Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2025 год

КЕМЕРОВО
2024

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....6
4. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней....7
5. Заключение о соответствии ООО «ЭнергоПаритет» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184....10
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)....10
7. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования....13
8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год....15
Анализ фактического объема условных единиц за 2023 год....34
9. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год....34
10. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов....39
10.1 Подконтрольные расходы....42
10.2.Неподконтрольные расходы....46
Плата за аренду имущества и лизинг....47
Налоги....61
Отчисления на социальные нужды....63
Амортизация....64
11. Сведения об инвестиционной программе ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 – 2032 гг....66
11.1. Инвестиционная программа на 2023 – 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2025 году....67
11.2. Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2023 – 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году....68
12. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2025 год....72
Прочие неподконтрольные расходы....722

Выпадающие доходы по техническому присоединению по п.87 Основ ценообразования 74
Налог на прибыль 79
13. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 80
14. Комплексный анализ расчета экономии средств на оплату потерь ООО «ЭнергоПаритет» за 2025 год 95
15. Расчетная предпринимательская прибыль 106
16. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования 106
16.1. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 107
16.2. Корректировка подконтрольных расходов за 2023 год 108
16.3. Корректировка неподконтрольных расходов за 2023 год 121
16.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 123
16.5. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 126
Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования 126
Исключение экономически необоснованных расходов, образовавшихся вследствие неполного выполнения ООО «ЭнергоПаритет» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования 136
17. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества 139
18. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э 141
19. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования 141
20. Заключение 141
Приложение 1 143
Приложение 2 146
Приложение 3 166
Приложение 4 225
Приложение 5 269

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет», ИНН 4205262491 (далее – Предприятие), в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (долгосрочный период 2023-2032 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 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановление Правительства РФ от 6.07.1998 №700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

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

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (ред. от 31.08.2023) «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (ред. от 31.08.2023) «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»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (ред. от 02.06.2023) «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 (ред. от 24.05.2017) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФАС России от 10.03.2022 N 196/22 (ред. от 20.07.2023) "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (ред. от 15.02.2021) «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э» (далее – Методические указания № 421-э);

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

- Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов,

установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

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

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

2. Общая характеристика предприятия

Предприятие оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным за 2023 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») Предприятие заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 13 758,05 у.е.

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 исходили из того, что представленная Предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной предприятием информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса (далее – РЭК) видам деятельности на 2025 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений предприятия производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2023-2032 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений предприятия на 2025 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом индексации базового уровня подконтрольных расходов, определенного на период 2023-2032 годы (Методические указания № 98-э). 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 2025 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

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 предприятия 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 – постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. № 98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год подготовлены в соответствии с п. п. 8, 12, 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергии, представленные в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2025 год (Таблица 1).

Предприятие ведет раздельный учет затрат по видам деятельности, использует общую систему налогообложения. Расходы по статьям затрат рассчитаны экспертами без учета НДС.

Таблица 1

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"

Показатель	Единица измерения	Код показа-теля	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	1 860 768,00	1 860 768,00	1 860 115,00	653,00	0,00	1 509 476,00	1 509 476,00	1 507 884,00	1 592,00	0,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	1 410 893,00	1 410 893,00	1 410 858,00	35,00	0,00	984 527,00	984 527,00	984 522,00	5,00	0,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	449 875,00	449 875,00	449 257,00	618,00	0,00	524 949,00	524 949,00	523 362,00	1 587,00	0,00	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	104 715,00	104 715,00	104 715,00	0,00	0,00	82 161,00	82 161,00	82 161,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	345 160,00	345 160,00	344 542,00	618,00	0,00	442 788,00	442 788,00	441 201,00	1 587,00	0,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	6 623,00	6 623,00	6 623,00	0,00	0,00	2 155,00	2 155,00	2 155,00	0,00	0,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	1 680,00	1 680,00	1 680,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	142 263,00	142 263,00	142 263,00	0,00	0,00	64 887,00	64 887,00	64 887,00	0,00	0,00	
Доходы от участия в др. организации	тыс. руб.		10 504,00	10 504,00	10 504,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	121 138,00	121 138,00	121 138,00	0,00	0,00	105 810,00	105 810,00	105 810,00	0,00	0,00	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	381 732,00	381 732,00	381 114,00	618,00	0,00	404 018,00	404 018,00	402 431,00	1 587,00	0,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	83 549,00	83 549,00	83 425,00	124,00	0,00	82 204,00	82 204,00	81 887,00	317,00	0,00	
текущий	тыс. руб.		75 708,00	75 708,00	75 584,00	124,00							
отложенный	тыс. руб.		6 764,00	6 764,00	6 764,00	0,00							
Прочее	тыс. руб.		1 076,00	1 076,00	1 076,00	0,00	0,00	1 025,00	1 025,00	1 025,00	0,00	0,00	
Чистая прибыль		130	299 259,00	299 259,00	298 765,00	494,00	0,00	321 814,00	321 814,00	320 544,00	1 270,00	0,00	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

5. Заключение о соответствии ООО «ЭнергоПаритет» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184

рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2025 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество – 258,253 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, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км.

Анализ экспертами представленных документов определил, что организация владеет количеством линий электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

Согласно представленных документов организация владеет линиями электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 4,60 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 15,66 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 323,17 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 44,21 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.

Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 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 ООО «ЭнергоПаритет» (3842) 45-30-60.

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

Официальный сайт ООО «ЭнергоПаритет» http://eparitet.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 ООО «ЭнергоПаритет» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству 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, ООО «ЭнергоПаритет» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

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

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

- бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год (эл. носитель прил.3 файл №1),

- аудиторское заключение независимого аудитора (эл. носитель прил.3 файл №2),

- оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год по сч.20.01, 26.01 (эл. носитель прил.3 файл №3, №4)

Согласно приведенному анализу бухгалтерской отчетности за 2023 год, представленной предприятием, в рамках тарифного дела для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов по регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии) платежеспособность и финансовая устойчивость Предприятия находятся, в целом, на приемлемом уровне. Чистая выручка за анализируемый период увеличилась на 351 292,000 тыс. руб. или 23,3% (с 1 509 476,000 до 1 860 768,000 тыс. руб.). Основная деятельность, ради осуществления которой было создано Предприятие, за анализируемый период была прибыльной.

Себестоимость реализованной продукции за анализируемый период увеличилась на 448 920,000 тыс. руб. или 42,1% (с 1 066 688,000 до 1 515 608,000 тыс. руб.). Как следствие этого, эффективность основной деятельности Предприятия снизилась, так как темп изменения выручки отставал от темпа изменения себестоимости реализованной продукции.

Валовая прибыль Предприятия за анализируемый период уменьшилась на 75 074,000 тыс. руб. или 14,3% (с 524 949,000 до 449 875,000 тыс. руб.).

В конце периода в структуре совокупных доходов, полученных от осуществления всех видов деятельности Предприятия, наибольший удельный вес приходился на доходы от основной деятельности.

В начале анализируемого периода Предприятие имело прибыль от основной деятельности в размере 442 788,000 тыс. руб. Результат от прочей деятельности при этом составил -38 770,000 тыс. руб.

В конце анализируемого периода Предприятие имело прибыль от основной деятельности в размере 345 160,000 тыс. руб.

Предприятие имеет удовлетворительный уровень доходности.

Таблица 2

Финансовые показатели организации, (тыс.руб.)

Наименование показателя	за 2022 г.		за 2023 г.		Отклонение	
	Абсолют.	%	Абсолют.	%	Абсолют.	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 5 - 3
Чистая выручка	1 509 476,000	95,8	1 860 768,000	92,1	351 292,000	-3,6
Себестоимость	984 527,000	62,4	1 410 893,000	69,8	426 366,000	7,4
Валовая прибыль	524 949,000	33,3	449 875,000	22,3	-75 074,000	-11,0
Полная себестоимость	1 066 688,000	67,7	1 515 608,000	75,0	448 920,000	7,4
в том числе коммерческие расходы	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0
управленческие расходы	82 161,000	5,2	104 715,000	5,2	22 554,000	0,0
Результат от основной деятельности	442 788,000	28,1	345 160,000	17,1	-97 628,000	-11,0
Прочие доходы	67 042,000	4,2	159 390,000	7,9	92 348,000	3,6
Прочие расходы	105 812,000	6,7	122 818,000	6,1	17 006,000	-0,6
Результат от прочей деятельности	-38 770,000	-2,5	36 572,000	1,8	75 342,000	4,3
Прибыль (убыток) до налогообложения	404 018,000	25,6	381 732,000	18,9	-22 286,000	-6,7
Налог на прибыль и обязательные платежи	82 204,000	5,2	82 473,000	4,1	269,000	-1,1
Чистая прибыль (убыток)	321 814,000	20,4	299 259,000	14,8	-22 555,000	-5,6
Справочно: Всего доходов	1 576 518,000	100,0	2 020 158,000	100,0	443 640,000	0,0

7. 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 за 2023 год и на 2025 год (материалы по техническим вопросам, эл. носитель прил. 4) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2022-2023г.г.) и утвержденные показатели на 2024 год.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице 3.

В 2023г. произошло увеличение полезного отпуска относительно факта за 2022г. на 138 221,14 тыс. кВт*ч, что составило 19% от факта предыдущего периода. На 2025г. прогнозируется снижение полезного отпуска в размере 186 082,15 тыс. кВт*ч или 19% от уровня 2024г. При этом по условным единицам в 2025 году по сравнению с 2024 годом наблюдается рост, который составил 365,85 у.е., или 3%.

Таблица 3

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

Наименование показателя	Утверждено на 2022 год	Утверждено на 2023год	Отклонение (2023/2022), %	Утверждено на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %	Предложения экспертов на 2025 год	Отклонение (2025/2024), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	628 771,13	748 875,88	19%	1 013 546,10	35%	1 205 791,217	19%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	608 065,73	727 757,58	20%	984 964,10	35%	798 881,949	-19%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	20 705,40	21 118,3	2%	28 582,00	35%	34 010,4	19%
У.Е.	5 361,11	6 698,49	25%	13 392,20	100%	13 758,05	3%
Мощность, МВт	91,91	106,78	16%	124,007	16%	106,025	-15%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета платы ФСК), тыс. руб.	1 065 256,26	1 112 727,79	4,5%	441 090,97	-60%	1 183 447,38	-

Наименование показателя	Утверждено на 2022год	Факт 2022г.	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %	Утверждено на 2023 год	Факт 2023г.	Отклонение (факт/утв. за 2023г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	628 771,13	610 654,74	-3%	748 875,88	748 186,90	-1%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	608 065,73	594 150,892	-3%	727 757,58	727 390,862	-1%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	20 705,40	16 503,844	-20%	21 118,3	20 796,04	-2%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	5 361,11	5 864,53	9%	6 698,49	6 610,705	2%
Мощность, МВт	91,91	56,719	-38%	106,78	88,612	-17%

8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

Снижение объема условных единиц, относительно объема, поданного в тарифной заявке, составило **3129,65 у.е.**, обусловлено исключением (таблица 4):

Таблица 4

№п/п	Объект	Причины	У.Е. к исключению
1.1.	ПС Угольная	отсутствуют документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию данных объектов электросетевого хозяйства	273,4
1.2.	ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ «Угольная» (I, II цепь)	отсутствуют документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию данных объектов электросетевого хозяйства	4,45
2	ПС Таежная 110кВ	не является имуществом предприятия, а собственностью является только ЗРУ 6 кВ в составе ПС 110 Таежная	105
3	ПС 110 кВ «Щедрухинская»	не имеет потребителей, не участвует в регулируемой деятельности.	209,5
4	ПС 110кВ Мазутная	подлежит исключению, по тексту пояснения	225
5	таблица 1	не участвующие в процессе передачи электроэнергии, резервного оборудования (204шт.)	632,4
6	таблица 2	не приняты к учету дополнительные 96 линейных разъединителей 1-20кВ, установленные на ЛЭП 6-10кВ, которые организация считает подлежащими учету как выключатели нагрузки, по тексту пояснения	220,8
7	таблица 3	не приняты к учету оборудование не соответствующее номенклатуре, предусмотренной положениями методических указаний №20-Э, МУ-№2390 (621шт.)	1428,3
8	таблица 4	не приняты объекты повторно разделенные на части объекты (повторный учет), являющиеся единым комплексом, (16шт.)	44,5
9.	ПС 35/6 кВ "Анжерская"	у.е. для трансформатора собственных нужд 35 кВ с 2,1 у.е. до 1 у.е. (2шт., *1,1 у.е.)	2,2
		Итого у.е. к исключению:	**3129,65**

1. ПС 110 кВ «Угольная», а также ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ «Угольная» (I, II цепь), так как отсутствуют документы подтверждающие ввод в эксплуатацию данных объектов электросетевого хозяйства. (ПС- 273,4у.е., ВЛ-4,45у.е).

2. ПС Таежная 110кВ (-105у.е.), не является имуществом предприятия, а собственностью является только ЗРУ 6 кВ в составе ПС 110 Таежная.

3. ПС 110 кВ «Щедрухинская» (-209,5) не имеет потребителей, не участвует в регулируемой деятельности.

4. ПС 110кВ Мазутная (-225у.е.), ООО «Энергопаритет» представлен договор аренды с КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа от 17.12.2016 №729 на ПС 110/6 Мазутная.

Однако, указанное имущество подлежит исключению из состава условных единиц, принадлежащих ООО «Энергопаритет» в связи со следующим.

В соответствии с п. 7 ст. 46.4 ФЗ «Об электроэнергетике» в целях обеспечения надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, объекты электросетевого хозяйства передаются в безвозмездное владение и пользование системообразующим территориальным сетевым организациям или территориальным сетевым организациям в случаях, **порядке** и на условиях, которые определяются Правительством Российской Федерации.

Порядок передачи имущества определен Правилами передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов российской федерации или муниципальных образований (утв. Постановлением Правительства РФ № 1229 от 10.09.204) – далее Правила передачи имущества 1229.

В соответствии с п. 2 Правил передачи имущества 1229 передаче в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации подлежат объекты электросетевого хозяйства, соответствующие одновременно следующим критериям (далее - объекты):

– объекты расположены в границах территории, на которой осуществляет деятельность системообразующая территориальная сетевая организация;

– объекты не принадлежат на праве хозяйственного ведения или оперативного управления унитарным (в том числе казенным) предприятиям или учреждениям, которые участвуют в отношениях на рынках электрической энергии (мощности) исключительно как потребители электрической энергии и используют такие объекты для собственных нужд.

Не подлежат передаче в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объекты, принадлежащие на праве хозяйственного ведения или оперативного управления унитарным (в том числе казенным) предприятиям или учреждениям, в отношении которых существуют установленные законом или договором ограничения и (или) обременения. При этом если указанные предприятия соответствуют **критериям** отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской

Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" (далее - критерии отнесения к территориальным сетевым организациям), в отношении принадлежащих им на праве хозяйственного ведения или оперативного управления объектов с обременениями заключается договор о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики в соответствии с **Правилами** заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2024 г. N 1229 "Об утверждении Правил заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, типовой формы соглашения между системообразующей территориальной сетевой организацией, территориальной сетевой организацией, собственником принадлежащих территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства (если у территориальной сетевой организации отсутствуют права на передачу прав владения и пользования объектами электросетевого хозяйства), а также штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, Правил передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или

территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований".

В соответствии с п. 3 Правил передачи имущества 1229 объекты подлежат передаче в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации, за исключением случаев, указанных в **пункте 4** настоящих Правил.

Также в соответствии с п. 7 ст. 46.4 ФЗ «Об электроэнергетике» указано, что в случае, если в отношении указанных в настоящем пункте объектов электросетевого хозяйства заключены договоры концессии, или соглашения о государственно-частном партнерстве, или соглашения о муниципально-частном партнерстве, передача в безвозмездное владение и пользование системообразующим территориальным сетевым организациям или территориальным сетевым организациям осуществляется по истечении срока действия соответствующего договора (соглашения).

Таким образом, действующее законодательство в качестве исключений предусматривает случаи, при которых в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства заключены договоры концессии, или соглашения о государственно-частном партнерстве, или соглашения о муниципально-частном партнерстве. В этом случае передача объектов происходит после истечения срока договора (п. 7 ст. 46.4 ФЗ «Об электроэнергетике»).

Также в соответствии с п. 2 Правил передачи в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов российской федерации или муниципальных образований (утв. Постановлением Правительства РФ № 1229 от 10.09.204) не подлежат передаче в безвозмездное владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации объекты, принадлежащие на праве хозяйственного ведения или оперативного управления унитарным (в том числе казенным) предприятиям или учреждениям, в отношении которых существуют установленные законом или договором ограничения и (или) обременения.

Передача указанных объектов иным ТСО возможна только в случаях, указанных в п. 4 Правил передачи имущества 1229.

ПАО «Россети Сибирь» определено в качестве СТСО Кемеровской области – Кузбасса на 2025-2029 годы Распоряжением Губернатора Кемеровской области № 118-РГ от 05.09.2024.

Распоряжением РЭК Кузбасса № 42 от 19.09.2024 утвержден перечень муниципального имущества, подлежащего передаче ПАО «Россети Сибирь» как СТСО.

В указанный перечень включена подстанция ПС110/6 кВ Мазутная, принадлежащая КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа.

В соответствии с п. 9 Правил передачи имущества 1229 заключение договоров передачи в безвозмездное владение и пользование обязательно как для субъекта Российской Федерации и (или) муниципального образования, так и для системообразующей территориальной сетевой организации и (или) территориальной сетевой организации.

В соответствии с пп. «б» п. 13 Правил передачи имущества 1229 Решение, указанное в **пункте 8** настоящих Правил, служит основанием для правомерного отчуждения объектов в связи с положениями **пункта 7 статьи 46.4** Федерального закона "Об электроэнергетике при прекращении обязательств по договорам, на основании которых объекты были ранее переданы во владение и (или) пользование.

Следовательно, с 01.01.2025 договор аренды на ПС 110-6 кВ Мазутная подлежит прекращению, а имущество подлежит изъятию и передаче ПАО «Россети Сибирь».

Неправомерное бездействие администрации г. Анжеро-Судженска в силу императивности норм п. 7 ст. 46.4 ФЗ «Об электроэнергетике» и Правил передачи имущества 1229 не может являться подтверждением законности нахождения имущества у ООО «Энергопаритет».

Кроме того, по информации ПАО «Россети Сибирь», Обществом организована работа по защите интересов в судебном порядке. В частности, в арбитражном суде находится исковое заявление о понуждении КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа к заключению договора не передачу ПС 110/6 Мазутная в безвозмездное владение и пользование.

При таких обстоятельствах данное имущество подлежит исключению из условных единиц.

5. Оборудования не участвующего в процессе передачи электроэнергии, резервного оборудования (204шт., таблица 5).

Таблица 5

№п/п	Объект	Резервное оборудование	У.Е. к исключению
		Выключатели 6-10кВ, шт	
1	ПС 35/10 кВ "Сантехлит" (лишний выключатель)	1	3,1
2	ПС 35/6 кВ № 1 Бабанаковская	7	21,7
3	ПС 35/6 кВ № 7	3	9,3
4	ПС 35/6 кВ № 30	3	9,3
5	ПС 35/6 кВ "Анжерская"	8	24,8
6	ПС 35/10 кВ Индустриальная	4	12,4
7	ПС 35/6 кВ Октябринская	3	9,3
8	ПС 110/6,6/6,3 кВ "Карагайлинская -Новая"	8	24,8
9	ПС 110/6/6 кВ "Заречная-Новая"	4	12,4
10	ПС 110/35/10 кВ №19 "Краснокаменская"	4	12,4
11	ПС110/6 кВ Судженская	15	46,5
12	ПС 110/35/6 кВ "Южная Глубокая"	4	12,4
13	РП №8 6/0,4 кВ от ПС №7 35/6 кВ часть 2	4	12,4
14	РП-КНС-126	4	12,4
15	РП-28 часть 2	10	31

16	РП 10 кВ г. Кемерово, ул. Тухачевского, 58	8	24,8
17	РП 6/0,4кВ Физкультурник часть 2	15	46,5
18	ТП-КНС-124а	3	9,3
19	РП-КНС-126	4	12,4
20	ТП-1162	3	9,3
21	ТП-11 мкр.12 (ТП-1307)	2	6,2
22	ТП-6/0,4 кВ №975	1	3,1
23	ТТП-12 6/0,4кВ часть 3	1	3,1
24	ПС 35/6/6,3 кВ "Мрасская-2"	4	12,4
25	РП 10/0,4кВ № 22 - Ф-10-9/15-П2 - ПС 35/10кВ Пермяковская часть 3	5	15,5
26	РП 6/0,4кВ № 23 - Ф-6-10-30, Ф-6-18-30 - ПС 35/6кВ № 30 Беловский водопровод	1	3,1
27	РП 6 кВ Яйский район, п. Безлесный, в 150 м. к северо-востоку от Анжерской ЛПДС	4	12,4
28	РП-ГНС-202	4	12,4
29	ПС 35/6 кВ "Черемшанская"	14	43,4
30	ПС 110 кВ Задубровская	4	12,4
31	ПС 110/35/6 кВ "КеНоТЭК"	16	49,6
32	ЗРУ 6 кВ ПС 110/6,6/6,3 кВ "Таёжная"	33	102,3
		Итого У.Е.	**632,4**

6. Не приняты к учету дополнительные 96 линейных разъединителей 1-20кВ, установленные на ЛЭП 6-10кВ, которые организация считает подлежащими учету как выключатели нагрузки (суммарно 220,8 у.е.), таблица 6.

Таблица 6

№п/п	Объект	ЛР	У.Е. к исключению
		учет как ВН 2,3у.е.	
1	ЛР 6 кВ ф.6-4-3 - ПС № 3 6/0,4кВ	1,00	2,3
2	ЛР 6 кВ ф.6-8/12-3 - ПС № 3 6/0,4к	1,00	2,3
3	ЛР 6 кВ2 шт. ф.6-15-7 ПС 35/6 кВ № 7	2,00	4,6
4	ЛР 6 кВ ф. 6-22-7 ПС 35/6 кВ № 7	1,00	2,3
5	ЛР 6 кВ ф.6-6-30 - ПС № 30 35/6кВ	1,00	2,3
6	ЛР 6 кВ ф.6-22-30 - ПС № 30 35/6кВ	1,00	2,3
7	ЛР 6 кВ ф.6-6-И - ПС Гурьевская Горная 35/6кВ	1,00	2,3
8	ЛР 6 кВ ф.6-18-И - ПС Гурьевская Горная 35/6кВ	1,00	2,3
9	ЛР 6 кВ ф.6-12-21 - ПС № 21 6/0,4кВ	1,00	2,3
10	ЛР 10 кВ ф.10-6-22 - РП-22 10/0,4кВ - ПС Пермяковская 35/10кВ	1,00	2,3
11	ЛР 10 кВ ВЛ ф.10-4-25 - РП-25 10/0,4кВ	3,00	6,9
12	ЛР 6 кВ ф.6-15-з - ПС Ново-Чертинская 110/35/6кВ	15,00	34,5
13	ЛР 6 кВ ф.6-16-з - ПС Ново-Чертинская 110/35/6кВ	8,00	18,4
14	ЛР 10 кВ ф.10-16-П ПС 35/10 кВ "Родина"	2,00	4,6
15	ЛР 6 кВ ф.6-9-О - ПС ЦОФ Беловская 35/6кВ	3,00	6,9
16	ЛР 10 кВ оп.26/1 Ф-6-1-К ПС 35/6 кВ "Тяговая"	1,00	2,3
17	ЛР 10 кВ оп.7 Ф-6-29-П	1,00	2,3
18	ЛР 10 кВ на КЛ 10 кВ от ТП-6	1,00	2,3
19	ЛР 6 кВ ВЛ-6кВ Ф-6-8-П (от по. №68 до оп.№4/2)	1,00	2,3
20	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ Кемеровский район, Пригородный лесхоз, Червово-Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б.	2,00	4,6

21	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ Кемеровская область, Кемеровский район, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г	1,00	2,3
22	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2"	1,00	2,3
23	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35	1,00	2,3
24	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41	1,00	2,3
25	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1	1,00	2,3
26	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а	1,00	2,3
27	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА)	1,00	2,3
28	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор"	1,00	2,3
29	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34	1,00	2,3
30	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5	1,00	2,3
31	ЛР 6 кВ на КЛ-6 кВ, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район	1,00	2,3
32	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка	2,00	4,6
33	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, территория СНТ «Медик»	1,00	2,3
34	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, Беловский м.о., с. Поморцево	1,00	2,3
35	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, с. Новопестерево	1,00	2,3
36	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а	1,00	2,3
37	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45	2,00	4,6
38	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А	1,00	2,3
39	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 19	1,00	2,3
40	ЛР 6 кВ на ВЛ 6 кВ Прокопьевский район, СХПК «Зенковский»	1,00	2,3
41	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ г. Новокузнецк, ул. Л. Чайкиной, д. 2А	1,00	2,3
42	ЛР 10 кВ на ВЛ-10 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая	1,00	2,3
43	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1-6/0,4 кВ до МТП 6/0,4 кВ; ул. Западный проезд, г. Кемерово	1,00	2,3
44	ЛР 6 кВ на ЛЭП-6 кВ до ТП-1093 6/0,4 кВ 100 кВА "Баррель"	1,00	2,3
45	ЛР 6 кВ №35 Ф.6-28КО (ПС№ 2 «ш.Октябрьская» 35/6 кВ)	1,00	2,3
46	ЛР 6 кВ Ф.6-45Л (ПС№ 2 «ш.Октябрьская» 35/6 кВ)	1,00	2,3
47	ЛР 6 кВ №2, ЛР№8, ЛР№30 Ф.6-19И отп. от ПС№ 2 «ш.Октябрьская» 35/6 кВ	3,00	6,9
48	ЛР 6 кВ ЛР№3, ЛР№6, ЛР№34 Ф.6-14И отп. от ПС№ 2 «ш.Октябрьская» 35/6 кВ	3,00	6,9
49	ЛР 6 кВ на ВЛ - 6 кВ от оп № 147 ВЛ-6 кВ ф. 10-4-Ч ПС 110/35/10 кВ Краснокаменская	1,00	2,3
50	ЛР 10 кВ на ВЛ-10кВ Ф-10-17-Л от опоры №238/57/25 до МТП-160 10/0,4кВ	1,00	2,3
51	ЛР 10 кВ на КВЛ-10 кВ Ф-10-6-А от опоры №31 до КТП-5П	1,00	2,3

52	ЛР 6 кВ на ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп №16)	2,00	4,6
53	ЛР 6 кВ ВЛ 6 кВ Ф. 6-26 от ПС Центральная 35/6 кВ до ТП-21	5,00	11,5
54	ЛР 6 кВ ВЛ 6 кВ Ф. 6-29 ПС Центральная	1,00	2,3
55	ЛР 6 кВ на ВЛ-6 кВ ф.10-4-Ч с СТП-24/6/0,4 кВ от ПС 19 «Краснокаменская»	1,00	2,3
56	ЛР 6 кВ на КЛ 6кВ к ТП-61 6/0,4кВ	1,00	2,3
57	ЛР 6 кВ на КЛ 6кВ к оп.№1	1,00	2,3
		Итого У.Е.	**220,8**

В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее Методические указания), в примечании к таблице № П2.2 указано, что «Значение условных единиц пункты 4 и 6 «Масляные выключатели 1 - 20кВ» и «Выключатели нагрузки 1 - 20кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20кВ подстанций 35 - 1150кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 – 20кВ».

Анализ этого примечания говорит о том, что в таблице П2.2, в пунктах 4 и 6 «Масляные выключатели 1 - 20кВ» и «Выключатели нагрузки 1 - 20кВ» учитываются:

- указанные коммутационные аппараты, установленные в распределительных устройствах 1 - 20кВ подстанций 35 - 1150кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20кВ;
- указанные коммутационные аппараты, установленные на линиях 1 - 20кВ, выполняющие функции секционирования.

Это примечание потребовалось сделать разработчикам Методических указаний потому, что в таблице № П2.1 учитывается только оборудование воздушных и кабельных линий электропередач, а Масляные выключатели и Выключатели нагрузки 1 - 20кВ, установленные на линиях 1 - 20кВ, могут быть учтены только в таблице № П2.2. В связи с этим, в примечании к таблице № П2.2 ведется речь только о Масляных выключателях и Выключателях нагрузки 1 – 20кВ, а не о разъединителях на ВЛ 1-20кВ для целей их секционирования.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод о том, что ***разъединители, установленные на линиях 1 - 20кВ, не должны учитываться при расчете условных единиц.***

7. Не приняты к учету оборудование не соответствующее номенклатуре, предусмотренной положениями методических указаний №20-Э, МУ-№2390 (621 шт., суммарно 1428,3 у.е., (таблица 7)).

Таблица 7

№п/п	Объект	некорректный учет	У.Е. к исключению
		ВН 2,3у.е.	
1	МТП-100/6/0,4 Аракелян	1,00	2,3
2	МТП-63 кВА "Безиков"	1,00	2,3

№п/п	Объект	некорректный учет	У.Е. к исключению
		ВН 2,3у.е.	
3	МТП №111П	1,00	2,3
4	МТП №498П	1,00	2,3
5	МТП-118	2,00	4,6
6	МТП-63кВА № 062П	1,00	2,3
7	МТП №358П 63кВА	1,00	2,3
8	МТП №358П Селяна	2,00	4,6
9	МТП №372П	1,00	2,3
10	МТП №344П	1,00	2,3
11	МТП №331П	1,00	2,3
12	МТП №108П	1,00	2,3
13	МТП №599П	2,00	4,6
14	МТП №160П	1,00	2,3
15	МТП №001А	1,00	2,3
16	МТП-10/0,4 кВ 250 кВА СНТ "Горняк"	1,00	2,3
17	СТП-10/0,4 кВ 630 кВА	1,00	2,3
18	МТП-060	1,00	2,3
19	МТП-349	1,00	2,3
20	РП "5 Гидроузел" от РП №8 6/0,4 кВ	1,00	2,3
21	РП "Тухачевского" пгт. Новый городок	3,00	6,9
22	ТП "Очистные сооружения"	1,00	2,3
23	КТПП-КК-630-10/0,4 г. Кемерово, ул. Тухаческого, 60/1	3,00	6,9
24	КТП-400-6/0,4кВ п. Загорский	1,00	2,3
25	ТП-193П 10/0,4 кВ	1,00	2,3
26	КТПН-Бегемот 10/0,4 кВ	3,00	6,9
27	КТП 63/6/0,4 Автомойка	1,00	2,3
28	КТП-100/10/0,4 кВ СНТ "Дорожник"	1,00	2,3
29	КТП-6/0,4кВ Тимбермаш	1,00	2,3
30	ТП-СНТ "Путеец" 10/0,4 кВ	1,00	2,3
31	КТП-400/10/0,4 кВА (Костенково)	1,00	2,3
32	КТП-400/10/0,4 кВА (Шорохово, ДНП "Прибрежное")	1,00	2,3
33	ТП-400 кВА п. Загорский, ул. Чубейко	1,00	2,3
34	КТП 10/0,4 кВ Мягков	1,00	2,3
35	КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис)	4,00	9,2
36	ТП-218 6/0,4кВ	4,00	9,2
37	КТПН-ВК-ОА-250 6/0,4 кВ Загорский-2	1,00	2,3
38	ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА	1,00	2,3
39	КТПн-ВНС-407	1,00	2,3
40	ТП-9/2	1,00	2,3
41	КТП-9 "Вардовская"	1,00	2,3
42	КТП «Благоустройство» 400/10/0,4	1,00	2,3
43	ТП № 850 400/6/0,4 г. Прокопьевск, ул. Парковая 283	2,00	4,6
44	ТП-1 КЗМК г. Кемерово улица Муромцева, 1.	4,00	9,2
45	КТП-820	1,00	2,3
46	КТП-313	1,00	2,3

№п/п	Объект	некорректный учет ВН 2,3у.е.	У.Е. к исключению
47	ТП г. Прокопьевск улица Черных, 30	1,00	2,3
48	ТП-3 «Мех.база»	1,00	2,3
49	ТП-4 «Горный цех»	1,00	2,3
50	ТП-5 «Горный цех»	1,00	2,3
51	ТП-6 «Горный цех»	1,00	2,3
52	ТП-10 «Погрузка»	1,00	2,3
53	ТП 537П	2,00	4,6
54	ТП 560П	3,00	6,9
55	ТП № 920	1,00	2,3
56	ТП 387П	2,00	4,6
57	КТП №386П	2,00	4,6
58	КТП №088П	1,00	2,3
59	КТП №496П	1,00	2,3
60	КТПН-6/0,4/630 кВА	2,00	4,6
61	ТП-894	2,00	4,6
62	ТП-609	2,00	4,6
63	КТП -400 кВА № 001	3,00	6,9
64	КТП-400кВА № 601П	3,00	6,9
65	ТП № 422П	2,00	4,6
66	КТП - 630 кВА №234П	4,00	9,2
67	ТП № 313П	3,00	6,9
68	КТП №340П 630 кВА	3,00	6,9
69	КТП №322П	4,00	9,2
70	КТП №358П	4,00	9,2
71	КТП №359П	4,00	9,2
72	КТП № 682П	2,00	4,6
73	КТП № 350П	1,00	2,3
74	КТП №085П	2,00	4,6
75	КТП №739П	1,00	2,3
76	ТП №514П	3,00	6,9
77	ТП №480П	2,00	4,6
78	ТП №144П	1,00	2,3
79	КТП №734П	1,00	2,3
80	ТП №463П	2,00	4,6
81	ТП №444П	2,00	4,6
82	ТП-238п	2,00	4,6
83	ТП-239п	2,00	4,6
84	КТП №104П	3,00	6,9
85	ТП №390П	2,00	4,6
86	ТП №396П	2,00	4,6
87	ТП №397П	2,00	4,6

№п/п	Объект	некорректный учет	У.Е. к исключению
		ВН 2,3у.е.	
88	КТП ДСК	1,00	2,3
89	КТП №558П	3,00	6,9
90	КТП №286П	2,00	4,6
91	КТП №199П	1,00	2,3
92	ТП №900	1,00	2,3
93	КТП №019П	3,00	6,9
94	КТП №320П	3,00	6,9
95	КТП №555П	3,00	6,9
96	ТП № 2 г. Кемерово, Заводский район, северо-восточнее здания №7б по Западному проезду	2,00	4,6
97	ТП № 3 г. Кемерово, Заводский район, юго-западнее комплекса строений № 9е по Западному проезду	3,00	6,9
98	ТП № 6 г. Кемерово, Заводский район, севернее административного здания №9б по Западному проезду	2,00	4,6
99	ТП 10/6 кВ г. Кемерово, ул. Грузовая	2,00	4,6
100	ТП-2905	2,00	4,6
101	КТП 10/0,4 кВ 630 кВА с. Шабаново	1,00	2,3
102	КТП-1	1,00	2,3
103	КТП-2	1,00	2,3
104	ТП-2938	1,00	2,3
105	ТП-079П	2,00	4,6
106	ТП-407П	2,00	4,6
107	ТП-82	2,00	4,6
108	КТП-084П	1,00	2,3
109	КТП-201	1,00	2,3
110	ТП-219	2,00	4,6
111	КТП-235	1,00	2,3
112	ТП-18	2,00	4,6
113	ТП-344	2,00	4,6
114	ТП-93	2,00	4,6
115	КТП-232	1,00	2,3
116	ТП-ЮТРК	1,00	2,3
117	ТП-165	1,00	2,3
118	ТП-101	1,00	2,3
119	ТП-94	2,00	4,6
120	ТП-20	1,00	2,3
121	ТП-22	1,00	2,3
122	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ по ул. Тухачевского 60А	2,00	4,6
123	РП-20	2,00	4,6
124	КТП-10/0,4 кВ 400 кВА №1001П	1,00	2,3
125	КТП-6/0,4 кВ 100 кВА "Гаражи"	3,00	6,9
126	ТП-6/0,4 кВ "Авиатор"	1,00	2,3

№п/п	Объект	некорректный учет	У.Е. к исключению
		ВН 2,3у.е.	
127	ТП-10/0,4 кВ "Резников"	1,00	2,3
128	КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Золотое крыло" г. Новокузнецк, ул.Доз, 12а	2,00	4,6
129	КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Вахрушева 40"	3,00	6,9
130	КТП-10/0,4 кВ 630 кВА Новокузнецкий район, г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34	1,00	2,3
131	КТП-6/0,4 кВ 400 кВА №1092 "Забойщик"	1,00	2,3
132	КТП-6/0,4 кВ 250 кВА "Сизов"	3,00	6,9
133	КТП-6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное"	1,00	2,3
134	ТП-10/0,4 кВ №001П	1,00	2,3
135	КТП-6/0,4 кВ №11П	1,00	2,3
136	ТП, г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45	1,00	2,3
137	ТП- г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А	1,00	2,3
138	ТП г. Кемерово, ул. Грузовая, 19	1,00	2,3
139	КТПН 6/0,4 «Завод КемМаш»	3,00	6,9
140	ТП- 560 кВА «КОРМЗ»	1,00	2,3
141	ТП- 1000 кВА «КОРМЗ»	1,00	2,3
142	ТП-6/0,4 кВ 630 кВА №2	1,00	2,3
143	ТП-6/0,4 кВ №1131	2,00	4,6
144	КТП №2949	1,00	2,3
145	КТП-6/0,4 кВ №33	1,00	2,3
146	КТП-6/0,4 кВ 1000 кВА	1,00	2,3
147	КТП-10/0,4 кВ 160 кВА с. Куртуково, ул. 5-ая Нагорная, рядом с домом №5	1,00	2,3
148	КТП-6/0,4 кВ 400 кВА г. Новокузнецк, ул. Переездная, д.11, корп. 5Б	1,00	2,3
149	ТП-6/0,4 кВ №670	6,00	13,8
150	КТП-6/0,4 кВ 250 кВА город Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Дегтярева, 14	1,00	2,3
151	КТП-6/0,4 кВ №40	1,00	2,3
152	КТПн-400кВА г. Новокузнецк, улица Орджоникидзе, 12/1	2,00	4,6
153	КТП-10/0,4 кВ 630 кВА Новокузнецкий район, п. Белорус, ул. Березовая 32	1,00	2,3
154	КТП-10/0,4 кВ «ТП-ТЯЦ»	1,00	2,3
155	КТП-10/0,4 кВ 63 кВА	1,00	2,3
156	КТП-63 кВА г. Новокузнецк, ул. Одесская, 126	1,00	2,3
157	КТП-63кВА 10/0,4кВ Аква	1,00	2,3
158	КТПН-63кВА 10/0,4кВ Кемеровская область, Орджоникидзевский район, ул. Р. Зорге, 9А	1,00	2,3
159	КТП-180кВА 10/0,4кВ с. Куртуково	1,00	2,3
160	КТП-100кВА 10/0,4кВ г. Новокузнецк, Новоильинский район, пр. Авиаторов, д. 13, к.2-3	1,00	2,3
161	ТП-ЧП-22 6/0,4кВ	1,00	2,3
162	ТП-6/0,4кВ №18	1,00	2,3

№п/п	Объект	некорректный учет	У.Е. к исключению
		ВН 2,3у.е.	
163	КТП 6/0,4кВ, 63кВА г. Кемерово, Рудничный район, юго-западнее комплекса строений № 2 по ул. Мариинской	1,00	2,3
164	ТП №170, 6/0,4 кВ	2,00	4,6
165	ТП-ЧП30, 6/0,4 кВ	1,00	2,3
166	КТП 100кВА, 6/0,4 кВ территория СНТ «Медик»	2,00	4,6
167	ТП 160кВА, 6/0,4 кВ г.Прокопьевск, р-н поселка "8 Марта	1,00	2,3
168	ТП 10/0,4кВ, 100кВА пос. Чистугаш	1,00	2,3
169	КТП-10/0,4 кВ №686П	3,00	6,9
170	КТП-10/0,4 кВ №22	1,00	2,3
171	КТПН 6/0,4 кВ 160 кВА п. Бердовка	1,00	2,3
172	КТПВВ 6/0,4 кВ 250 кВА п. Бердовка	1,00	2,3
173	КТП-6/0,4 кВ №1909	2,00	4,6
174	КТП № 9	1,00	2,3
175	ТП-6 п. Степной	2,00	4,6
176	КТП-40 кВа 10/0,4кВ Новокузнецкий р-н, п. Тагарыш	1,00	2,3
177	ТП-СНТ Прометей 10/0,4кВ	1,00	2,3
178	ТП-СНТ Динамо 10/0,4 кВ Новокузнецкий р-н, п. Елань	1,00	2,3
179	КТПН-1-10/0,4кВ	1,00	2,3
180	КТПН-2-10/0,4кВ	1,00	2,3
181	КТП-1 "Чибис" 6/0,4 кВ	1,00	2,3
182	КТП-2 "Чибис" 6/0,4 кВ	1,00	2,3
183	КТПН 4-14 10/0,4 кВ	1,00	2,3
184	ТП-181 10/0,4 кВ	2,00	4,6
185	ТП 6/0,4 кВ "Чибис"	1,00	2,3
186	ТП-164П 10/0,4 кВ	1,00	2,3
187	ТП-162П 10/0,4 кВ	1,00	2,3
188	ТП-67 6/0,4 кВ	1,00	2,3
189	КТП-38 10/0,4 кВ	1,00	2,3
190	ТП-5011	2,00	4,6
191	ТП-5012	2,00	4,6
192	ТП-1238 6/0,4 кВ	1,00	2,3
193	КТПН-ВК-2А-1250/10/0,4 У1 Кемеровская область, район 19 километра автодороги Новокузнецк - Ленинск-Кузнецкий	1,00	2,3
194	КТП-250/10/0,4-УХЛ-1 г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3	1,00	2,3
195	КТП-1000/6/0,4 Кемеровская область, Прокопьевский район, СХПК «Зенковский»	1,00	2,3
196	РП 10/0,4кВ № 27 - Ф-10-8-Н, Ф-10-26-Н - ПС 35/10кВ Беловская Городская	3,00	6,9

№п/п	Объект	некорректный учет	У.Е. к исключению
		ВН 2,3у.е.	
197	РП 6/0,4кВ 7-ой Гидроузел - Ф-6-9-1, Ф-6-20-1 - ПС 35/6кВ № 1 Бабанаковская	1,00	2,3
198	ТП-204 6/0,4кВ г. Юрга, ул. Краматорская, 5А	1,00	2,3
199	ТП -1 10/0,4кВ п. Металлплощадка	3,00	6,9
200	ТП № 21.5	5,00	11,5
201	ТП-12 мкр.12 (ТП-1305)	5,00	11,5
202	ТП-12	7,00	16,1
203	ТП №13	5,00	11,5
204	ТП №14	7,00	16,1
205	КТПН(У)-2х2500/10/0,4 кВ "Волков"	3,00	6,9
206	2КТП 10/0,4 кВ г. Кемерово	3,00	6,9
207	РУ2 ТП7	4,00	9,2
208	2КТПНУ-1000/10/0,4 г.Киселевск, Западный проезд, 3	2,00	4,6
209	ТП-351	3,00	6,9
210	ТП-597	3,00	6,9
211	ТП-6 КЗМК г. Кемерово улица Муромцева, 1	3,00	6,9
212	ТП-323П	2,00	4,6
213	ТП 074П	4,00	9,2
214	ТП 353П	2,00	4,6
215	КТП 2х250 кВА 10/0,4 кВ	2,00	4,6
216	ПС №4 часть 2	7,00	16,1
217	ТП №61	1,00	2,3
218	ТП № 9 г. Кемерово, Заводский район, северо-западнее здания №7б по Западному проезду	2,00	4,6
219	ТП №2 с. Ашмарино	3,00	6,9
220	ТП №1 п. Кульчаны	3,00	6,9
221	ТП 6/0,4 кВ г. Кемерово, ул. Попова 26	2,00	4,6
222	ТП 6/0,4 кВ Новокузнецк, проспект Н.С. Ермакова, 7Б	3,00	6,9
223	ТП-330	4,00	9,2
224	ТП № 599	3,00	6,9
225	ТП № 599А	3,00	6,9
226	ТП-1344-1 г. Кемерово, пр. Шахтеров 54	5,00	11,5
227	ТП-1344-2 г. Кемерово, пр. Шахтеров 54Б часть 2	6,00	13,8
228	ТП - 69	1,00	2,3
229	ТП-98	1,00	2,3
230	ТП-19	2,00	4,6
231	ТП-15 г. Кемерово, ул. Шахтерская, 9	1,00	2,3
232	КТП-21	3,00	6,9
233	ТП №15 г. Кемерово, мкр.Марковцева-5	3,00	6,9
234	ТП № 21.3	5,00	11,5
235	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ г.Кемерово, микрорайон №15	7,00	16,1

№п/п	Объект	некорректный учет	У.Е. к исключению
		ВН 2,3у.е.	
236	ТП 10/0,4 кВ №6.1	5,00	11,5
237	ТП 10/0,4 кВ №6.2	5,00	11,5
238	ТП- 21.2/1	5,00	11,5
239	ТП-21.2/2	5,00	11,5
240	ТП-21.4/1	5,00	11,5
241	ТП-21.4/2	5,00	11,5
242	ТП 12	5,00	11,5
243	ТП 15 г. Кемерово, мкр. № 72	5,00	11,5
244	ТП-6/0,4 кВ №85	2,00	4,6
245	ТП-10/0,4 кВ №148	1,00	2,3
246	ТП 10/0,4 кВ №343	2,00	4,6
247	ТП 10/0,4 кВ №604п	5,00	11,5
248	ТП 6/0,4 кВ №637п	2,00	4,6
249	ТП-10/0,4 кВ №469	3,00	6,9
250	ТП №21	3,00	6,9
251	ТП-6/0,4 кВ №298	3,00	6,9
252	ТП-6/0,4 кВ №272	1,00	2,3
253	ТП 6/0,4кВ № 644	3,00	6,9
254	ТП-10/0,4кВ 2*1000кВА ТРЦ "Полет"	3,00	6,9
255	2ТП-630 6/0,4кВ (ТП-"Радуга")	4,00	9,2
256	КТП 6/0,4 №1 «Арена кузнецких металлургов»	1,00	2,3
257	КТП 6/0,4 №2 «Арена кузнецких металлургов»	1,00	2,3
258	2КТП-630/6/0,4 кВ г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37Б	3,00	6,9
259	ТП-1161	1,00	2,3
260	ТП № 60	2,00	4,6
261	ТП № 57	2,00	4,6
262	2КТПК-2*1000/10/0,4 пос. Школьный, ул. Боровкого, 9	2,00	4,6
263	2КТПК-2*1000/10/0,4 АВР пос. Школьный, ул. Боровкого, 9	2,00	4,6
264	2КТПН-2*1000/10/0,4 пос. Школьный, ул. Боровкого, 9	2,00	4,6
265	КТПН-2*630/10/0,4 пос. Школьный, ул. Боровкого, 9	2,00	4,6
266	ТП-1 п. Степной	1,00	2,3
267	ТП-2 п. Степной	1,00	2,3
268	ТП-3 п. Степной	1,00	2,3
269	ТП-4 п. Степной	1,00	2,3
270	ТП-5 п. Степной	1,00	2,3
271	ТП-7 п. Степной	1,00	2,3
272	ТП-11 мкр.12 (ТП-1307)	5,00	11,5
273	ТП-266П	2,00	4,6
274	КТП № 155П	4,00	9,2

№п/п	Объект	некорректный учет	У.Е. к исключению
		ВН 2,3у.е.	
275	КТП №233П	2,00	4,6
276	КТПН №751П	1,00	2,3
277	ТП-358	3,00	6,9
278	ТП-УПТК	1,00	2,3
279	ТП-6/0,4 кВ №515	3,00	6,9
280	ТП «Адамант»	3,00	6,9
281	ТП-6/0,4 кВ №700	3,00	6,9
282	ТП-6/0,4 кВ №695	3,00	6,9
283	ТП-6/0,4кВ №704 часть 2	5,00	11,5
284	ТП-6/0,4кВ №683 часть 2	5,00	11,5
285	ТП-6/0,4кВ №699 часть 3	7,00	16,1
286	ТП-10/0,4кВ №857	5,00	11,5
287	ТП-6/0,4кВ №708	5,00	11,5
288	ТП-6/0,4кВ 2*1000кВА "Драмтеатр"	5,00	11,5
289	РП-6/0,4кВ №31	2,00	4,6
290	РП-6/0,4кВ №689	5,00	11,5
291	ТП-6/0,4кВ №60	2,00	4,6
292	ТП-6/0,4кВ №914 часть 2	7,00	16,1
293	ТП-10/0,4 кВ 2х630 г. Кемерово, ул. Тухачевского, дом 58б	3,00	6,9
294	ТП-1162	4,00	9,2
		Итого У.Е.	**1428,3**

8. Не приняты объекты повторно разделенные на части объекты (повторный учет), являющиеся единым комплексом, (16шт., суммарно 44,5 у.е., (таблица 8)).

Таблица 8

№п/п	Объект	двойной учет, У.Е. к исключению
1	РП №8 6/0,4 кВ от ПС №7 35/6 кВ часть 1	3,00
2	РП 6/0,4 кВ № 4 часть 1	3,00
3	ПС 10/0,4 кВ № 28 часть 2	3,00
4	ПС 10/0,4 кВ № 28 часть 3	3,00
5	РП 10/0,4кВ № 22 - Ф-10-9/15-П2 - ПС 35/10кВ Пермяковская часть 2	3,00
6	РП 6/0,4кВ Физкультурник часть 1	2,30
7	РП ГНС-2а часть 1	3,00
8	РП-Левобережный водозабор часть 1	3,00
9	КРУ 10 кВ г. Кемерово, улица Тухачевского, 56 ТРЦ ООО "Аквилон" часть 1	3,00
10	ПС №4 часть 1	2,30
11	ТП-1344-2 г. Кемерово, пр. Шахтеров 54Б часть 1	2,30
12	ТП-6/0,4 кВ г. Новокузнецк, ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2 часть 1	2,30
13	ТП-6/0,4кВ №704 часть 1	3,00

№п/п	Объект	двойной учет, У.Е. к исключению
14	ТП-6/0,4кВ №683 часть 1	3,00
15	ТТП-12 6/0,4кВ часть 2	2,30
16	ТП-6/0,4кВ №914 часть 1	3,00
	Итого У.Е.	**44,5**

9. Учет у.е. для трансформатора собственных нужд 35 кВ снижена с 2,1 у.е. до 1 у.е. (2шт.)

Рассмотрев имеющиеся документы, подтверждающие объем условных единиц, считают документально обоснованными условные единицы на 2025 год в размере **10891,67** в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 585,51 у.е. (таблица 9), по ПС и ТП – 9306,16 у.е. (таблица 10).

Таблица 9

Таблица П.2.1. Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,000
	750	1	металл	600	0,00	0,000
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,000
			ж/бетон	300	0,00	0,000
	330	1	металл	230	0,00	0,000
			ж/бетон	170	0,00	0,000
		2	металл	290	0,00	0,000
			ж/бетон	210	0,00	0,000
	220	1	дерево	260	0,00	0,000
			металл	210	0,00	0,000
			ж/бетон	140	0,00	0,000
		2	металл	270	0,00	0,000
			ж/бетон	180	0,00	0,000
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,000
			металл	160	56,49	90,384
			ж/бетон	130	0,00	0,000
		2	металл	190	18,99	36,074
			ж/бетон	160	7,00	11,200
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,000
	110	-	-	2300	0,54	12,420
ВН, всего						**150,078**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,000
			металл	140	6,53	9,136
			ж/бетон	120	9,66	11,594
		2	металл	180	19,49	35,082
			ж/бетон	150	0,00	0,000
	1 - 20	-	дерево	160	1,60	2,566
			дерево на ж/б пасынках	140	50,26	70,370
			ж/бетон, металл	110	384,59	423,044
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,000
	3 - 10	-	-	350	208,67	730,338
СН, всего						**1 282,131**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	3,32	8,619
			дерево на ж/б пасынках	220	3,08	6,765
			ж/бетон, металл	150	61,15	91,721
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	17,11	46,201
НН, всего						**153,305**
					ИТОГО	**1 585,51**
					ВН	150,078
					СН 1	55,813
					СН 2	1 226,318
					НН	153,305

Таблица 10

Таблица П.2.2. Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 – 20 кВ в условных единицах ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0	0
			750	600	0	0
			400 - 500	500	0	0
			330	250	0	0
			220	210	0	0
			110 - 150	105	9	945
			35	75	16	1200
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0
			750	43	0	0
			400 - 500	28	0	0
			330	18	0	0
			220	14	0	0
			110 - 150	7,8	17	132,6
			35	2,1	33	69,3
			1 - 20	1,0	66	66
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	0	0
			110 - 150	14	18	252
			35	6,4	48	307,2
			1 - 20	3,1	1 152	3571,2
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0	0
			330	24	0	0
			220	19	0	0
			110 - 150	9,5	4	38,00
			35	4,7	2	9,4
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3	443	1018,9
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26	0	0
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0	0
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0
			1 - 20	2,4	3,44	8,26
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	97	242,5
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	326	749,8
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	232	696
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0	0
14			**ИТОГО**	-	-	9306,16
			ВН	-	-	1367,60
			СН			1585,90
			СН			6352,66
			НН	-	-	0,000

Анализ фактического объема условных единиц за 2023 год

Анализ документов (Договоры аренды; свидетельства о регистрации недвижимости, акты приемки-передачи основных средств ОС-1; инвентарные карточки ОС-6; шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц ООО «ЭнергоПаритет» за 2023 год составляет – 6 610,705 у.е. (Таблица 11)

Таблица 11

Факт 2023 год					
Даты	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Утверждено 2023 год	2 671,800	1 178,680	2 831,510	16,50	6 698,490
Факт на 01.01.2023 года	1 646,108	1 218,065	3 817,807	16,497	6 698,477
Факт на 01.02.2023 года	1 646,108	1 218,065	3 817,807	16,497	6 698,477
Факт на 01.03.2023 года	1 646,108	1 218,065	3 817,807	16,497	6 698,477
Факт на 01.04.2023 года	1 537,308	1 194,665	3 736,307	16,497	6 484,777
Факт на 01.05.2023 года	1 537,308	1 194,665	3 736,307	16,497	6 484,777
Факт на 01.06.2023 года	1 537,308	1 194,665	3 736,307	16,497	6 484,777
Факт на 01.07.2023 года	1 537,308	1 194,665	3 736,307	16,497	6 484,777
Факт на 01.08.2023 года	1 537,308	1 194,665	3 736,307	16,497	6 484,777
Факт на 01.09.2023 года	1 537,308	1 286,665	3 861,815	16,497	6 702,285
Факт на 01.10.2023 года	1 537,308	1 286,665	3 861,815	16,497	6 702,285
Факт на 01.11.2023 года	1 537,308	1 286,665	3 861,815	16,497	6 702,285
Факт на 01.12.2023 года	1 537,308	1 286,665	3 861,815	16,497	6 702,285
Факт на 31.12.2023 года	1 537,308	1 286,665	3 861,815	16,497	6 702,285
Среднее за 12 месяцев 2023г.	1 564,508	1 231,181	3 798,518	16,497	6 610,705

9. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2025 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

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

балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

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

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

план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 6-7. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 12-13);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 12-13);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 12)

Таблица 12

Баланс электрической энергии на 2025 год ООО «ЭнергоПаритет»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2025 (план) I полугодие					2025 (план) II полугодие					2025 (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	319,460	149,612	131,684	0,008	600,764	322,500	150,169	132,349	0,009	605,027	641,960	299,781	264,034	0,016	1205,791
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	40,019	0,000	0,000	0,000	40,019	37,732	0,000	0,000	0,000	37,732	77,750	0,000	0,000	0,000	77,750
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	0,234				0,234	0,249				0,249	0,482	0,000	0,000	0,000	0,482
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч	39,785				39,785	37,483				37,483	77,268	0,000	0,000	0,000	77,268
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	279,441	149,612	131,684	0,008	560,745	284,769	150,169	132,349	0,009	567,296	564,210	299,781	264,034	0,016	1128,041
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч		0,935	28,852	0,000	29,787		0,964	28,424	0,000	29,388	0,000	1,899	57,275	0,000	59,175
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	3,817		5,071		8,887	3,706		3,630	0,000	7,335	7,522	0,000	8,700	0,000	16,223
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			32,834		32,834			37,032		37,032	0,000	0,000	69,866	0,000	69,866
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч		0,022	0,073		0,095		0,019	0,136		0,155	0,000	0,040	0,210	0,000	0,250
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	267,327	148,655	40,633		456,614	272,491	149,186	38,635		460,313	539,818	297,841	79,268	0,000	916,927
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			2,689	0,008	1,882			2,601	0,009	1,948	0,000	0,000	5,289	0,016	3,830
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,630		0,630			0,613		0,613	0,000	0,000	1,242	0,000	1,242
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	0,980		2,295		3,274	0,986		2,403		3,390	1,966	0,000	4,698	0,000	6,664
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			18,492		18,492			18,787		18,787	0,000	0,000	37,279	0,000	37,279
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	7,318		0,117		7,436	7,586		0,089		7,674	14,904	0,000	0,206	0,000	15,110
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,000	66,266	93,158	9,632	169,056	0,000	19,476	90,503	9,165	119,143	0,000	85,742	183,661	18,797	288,199
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		66,266	22,200	0,000	88,466		19,476	58,200	0,000	77,676		85,742	80,400	0,000	166,142
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			70,958	0,000	70,958			32,303	0,000	32,303			103,261	0,000	103,261
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				9,632	9,632				9,165	9,165				18,797	18,797
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,000					0,000					0,000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	319,460	215,878	224,843	9,640	600,764	322,500	169,645	222,852	9,173	605,027	641,960	385,523	447,694	18,813	1205,791
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 01 октября 2024 г. № 226		%															2,82%
2.	Потери	%	2,50%	2,10%	1,96%	0,10%	2,82%	2,70%	2,25%	2,03%	0,10%	2,82%	2,60%	2,17%	2,00%	0,10%	2,82%
		млн.кВтч	7,986	4,533	4,413	0,010	16,943	8,707	3,817	4,534	0,009	17,068	16,694	8,350	8,947	0,019	34,010
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	311,473	211,345	220,429	9,630	583,821	313,793	165,828	218,318	9,164	587,960	625,266	377,173	438,747	18,794	1 171,781
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	88,466	70,958	9,632	0,000	169,056	77,676	32,303	9,165	0,000	119,143	166,142	103,261	18,797	0,000	288,199
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,000					0,000					0,000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	66,266				66,266	19,476				19,476	85,742				85,742
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	22,200	70,958			93,158	58,200	32,303			90,503	80,400	103,261			183,661
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,000	0,000	9,632		9,632	0,000	0,000	9,165		9,165	0,000	0,000	18,797		18,797
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	223,007	140,387	210,797	9,630	583,821	236,117	133,525	209,153	9,164	587,960	459,124	273,912	419,951	18,794	1 171,781
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	142,305	56,592	196,058	0,699	395,654	139,466	50,606	195,103	1,038	386,214	281,771	107,198	391,162	1,737	781,868
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	18,850	5,128	97,811	0,570	122,359	16,929	4,837	95,381	0,930	118,077	35,779	9,965	193,192	1,500	240,436
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	123,455	51,464	98,248	0,129	273,295	122,537	45,769	99,722	0,108	268,136	245,992	97,233	197,970	0,237	541,432
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	8,907	8,907	0,000	0,000	0,000	8,107	8,107	0,000	0,000	0,000	17,014	17,014
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	8,250	8,250	0,000	0,000	0,000	7,540	7,540	0,000	0,000	0,000	15,790	15,790
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,657	0,657	0,000	0,000	0,000	0,567	0,567	0,000	0,000	0,000	1,224	1,224
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	80,702	83,795	14,739	0,024	179,260	96,651	82,919	14,050	0,019	193,639	177,353	166,714	28,789	0,043	372,899
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	80,702	83,795	14,739	0,024	179,260	96,651	82,919	14,050	0,019	193,639	177,353	166,714	28,789	0,043	372,899
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч		50,912			50,912		50,369			50,369	0,000	101,281	0,000	0,000	101,281
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	0,032	0,032
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	19,040	32,054	12,547	0,005	63,645	19,269	31,772	11,469	0,006	62,516	38,309	63,826	24,015	0,011	126,162
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,418		0,418			0,366		0,366	0,000	0,000	0,783	0,000	0,783

4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	60,720	0,829	0,836		62,385	76,503	0,778	1,386		78,668	137,224	1,607	2,221	0,000	141,052
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	0,942		0,104		1,046	0,878		0,086		0,965	1,820	0,000	0,190	0,000	2,010
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,054		0,054			0,058		0,058	0,000	0,000	0,113	0,000	0,113
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			0,757		0,757			0,663		0,663	0,000	0,000	1,420	0,000	1,420
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			0,024		0,024			0,022		0,022	0,000	0,000	0,046	0,000	0,046
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	223,007	140,387	210,797	9,630	583,821	236,117	133,525	209,153	9,164	587,960	459,124	273,912	419,951	18,794	1 171,781
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	223,007	140,387	210,797	9,630	583,821	236,117	133,525	209,153	9,164	587,960	459,124	273,912	419,951	18,794	1 171,781
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	7,986	4,533	4,413	0,010	16,943	8,707	3,817	4,534	0,009	17,068	16,694	8,350	8,947	0,019	34,010
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	142,305	56,592	196,058	9,606	404,561	139,466	50,606	195,103	9,145	394,321	281,771	107,198	391,162	18,751	798,882
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	21,125					20,980					42,106				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	-8,868					-7,322					-16,190				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	30,812					25,484					56,296				
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,323					0,211					0,533				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-394,230					-381,645					-775,875				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	-0,836					-0,984					-1,820				
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	-0,575					-0,554					-1,130				
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	-2,517					-2,727					-5,244				
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	-18,468					-18,765					-37,232				
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	-7,436					-7,674					-15,110				
6	Проверка		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 13

Баланс мощности по ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2025 (план) I полугодие					2025 (план) II полугодие					2025 (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	85,921	40,271	36,284	0,002	162,478	86,004	39,731	35,827	0,002	161,564	85,963	40,001	36,056	0,002	162,021
1.1	Не сетевых организаций	МВт	10,577	0,000	0,000	0,000	10,577	10,828	0,000	0,000	0,000	10,828	10,703	0,000	0,000	0,000	10,703
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	0,112				0,112	0,112				0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	0,112
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	МВт	10,465	0,000	0,000	0,000	10,465	10,716	0,000	0,000	0,000	10,716	10,591	0,000	0,000	0,000	10,591
1.2	Сетевых организаций	МВт	75,344	40,271	36,284	0,002	151,901	75,176	39,731	35,827	0,002	150,736	75,260	40,001	36,056	0,002	151,319
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		0,274	8,445	0,000	8,719		0,276	8,169	0,000	8,445	0,000	0,275	8,307	0,000	8,582
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	1,195	0,000	1,521	0,000	2,716	1,123	0,000	1,130	0,000	2,253	1,159	0,000	1,326	0,000	2,485
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			8,833		8,833			9,797		9,797	0,000	0,000	9,315	0,000	9,315
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт		0,006	0,021		0,027		0,006	0,037		0,043	0,000	0,006	0,029	0,000	0,035
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	71,915	39,991	10,940		122,846	71,783	39,449	10,214		121,446	71,849	39,720	10,577	0,000	122,146
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			0,724	0,002	0,726			0,688	0,002	0,690	0,000	0,000	0,706	0,002	0,708
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,170		0,170			0,162		0,162	0,000	0,000	0,166	0,000	0,166
1.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,264		0,616		0,880	0,260		0,636		0,896	0,262	0,000	0,626	0,000	0,888
1.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			4,982		4,982			4,970		4,970	0,000	0,000	4,976	0,000	4,976
1.2.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	1,970		0,032		2,002	2,010		0,024		2,034	1,990	0,000	0,028	0,000	2,018
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,000	22,046	25,697	2,752	50,495	0,000	13,574	25,272	2,628	41,474	0,000	17,810	25,485	2,690	45,985
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		22,046	4,066	0,000	26,112		13,574	10,137	0,000	23,711		17,810	7,102	0,000	24,912
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			21,631	0,000	21,631			15,135	0,000	15,135			18,383	0,000	18,383
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				2,752	2,752				2,628	2,628				2,690	2,690
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,000					0,000					0,000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	85,921	62,317	61,981	2,754	162,478	86,004	53,305	61,099	2,630	161,564	85,963	57,811	61,540	2,692	162,021
2.	Потери	%	2,40%	2,10%	1,95%	0,11%	2,82%	2,50%	2,20%	2,00%	0,11%	2,82%	2,45%	2,15%	1,97%	0,11%	2,82%
		МВт	2,0600	1,3090	1,2080	0,0030	4,5800	2,1540	1,1730	1,2200	0,0030	4,5500	2,1070	1,2410	1,2140	0,0030	4,5650
3.	Отпущено эл.энерг.	МВт	83,8610	61,0080	60,7730	2,7510	157,8980	83,8500	52,1320	59,8790	2,6270	157,0140	83,8555	56,5700	60,3260	2,6890	157,4560
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	МВт	26,1120	21,6310	2,7520	0,0000	50,4950	23,7110	15,1350	2,6280	0,0000	41,4740	24,9115	18,3830	2,6900	0,0000	45,9845
3.2	в том числе из сети ВН	МВт					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	МВт	22,0460				22,0460	13,5740				13,5740	17,8100				17,8100
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	4,0660	21,6310			25,6970	10,1370	15,1350			25,2720	7,1015	18,3830			25,4845
3.5	в том числе из сети НН	МВт	0,0000	0,0000	2,7520		2,7520	0,0000	0,0000	2,6280		2,6280	0,0000	0,0000	2,6900		2,6900
4	Полезный отпуск всего	МВт	57,7490	39,3770	58,0210	2,7510	157,8980	60,1390	36,9970	57,2510	2,6270	157,0140	58,9440	38,1870	57,6360	2,6890	157,4560
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	35,9040	15,3500	53,9380	0,2030	105,3950	34,4400	13,6220	53,4280	0,3090	101,7990	35,1720	14,4860	53,6830	0,2560	103,5970
4.1.1	одноставочники	МВт	4,8300	1,5950	28,1950	0,1710	34,7910	4,3240	1,5010	27,6430	0,2810	33,7490	4,5770	1,5480	27,9190	0,2260	34,2700
4.1.2	двуставочники	МВт	31,0740	13,7550	25,7430	0,0320	70,6040	30,1160	12,1210	25,7850	0,0280	68,0500	30,5950	12,9380	25,7640	0,0300	69,3270
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	2,5420	2,5420	0,0000	0,0000	0,0000	2,3140	2,3140	0,0000	0,0000	0,0000	2,4280	2,4280
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	2,3550	2,3550	0,0000	0,0000	0,0000	2,1510	2,1510	0,0000	0,0000	0,0000	2,2530	2,2530
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,1870	0,1870	0,0000	0,0000	0,0000	0,1630	0,1630	0,0000	0,0000	0,0000	0,1750	0,1750
4.3	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	МВт	21,8450	24,0270	4,0830	0,0060	49,9610	25,6990	23,3750	3,8230	0,0040	52,9010	23,7720	23,7010	3,9530	0,0050	51,4310
4.4.1	Не сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	21,8450	24,0270	4,0830	0,0060	49,9610	25,6990	23,3750	3,8230	0,0040	52,9010	23,7720	23,7010	3,9530	0,0050	51,4310
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		14,8940			14,8940		14,4900			14,4900	0,0000	14,6920	0,0000	0,0000	14,6920
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0050	0,0050	0,0000	0,0000	0,0000	0,0030	0,0030	0,0000	0,0000	0,0000	0,0040	0,0040
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	5,2910	8,9090	3,4880	0,0010	17,6890	5,2650	8,6790	3,1340	0,0010	17,0790	5,2780	8,7940	3,3110	0,0010	17,3840
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,1170		0,1170			0,1010		0,1010	0,0000	0,0000	0,1090	0,0000	0,1090
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	16,3000	0,2240	0,2250		16,7490	20,2020	0,2060	0,3670		20,7750	18,2510	0,2150	0,2960	0,0000	18,76200

4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,2540		0,0280		0,2820	0,2320		0,0240		0,2560	0,2430	0,0000	0,0260	0,0000	0,2690
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,0150		0,0150			0,0150		0,0150	0,0000	0,0000	0,0150	0,0000	0,0150
4.4.2.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт			0,2040		0,2040			0,1760		0,1760	0,0000	0,0000	0,1900	0,0000	0,1900
4.4.2.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,0060		0,0060			0,0060		0,0060	0,0000	0,0000	0,0060	0,0000	0,0060
4.5	Полезный отпуск	МВт	57,7490	39,3770	58,0210	2,7510	157,8980	60,1390	36,9970	57,2510	2,6270	157,0140	58,9440	38,1870	57,6360	2,6890	157,4560
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	57,7490	39,3770	58,0210	2,7510	157,8980	60,1390	36,9970	57,2510	2,6270	157,0140	58,9440	38,1870	57,6360	2,6890	157,4560
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	МВт	2,0600	1,3090	1,2080	0,0030	4,5800	2,1540	1,1730	1,2200	0,0030	4,5500	2,1070	1,2410	1,2140	0,0030	4,5650
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	МВт	35,9040	15,3500	53,9380	2,7450	107,9370	34,4400	13,6220	53,4280	2,6230	104,1130	35,1720	14,4860	53,6830	2,6840	106,0250
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	МВт															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			6,1750					6,0450					6,1100		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт			-2,7110					-2,2500					-2,4805		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			8,8560					7,2820					8,0690		
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,0900					0,0580					0,0740		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт			-106,0970					-100,6710					-103,3840		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			-0,4440					-0,4340					-0,4390		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			-0,1550					-0,1470					-0,1510		
5.9	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт			-0,6760					-0,7200					-0,6980		
5.10	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			-4,9760					-4,9640					-4,9700		
5.11	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт			-2,0020					-2,0340					-2,0180		
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

10. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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 предприятия выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 10 лет с 2023 по 2032 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).

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

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Согласно п. 11 Методических указаний 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров, необходимая валовая выручка определяется по формуле (2) Методических указаний:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...

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

$ПР_1$ - 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 долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

$НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Delta ЭП_i$, d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или

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

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

10.1. Подконтрольные расходы

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определен на 2023 год и используется для расчета суммы подконтрольных расходов на 2025 год методом индексации, составляет 660 799,63 тыс. руб

Согласно п. 11.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4 и 9.5

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_{j}^{i} K_{индj} \quad (9.3),$$

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

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

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

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

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений

Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$К_{индj}$ - коэффициент индексации на год j;

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

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

ИКАj - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j;

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

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

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

На сайте Минэкономразвития России опубликован 30.09.2024 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2027 года.

Прогноз показателей инфляции
(Базовый вариант)

	2023	2024	2025	2026	2027
	отчет	оценка	прогноз		
Показатели инфляции: • потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	107,4	107,3	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	105,9	108	105,8	104,3	104,0

В документах на 2025 год, представленных предприятием, отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». В подтверждение представлено:

- приказ по предприятию от 29.12.2021 №92 Об утверждении «Учетной политики для целей бухгалтерского учета и налогообложения ООО «ЭнергоПаритет» на 2022-2023 год», учетная политика ООО «ЭнергоПаритет» (эл. носитель прил. 2 файл 17);

- приказ по предприятию от 29.12.2023 №83 Об утверждении «Учетной политики для целей бухгалтерского учета и налогообложения ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год», учетная политика ООО «ЭнергоПаритет» (эл. носитель прил. 2 файл 18);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 06.04.2022 (эл. носитель прил. 2 файл 19);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 28.04.2022 (эл. носитель прил. 2 файл 20);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 12.09.2022 (эл. носитель прил. 2 файл 21);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 26.09.2022 (эл. носитель прил. 2 файл 22);

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» в редакции от 24.03.2023 (эл. носитель прил. 2 файл 23);

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.

Согласно п. 11 №98-э Методических указаний, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации уровня базовых расходов предыдущего периода.

Расчёт подконтрольных расходов на 2025 год рассчитан согласно формулам 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2023-2032 года, то за базу принимаются подконтрольные

расходы 2023 года. Таким образом, коэффициент индексации рассчитывается на основании плановых показателей:

$$\text{Киндj}_{2024} = (1 + 7{,}2\%) \times \left(1 + 0{,}75 \times \frac{13\,392{,}20 \;\; - 6\,698{,}49}{6\,698{,}49}\right) \times (1 - 1\%) = 1{,}8567$$

$$\text{Киндj}_{2025} = (1 + 5{,}8\%) \times \left(1 + 0{,}75 \times \frac{10\,891{,}67 \;\; - 13\,392{,}22}{13\,392{,}22}\right) \times (1 - 1\%) = 0{,}9007$$

660 799,63 * 1,856 * 0,901 = 1 105 109,57 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2025 год, определенные на основании п.11 Методических указаний 98-э методом долгосрочной индексации, составят ***1 105 109,57***тыс. руб., или ***101,46*** тыс.руб. на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, что превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации, а именно филиал ПАО «Россети Сибирь» ***40,93*** тыс. руб. на единицу количества активов.

На основании Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178» при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная величина операционных (подконтрольных) расходов, определенных на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов, необходимых

для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяются положения пункта 3 постановления, а именно:

«Исполнительным органам субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, указанным в пункте 2 настоящего постановления, учитывать операционные (подконтрольные) расходы, определенные в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта, увеличенные на величину, равную 50 процентам разницы между:

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

операционными (подконтрольными) расходами территориальной сетевой организации, определенными при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных (подконтрольных) расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году».

Поэтому, подконтрольные расходы на 2025 год, определенные согласно Постановления Правительства РФ от 19.11.2024 N 1582 составят:

((101,46 – 40,93) * 50% + 40,93) * 10 891,67 = 775 466,18 тыс.руб.

10.2. 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 ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

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

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

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

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

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, как плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по

передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. 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.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 243 401,30 тыс. руб. 235 584,87

В обоснование расходов на аренду предприятием представлены следующие документы:

- реестр договоров аренды электросетевого имуществана 2025 год (эл. носитель прил. 3 файл 647);

- копии договоров аренды имущества на 2025 год (эл. носитель прил. 3 файл 648 - 721) с приложением к договорам инвентарных карточек объектов основных средств, документов о праве собственности;

- реестр договоров аренды земельных участков на 2025 год (эл. носитель прил. 3 файл 726)

- копии договоров аренды земельных участков (эл. носитель прил. 3 файл 727 -745);

- копия договора аренды нежилых помещений (эл. носитель прил.3 файл 722 -725);

- копии договоров аренды прочего имущества (эл. носитель прил.3 файл 746 -751).

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает на плановый период:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 214 920,04 тыс. руб.;

- расходы на аренду офисных помещений в сумме 4 262,4 тыс. руб.;

- расходы на аренду земельных участков в сумме 315,84 тыс. руб.

Дополнительно предприятием предоставлены материалы (письма вх. № 5771 от 27.08.2024; вх. № 5361 от 13.08.2024; вх. № 6942 от 14.10.2024), в которых скорректировано предложение предприятия по статье аренда.

Согласно дополнительно представленным материалам предприятием заявлены расходы на арендную плату электросетевого имущества на 2025 год в сумме 7 816,43 тыс. руб. Представлены дополнительное соглашение №1 от 18.10.2024 на пролонгацию к договору аренды имущества от 06.08.24 № А124;

договор аренды имущества от 11.08.2023 № А103 с ООО «Полимердор», инвентарные карточки, согласно договора; дополнительное соглашение №1 от 31.05.24 на пролонгацию к договору аренды имущества от 01.10.2023 № А112 с ООО «УК НПП».

Предприятием представлен расчет по аренде прочего имущества, расчеты арендной платы к договорам аренды земельных участков, уведомления об изменении арендной платы по договорам аренды земельных участков. По статье «Аренда нежилых помещений» предприятием на 2025 год заявлена сумма 4 262,00 тыс. руб., по статье «Аренда земельных участков» 315,84 тыс. руб., а также «Аренда прочего имущества» заявлена предприятием в размере 1 125,03 тыс.руб.

Таким образом, сумма по статье «Аренда» по скорректированной заявке предприятия составила: 222 736,47 + 4 262,40 + 308,62 + 1 125,03 = 243 401,30 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ представленных договоров. Результаты анализа договоров аренды электросетевого имущества представлены в приложении 3. При анализе эксперты руководствовались пп.5 п.28 Основ ценообразования, обоснованная сумма арендной платы в части договоров аренды электросетевого имущества определена исходя из величины амортизации, расчитанной по максимальным срокам полезного использования, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом. Из затрат исключены расходы на арендную плату (амортизация и налог на имущество) по договору № 729 от 17.12.2016 с КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа:

- (воздушная линия ВЛ-110 кВ) – 3 303,088 тыс. руб.;
- (ПС 110/6 кВ «Мазутная») – 28 783,581 тыс. руб. Расходы организацией заявлены в размере 17 365,36 тыс.руб.

ФАС России отмечает, что при сдаче имущества казны в аренду оно не выбывает из состава казны, в этой связи амортизация на муниципальное имущество не начисляется при условии отсутствия соответствующего нормативного правового акта финансового органа публично-правового образования. Кроме того, имущество, находящееся в государственной или муниципальной собственности, не облагается налогом на имущество.

В части прочих договоров (помещения, земельные участки) сумма определена в соответствии с п.29 Основ ценообразования.

На основании произведенных расчетов экспертами предлагается учесть на 2025 год расходы по статье «Аренда» в сумме 154 826,20 тыс. руб., в том числе:

Таблица 14

Сводный расчет стоимости арендной платы на 2025 год

Вид аренды	Ед.изм.	Заявка предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.
аренда – электросетевое оборудование	тыс. руб.	222 736,47	149 130,15
аренда – помещения	тыс. руб.	4 262,40	4 262,40
аренда земельных участков	тыс. руб.	315,84	308,62
аренда прочее	тыс. руб.	1 125,03	1 125,03
ИТОГО	тыс. руб.	**243 401,30**	**154 826,20**

Экспертами проведен анализ фактически понесенных расходов предприятия за 2023 год по статье «Аренда» с целью определения экономически обоснованной суммы расходов. Для подтверждения и обоснования фактических расходов предприятием представлены следующие документы:

- реестр договоров аренды, действовавших в 2023 году (эл. носитель прил. 3 файл 349);

- копии договоров с приложением платежных поручений, актов и счет-фактур за 2023 год (эл. носитель прил.3 файл 418 – 425);

- карточка счета 20.01, карточка счета 26 за 2023 г. (эл. нос прил.3 файл 350, 417, 426).

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен размер арендной платы за электросетевое имущество исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам, налога на имущество, земельного налога, на основании пункта 29 определен обоснованный размер арендной платы за земельные участки и офисные помещения. В таблице 16 представлен расчет расходов по аренде прочего имущества в разрезе договоров. Расчет электросетевого имущества за 2023 год в разрезе договоров представлен в Приложении 2.

Таблица 15

Расчет стоимости аренды прочего имущества на 2025 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс.руб.	Предложение эксперта, тыс.руб	
1	**Аренда нежилых помещений Всего, в том числе**										**283,60**		**4 262,40**	**4262,40**	
1.1	**Производственные помещения**												**0,00**	**0,00**	
1.2	**Непроизводственные помещения**										**283,60**		**4 262,40**	**4262,40**	
1.2.1	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала	А77-оф	01.04.2023	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Антонов Е.Д.	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=42034e9f-ac49-40e0-9994-b14b5272f631	10.11.2023	31.12.2032	да	236,80	офис	3 528,00	3528,00	файл 723 приложение 3 эл. носитель
1.2.2	Аренда офисного помещения для создания Центра обслуживания протребителей	А106-оф	30.10.2023	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Носкова Н.М.	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=01a8653d-2b94-44a9-a43e-b7ddf7b8412e	30.10.2023	31.12.2032	нет	14,00	офис	144,00	144,00	файл 724 приложение 3 эл. носитель
1.2.3	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала	№85/03-24-А123	27.03.2024	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор субаренды	ООО «Агентство Реализации Долгового имущества»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=befbbe64-3937-4960-9f4d-8e44729fa32c	27.03.2024	31.12.2032	нет	32,80	офис	590,40	590,40	файл 650 приложение 3 эл. носитель
2	**Аренда автотранспортных средств Всего, в том числе**														
3	**Аренда земельных участков Всего, в том числе**										**21 969,93**		**315,84**	**308,62**	

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс.руб.	Предложение эксперта, тыс.руб	
3.1	Земля под опоры ЛЭП -6 кВ от энергопринимающих устройств ОООАнжерскНК» до ПС 110 /6 кВ «Мазутная»	8575	02.06.2017	г.Анжеро-Судженск,в районе северной границы Анжеро-Судженского ГО	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=8f285f57-0892-4ac8-9df6-e60861b687a2	01.01.2017	31.12.2032	да	5 457,00	земля под объекты технического и инженерного обеспечения предприятий	38,89	38,89	файл 747 приложение 3 эл. носитель
3.2	Земля под ПС 35/6 кВ «Анжерская»	8344	01.12.2016	г.Анжеро-Судженск, промплощадка шахты «Анжерская»	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=140591fc-f7b5-421e-922b-df923cce8934	07.02.2019	10.11.2026	да	5 011,00	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	29,92	29,92	файл 727 приложение 3 эл. носитель
3.3	Земля под ПС «Судженская»	11230	26.01.2022	г.Анжеро-Судженск в 20метрах на юг от промплощадки шахты «Судженская»	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=110908ac-d5ba-489a-86f7-b5d8e0e75b8a	24.11.2021	23.11.2070	да	1 957,00	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	11,68	11,68	файл 728 приложение 3 эл. носитель
3.4	Земля под размещения ПС №26	8293/22	05.08.2022	г.Белово, ул. Аэродромная	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=05ff3b77-4317-4329-a622-99438251d0a4	07.08.2022	06.08.2071	да	662,00	Комунальное обслуживание	16,97	16,97	файл 729 приложение 3 эл. носитель
3.5	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №4	8294/22	05.08.2022	г.Белово, ул.Вахрушева, 12Б.	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=2120e76a-d0c1-4755-a69f-3b3d42442fbe	07.08.2022	06.08.2071	да	411,00	Комунальное обслуживание	8,29	8,29	файл 730 приложение 3 эл. носитель
3.6	Земля под размещения ПС №3	8308/22	01.09.2022	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f0794208-90b2-476e-addd-dc36c866f493	01.09.2022	31.08.2071	да	149,00	Комунальное обслуживание	2,72	2,72	файл 731 приложение 3 эл. носитель
3.7	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №8	8307/22	01.09.2022	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=93aae19a-8202-4df4-aa76-fb8b62c7cfea	01.09.2022	31.08.2071	да	149,00	Комунальное обслуживание	1,46	1,46	файл 732 приложение 3 эл. носитель

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс.руб.	Предложение эксперта, тыс.руб	
3.8	Земля под размещения ПС №21	8296/22	05.08.2022	г.Белово, ул. Промышленная, территоря ООО «Шахта Чертинская-Кокосовая»	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=5e7b22f3-3af7-4315-ac6b-c1090efde7d4	15.06.2022	14.06.2071	да	1 508,00	Комунальное обслуживание	13,59	13,59	файл 733 приложение 3 эл. носитель
3.9	Земля под размещение ПС №6	8306/22	01.09.2022	г.Белово, ул. Победы территория ООО «Проминвест»	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=37a2fff1-aa2e-49ab-b240-5cb6d19edef7	01.09.2022	31.08.2071	да	245,00	земли промышленности, энергетики	1,95	1,95	файл 734 приложение 3 эл. носитель
3.10	Земля под размещение ПС №1	8303/22	01.09.2022	г.Белово, ул.Новая 6а	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=51dd9ef8-23b4-4dbf-8818-abe4ce34c75a	01.09.2022	31.08.2071	да	1 898,00	коммунальное обслуживание	16,21	16,21	файл 735 приложение 3 эл. носитель
3.11	Земля под размещение ПС №7	8305/22	01.09.2022	г.Белово, ул.Рудничная 5-я, территория ООО «Шахта Новая-2»	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=c2b4c9fe-3fd2-412f-9831-cc2b7a3ce570	01.09.2022	31.08.2071	да	1 601,00	коммунальное обслуживание	32,17	32,17	файл 736 приложение 3 эл. носитель
3.12	Земля под размещение РП №16	8304/22	01.09.2022	г.Белово ул.Жуковского, район венствола ООО «Шахта Чертинская-Коксовая»	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=923b5dfc-7e34-4a6f-80bc-35becbfeccc0	01.09.2022	31.08.2071	да	142,00	коммунальное обслуживание	0,50	0,50	файл 737 приложение 3 эл. носитель
3.13	Земля под размещение ПС №28	8338/22	15.12.2022	г. Белово, Полярная	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=038e1cf9-a6cc-4000-b114-dd7f180901ee	16.05.2022	14.05.2071	да	657,00	коммунальное обслуживание	17,30	17,30	файл 738 приложение 3 эл. носитель
3.14	Объекты аренды ООО ЭНЕРДЖИГРУПП	АрЗу-9	08.09.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ЭНЕРДЖИГ УПП ООО	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=8dc31110-f076-48d4-99fb-50e2631a7704	01.01.2023	31.12.2032	нет	536,00	земля населенных пунктов	20,00	15,17	файл 739 приложение 3 эл. носитель

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс.руб.	Предложение эксперта, тыс.руб	
3.15	Земля под ПС «Таежная 35 кВ	АрЗУ-8	02.09.2019	г.Кемерово в границах кварталов 42:24:04001051, 42:24:04001045, 42:24:04001004	Договор аренды	ООО «РегионЭнергоТранс»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=5da87d2a-5293-4c0c-8633-7f59c87f7708	01.09.2019	31.12.2032	да	656,10	земли промышленности, энергетики	12,50	12,50	файл 740 приложение 3 эл. носитель
3.16	Объекты аренды ООО «Ресурсоснабжающая компания»	АрЗу-11	12.04.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «Ресурсоснабжающая компания»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=3ef3be62-228b-4872-a2d1-310236208f57	01.01.2024	31.12.2032	да	392,00	земля населенных пунктов	6,00	4,39	файл 741 приложение 3 эл. носитель
3.17	Объекты аренды ООО «АльянсЭнерго»	АрЗу-12	24.04.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «АльянсЭнерго»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=79f61db4-f5f2-4eca-b16c-4107e7b6fff4	01.01.2024	31.12.2032	да	213,00	земля населенных пунктов	5,00	4,22	файл 742 приложение 3 эл. носитель
3.18	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Мазутная»	н/д	01.01.2025	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО «НефтеХим Сервис»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=305a2b35-6189-41f7-8c88-8e25c2b13408	01.01.2025	31.12.2025	нет	35,00	земли промышленности и иного специального назначения	36,72	36,72	файл 744 приложение 3 эл. носитель
3.19	Земля под опоры двух ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Мазутная» до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ	н/д	01.01.2025	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО «НефтеХим Сервис»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=9b90cc4e-1f90-4680-bd82-f6c1be80c11c	01.01.2025	31.12.2025	нет	217,83	земли промышленности и иного специального назначения	43,29	43,29	файл 745 приложение 3 эл. носитель
3.20	Объекты аренды ООО «Энергосервис»	ЭС-10/23	19.07.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор субаренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=2c6c1db5-8432-48c5-a8fc-6fc96d747ef5	02.06.2023	06.06.2024	нет	73,00	коммунальное обслуживание	0,68	0,68	файл 743 приложение 3 эл. носитель
4	**Аренда (прочее) Всего, в том числе**												**1 125,03**	**1125,03**	

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/субаренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2025 год, тыс. руб. (без НДС)		Обоснование
													Предложение предприятия, тыс.руб.	Предложение эксперта, тыс.руб	
4.1	Аренда магистральных цифровых каналов	57/18	18.01.2018	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=c51148fe-5e30-476e-aec5-722b45da3f0a	01.03.2018	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	360,00	360,00	файл 747 приложение 3 эл. носитель
4.2	Аренда магистральных цифровых каналов	188/17	01.09.2017	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=1690e024-6334-4f40-a8c9-2a876bbb3168	01.09.2017	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	360,00	360,00	файл 748 приложение 3 эл. носитель
4.3	Аренда магистральных цифровых каналов	75/18	01.03.2018	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=1690e024-6334-4f40-a8c9-2a876bbb3168	18.01.2018	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	246,42	246,42	файл 749 приложение 3 эл. носитель
4.4	Аренда магистральных цифровых каналов	119/23	15.12.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=08292894-65ed-426c-b00d-82491950bcb0	15.12.2023	31.12.2023	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	126,00	126,00	файл 750 приложение 3 эл. носитель
4.5	Размещение телемуникационнго шкафа с оборудованием связи	б/н	01.10.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/getfile?p_guid=4383ce54-b23e-47b5-90c9-9833a6851f12	01.11.2023	30.09.2023	нет	0,00	связь	32,61	32,61	файл 751 приложение 3 эл. носитель
5	**Итого**										**22 253,53**		**5 703,27**	**5 696,05**	

Таблица 16

Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду прочего имущества за 2023 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/суб аренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
1	**Аренда нежилых помещений Всего, в том числе**										**487,60**		**2 417,68**	**2 417,68**
1.1	**Производственные помещения**												**0,00**	**0,00**
1.2	**Непроизводственные помещения**										**487,60**		**2 417,68**	**2 417,68**
1.2.1	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала	02/18	01.02.2018	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Антонов Е.Д.	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ce5eab5f-4e14-4519-9a1e-38554d77388d	01.02.2018	31.03.2023	нет	236,80	офис	518,43	518,43
1.2.2	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала	А77-оф	01.04.2023	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Антонов Е.Д.	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=42034e9f-ac49-40e0-9994-b14b5272f631	10.11.2023	31.12.2032	да	236,80	офис	1 875,25	1 875,25
1.2.3	Аренда офисного помещения для создания Центра обслуживания протребителей	А106-оф	30.10.2023	г. Кемерово, проспект Ленина, дом 90/2	Договор аренды	ИП Носкова Н.М.	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=01a8653d-2b94-44a9-a43e-b7ddf7b8412e	30.10.2023	31.12.2032	нет	14,00	офис	24,00	24,00
2	**Аренда автотранспортных средств Всего, в том числе**												**0,00**	**0,00**
3	**Аренда земельных участков Всего, в том числе**										**30 333,59**		**302,02**	**280,12**
3.1	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Мазутная»	365/22	01.09.2022	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО «НефтеХимСервис»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=920e97de-630b-403d-8d1e-b22e144e1e66	01.09.2022	31.07.2023	нет	35,00	земли промышленности и иного специального назначения	19,47	19,47
3.2	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Мазутная»	326/23	01.08.2023	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО «НефтеХимСервис»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=305a2b35-6189-41f7-8c88-8e25c2b13408	01.08.2023	30.06.2024	нет	35,00	земли промышленности и иного специального назначения	15,30	15,30

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/суб аренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
3.3	Земля под опоры двух ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Мазутная» до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ	601/22	01.12.2022	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО «НефтеХимСервис»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e3e2c20e-afcb-45f0-be9e-9fe47b1f609e	01.12.2022	31.10.2023	нет	217,83	земли промышленности и иного специального назначения	31,86	31,86
3.4	Земля под опоры двух ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Мазутная» до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ	492/23	30.11.2023	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО «НефтеХимСервис»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=9b90cc4e-1f90-4680-bd82-f6c1be80c11c	01.11.2023	30.09.2024	нет	217,83	земли промышленности и иного специального назначения	7,22	7,22
3.5	Земля под опоры ЛЭП -6 кВ от энергопринимающих устройств ОООАнжерскНК» до ПС 110 /6 кВ «Мазутная»	8575	02.06.2017	г.Анжеро-Судженск,в районе северной границы Анжеро-Судженского ГО	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=8f285f57-0892-4ac8-9df6-e60861b687a2	01.01.2017	31.12.2032	да	5 457,00	земля под объекты технического и инженерного обеспечения предприятий	37,21	37,21
3.6	Земля под ПС 35/6 кВ «Анжерская»	8344	01.12.2016	г.Анжеро-Судженск, промплощадка шахты «Анжерская»	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=140591fc-f7b5-421e-922b-df923cce8934	07.02.2019	10.11.2026	да	5 011,00	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	29,92	21,50
3.7	Земля под ПС «Судженская»	11230	26.01.2022	г.Анжеро-Судженск в 20метрах на юг от промплощадки шахты «Судженская»	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=110908ac-d5ba-489a-86f7-b5d8e0e75b8a	24.11.2021	23.11.2070	да	1 957,00	для эксплуатации сооружений и линии электропередач	20,33	11,68
3.8	Земля под размещения ПС №26	8293/22	05.08.2022	г.Белово, ул. Аэродромная	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=05ff3b77-4317-4329-a622-99438251d0a4	07.08.2022	06.08.2071	да	662,00	Комунальное обслуживание	16,24	16,24
3.9	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №4	8294/22	05.08.2022	г.Белово, ул.Вахрушева, 12Б.	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=2120e76a-d0c1-4755-a69f-3b3d42442fbe	07.08.2022	06.08.2071	да	411,00	Комунальное обслуживание	7,93	7,93
3.10	Земля под размещения ПС №3	8308/22	01.09.2022	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f0794208-90b2-476e-addd-dc36c866f493	01.09.2022	31.08.2071	да	149,00	Комунальное обслуживание	2,56	2,56
3.11	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №8	8307/22	01.09.2022	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=93aae19a-8202-4df4-aa76-fb8b62c7cfea	01.09.2022	31.08.2071	да	149,00	Комунальное обслуживание	1,39	1,39

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/суб аренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
3.12	Земля под размещения ПС №21	8296/22	05.08.2022	г.Белово, ул. Промышленная, территоря ООО «Шахта Чертинская-Кокосовая»	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=5e7b22f3-3af7-4315-ac6b-c1090efde7d4	15.06.2022	14.06.2071	да	1 508,00	Комунальное обслуживание	13,00	13,00
3.13	Земля под размещение ПС №6	8306/22	01.09.2022	г.Белово, ул. Победы территория ООО «Проминвест»	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=37a2fff1-aa2e-49ab-b240-5cb6d19edef7	01.09.2022	31.08.2071	да	245,00	земли промышленности, энергетики	1,90	1,90
3.14	Земля под размещение ПС №1	8303/22	01.09.2022	г.Белово, ул.Новая 6а	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=51dd9ef8-23b4-4dbf-8818-abe4ce34c75a	01.09.2022	31.08.2071	да	1 898,00	коммунальное обслуживание	15,51	15,51
3.15	Земля под размещение ПС №7	8305/22	01.09.2022	г.Белово, ул.Рудничная 5-я, территория ООО «Шахта Новая-2»	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c2b4c9fe-3fd2-412f-9831-cc2b7a3ce570	01.09.2022	31.08.2071	да	1 601,00	коммунальное обслуживание	30,78	30,78
3.16	Земля под размещение РП №16	8304/22	01.09.2022	г.Белово ул.Жуковского, район венствола ООО «Шахта Чертинская-Коксовая»	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=923b5dfc-7e34-4a6f-80bc-35becbfeccc0	01.09.2022	31.08.2071	да	142,00	коммунальное обслуживание	0,48	0,48
3.17	Земля под размещение ПС №28	8338/22	15.12.2022	г. Белово, Полярная	Договор аренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=038e1cf9-a6cc-4000-b114-dd7f180901ee	16.05.2022	14.05.2071	да	657,00	коммунальное обслуживание	16,56	16,56
3.18	Земля под размещение энергообъектов	АрЗу-10	30.09.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор субаренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=5f18f7a8-52eb-4581-addb-de814cad7fc7	01.10.2022	19.09.2023	нет	7 771,00	земля населенных пунктов	0,83	0,83
3.19	Объекты аренды ООО ЭНЕРДЖИГРУПП	АрЗу-9	08.09.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ЭНЕРДЖИГУПП ООО	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=8dc31110-f076-48d4-99fb-50e2631a7704	01.01.2023	31.12.2032	нет	536,00	земля населенных пунктов	20,00	15,17
3.20	Земля под ПС «Таежная 35 кВ	АрЗУ-8	02.09.2019	г.Кемерово в границах кварталов 42:24:04001051, 42:24:04001045, 42:24:04001004	Договор аренды	ООО «РегионЭнергоТранс»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=5da87d2a-5293-4c0c-8633-7f59c87f7708	01.09.2019	31.12.2032	да	656,10	земли промышленности, энергетики	12,50	12,50

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/суб аренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
3.21	Объекты аренды ООО «Ресурсоснабжающая компания»	АрЗу-11	12.04.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «Ресурсоснабжающая компания»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=3ef3be62-228b-4872-a2d1-310236208f57	01.01.2024	31.12.2032	да	392,00	земля населенных пунктов	0,00	0,00
3.22	Объекты аренды ООО «АльянсЭнерго»	АрЗу-12	24.04.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «АльянсЭнерго»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=79f61db4-f5f2-4eca-b16c-4107e7b6ffF4	01.01.2024	31.12.2032	да	213,00	земля населенных пунктов	0,00	0,00
3.23	Арендная плата за землю под размещении Воздушной линии 6-6-И	1436	11.11.2021	Кемеровская область-Кузбасс	Постановление о разрешении размещения объекта без предоставления земельного участка и установления сервитута	КУМИ ГУРЬЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=d85f4a28-f0ad-4eab-a4f0-d1bc2d71897f	11.11.2021	10.11.2024	нет	14,00	коммунальное обслуживание	0,21	0,21
3.24	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Мазутная»	н/д	01.01.2025	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО «НефтеХимСервис»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=305a2b35-6189-41f7-8c88-8e25c2b13408	01.01.2025	31.12.2025	нет	35,00	земли промышленности и иного специального назначения	0,00	0,00
3.25	Земля под опоры двух ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ «Мазутная» до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ	н/д	01.01.2025	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	Договор аренды	АО «НефтеХимСервис»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=9b90cc4e-1f90-4680-bd82-f6c1be80c11c	01.01.2025	31.12.2025	нет	217,83	земли промышленности и иного специального назначения	0,00	0,00
3.26	Объекты аренды ООО «Энергосервис»	ЭС-39/22	30.12.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор субаренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=dd0855e4-27ab-4086-aeed-145f7d8e747a	01.01.2023	01.06.2023	нет	73,00	коммунальное обслуживание	0,43	0,43
3.27	Объекты аренды ООО «Энергосервис»	ЭС-10/23	19.07.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор субаренды	Администрация Беловского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=2c6c1db5-8432-48c5-a8fc-6fc96d747ef5	02.06.2023	06.06.2024	нет	73,00	коммунальное обслуживание	0,39	0,39
4	**Аренда (прочее) Всего, в том числе**												**1 015,21**	**1 015,21**
4.1	Аренда магистральных цифровых каналов	57/18	18.01.2018	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c51148fe-5e30-476e-aec5-722b45da3f0a	01.03.2018	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	360,00	360,00

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Объект, адрес объекта	Аренда/суб аренда	Собственник арендованного имущества	Ссылка на договор	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа – зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2023 год, тыс. руб. (без НДС)	
													ФАКТ предприятия, тыс.руб.	Принято по экспертизе, тыс.руб.
4.2	Аренда магистральных цифровых каналов	188/17	01.09.2017	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1690e024-6334-4f40-a8c9-2a876bbb3168	01.09.2017	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	360,00	360,00
4.3	Аренда магистральных цифровых каналов	75/18	01.03.2018	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=1690e024-6334-4f40-a8c9-2a876bbb3168	18.01.2018	31.12.2032	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	246,42	246,42
4.4	Аренда магистральных цифровых каналов	119/23	15.12.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	ООО «КЭС»	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=08292894-65ed-426c-b00d-82491950bcb0	15.12.2023	31.12.2023	нет	0,00	магистральные цифровые каналы	15,76	15,76
4.5	Размещение телемуникационнго шкафа с оборудованием связи	б/н	01.01.2022	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c518c4ff-cfdb-4a4c-ac21-0334da022687	01.01.2022	31.10.2023	нет	1,00	связь	25,78	25,78
4.6	Размещение телемуникационнго шкафа с оборудованием связи	б/н	01.10.2023	Кемеровская область-Кузбасс	Договор аренды	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=4383ce54-b23e-47b5-90c9-9833a6851f12	01.11.2023	30.09.2023	нет	1,00	связь	7,25	7,25
5	**Итого**										**30 821,19**		**3 734,91**	**3 713,01**

Таблица 17

Сводный расчет расходов на аренду за 2023 год

Вид аренды	Ед.изм.	По отчету предприятия	Принято экспертами
аренда оборудования	тыс.руб.	164 977,09	106 735,63
аренда помещений	тыс.руб.	2 417,68	2 417,68
аренда земельных участков	тыс.руб.	302,03	280,12
аренда прочее	тыс.руб.	1 015,21	1 015,21
лизинг	тыс.руб.	2 655,67	2 655,67
ИТОГО	тыс.руб.	**171 367,67**	**113 104,31**

По результатам проведенного анализа экспертами признаны экономически обоснованными расходы на аренду за 2023 год в размере 113 104,31 тыс. руб.

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».

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2025 земельный налог в размере 14,68 тыс. руб., предприятием представлены справка-расчет налога за 2023 год (эл. носитель прил. 3 файл 470), копии выписок из ЕГРН (эл. носитель прил. 3), карточка счета 68.06 ((эл. носитель прил. 3 файл 468) расчет земельного налога на 2025 год (эл. носитель прил. 3 файл 756). Расчет на 2025 год произведен на основании кадастровой стоимости земельных участков и установленной налоговой ставки. В 2023 году сумма земельного налога составила 14,68 тыс.руб.

Так как изменения по перечню и стоимости земельных участков отсутствуют, эксперты считают обоснованным учесть расходы на 2025 год на уровне расходов за 2023 год, подтвержденными бухгалтерской отчетностью, а также в соответствии с произведенным расчетом на 2025год, в размере 14,68 тыс. руб.

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения

бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2025 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2025 г. в размере 45 001,00 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены сводный расчет затрат по налогу на имущество по состоянию на 2025 год (эл. носитель прил. 3 файл 755), справка-расчет налога на имущество за 2023 год (эл. носитель прил. 3 файл 479), отчет по поводкам 68.08. налоговая декларация по налогу на имущество, сообщение об исчисленных налоговым органом суммах налога за 2023 год (эл. носитель прил. 3 файл 473 – 478). Согласно бухгалтерской отчетности, налог на имущество за 2023 год составил 1 697,42 тыс. руб.

Пообъектный расчет налога на имущество на 2025 год представлен в электронном виде в формате шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO, предоставлены инвентарные карточки по объектам (ОС- 6). С учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение, экспертами проведён анализ представленных материалов, предлагается исключить из расчета налога на имущество объекты, перечисленные ниже, поскольку они не введены в эксплуатацию.

- ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (I цепь)
- ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (II цепь)
- ПС 110/6,3/6,6 Угольная

Налог на имущество подлежит к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере в сумме 9 629,20 тыс. руб. Расчёт в Приложении 4 «Амортизация».

Фактическая сумма расходов на уплату налога на имущество за 2023 год составила 1 697,42 тыс.руб., является обоснованной и подтвержденной бухгалтерской отчетностью предприятия.

На 2025 год с учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение налогом на имущество, по мнению экспертов, налог на имущество подлежит включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере в сумме 9 629,20 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам экспертами отнесен транспортный налог.

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

Предприятием представлены в качестве обоснования по расходам:

- расчет транспортного налога за 2023 год (эл. носитель прил.3 файл 484);

-сообщение об исчисленных налоговым органом суммах налога за 2023 год;

-оборотно-сальдовую ведомость, отчет по проводкам за 2023год (эл. носитель прил.3 файл 481, 482);

- расчет транспортного налога на 2025 год (эл. носитель прил.3 файл 758).

Налоговая декларация по транспортному налогу отсутствует, так как Федеральным Законом РФ № 63-ФЗ от 15.04.2019 внесены изменения в Налоговый Кодекс, согласно которым, начиная с отчетности за 2020 год, организации освобождаются от обязанности представлять декларации по транспортному и земельному налогам.

Расчет транспортного налога произведен исходя из установленной ставки налогообложения, на балансе предприятия находятся 5 единиц транспортных средств. Сумма налога по расчету составляет 84,04 тыс. руб. Согласно бухгалтерской отчетности, сумма транспортного налога, уплаченная предприятием за 2023 год, составила 45,30 тыс. руб.

Сумма экономически обоснованных и документально подтвержденных фактических расходов на уплату транспортного налога за 2023 год составила 11,57 тыс. руб. Предприятием произведен расчет исходя из пяти автомобилей, в том числе два из автомобилей относится к бизнес классу (MERCEDES-BENZ V 220 d L AMG Line и TOYOTA LAND CRUISER 200 VIN JTMHX02J104166783). Экспертами принято 3 автомобиля, исключены расходы по автомобилям бизнес класса. Во избежание нарушения соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии пункта 1 статьи 6 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Учет в составе НВВ регулируемой организации расходов на обслуживание данного транспортного средства не влияет на качество предоставляемых услуг и экономически не обоснован.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье «прочие налоги» на 2025 год экспертами приняты в размере 34,98 тыс. руб., в том числе: транспортный налог 34,98 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2021 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. Предприятию 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 Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (т.29 стр.9562). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

В обоснование фактических расходов предприятием представлено:

- карточка счета 26 за 2023 год по статье затрат «Взносы ФСС от НС и ПЗ» (прил.3 файл 486);

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 «Взносы ФСС от НС и ПЗ» (прил.3 файл 487);

- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от НС и профессиональных заболеваний (эл. носитель прил.3 файл 491);

- карточка счета 26 за 2022 год по статье затрат «Страховые взносы» (эл. носитель прил.3 файл 490);

- расчет по страховым взносам (эл. носитель прил.3 файл 491).

Фактические, экономически обоснованные, расходы, подтвержденные документально за 2023год приняты на уровне, заявленном предприятием в размере 15 044,60 тыс. руб.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2025 год в размере 30 103,82 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 17 063,23 тыс. руб., применив ИПЦ 2024/2023 - 1,072, ИПЦ 2025/2024 – 1,058 к факту 2023 г.

15 044,60 * 1,072 * 1,058 = 17 063,23 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 13 040,59 тыс. руб.

Амортизация

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически

обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

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.

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 166 084,49 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлено:

- ведомость амортизации за 2023 год (эл. носитель прил. 3 файл 547);
- инвентарная книга ОС-6Б (эл. носитель прил. 3 файл 548);
- ОСВ по счету 01 за 2023 год (эл. носитель прил. 3 файл 543)
- ОСВ по счету 02 за 2023 год (эл. носитель прил. 3 файл 544)
- ОСВ по счету 04 за 2023 год (эл. носитель прил. 3 файл 545)
- ОСВ по счету 05 за 2023 год (эл. носитель прил. 3 файл 546);
- приказы о вводе в эксплуатацию 2023 год (с приложениями) (эл. носитель прил. 3 файл 549);
- копии инвентарных карточек (эл. носитель прил. 3 файл 550- файл 567).

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Проведя анализ представленных материалов, эксперты исключили из расчета «Амортизации» объекты, перечисленные ниже, поскольку они не введены в эксплуатацию, что подтверждается письмом от Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ от 26.11.2024 № Р2-бз-III-19-3000 (запрос РЭК Кузбасса от 20.11.2024 № М-6-1/4251-02).

- ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (I цепь) заявлено в расчетах НВВ на 2025 год 33 992,03тыс.руб.
- ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (II цепь) заявлено в расчетах НВВ на 2025 год 44 957,65 тыс.руб
- ПС 110/6,3/6,6 Угольная заявлено в расчетах НВВ на 2025 г. 24 783,25 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации в соответствии с п.27 Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования, и в необходимую валовую выручку 2025 года предлагается включить

амортизационные отчисления в сумме 49 048,05 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 5.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 117 036,44 тыс. руб., за счет изменения максимальных сроков полезного использования по группам амортизации.

11. Сведения об инвестиционной программе ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 – 2032 гг.

Настоящее заключение о документальной обоснованности инвестиционных проектов, входящих в состав проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 – 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024-2025 гг. разработано и сформировано в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее-Правила);

- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее-Стандарты);

- постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестицион-ных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некото-рые акты»;

- приказом Минэнерго России от 26.02.2024 N 131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов элек-тросетевого хозяйства";

- приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом под-пункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами опто-вого и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постанов-лением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указан-ных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией элек-тронных документов, содержащих информацию об инвестиционной про-грамме (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее- Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380).

Целью заключения является подтверждение экономической обоснованности планируемых предприятием расходов на реализацию инвестиционных проектов, входящих в состав проекта изменения инвестиционной программы на период 2023 – 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024-2025 гг.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 982, от 28.12.2023 № 756) утверждена инвестиционная программа ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.

11.1 Инвестиционная программа на 2023 – 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

Суммарный объем финансирования средств утвержденной РЭК инвестиционной программы на 2023 - 2032 годы составляет 1601,771 млн. руб. без НДС. в т.ч. собственные средства – 1435,453 млн. руб. без НДС, привлеченные средства – 166,318 млн. руб. без НДС. Утвержденный объем финансирования на 2024 год – 130,960 млн. руб. без НДС, на 2025 год – 160,791 млн. руб. без НДС.

Таблица 18

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 и 2025 годы

Источники финансирования	2024 год	2025 год
	Утвержденный план, млн. руб. без НДС	Утвержденный план, млн. руб. без НДС
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в т.ч.:	**130,960**	**160,791**
Собственные средства всего, в том числе:	**17,621**	**160,791**
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	**0,000**	**33,696**
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	0,000	33,696
передача электрической энергии	0,000	33,696
Амортизация основных средств, всего, в том числе:	**17,621**	**127,095**
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	17,621	127,095
передача электрической энергии	17,621	127,095
Привлеченные средства	**113,339**	**0,000**

В состав утвержденной на 2024 и 2025 годы программы входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 19

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвести-ционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	
				2024 год	2025 год
2	3	4	5	6	7
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	**Г**	**нд**	**нд**	**130,960**	**160,791**
Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС «Судженская» до ПС 110 кВ «Мазутная»	M_MAZ	2021	2026	40,569	25,933
Реконструкция ПС № 21 6/0,4 кВ с заменой ячеек 6 кВ, выключателей 6 кВ (35 шт.), с оснащением устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления, устройствами сбора и передачи информации (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ)	M_P21	2023	2027	25,000	56,996
Строительство двух одноцепных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая	M_ZAR	2023	2024	20,645	0,000

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвести-ционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	
				2024 год	2025 год
2	3	4	5	6	7
Строительство двух одноцепных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Алексиевская	M_ALE	2029	2034	0,000	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ Таежная с заменой силовых трансформаторов 2х6,3 МВА на трансформаторы идентичной мощности, заменой двух масляных выключателей 35 кВ на вакуумные - 2 шт., заменой разъединителей переменного тока 35 кВ - 4 шт.	M_TAE	2031	2034	0,000	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 1 с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА, ТМ-20 кВА 6/0,4 кВ на ТМ-40 кВА, заменой РЩ-0,23 кВ с автоматическими выключателями, заменой разъединителей 35 кВ - 4 шт., заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., с заменой кабельных каналов	M_BAB	2023	2027	17,189	41,858
Реконструкция ПС 35/6 кВ Спутник с заменой силового трансформатора Т-2 6,3 МВА	M_SPU	2029	2031	0,000	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 7 с демонтажем здания ЗРУ-35 кВ, установкой КРУ-35 кВ и заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на трансформаторы идентичной мощности, заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., заменой ВМ-6 на вакуумные - 12 шт., замена шифера над РУ-6 кВ, заменой вентиляционных шахт над кабинами трансформаторов	M_PS7	2023	2031	0,000	10,699
Реконструкция ПС 35/6 кВ "Анжерская" с заменой силовых трансформаторов 2х16 МВА на 2х25 МВА, заменой выключателей 6 кВ на вакуумные - 13 шт.	M_ANG	2030	2034	0,000	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 30 "Беловский водопровод" с заменой силовых трансформаторов 1х3,2+1х4,0 МВА на трансформаторы идентичной или меньшей мощности	M_PSV	2029	2031	0,000	0,000
Реконструкция РП "5 гидроузел" с выносом из аварийного здания и установкой модульного КТП, ячеек и выключателей 6 кВ	M_RP5	2025	2025	0,000	8,329
Реконструкция РП № 23 с выносом из аварийного здания и установкой модульного КТП, ячеек и выключателей 6 кВ (7 шт.)	M_R23	2025	2025	0,000	9,214
Реконструкция РП № 8 с заменой масляных выключателей ВМГ-10/630 на вакуумные - 13 шт., заменой трансформаторов ТМ-630 кВА - 2 шт.	M_RP8	2023	2024	3,971	0,000
Реконструкция ПС, РП с заменой масляных выключателей 6(10) кВ на вакуумные в количестве 137 шт. (ПС-1, РП-22, РП-26, РП-28, ПС 110 кВ Таёжная, РП 6 кВ Физкультурник)	M_VV6	2027	2030	0,000	0,000
Замена ВМ-14, ВМ-16, ВМГ-133 на ВВ-TEL - 9 шт. на РП 6/0,4 кВ № 6	M_RP6	2023	2024	7,501	0,000
Замена ВМГ-10 на ВВ-TEL - 7 шт. на РП 10/0,4 кВ № 25	M_R25	2023	2023	0,000	0,000
Модернизация и расширение ССПИ для объектов ПС «Карагайлинская-Новая», ПС «Алексиевская»	M_KNA	2023	2023	0,000	0,000
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 68 шт.	M_E04	2025	2026	0,000	2,929
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 342 шт.	M_E10	2024	2029	3,333	3,333
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 6 шт.	M_E35	2023	2023	0,000	0,000
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 11 шт.	M_E11	2023	2023	0,000	0,000
Приобретение техники, материалов и оборудования, включая дизель-генераторные установки для бесперебойного электроснабжения потребителей	M_TEC	2023	2028	12,753	1,501

11.2. Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2023 – 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году

11.2.1. Анализ предлагаемого объема финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 - 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК, стоимость проекта изменения инвестиционной программы филиала ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год составляет 130,960 млн. руб. без НДС, что

соответствует утвержденному РЭК объема финансирования инвестиционной программы:

Таблица 20

Предложение предприятия по корректировке перечня мероприятий, включенных в утвержденную РЭК на 2024 год инвестиционную программу

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Объем капитальных вложений, млн рублей (без НДС)	
				2024 год	
				Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
Всего, в т.ч.:				***130,960***	***130,960***
Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС «Судженская» до ПС 110 кВ «Мазутная»	M_MAZ	2021	2025	40,569	119,141
Реконструкция ПС № 21 6/0,4 кВ с заменой ячеек 6 кВ, выключателей 6 кВ (35 шт.), с оснащением устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления, устройствами сбора и передачи информации (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ)	M_P21	2023	2026	25,000	0,000
Строительство двух одноцепных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая	M_ZAR	2023	2025	20,645	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 1 с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА, ТМ-20 кВА 6/0,4 кВ на ТМ-40 кВА, заменой РЩ-0,23 кВ с автоматическими выключателями, заменой разъединителей 35 кВ - 4 шт., заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., с заменой кабельных каналов	M_BAB	2023	2027	17,189	0,000
Реконструкция РП № 8 с заменой масляных выключателей ВМГ-10/630 на вакуумные - 13 шт., заменой трансформаторов ТМ-630 кВА - 2 шт.	M_RP8	2023	2023	3,971	0,000
Замена ВМ-14, ВМ-16, ВМГ-133 на ВВ-TEL - 9 шт. на РП 6/0,4 кВ № 6	M_RP6	2023	2023	7,501	0,000
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 68 шт.	M_E04	2023	2026	0,000	0,728
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 342 шт.	M_E10	2023	2032	3,333	0,440
Приобретение техники, материалов и оборудования, включая дизель-генераторные установки для бесперебойного электроснабжения потребителей	M_TEC	2023	нд	12,753	0,000
Создание автоматической системы диспетчерского контроля управления электроснабжением ООО "ЭнергоПаритет"	O_DIS	2023	2035	0,000	10,651

Таблица 21

Предложение предприятия по корректировке перечня мероприятий, включенных в утвержденную РЭК на 2025 год инвестиционную программу

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного	Объем капитальных вложений, млн рублей (без НДС)	
				2025 год	
				План	Предложение по корректировке плана
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:				***160,792***	***286,497***
Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС «Судженская» до ПС 110 кВ «Мазутная»	M_MAZ	2021	2025	25,933	46,513
Реконструкция ПС № 21 6/0,4 кВ с заменой ячеек 6 кВ, выключателей 6 кВ (35 шт.), с оснащением устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления, устройствами сбора и передачи информации (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ)	M_P21	2023	2026	56,996	119,423
Реконструкция ПС 110/6 кВ Судженская с заменой оборудования ОРУ 110 кВ	O_SUD	2025	2027	0,000	21,656
Строительство двухцепной отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Мазутная до ПС "Судженская"	O_VLS	2025	2026	0,000	7,013

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного	Объем капитальных вложений, млн рублей (без НДС)	
				2025 год	
				План	Предложение по корректировке плана
Реконструкция ПС 110 кВ №19 Краснокаменская с заменой силовых трансформаторов, оборудования ОРУ 110 кВ, ОРУ 35 кВ и ЗРУ 10 кВ	O_P19	2025	2035	0,000	34,371
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 1 с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА, ТМ-20 кВА 6/0,4 кВ на ТМ-40 кВА, заменой РЩ-0,23 кВ с автоматическими выключателями, заменой разъединителей 35 кВ - 4 шт., заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., с заменой кабельных каналов	M_BAB	2023	2027	41,858	0,000
Реконструкция ПС 35/6 кВ № 7 с демонтажем здания ЗРУ-35 кВ, установкой КРУ-35 кВ и заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на трансформаторы идентичной мощности, заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., заменой ВМ-6 на вакуумные - 12 шт., замена шифера над РУ-6 кВ, заменой вентиляционных шахт над кабинами трансформаторов	M_PS7	2023	2031	10,699	0,000
Реконструкция РП "5 гидроузел" с выносом из аварийного здания и установкой модульного КТП, ячеек и выключателей 6 кВ	M_RP5	2025	2025	8,329	8,329
Реконструкция РП № 23 с выносом из аварийного здания и установкой модульного КТП, ячеек и выключателей 6 кВ (7 шт.)	M_R23	2025	2025	9,214	9,214
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 68 шт.	M_E04	2023	2026	2,929	2,114
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 342 шт.	M_E10	2023	2032	3,333	1,150
Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 6 шт.	M_E35	2023	2025	0,000	0,334
Строительство двух одноцепных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая	M_ZAR	2023	2025	0,000	21,418
Приобретение техники, материалов и оборудования, включая дизель-генераторные установки для бесперебойного электроснабжения потребителей	M_TEC	2023	нд	1,501	14,962

Согласно скорректированному финансовому плану, источниками финансирования измененной инвестиционной программы на 2024 год являются амортизационные отчисления в размере – 93,088 млн. руб. и прибыль – 37,872 млн. руб. Источниками финансирования инвестиционной программы на 2025 год, по предложению предприятия, являются амортизационные от-числения в размере 127,095 млн. руб. и прибыль – 144,4 млн. руб.

Таблица 22

Предложение предприятия по корректировке размера и источников утвержденной РЭК на 2024 и 2025 годы инвестиционной программы

Источники финансирования	**2024 год**		**2025 год**	
	Утвержденный план, млн. руб.	Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб.	Утвержденный план, млн. руб.	Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб.
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	**130,960**	**130,960**	**160,791**	**286,463**
Собственные средства всего, в том числе:	**17,621**	**93,088**	**160,791**	**286,463**
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	***0,000***	***37,872***	***33,696***	***144,400***
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	*0,000*	*37,872*	*33,696*	*144,400*
передача электрической энергии	0,000	37,872	*33,696*	*144,400*
Амортизация основных средств, всего, в том числе:	***17,621***	***93,088***	***127,095***	***127,095***
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	*17,621*	*93,088*	*127,095*	*127,095*
передача электрической энергии	*17,621*	93,088	*127,095*	*127,095*
Привлеченные средства	**113,339**	**0,000**	**0,000**	**14,962**

В предоставленном скорректированном финансовом плане значения размеров источников финансирования в столбцах «Утвержденный план» как на 2024 год, так и на 2025 год не соответствуют размерам источников финансирования, утвержденных

постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2022 № 341 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 28.12.2023).

11.2.2. Анализ полноты и достаточности форм проекта изменения инвестиционной программы на 2023 – 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году

Компания направила в адрес РЭК Кузбасса формы проекта изменения инвестиционной программы на 2023 - 2032 годы. Перечень направленных форм соответствует подпункту «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организацией.

Оформление проекта изменений инвестиционной программы соответствует шаблонам приказа Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (далее- Приказ Минэнерго России от «05» мая 2016 г. №380).

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

Анализ проекта и перечень предоставленной документации корректировки инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 и 2025 году отражены в таблице 6 и таблице 7.

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

Таким образом, руководствуясь заключением межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «____» ноября 2024 года), заключение системного оператора, а также принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением

Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО «ЭнергоПаритет» на 2024–2025 гг. в следующих размерах:

№ п/п	Наименование источников финансирования инвестиционной программы	Ед. изм.	2024 год	2025 год
			План	План
1	2	3	4	5
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:		млн руб.	130,960	257,827
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	17,621	49,048
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	0,000	0,000
1.2.	Амортизация основных средств всего, учтенная в ценах (тарифах) на оказание услуг по передаче электрической энергии	млн руб.	17,621	49,048
2.	Привлеченные средства	млн руб.	113,339	208,779

12. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2025 год

Прочие неподконтрольные расходы

Прочие расходы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

По данной статье за 2023 год предприятием отражены расходы в сумме 47 556,59 тыс.руб., в том числе:

- услуги банка в сумме 281,07 тыс.руб.;
- на оплату госпошлины в сумме 906,05 тыс.руб.;
- фонд материального поощрения в сумме 19 946,34 тыс.руб.;
- расходы по передаче товаров безвозмездно 958,52 тыс.руб;
- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам 24 932,28
- штрафы, пени, неустойка в сумме 532,33 тыс.руб.

В обоснование представлены следующие документы:

- карточка счета 91.02 за 2023 год по статье «Услуги банка» (эл. носитель прил. 3 файл 493);
- Карточка счета 68.10 Госпошлина (эл. носитель прил. 3 файл 497);
- платежные поручения (эл. носитель прил. 3 файл 526, 527);
- карточка счета 91.02 за 2023 год «Премия АУП» (эл. носитель прил. 3 файл 502, 505, 508);
- приказы о премировании (эл. носитель прил. 3 файл 503, 504, 506, 507, 510);
- подтверждение о присоединении к договору на обслуживание по системе «Альфа-бизнес онлайн» (эл. носитель прил.3 файл 494);
- подтверждение о присоединении к зарплатному проекту Сбербанк АО (эл. носитель прил. 3 файл 496)

Экспертами проанализированы расходы на уплату госпошлины. В состав экономически обоснованных расходов включена сумма госпошлины за регистрацию

прав, ограничений (обременений) прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в том числе регистрация договоров).

Исключены расходы на фонд материального стимулирования высшего менеджмента в размере 19 946,34 тыс.руб. Расходы на оплату труда персонала в экономически обоснованном размере учтены по статье «Расходы на оплату труда», в том числе расходы на премирование персонала. Дополнительные расходы по премированию персонала осуществляются по инициативе предприятия, не являются обязательными и экономически обоснованными расходами, включение данных расходов также влечет за собой необоснованный рост необходимой валовой выручки и увеличение тарифов для потребителей.

В составе прочих неподконтрольных расходов за 2023 год экономически обоснованными признаны и приняты расходы в сумме 1 187,12 тыс.руб., в том числе:

- услуги банка в сумме 281,07 тыс.руб.;

- уплата госпошлины за регистрацию договоров, объектов недвижимости в сумме 906,05 тыс.руб.;

Плановую сумму на 2025 год по статье «прочие неподконтрольные расходы» предлагается учесть в размере 281,07 тыс.руб., в том числе:
- услуги банков 281,07 тыс. руб., на уровне затрат на 2023 года. Зарплатный проект в ПАО Сбербанк (тарифы по зарплатным проектам), ОАО «Альфа банк» по системе «Альфа-Бизнес онлайн»

Выпадающие доходы по техническому присоединению по п.87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ООО «ЭнергоПаритет»
о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России
от 11.09.14 №215-э/1 за 2023 год

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

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 2023 г. или ранее.

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

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

Организация письмами от 17.04.2024 № 01-09/1040 и от 12.11.2024 № 01-09/2429 представила отчет с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 221,29 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2023 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- 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 допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;

- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2023 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 221,29 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 ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 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 необходимую валовую выручку 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 27.08.2024 № 01-09/1860 с приложением электронного носителя (вх. № 5771 от 27.08.2024), 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 2023 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;
- отчёт ООО ХК «СДС-Энерго» 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 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 0 тыс. руб.;
- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 221,29 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год в представленном расчете не указана.

На основании копий представленных документов и данных, представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS, экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений за 2023 год в количестве 6 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.

Фактические расходы предприятия на организационно-технические мероприятия определены на основании данных шаблона CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS и принимаются в размере 255,56 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определена экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 247,63 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 221,29 тыс. руб. с учетом представленных предприятием 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 229,22 (255,56 + 221,29 – 247,63) 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 превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, на 2023 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей величину, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам на 2023 год, сформирован в сумме -34,24 (79,80 + 133,59 – 247,63) тыс. руб.

Следовательно, выпадающие доходы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт отсутствуют, поскольку полученная выручка покрывает фактические расходы, рассчитанные в соответствии с действующим законодательством.

Произведен расчет плановых расходов на 2025 год по фактическим показателям за 2023 год в отсутствии данных за 3 предыдущих периода.

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

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2025 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 255,33 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 на 2025 год в размере 6 027,30 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 10 кВт.

Таким образом, плановые выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год составили:

105,97 + 149,35 – 361,64 = -106,31 тыс. руб.

Следовательно, плановые выпадающие доходы также не подлежат учету, поскольку выручка превышает затраты.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 23

Таблица 23

Расчет размера расходов ООО «ЭнергоПаритет», 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 2025 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 г.			Расчетные (фактические) данные за 2023 г.			Плановые показатели на 2025 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за 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 за 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 за точку учета)	мощность, длина линий (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**	**6,00**	**255,56**	**X**	**6,00**	**79,80**	**X**	**6,00**	**105,97**
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	42 593,33	6,00	255,56	6 420,00	6,00	38,52	7 912,00	6,00	47,47
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	0,00	6,00		6 880,00	6,00	41,28	9 750,00	6,00	58,50
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 [п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7 + п. 8]:**	**X**	**X**	**221,29**	**X**	**X**	**133,59**	**X**	**X**	**149,35**
3.	**Строительство воздушных линий**		**0,084**	**221,29**		**0,084**	**133,59**		**0,084**	**149,35**
3.3.1.4.1.1	Одноцепная ВЛ 0.4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно	2 634 404,76	0,084	221,29	1 590 371,54	0,084	133,59	1 778 032,73	0,084	149,35
4.	**Строительство кабельных линий**		**0,000**	**0,00**		**0,000**	**0,00**		**0,000**	**0,00**
5.	**Строительством пунктов секционирования**					0,000	0,00			0,00
6.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		**0,00**	**0,00**		**0,000**	**0,00**		**0,00**	**0,00**
7.	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**									**0,00**
8.	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**									**0,00**
8 (1).	**Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**		**0,00**	**0,00**		**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**	**247,63**	**X**	**X**	**247,63**	**6 027,30**	**60,00**	**361,64**
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**	**229,22**	**X**	**X**	**-34,24**	**X**	**X**	**-106,31**

Расходы, принимаемые в расчет	0,00
Расходы, утвержденные на 2022 год	0,00
ИПЦ 2024/2023	1,072
ИПЦ 2025/2024	1,058
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	0,00
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2025 г.	-106,31

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 предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2025 год расходы на оплату налога на прибыль в сумме 83 549,00тыс. руб.

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 представленному отчету о финансовых результатах за 2023 год (эл. носитель прил.3 файл 1) текущий налог на прибыль предприятия за 2023 год составил 75 708,00 тыс. руб., а согласно показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (форма 585) сумма налога на прибыль от передачи электрической энергии и осуществления технологического присоединения за 2023 год составила 75 708,00 тыс. руб

На основании пункта 20 Основ ценообразования, а также при оценке источников информации о сумме налога на прибыль, эксперты, отдавая приоритет применению норм законодательство о налогах и сборах в РФ, предлагают к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год налог на прибыль в сумме 75 708,00 тыс. руб. Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составляет 7 841 тыс.руб.

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере 306 654,67тыс. руб. Учтенные расходы в разрезе статей представлены в приложении 1.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Объем электроэнергии на 2025 год составил, в том числе:

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

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

Объем мощности на 2025 год составил:

- на 1 полугодие в размере 241,43 МВт.

- на 2 полугодие в размере 248,88 МВт.

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

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

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2025 года: 1 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 175,10 руб./МВт.ч.Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год представлен в таблице 24

Таблица 24

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год

2025 год	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год	Пояснения
тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб/ МВт*ч	1,962	2,076		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23
тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб/ МВт*ч	2,378	2,539		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23
тариф на услуги АО «ЦФР»	руб/ МВт*ч	0,471	0,498	* ИПЦ 1,058	(Протокол от 24 мая 2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).
цена ЭМ	руб/ МВт	862 623	824 740		Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2024
цена ЭЭ	руб/ МВт*ч	1 677	1 892		
НП СОВЕТ РЫНКА					
цена ЭМ	руб/ МВт	862 623	824 740		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
цена ЭЭ	руб/ МВт*ч	1 677	1 892		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
сбытовая надбавка	**руб/ МВт*ч**	**426,90**	**426,90**	2687,66	установлена РЭК Кузбасса сбытовая надбавка
объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт	241,43	248,88	245,15	
объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	млн.кМВт *ч тыс.МВт* ч	704,44	729,70	1 434,14	
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 249 566,81	1 231 544,99	2 481 111,80	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 485 458,20	1 695 832,19	3 181 290,39	
ИТОГО	тыс.руб.	2 735 025,01	2 927 377,18	5 662 402,19	
Тариф потерь расчетный на 2025 год	**руб/ МВт*ч**	**3 882,56**	**4 011,75**	**3 948,29**	расчет произведен в соответствии с абз 14 Основ ценообразования № 1178
Тариф потерь на 2025 год	**руб/ МВт*ч**	**3 124,10**	**3 305,30**		расчет произведен в соответствии с абз 19 Основ ценообразования № 1178
Тариф покупки в соответствии с предельными ФАС России	**руб/ МВт*ч**	**3 501,49**	**4 000,72**		Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года

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

на 1 полугодие:

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

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

2 735 025,01 тыс. руб. / 704,44 тыс. МВт.ч = 3 882,56 руб./МВт.ч.

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

на 2 полугодие:

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

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит: 2 927 377,18 тыс. руб. / 729,70 тыс. МВт.ч = 4 011,75 руб./МВт.ч.

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 25)

Таблица 25

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

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

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

Данные взяты с сайта гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» (таблица 26), (рисунок 1,2,3)

(https://kuzesc.ru/tariffs-and-prices/nereguliruemyie-czenyi),

Рисунок 1

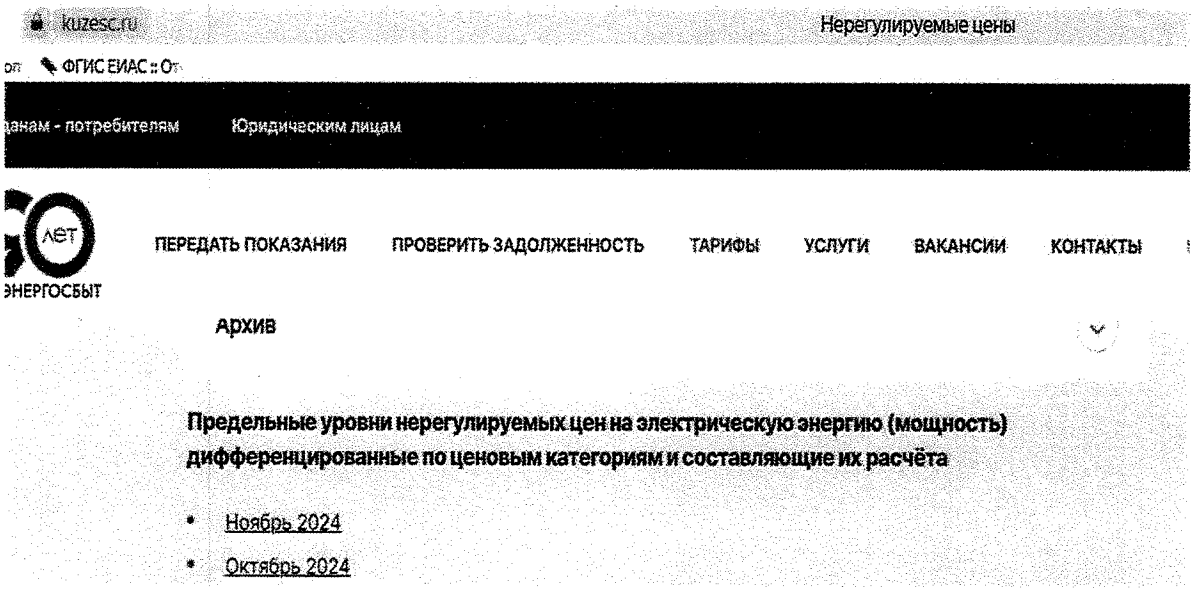


Рисунок 2

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО "Кузбассэнергосбыт" в октябре 2024 года

I. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

1. Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей/МВт×ч без НДС)

Группа потребителей	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
максимальная мощность менее 670 кВт	5 581,74	6 019,68	6 349,47	8 015,96
максимальная мощность от 670 кВт до 10 МВт	5 167,14	5 605,08	5 934,87	7 601,36
максимальная мощность не менее 10 МВт	5 143,24	5 581,18	5 910,97	7 577,46
Потери сетевых организаций в пределах баланса	3 425,01			
Потери сетевых организаций сверх баланса	3 171,91			

Рисунок 3

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

$$K_{оп.М}=\frac{V_{мГП}+V_{мРР}-V_{м2\text{-}6}-V_{мНАС}}{V_{э/эГП}+V_{э/эРР}-V_{э/э2\text{-}6}-V_{э/эНАС}}=\frac{1123486+0-255942-417860}{708151192+0-189613275-243750000}=0{,}001636476611$$

$K_{оп.М}$	Коэффициент оплаты мощности
$V_{мГП}$	объем фактического пикового потребления мощности гарантирующего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВт
$V_{мРР}$	величина мощности, соответствующей покупке э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВт
$V_{м2-6}$	объем мощности, потребленной потребителями, рассчитывающимися по 2--6 ценовым категориям, кВт
$V_{мНАС}$	объем мощности населения и приравненных к населению потребителей (по балансу), кВт
$V_{э/эГП}$	фактический объем покупки электрической энергии гарантирующего поставщика, купленный на оптовом рынке, кВт/ч
$V_{э/эРР}$	объем покупки э/э у производителей розничного рынка, в том числе у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, кВт/ч
$V_{э/э2-6}$	объем э/э, потребленной потребителями, рассчитывающимися по 2--6 ценовым категориям, кВт/ч
$V_{э/эНАС}$	объем э/э населения и приравненных к населению потребителей (по балансу), кВт/ч

Таблица 26

Расчет фактической цены покупки потерь за 12 месяцев

месяцев	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, тыс. кВтч	Потери сетевых организаций в пределах баланса руб/МВт.ч	Итого, руб. /МВт.ч
ноябрь 2023	716 599,40	3 105,35	2 225 291 949,90
декабрь 2023	833 968,46	2 946,96	2 457 671 692,88
январь 2024	802 056,75	3 150,51	2 526 887 820,89
февраль 2024	765 029,37	3 245,47	2 482 879 872,70
март 2024	741 262,27	3 038,19	2 252 095 622,17
апрель 2024	668 975,02	3 027,69	2 025 448 969,22
май 2024	633 770,86	2 825,77	1 790 890 683,06
июнь 2024	572 754,04	2 809,54	1 609 175 374,30
июль 2024	591 219,71	3 046,85	1 801 357 764,27
август 2024	586 918,02	3 211,43	1 884 846 140,18
сентябрь 2024	648 795,13	3 626,37	2 352 771 184,70
октябрь 2024	708 151,19	3 425,01	2 425 424 914,11
ИТОГО	**8 269 500,22**	**3 124,09956**	**25 834 741 988,39**

Таким образом, цена покупки потерь составит:

1 полугодие: 3 124,10 руб/МВт.ч = 25 834 741 988,39 руб. /МВт.ч / 8 269 500,22 тыс. квтч.

2 полугодие: 3 305,30 руб/МВт.ч = 3 124,10 * 1,058 (ИПЦ);

В соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 27)

Таблица 27

Расчет расходов на оплату покупки потерь на 2025 год, в соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год	Доля	
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	1 полугодие	2 полугодие
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3124,10	3305,30	182030,04	212302,88	394332,92	0,083	0,088
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	2955,85	3127,29	57129,29	61435,39	118564,67	0,026	0,026
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3124,10	3305,30	20 436,92	22 597,66	43 034,58	0,009	0,009
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3124,10	3305,30	319 826,88	330 493,71	650 320,59	0,146	0,137
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3124,10	3305,30	1 034 129,02	1 088 438,05	2 122 567,07	0,471	0,452
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3124,10	3305,30	2 701,10	2 599,95	5 301,04	0,001	0,001
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3124,10	3305,30	22 264,83	22 805,56	45 070,39	0,010	0,009
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3124,10	3305,30	30874,54	31124,99	61999,53	0,014	0,013
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3124,10	3305,30	35967,13	35514,76	71481,89	0,016	0,015

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугодие	2 полугодие	год	Доля	
		тыс.МВт *ч	тыс.МВт *ч	тыс.МВт *ч	руб/мВт *ч	руб/мВт *ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	1 полугодие	2 полугодие
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3124,10	3305,30	355448,49	458383,26	813831,75	0,162	0,190
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3124,10	3305,30	83746,50	86268,66	170015,16	0,038	0,036
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3124,10	3305,30	52 930,99	56 413,49	109344,49	0,024	0,023
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 119,48	3 300,51	2197485,73	2408 378,36	4605864,08	1	1

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

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

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

Высокое напряжение 110 кВ и выше

$$Т^{пот}_{вн} = \frac{\sum З^{пот}_{вн}}{\sum(Э^{по}_{вн} + Э^{сн1}_{вн} + Э^{сн2}_{вн})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.8)}$$

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

$$Т^{пот}_{сн1} = \frac{\sum З^{пот}_{сн1}}{\sum(Э^{по}_{сн1} + Э^{сн2}_{сн1} + Э^{нн}_{сн1})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.10)}$$

$$З^{пот}_{сн1} = (Т^{эс} \times Э^{пот}_{сн1}) + \Delta З^{сн1}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.11)}$$

$$\Delta З^{сн1}_{вн} = Т^{пот}_{вн} \times Э^{сн1}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.12)}$$

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

$$Т^{пот}_{сн2} = \frac{\sum З^{пот}_{сн2}}{\sum(Э^{по}_{сн2} + Э^{нн}_{сн2})}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.13)}$$

$$З^{пот}_{сн2} = (Т^{эс} \times Э^{пот}_{сн2}) + \Delta З^{сн2}_{вн} + \Delta З^{сн2}_{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.14)}$$

$$\Delta З^{сн2}_{вн} = Т^{пот}_{вн} \times Э^{сн2}_{вн}, \text{ тыс. руб. (15.15)}$$

$$\Delta З^{сн2}_{сн1} = Т^{пот}_{сн1} \times Э^{сн2}_{сн1}, \text{ тыс. руб. (15.16)}$$

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

$$Т_{нн}^{пот} = \frac{\sum З_{нн}^{пот}}{\sum Э_{нн}^{по}}, \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (15.17)}$$

$$З_{нн}^{пот} = (Т^{эс} \times Э_{нн}^{пот}) + \Delta З_{сн1}^{нн} + \Delta З_{сн2}^{нн}, \text{ тыс. руб. (15.18)}$$

$$\Delta З_{сн1}^{нн} = Т_{сн1}^{пот} \times Э_{сн1}^{нн}, \text{ тыс. руб. (15.19)}$$

$$\Delta З_{сн2}^{нн} = Т_{сн2}^{пот} \times Э_{сн2}^{нн}, \text{ тыс. руб., (15.20)}$$

где:

$Э_{вн}^{по}$, $Э_{сн1}^{по}$, $Э_{сн2}^{по}$ и $Э_{нн}^{по}$ - плановый отпуск из сети электроэнергии потребителям на ВН, СН1, СН2 и НН, млн. кВт·ч;

$Э_{вн}^{сн1}$, $Э_{вн}^{сн2}$, $Э_{сн1}^{сн2}$, $Э_{сн1}^{нн}$ и $Э_{сн2}^{нн}$ - плановая трансформация электроэнергии из сети более высокого уровня напряжения (нижний индекс) в смежную сеть более низкого уровня напряжения (верхний индекс), МВт;

$З_{вн}^{пот}$, $З_{сн1}^{пот}$, $З_{сн2}^{пот}$ и $З_{нн}^{пот}$ - расходы на оплату потерь в сетях соответствующего уровня напряжения, ВН, СН1, СН2 и НН, тыс. руб.;

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

1 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$З_{вн}^{пот}$	824 784.24
$З_{сн2}^{пот}$	162 863,51
$З_{сн2}^{пот}$	599 464,73
$З_{нн}^{пот}$	879 476,68

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$Э_{вн}^{по}$	3521,00
$Э_{сн1}^{по}$	990,43
$Э_{сн2}^{по}$	1406,185
$Э_{нн}^{по}$	1926,74

Плановая трансформация	МВт
$Э_{вн}^{сн1}$	2357,20
$Э_{вн}^{сн2}$	1830,53
$Э_{сн1}^{сн2}$	1594,48
$Э_{сн1}^{нн}$	2,42
$Э_{сн2}^{нн}$	2118,52

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

$$Т_{вн}^{пот} = \frac{824\,784.24}{(3521{,}00 + 2357{,}20 + 1830{,}53)} = 106{,}99 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$Т_{сн1}^{пот} = \frac{162\,863{,}51 + 1357{,}20 * 106{,}99}{(990{,}43 + 1594{,}48 + 2{,}42)} = 160{,}42 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$Т_{сн2}^{пот} = \frac{599\,464{,}73 + 1830{,}53 * 106{,}99 + 1594{,}48 * 160{,}42}{(1406{,}18 + 2118{,}52)} = 298{,}21(руб./МВтч)$$

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

2 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$З_{вн}^{пот}$	974 018,03
$З_{сн2}^{пот}$	190 762,31
$З_{сн2}^{пот}$	710 792,78
$З_{нн}^{пот}$	1 043 755,31

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$Э_{вн}^{по}$	3 486,87
$Э_{сн1}^{по}$	989,96
$Э_{сн2}^{по}$	1330,77
$Э_{нн}^{по}$	1868,33

Плановая трансформация	МВт
$Э_{вн}^{сн1}$	2248,01
$Э_{вн}^{сн2}$	1813,90
$Э_{сн1}^{сн2}$	1484,90
$Э_{сн1}^{нн}$	2,20
$Э_{сн2}^{нн}$	2086,56

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

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

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

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

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

Таким образом, необходимая сумма денежных средств по минимальным предельным утвержденным приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24 составит 5 385 917,63 тыс. руб. (таблица 28)

Таблица 28

Необходимая валовая выручка на потери 2025 года

1 полугодие				
Итого	ВН	СН	СН1	НН
2 466 589,17	824 784,24	162 863,21	599 464,73	879 476,68
2 полугодие				
2 919 328,46	971 018,03	190 762,34	710 792,78	1 043 755,81
2025 год				
5 385 917,63	1 798 802,28	353 625,85	1 310 257,61	1 923 231,99

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

Таблица 29

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

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

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

Таким образом, экономия покупки потерь составила (таблица 30)

Таблица 30

Экономия покупки потерь на 2025 год, тыс. руб

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

Таким образом, расчет расходов на оплату потерь составят:
5 385 917,63 тыс. руб. – 613 999,21 тыс. руб. = 4 771 917,72 тыс. руб.

С учетом распределения доли, указанной в таблице 27, расчет расходов на оплату покупки потерь составит

Таблица 31

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025 1 пол-е	2025 2 пол-е	2025	Доля (с учетом цены, расчитанной в соответсвии с абз 19 п 81 Основ)		Расходы на покупку потерь на 2025 год			цена покупки потерь, руб/мВт*ч		Экономия потерь, тыс. руб.			Всего покупка потерь, тыс. руб.		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	0,083	0,088	178 882,09	230 270,38	409 152,47	3070,07	3585,03	5736,00	5736,00	11472,00	184618,09	236006,38	420 624,47
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	0,026	0,026	56 247,18	66 760,40	123 007,58	2910,21	3398,36	-	-	-	56247,18	66760,40	123 007,58
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	0,009	0,009	20 083,49	24 510,13	44 593,62	3070,07	3585,03	-	-	-	20083,49	24510,13	44 593,62
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	0,146	0,137	314 295,93	358 463,86	672 759,79	3070,07	3585,03	6828,86	6 828,86	13657,72	321124,79	365292,72	686 417,51
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	0,471	0,452	1 016 245,24	1 180 554,12	2 196 799,35	3070,07	3585,03	255488,95	255488,95	510977,90	1271734,19	1 436 043,07	2 707 777,25
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	0,001	0,001	2 654,38	2 819,98	5 474,37	3070,07	3585,03	810,57	810,57	1 621,13	3 464,95	3 630,55	7 095,50
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	0,010	0,009	21 879,79	24 735,63	46 615,42	3070,07	3585,03	231,88	231,88	463,76	22111,68	24967,51	47 079,19
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО	9,883	9,417	19,299	0,014	0,013	30 340,61	33 759,15	64 099,75	3070,07	3585,03	-	-	-	30340,61	33759,15	64 099,75

№ п/п	Наименование	2025 1 пол-е	2025 2 пол-е	2025	Доля (с учетом цены, расчитанной в соответсвии с абз 19 п 81 Основ)		Расходы на покупку потерь на 2025 год			цена покупки потерь, руб/мВт*ч		Экономия потерь, тыс. руб.			Всего покупка потерь, тыс. руб.		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025
	«РЖД») (ИНН 7708503727)																
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	0,016	0,015	35 345,13	38 520,42	73 865,56	3070,07	3585,03	37465,89	37 465,89	74931,77	72811,02	75986,31	148 797,33
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	0,162	0,190	349 301,51	497 176,89	846 478,41	3070,07	3585,03	-	-	-	349 301,51	497 176,89	846 478,41
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	0,038	0,036	82 298,22	93 569,70	175 867,92	3070,07	3585,03	-	-	-	82298,22	93569,70	175 867,92
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	0,024	0,023	52 015,63	61 187,85	113 203,48	3070,07	3585,03	437,82	437,82	875,64	52453,45	61625,67	114 079,11
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	1	1	2 159 589,21	2612328,51	4771917,72			306999,96	306999,96	613999,92	2 466 589,17	2 919 328,47	5 385 917,64

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

- на 1 полугодие: 3 070,07 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 585,03 руб./МВт.ч.

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

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

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2025 год утверждены приказом ФАС России от 24.10.2024 года №766/24).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с абзацем 19 пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 31.

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

на 1 полугодие

3 070,07 руб./МВт.ч. * 16,943 тыс.МВт*ч. = 52 016,20(тыс. руб.)

где 16,943 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2025 года;

на 2 полугодие

3 585,03 руб./МВт.ч. * 17,067 тыс.МВт*ч. = 61 187,28(тыс. руб.)

где 17,068 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2025 года;

Общая сумма затрат по 2025 году составит: 52 016,20 + 61 187,28 = 113 203,48 (тыс. руб.). Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 34,01 тыс. МВт*ч.

14. Комплексный анализ расчета экономии средств на оплату потерь ООО «ЭнергоПаритет» за 2025 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.

ООО «ЭнергоПаритет» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2023 год в НВВ на 2025 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) 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:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП_j' + \Delta ЭП_{j-2} \quad (1)$$

где:

$\Delta ЭП_j'$ - 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;

$\Delta ЭП_{j-2}$ - 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 (**$\Delta ЭП_j'$**) определяется по формуле:

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

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода

регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия;

$\mathbf{N_j^{уст}}$ - 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;

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

$\mathbf{ЦП_j}$ - 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 ($\mathbf{\Delta ЭП_{j-2}}$) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2\ уст} \times W_{ocj-2} - Пф_{j-2}) \times ЦП_{j-2} \quad (3)$$

где:

$\mathbf{N_{j-2}^{уст}}$ - 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;

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

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

$\mathbf{ЦП_{j-2}}$ - 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 ООО «Энергопаритет» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2018-2022 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 32

Размер экономии расходов ООО «Энергопаритет» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2025 год

Показатели	Усл. Обозн.	Ед.изм.	на 2025 г.
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2\ уст}$	%	2,82
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВтч	748 186,897
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$П_{фj-2}$	тыс. кВтч	20 796,035
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.	2,89
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$ΔЭП_{j-2}$	тыс. руб.	875,637
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	**$ΔЭП_j$**	**тыс. руб.**	**875,637**

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2023 год подтверждается актами оказания услуг, реестр которых приведен в таблице 33

Таблица 33

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «Энергопаритет» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2023 год

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, руб.
ООО Металлэнергофинанс». Договор №1025/2019/12-05 от 01.06.2019				
Январь	Акт приема – передачи №442/Н от 31.01.2023	57 360	2,38	136 773,54
Январь	Акт приема – передачи №442/Н от 31.01.2023	12 598	3,93	49 608,66
Февраль	Акт приема – передачи №1514/Н от 28.02.2023	57 579	2,78	151 988,65

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, руб.
Февраль	Акт приема – передачи №1514/Н от 28.02.2023	11 216	4,24	47 586,35
Март	Акт приема – передачи №2314/Н от 31.03.2023	45 194	2,61	118 106,66
Март	Акт приема – передачи №2314/Н от 31.03.2023	15 466	3,99	61 751,25
Апрель	Акт приема – передачи №3094/Н от 30.04.2023	40 824	2,74	112 069,47
Апрель	Акт приема – передачи №3094/Н от 30.04.2023	12 896	4,11	53 100,18
Май	Акт приема – передачи №3906/Н от 31.05.2023	23 717	2,54	60 271,21
Май	Акт приема – передачи №3906/Н от 31.05.2023	13 736	4,04	55 513,22
Июнь	Акт приема – передачи №4983/Н от 30.06.2023	18 984	2,27	43 075,76
Июнь	Акт приема – передачи №4983/Н от 30.06.2023	12 280	3,73	45 837,43
Июль	Акт приема – передачи №5749/Н от 31.07.2023	17 907	2,28	40 825,13
Июль	Акт приема – передачи №5749/Н от 31.07.2023	12 746	3,96	50 458,86
Август	Акт приема – передачи №6300/Н от 31.08.2023	6 849	2,21	15 179,93
Август	Акт приема – передачи №6300/Н от 31.08.2023	12 956	3,88	50 263,71
Сентябрь	Акт приема – передачи №7322/Н от 30.09.2023	36 354	2,48	90 347,40
Сентябрь	Акт приема – передачи №7322/Н от 30.09.2023	12 360	4,22	52 202,83
Октябрь	Акт приема – передачи №8232/Н от 31.10.2023	45 528	2,11	96 104,24
Октябрь	Акт приема – передачи №8232/Н от 31.10.2023	15 308	4,09	62 712,74
Ноябрь	Акт приема – передачи №9038/Н от 31.11.2023	51 362	2,53	130 155,01
Ноябрь	Акт приема – передачи №9038/Н от 31.11.2023	14 625	4,12	60 259,24
Декабрь	Акт приема – передачи №9899/Н от 31.12.2023	70 252	2,66	187 152,87
Декабрь	Акт приема – передачи №9899/Н от 31.12.2023	14 627	4,09	59 860,56
ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» Договор №42-ЭЭ-108.21 от 11.01.2021				
Октябрь	Акт приема – передачи №13279/Н от 31.10.2023	40 231	2,6	104 596,98
Ноябрь	Акт приема – передачи №14591/Н от 30.11.2023	59 076	2,85	168 485,93
Декабрь	Акт приема – передачи №15915/Н от 31.12.2023	66 003	2,95	194 708,19
АО «Система». Договор №61кп.14 от 22.10.2014				
Январь	Акт приема – передачи №34 от 31.01.2023	213 879	3,05	652 480,67
Февраль	Акт приема – передачи №91 от 28.02.2023	201 788	3,53	712 388,32
Март	Акт приема – передачи №153 от 31.03.2023	213 020	3,09	659 273,47
Апрель	Акт приема – передачи №218 от 30.04.2023	181 900	3,04	553 579,91

Месяц	Реквизиты акта приема-передачи электрической энергии	Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь, кВт*ч	Цена без НДС, руб./кВт*ч	Стоимость электрической энергии без НДС, руб.
Май	Акт приема – передачи №284 от 31.05.2023	184 998	2,89	535 961,41
Июнь	Акт приема – передачи №352 от 30.06.2023	173 593	2,85	495 897,92
Июль	Акт приема – передачи №405 от 31.07.2023	156 389	2,74	428 903,09
Август	Акт приема – передачи №471 от 31.08.2023	169 023	2,56	432 638,03
Сентябрь	Акт приема – передачи №536 от 30.09.2023	165 591	3,13	519 078,11
Октябрь	Акт приема – передачи №598 от 31.10.2023	166 371	2,76	460 326,93
Ноябрь	Акт приема – передачи №669 от 30.11.2023	163 373	3,1	507 330,35
Декабрь	Акт приема – передачи №747 от 31.12.2023	197 644	2,94	582 448,96
ООО «ЭнергоРесурс». Договор №001-КПП.2015 от 01.01.2015				
Январь	Акт №19 от 31.01.2023	212 438	2,85	606 942,42
Февраль	Акт №38 от 28.02.2023	373 035	3,06	1 142 275,50
Март	Акт №57 от 31.03.2023	525 130	2,87	1 507 411, 92
Апрель	Акт №73 от 30.04.2023	770 106	2,77	2 134 572,11
Май	Акт №95 от 31.05.2023	711 537	2,77	1 976 649,79
Июнь	Акт №113 от 30.06.2023	748 280	2,55	1 914 377,10
Июль	Акт №128 от 31.07.2023	734 504	2,52	1 851 644,00
Август	Акт №150 от 31.08.2023	699 089	2,09	1 466 057,49
Сентябрь	Акт №169 от 30.09.2023	789 889	2,70	2 132 864,37
Октябрь	Акт №186 от 31.10.2023	754 705	2,37	1 792 227,53
Ноябрь	Акт №205 от 30.11.2023	708 595	2,32	1 648 133,24
Декабрь	Акт №224 от 31.12.2023	792 507	2,52	2 001 566,15

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2023 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2023 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергопаритет» за 2023 год (таблицы №№ 34 – 36).

Согласно п. 11 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля d_i, экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta Э П_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

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

Таблица 34

Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергопаритет» за 2023-2032 год

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»							
Почтовый адрес			650036, РФ, г. Кемерово, пр-т Ленина, 90/2, оф. 810							
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Горбунов Игорь Николаевич, (3842) 45-47-77, gorbunov@eparitet.ru							
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2023 - 31.12.2032							
Год	Затраты на реализацию программы, тыс. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)						
				При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды		
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
	всего	в т.ч. капитальные		т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	тыс. руб. без НДС с учетом воды
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2021*	23 447,243	23 447,243	-	1 727,446	38 964,839	1 467,287	23 214,621	-	-	-	-
2023	20 996,713	20 996,713	0,000	5 028,005	82 118,420	928,093	19 905,698	-	-	-	-
2024	17 992,670	17 992,670	0,016	5 637,264	92 068,975	1 140,694	26 062,640	-	-	-	-
2025	13 861,079	13 861,079	0,042	6 246,524	102 019,531	1 441,788	35 086,664	-	-	-	-
2026	11 519,076	11 519,076	0,066	6 855,784	111 970,086	1 685,421	43 689,454	-	-	-	-
2027	44 022,917	44 022,917	0,098	7 465,043	121 920,641	1 890,534	54 315,200	-	-	-	-
2028	18 120,360	18 120,360	0,109	8 074,303	131 871,196	2 154,750	63 375,275	-	-	-	-
2029	7 271,502	7 271,502	0,128	8 683,562	141 821,751	2 497,830	78 255,238	-	-	-	-
2030	57 561,655	57 561,655	0,121	9 292,822	151 772,307	2 837,859	94 704,113	-	-	-	-
2031	160 353,873	160 353,873	0,125	9 902,082	161 722,862	3 322,713	118 113,140	-	-	-	-
2032	40 756,744	40 756,744	0,135	10 511,341	171 673,417	3 902,894	147 781,359	-	-	-	-
ВСЕГО	392 456,589	392 456,589	0,088	77 696,730	1 268 959,186	21 802,576	681 288,781	-	-	-	-

Таблица 35

Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергопаритет» за 2023-2032 год

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2021*	Плановые значения целевых показателей по годам									
						2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Целевые показатели														
1.1	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, относительно нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче, установленных Министерством энергетики Российской Федерации на каждый год реализации программы.	%	н/д	н/д	75	27	32	38	42	45	49	54	59	65	73
1.2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.1	электрической энергии	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.2	тепловой энергии	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.2.3	газа природного	%	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4	холодной и горячей воды	%	н/д	н/д	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
1.3	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода в предшествующем году реализации программы, достигнутое по итогам реализации программы сокращения потерь.	%	н/д	н/д	75	75	117	120	111	107	109	110	108	112	112
1.4	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 кв. м площади указанных зданий	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 куб. м объема указанных помещений.	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям организации, на 1 км пробега автотранспорта.	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.1	бензин	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7.2	дизельное топливо	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Использование регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов.	%	н/д	н/д	55	60	64	69	73	77	82	86	90	95	99
2	Прочие показатели	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 36

Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы											
		ед. измерения	всего	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на электростанциях, подстанциях сетевых организаций	шт.	120	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
2	Составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, устранение небаланса	шт.	120	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
3	Оценка аварийности и потерь в электрических сетях	шт.	120	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
4	Ведение замены на предприятиях электросетевого комплекса осветительных приборов на отвечающие современным требованиям энергосбережения	шт.	1628	329	188	165	171	157	142	100	157	105	114
5	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования:	шт.	92	18	2	2	1	2	5	8	12	20	22
6	Замена перегруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях	МВА	50,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	50,000	0,000	0,000
7	Замена недогруженных силовых трансформаторов	МВА	66,560	1,260	0,000	0,000	0,000	20,000	0,000	0,000	20,000	25,300	0,000
8	Оптимизация загрузки электрических сетей за счет строительства линий и подстанций	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Калибровка счетчиков электроэнергии	шт.	262	20	20	20	21	22	25	27	31	36	40
10	Проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятия показаний счетчиков	шт.	120	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
11	Организация оптимального маршрута при снятии показаний счетчиков	шт.	120	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
12	Определение потребителей электроэнергии, ухудшающих качество электроэнергии	шт.	120	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
13	Мероприятия по установке приборов учета	шт.	427	17	55	99	79	55	55	67	0	0	0
14	Выполнение мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции и модернизации зданий АБК, гаражей, производственных помещений, с целью сокращения энергопотребления	шт.	38	5	5	5	4	2	3	2	4	5	3
15	Внедрение энергоэффективного отопительного оборудования	шт.	45	12	5	5	4	2	3	2	4	5	3

Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы																	
ед. измерения	всего по годам экономия в указанной размерности	2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			
		численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
тыс. кВт·ч	19 801,196	1 809,714	222,233	4 766,441	1 712,631	210,311	4 804,801	1 937,379	237,910	5 789,669	1 945,074	238,855	6 191,597	2 008,816	246,683	6 811,366
тыс. кВт·ч	13 957,436	1 240,947	152,388	3 268,417	1 177,434	144,589	3 303,300	1 273,135	156,341	3 804,639	1 258,577	154,553	4 006,328	1 417,988	174,129	4 808,023
тыс. кВт·ч	3 076,441	232,678	28,573	612,828	289,006	35,490	810,810	249,092	30,588	744,386	274,599	33,721	874,108	283,598	34,826	961,605
тыс. кВт·ч	3 265,563	103,753	12,741	273,267	163,488	20,076	458,666	215,076	26,411	642,732	269,002	33,033	856,293	318,514	39,113	1 086,762
тыс. кВт·ч	28 672,772	992,572	121,888	2 614,244	1 158,000	142,202	3 248,780	1 337,490	164,244	3 996,959	1 468,200	180,295	4 673,601	1 675,663	205,771	5 681,729
тыс. кВт·ч	370,326	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
тыс. кВт·ч	565,132	6,658	0,818	17,535	6,658	0,818	18,678	6,658	0,818	19,896	6,658	0,818	21,193	37,318	4,583	143,570
тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
тыс. кВт·ч	28 669,972	992,572	121,888	2 614,244	1 158,000	142,202	3 248,780	1 337,490	164,244	3 996,959	1 468,200	180,295	4 673,601	1 675,663	205,771	5 681,729
тыс. кВт·ч	16 098,563	1 344,359	165,087	3 540,785	1 498,552	184,022	4 204,201	1 494,550	183,531	4 466,316	1 601,826	196,704	5 098,963	1 536,154	188,640	5 208,692
тыс. кВт·ч	2 050,961	155,118	19,049	408,552	192,671	23,660	540,540	166,061	20,392	496,257	183,066	22,480	582,739	189,065	23,217	641,070
тыс. кВт·ч	5 127,402	387,796	47,621	1 021,380	481,677	59,150	1 351,350	415,153	50,981	1 240,643	457,665	56,201	1 456,846	472,663	58,043	1 602,674
тыс. кВт·ч	43 079,965	0,000	0,000	0,000	873,350	107,247	2 450,191	2 445,380	300,293	7 307,778	3 699,827	454,339	11 777,361	4 573,177	561,586	17 594,094
тыс. кВт·ч	11 492,528	257,680	31,643	678,680	515,360	63,286	1 445,847	773,040	94,929	2 310,155	979,184	120,244	3 116,957	1 082,256	132,901	3 669,644
тыс. кВт·ч	1 317,163	33,915	4,165	89,327	62,216	7,640	176,696	90,441	11,106	270,275	113,052	13,883	359,868	124,357	15,271	424,241

Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы

2028 г.			2029 г.			2030 г.			2031 г.			2032 г.		
численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб.
32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
1 829,340	224,643	6 607,176	1 949,700	239,423	7 500,958	2 204,203	270,676	9 032,917	2 203,933	270,643	9 620,602	2 200,403	270,210	10 231,364
1 402,494	172,226	5 065,501	1 446,552	177,637	5 565,227	1 555,908	191,066	6 376,177	1 602,861	196,831	6 996,802	1 581,540	194,213	7 353,793
365,868	44,929	1 321,435	358,493	44,023	1 379,208	311,182	38,213	1 275,235	340,608	41,827	1 486,820	371,318	45,598	1 726,543
364,290	44,735	1 315,736	394,831	48,485	1 519,007	444,342	54,565	1 820,933	477,455	58,631	2 084,185	514,813	63,219	2 393,759
2 111,335	259,272	7 625,679	2 808,075	344,832	10 803,330	3 879,578	476,412	15 898,670	5 541,437	680,488	24 189,461	7 700,422	945,612	35 805,172
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	123,442	15,159	505,870	123,442	15,159	538,848	123,442	15,159	573,976
37,318	4,583	134,783	37,318	4,583	143,570	67,978	8,348	278,575	179,286	22,016	782,617	179,286	22,016	833,636
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2 111,335	259,272	7 625,679	2 808,075	344,832	10 803,330	3 879,578	476,412	15 898,670	5 540,037	680,317	24 183,350	7 699,022	945,440	35 798,662
1 646,406	202,179	5 946,458	1 698,126	208,530	6 533,093	1 685,567	206,988	6 907,525	1 736,432	213,234	7 579,868	1 856,590	227,989	8 632,713
243,912	29,952	880,957	238,996	29,349	919,472	207,454	25,475	850,157	227,072	27,884	991,214	247,545	30,399	1 151,028
609,780	74,881	2 202,392	597,489	73,372	2 298,681	518,636	63,689	2 125,392	567,680	69,711	2 478,034	618,863	75,996	2 877,571
5 446,527	668,834	19 671,664	6 510,426	799,480	25 047,148	6 510,426	799,480	26 679,994	6 510,426	799,480	28 419,287	6 510,426	799,480	30 271,966
1 236,864	151,887	4 467,282	1 339,936	164,544	5 155,051	1 546,080	189,859	6 335,900	1 803,760	221,502	7 873,766	1 958,368	240,488	9 105,956
141,352	17,358	510,532	152,620	18,742	587,164	175,230	21,518	718,100	203,493	24,989	888,286	220,488	27,076	1 025,218

Показатели экономической эффективности			Срок амортизации, лет	Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы										Статья затрат	Источник финансирования
дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, тыс. руб.		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.		
47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
1	4 766,449	31 021,733	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н/д	Прибыль
1	3 268,427	21 711,732	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н/д	Прибыль
1	613,150	4 750,055	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н/д	Прибыль
11	-0,082	-3 604,995	15	3 059,700	1 748,400	1 534,500	1 590,300	1 460,100	1 320,600	930,000	1 460,100	976,500	1 060,200	н/д	Прибыль
1	2 544,454	36 547,908	20	70,063	8,261	8,738	4,607	9,691	25,417	42,574	66,719	7 951,867	132,800	н/д	Прибыль
11	-0,709	-2 355,472	20	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9 119,167	0,000	0,000	н/д	Прибыль
11	-32,000	-97 152,278	20	12 250,000	8 288,333	1 302,500	0,000	36 766,667	9 840,833	0,000	40 909,167	145 372,500	35 542,500	н/д	Прибыль
11	0,000	0,000	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н/д	Прибыль
1	2 419,682	37 240,400	-	194,817	210,402	227,234	257,684	291,551	357,812	417,352	517,517	649,066	778,880	н/д	Прибыль
1	3 540,972	25 143,517	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н/д	Прибыль
1	408,874	3 166,703	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н/д	Прибыль
1	1 021,703	7 916,758	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	н/д	Прибыль
2	15,230	48 032,089	7	0,000	2 333,333	5 384,167	5 343,333	3 333,333	3 333,333	3 720,000	1 165,833	0,000	0,000	н/д	Прибыль
11	0,043	-1 435,142	-	5 312,975	5 312,975	5 312,975	4 250,380	2 125,190	3 187,785	2 125,190	4 250,380	5 312,975	3 187,785	н/д	Прибыль
2	4,299	1 513,267	7	109,158	90,965	90,965	72,772	36,386	54,579	36,386	72,772	90,965	54,579	н/д	Прибыль

15. Расчетная предпринимательская прибыль

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

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

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

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Предпринимательская прибыль предприятием на 2025 год не заявлена.

16. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования

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 отчёт о фактически понесённых расходах в 2023 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования. Расчет расходов 2025 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.

16.1. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1),$$ где:

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

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим

от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

На 2023 год в плане объём необходимой валовой выручки на содержание сетей составил 1 179 698,12 тыс. руб.

В 2023 году ООО «ЭнергоПаритет» согласно данным о фактических объёмах оказанных услуг и установленным на 2023 год тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 1 073 293,67 тыс. руб.

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- бухгалтерская отчетность за 2023 год (эл. носитель прил.3 файл 1);
- копии договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии с приложением актов за 2023 год (эл. носитель прил.3 файл 568 - 634).

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год составит:

1 179 698,12 – 1 073 293,67 = 106 404,45 тыс. руб.

Недополученная выручка за 2023 год составила 106 404,45 тыс. руб. и включается в состав НВВ 2025 года

16.2. Корректировка подконтрольных расходов за 2023 год.

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2023год.

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 соответствии с п 23 Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Правила №1178), а также п.29 Основ ценообразования №1178, экспертами проведен анализ фактических расходов предприятия за отчетный период (2023 год). Для обоснования фактических расходов за 2023 год предприятием предоставлено:

- копии договоров на оказание услуг, актов оказанных услуг за 2023 год, карточки счета 26 по статьям затрат за 2023 год, Положение об оплате труда, премировании и материальном стимулировании работников ООО

«Энергопаритет», справки об оплате услуг нотариуса, копии счет-фактур за 2023 год, оборотно-сальдовые ведомости, карточки счета за 2023 год (эл. носитель прил. 3).

Исключены из состава экономически обоснованных подконтрольных расходов:

- расходы по ДМС в сумме 923,942 тыс.руб., так как данный вид страхования не относится к обязательным видам страхования. ФАС России в решении об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 14.08.2020 №АД/69800/20 от 02.12.2020 №СП/105671/20 указывает на то, что учет затрат на добровольное медицинское страхование в составе необходимой валовой выручки противоречит положениям действующего законодательства, а также, что обязательства Общества по оплате стоимости ДМС, согласованные им в рамках договоров, не могут быть переложены на конечных потребителей энергоресурса в составе тарифов в электроэнергии.

Результат анализа подконтрольных расходов за 2023 год по статьям отражен в таблице 37.

Таблица 37

Анализ подконтрольных расходов ООО «ЭнергоПаритет» за 2022 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Установлено РЭК	Факт по отчету	Учтено как экономически обоснованные расходы	примечания
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	424 207,98	180 762,14	180 762,14	
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	1 578,62	2 773,14	2 773,14	Представлено карточка счета 26 по статье «ГСМ» -- 767,16 тыс.руб; нормы расхода топлива и ГСМ; карточка счета 26 по статье «Списание МБП до 40т.р» - 2005,98 тыс. руб.; договоры, авансые отчеты, УПД и акты списания (эл. носитель приложение 3 файл 20 – 44)
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	422 629,36	177 989,00	177 989,00	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	47 255,02	60 217,49	60 217,49	Представлено штатное расписание, положение об оплате труда, премировании, приказ об индексации з/платы; коллективный договор, карточка счета 26 «Оплата труда» (эл. носитель приложение 3 файл 46 - 52)
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	184 094,53	203 510,84	201 590,00	
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*170 413,80*	179 416,40	178 419,50	
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*8 786,18*	16 051,73	16 051,73	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	198,12	207,74	207,74	Карточка счета 26 за 2023 г по статье «Услуги связи»; Приказы «Об утверждении лимита на мобильную связь»; Договоры; УПД. (эл. носитель приложение 3 файл 56 - 66)
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 656,10	4 669,67	4 669,67	Карточка счета 26 за 2023 г. Договора, отчеты, акты выполненных работ (эл. носитель приложение 3 файл 68 – 72)
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 865,00	2 203,84	2 203,84	Карточка счета 26 за 2023 г. Обоснование цены, коммерческое предложение. Договора, отчеты, акты выполненных работ (эл. носитель приложение 3 файл 74 - 113)
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3 066,96	8 970,48	8 970,48	программное обеспечение и тех.обслуживание компьютерной техники 1155,39 т.р. (эл. носитель приложение 3 файл 115-143; 243 - 254) канц.расходы 257,92т.р. (прил.3 файл 145-150) Почтовые расходы 62,01т.р. (прил.3 файл 152 - 159) Расходы на закупки 116,28т.р. (ЭС "Госзаказ") (прил.3 файл 161 - 167) Содержание автотранспорта 783,880т.р (прил.3 файл 197 - 206) Содержание и ремонт офиса 6 458,81т.р. (прил.3 файл 168 - 230)
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*2 779,91*	2 762,05	2 420,19	Прил.3 файл 257 - 258: командир 2420,19; представительские 341,861т.р. Карточка сч.26, договор, акты. Исключили представительские расходы, как не являющиеся необходимыми для осуществления деятельности по передаче ЭЭ
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*393,31*	569,13	569,13	Прил.3 файл 283 карточка сч.26, договоры, лицензии, УПД, акты

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			примечания
			Установлено РЭК	Факт по отчету	Учтено как экономически обоснованные расходы	
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*526,53*	1 386,20	1 386,20	Прил. 3, файл 295 - 328: копии договоров, УПД, счет-фактур, актов
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0,00	
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0,00	
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*28,13*	992,00	68,06	Карточка с.26 за 2022г. ОСАГО 68,06 т.р.; ДМС 923,94 т.р. (прил. 3 файл 330 - 335) Страхование ДМС исключено из состава экономически обоснованных, т.к. не относится к обязательным видам страхования (в соответствии с позицией ФАС)
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*1 166,67*	2 333,33	2 333,33	Учтено: услуги по экспертизе Предоставлено: копия договора, расчет резерва (прил. 3 файл 337 - 339)
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	5 242,10	6 601,62	6 601,62	Учтено: материальная помощь в размере 1 815,64 т.р.; премия ко Дню Энергетика 4 785,98 т.р. Предоставлено: карточка сч.91.02, приказ о начислении премии. Выплаты производятся на основании Положения о премировании, коллективного договора. (прил. 3 файл 341 – 346)
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	***660 799,63***	***451 092,09***	***449 171,25***	

Таблица 38

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ЭнергоПаритет» ремонтной программы за 2023 год

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:	**170 413,80**	**179 416,40**					**179 416,40**	9 002,60	105,28
1	Уборка древесно-кустарниковой растительности трассы ВЛ 6 кВ ф.6-3-4 и ф.6-1-8 от ПС 110 кВ Мазутная		703,96699	1 от 31.01.2023	703,96699	14,53149	X	703,96699	X	X
2	Замена АКБ ПС 110 кВ Костромовская		400,50449	1 от 31.01.2023	400,50449	4,76299	X	400,50449	X	X
3	Пусконаладочные работы при замене АКБ ПС 110 кВ Костромовская		19,24436	2 от 31.01.2023	19,24436	0	X	19,24436	X	X
4	Расчистка от древесно-кустарниковой растительности трассы ВЛ-110 кВ ТЭЦ - ПС Юргинская 1 и 2 цепь		1 455,48658	3 от 31.01.2023	1 455,48658	36,89131	X	1 455,48658	X	X
5	Капитальный ремонт оборудования МТП и КТП 6-10 кВ		1 107,02143	2 от 28.02.2023	1 107,02143	130,93119	X	1 107,02143	X	X
6	Текущий ремонт оборудования МТП и КТП 6-10 кВ		707,93622	3 от 28.02.2023	707,93622	157,69698	X	707,93622	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
7	Капитальный ремонт оборудования МТП и КТП 6-10 кВ		334,81720	4 от 31.03.2023	334,81720	42,66231	X	334,81720	X	X
8	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 10/0,4 кВ №26		1 324,71243	5 от 31.03.2023	1 324,71243	146,17585	X	1 324,71243	X	X
9	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 10/0,4 кВ №26		253,71345	6 от 31.03.2023	253,71345	74,50972	X	253,71345	X	X
10	Текуш.ий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 1 0/0,4 кВ № 28		2 074,08939	7 от 31.03.2023	2 074,08939	265,02602	X	2 074,08939	X	X
11	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 10/0,4 кВ 28		253,71345	8 от 31.03.2023	253,71345	74,50972	X	253,71345	X	X
12	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ № 7 "Гидроузел"		377,33642	9 от 31.03.2023	377,33642	53,23472	X	377,33642	X	X
13	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ТП 6 кВ "Очистные сооружения"		377,33642	10 от 31.03.2023	377,33642	53,23472	X	377,33642	X	X
14	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ "Тухачевского"		325,56136	11 от 31.03.2023	325,56136	111,56511	X	325,56136	X	X
15	Капитальный ремонт оборудования РП 6 кВ "Тухачевского"		217,28490	12 от 31.03.2023	217,28490	27,3633	X	217,28490	X	X
16	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ "Очистные сооружения"		148,12712	13 от 31.03.2023	148,12712	18,38564	X	148,12712	X	X
17	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ №5 "Гидроузел"		456,99821	14 от 31.03.2023	456,99821	54,963	X	456,99821	X	X
18	Капитальный ремонт кабельной линии КЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ "Промузел" до ПС 10/0,4 кВ № 26		144,12742	15 от 31.03.2023	144,12742	5,13404	X	144,12742	X	X
19	Уборка древесно-кустарниковой растительности трассы ВЛ 6 кВ ф. 6-9-ФЦ и ф. 6-15-ФЦ от РП «Физкультурник»		583,35261	16 от 31.03.2023	583,35261	12,54918	X	583,35261	X	X
20	Уборка древесно-кустарниковой растительности трассы ВЛ-6 кВ ф. 6-11-1 от ПС 35/6 кВ №1		413,54153	17 от 31.03.2023	413,54153	8,8019	X	413,54153	X	X
21	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 110 кВ Задубровская		491,25039	18 от 30.04.2023	491,25039	46,62036	X	491,25039	X	X
22	Текущий ремонт оборудования 6 кВ РП 6 кВ Физкультурник		1 328,66923	19 от 30.04.2023	1 328,66923	125,15906	X	1 328,66923	X	X
23	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 110 кВ Судженская		905,65323	20 от 30.04.2023	905,65323	59,13449	X	905,65323	X	X
24	Капитальный ремонт оборудования 6 кВ ПС 110 кВ Судженская		267,84321	21 от 30.04.2023	267,84321	11,28312	X	267,84321	X	X
25	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Анжерская		1 114,70201	22 от 30.04.2023	1 114,70201	63,90294	X	1 114,70201	X	X
26	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Судженская		1 104,37808	4 от 30.04.2023	1 104,37808	83,92907	X	1 104,37808	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
27	Капитальный ремонт силового трансформатора ТДТН-16000-110/35/6 с заменой ввода 110 кВ ПС 110 кВ Задубровская		1 992,86172	5 от 30.04.2023	1 992,86172	552,27357	X	1 992,86172	X	X
28	Капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Анжерская		597,21183	6 от 30.04.2023	597,21183	136,6213	X	597,21183	X	X
29	Капитальный ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Судженская		1 187,69141	7 от 30.04.2023	1 187,69141	89,5941	X	1 187,69141	X	X
30	Капитальный ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Задубровская		16,06240	8 от 30.04.2023	16,06240	7,35004	X	16,06240	X	X
31	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Анжерская		1 422,69782	9 от 30.04.2023	1 422,69782	91,86189	X	1 422,69782	X	X
32	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Задубровская		198,52636	10 от 30.04.2023	198,52636	14,30181	X	198,52636	X	X
33	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ №1 Бабанаковская		1 106,31029	23 от 31.05.2023	1 106,31029	135,28716	X	1 106,31029	X	X
34	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ №7		1 946,72618	24 от 31.05.2023	1 946,72618	197,58399	X	1 946,72618	X	X
35	Текущий ремонт оборудования МТП и КТП 6-10 кВ		1 462,74037	25 от 31.05.2023	1 462,74037	291,4166	X	1 462,74037	X	X
36	Капитальный ремонт оборудования МТП и КТП 6-10 кВ		488,09507	26 от 31.05.2023	488,09507	60,31481	X	488,09507	X	X
37	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ №1 Бабанаковская		661,06364	11 от 31.05.2023	661,06364	25,5344	X	661,06364	X	X
38	Капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ №1 Бабанаковская		716,12677	12 от 31.05.2023	716,12677	120,11629	X	716,12677	X	X
39	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ №7		837,42259	13 от 31.05.2023	837,42259	41,15574	X	837,42259	X	X
40	Капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ №7		660,72993	14 от 31.05.2023	660,72993	124,03714	X	660,72993	X	X
41	Текущий ремонт ЛЭП 10 кВ ф. 10-26-Н от ПС 35 кВ Беловская Городская до РП 10 кВ №27		32,21418	1 от 03.05.2023	32,21418	2,29162	X	32,21418	X	X
42	Текущий ремонт ЛЭП 10 кВ ф. 10-8-Н от ПС 35 кВ Беловская Городская до РП 10 кВ №27		167,76205	2 от 03.05.2023	167,76205	44,2887	X	167,76205	X	X
43	Текущий ремонт ЛЭП ф. 6-15-7 от ПС 35 кВ №7 до МТП №44, 45, 46		78,14342	3 от 03.05.2023	78,14342	40,8256	X	78,14342	X	X
44	Текущий ремонт КЛ 10 кВ ф. 10-18-ПЗ от ПС 35 кВ Пермяковская в сторону РП 10 кВ №25		159,36484	4 от 03.05.2023	159,36484	2,07433	X	159,36484	X	X
45	Текущий ремонт КЛ 6 кВ ф. 6-12 КП до ПС №1 яч. №12		236,55876	5 от 03.05.2023	236,55876	6,34647	X	236,55876	X	X
46	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ ГНС-201		602,47039	1 от 30.06.2023	602,47039	69,01712	X	602,47039	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
47	Текущий ремонт оборудования ТП 6/0,4 кВ ВНС-408		359,30845	2 от 30.06.2023	359,30845	53,48768	X	359,30845	X	X
48	Текущий ремонт оборудования РП 10/0,4 кВ ГНС-1а		1 487,23332	3 от 30.06.2023	1 487,23332	236,97955	X	1 487,23332	X	X
49	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Карагайлинская-Новая		2 078,47918	27 от 30.06.2023	2 078,47918	112,31645	X	2 078,47918	X	X
50	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35 кВ Черемшанская		603,36393	28 от 30.06.2023	603,36393	63,70045	X	603,36393	X	X
51	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35 кВ Виноградовская		623,79170	29 от 30.06.2023	623,79170	54,67452	X	623,79170	X	X
52	Капитальный ремонт оборудования МТП и КТП 6-10 кВ		1 379,50064	30 от 30.06.2023	1 379,50064	158,8725	X	1 379,50064	X	X
53	Текущий ремонт оборудования МТП и КТП 6-10 кВ		1 270,88554	31 от 30.06.2023	1 270,88554	313,23726	X	1 270,88554	X	X
54	Капитальный ремонт нежилого здания РП 6 кВ Физкультурник		6 546,10094	32 от 30.06.2023	6 546,10094	1857,265	X	6 546,10094	X	X
55	Капитальный ремонт нежилого здания РП 6 кВ №6		1 402,64519	33 от 30.06.2023	1 402,64519	448,0268	X	1 402,64519	X	X
56	Капитальный ремонт нежилого здания РП 6 кВ №8		1 567,54838	34 от 30.06.2023	1 567,54838	330,79398	X	1 567,54838	X	X
57	Капитальный ремонт оборудования 6 кВ ПС 110 кВ Карагайлинская-Новая		559,39068	35 от 30.06.2023	559,39068	511,26231	X	559,39068	X	X
58	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ КеНоТЭК		978,73642	36 от 30.06.2023	978,73642	65,14382	X	978,73642	X	X
59	Текущий ремонт оборудования 6-10 ПС 35 кВ №30		1 255,60429	37 от 30.06.2023	1 255,60429	78,27874	X	1 255,60429	X	X
60	Капитальный ремонт оборудования 6-10 ПС 35 кВ №30		367,23034	38 от 30.06.2023	367,23034	34,13943	X	367,23034	X	X
61	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35 кВ Сантехлит		963,96598	39 от 30.06.2023	963,96598	98,76082	X	963,96598	X	X
62	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35 кВ Мрасская-2		1 354,73721	40 от 30.06.2023	1 354,73721	142,91496	X	1 354,73721	X	X
63	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Карагайлинская-Новая		2 493,14618	15 от 30.06.2023	2 493,14618	125,10642	X	2 493,14618	X	X
64	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ №30		938,90394	16 от 30.06.2023	938,90394	45,82754	X	938,90394	X	X
65	Капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35/6 кВ №30		16,06240	17 от 30.06.2023	16,06240	7,35004	X	16,06240	X	X
66	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Черемшанская		1 631,38195	18 от 30.06.2023	1 631,38195	105,46183	X	1 631,38195	X	X
67	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Виноградовская		1 719,00891	19 от 30.06.2023	1 719,00891	120,24758	X	1 719,00891	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
68	Капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Спутник (замена АКБ)		221,59871	20 от 30.06.2023	221,59871	153,76062	X	221,59871	X	X
69	Капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Спутник (замена АКБ ПНР)		19,24436	21 от 30.06.2023	19,24436	0	X	19,24436	X	X
70	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110 кВ КеНоТЭК		3 308,23713	22 от 30.06.2023	3 308,23713	255,15399	X	3 308,23713	X	X
71	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110 кВ КеНоТЭК		8,03120	23 от 30.06.2023	8,03120	3,67502	X	8,03120	X	X
72	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Сантехлит		1 664,36194	24 от 30.06.2023	1 664,36194	55,88946	X	1 664,36194	X	X
73	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Мрасская-2		1 934,01221	25 от 30.06.2023	1 934,01221	70,43209	X	1 934,01221	X	X
74	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ ГНС-2а		741,49359	4 от 31.07.2023	741,49359	104,57406	X	741,49359	X	X
75	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ КНС-124а		463,66206	5 от 31.07.2023	463,66206	72,68449	X	463,66206	X	X
76	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ ВНС-304 (ГНС-201а)		454,77310	6 от 31.07.2023	454,77310	71,00284	X	454,77310	X	X
77	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 6/0,4 кВ №3		1 110,12628	41 от 31.07.2023	1 110,12628	108,43677	X	1 110,12628	X	X
78	Текущий ремонт оборудования 6 кВ РП 6 кВ №22		906,01413	42 от 31.07.2023	906,01413	170,01388	X	906,01413	X	X
79	Капитальный ремонт оборудования 6 кВ РП 6 кВ №22		42,86066	43 от 31.07.2023	42,86066	37,57313	X	42,86066	X	X
80	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Таежная		447,02878	44 от 31.07.2023	447,02878	28,92712	X	447,02878	X	X
81	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Мазутная		2 909,01410	26 от 31.07.2023	2 909,01410	72,21768	X	2 909,01410	X	X
82	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Таежная		699,97182	27 от 31.07.2023	699,97182	75,93047	X	699,97182	X	X
83	Капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Таежная		645,47449	28 от 31.07.2023	645,47449	98,53395	X	645,47449	X	X
84	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ Левобережный водозабор		885,57371	7 от 31.08.2023	885,57371	140,21535	X	885,57371	X	X
85	Текущий ремонт оборудования КНС-301а		202,48228	8 от 31.08.2023	202,48228	16,12076	X	202,48228	X	X
86	Текущий ремонт оборудования ТП 6 кВ ГНС-202		424,55099	9 от 29.09.2023	424,55099	70,96056	X	424,55099	X	X
87	Текущий ремонт оборудования ТП 6 кВ ВНС-202		119,46527	10 от 29.09.2023	119,46527	24,24152	X	119,46527	X	X
88	Текущий ремонт оборудования ТП 6 кВ КНС-126		270,83835	11 от 29.09.2023	270,83835	20,98844	X	270,83835	X	X
89	Текущий ремонт оборудования ТП 6 кВ ВНС-407		151,55293	12 от 29.09.2023	151,55293	24,32817	X	151,55293	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
90	Текущий ремонт КЛЭП 10 кВ от ПС 35 кВ №30 яч.9 до Т-1-630		87,10906	1 от 05.10.2023	87,10906	2,3219	X	87,10906	X	X
91	Текущий ремонт КЛЭП 10 кВ от РП 10 кВ №22 яч.7 до Т-1-1000		81,83741	2 от 05.10.2023	81,83741	2,3133	X	81,83741	X	X
92	Текущий ремонт оборудования КТПН 25-40 6 кВ Редаково		107,08417	13 от 31.10.2023	107,08417	24,32817	X	107,08417	X	X
93	Текущий ремонт оборудования ТП КНС-566		329,72542	14 от 31.10.2023	329,72542	53,37612	X	329,72542	X	X
94	Текущий ремонт оборудования ТП КНС-415		264,38710	15 от 31.10.2023	264,38710	46,19428	X	264,38710	X	X
95	Текущий ремонт оборудования ТП КНС-313		228,74626	16 от 31.10.2023	228,74626	36,59026	X	228,74626	X	X
96	Капитальный ремонт оборудования ТП 10 кВ КНС-313		188,66821	17 от 31.10.2023	188,66821	26,61736	X	188,66821	X	X
97	Текущий ремонт оборудования ТП 10 кВ ХФНС-203		329,72542	18 от 31.10.2023	329,72542	53,37612	X	329,72542	X	X
98	Капитальный ремонт ВЛ 6 кВ отпайка от опоры 24/46 ф. 6-6-ЦДС ПС 35 кВ Куйбышевская №1 до КТП-400 кВА "Металлург-3"		3 410,54116	62 от 31.10.2023	3 410,54116	2001,68588	X	3 410,54116	X	X
99	Текущий ремонт оборудования ПС 35 кВ Октябринская		237,45715	63 от 31.10.2023	237,45715	9,92793	X	237,45715	X	X
100	Капитальный ремонт нежилого здания РП 6 кВ №8		1 049,57034	64 от 31.10.2023	1 049,57034	198,87779	X	1 049,57034	X	X
101	Капитальный ремонт оборудования ПС 35 кВ Октябринская		311,41623	42 от 31.10.2023	311,41623	25,20931	X	311,41623	X	X
102	Текущий ремонт оборудования ПС 35 кВ Октябринская		935,08932	43 от 31.10.2023	935,08932	58,72898	X	935,08932	X	X
103	Текущий ремонт оборудования ПС 35 кВ Октябринская		99,09445	44 от 31.10.2023	99,09445	26,06116	X	99,09445	X	X
104	Текущий ремонт оборудования ПС 35 кВ Спутник		882,04876	45 от 31.10.2023	882,04876	260,81142	X	882,04876	X	X
105	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 35 кВ Октябринская		3 283,87103	46 от 31.10.2023	3 283,87103	494,586	X	3 283,87103	X	X
106	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 35 кВ Октябринская		1 746,04124	47 от 31.10.2023	1 746,04124	227,18484	X	1 746,04124	X	X
107	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ до ПС Костромовская		192,93825	48 от 31.10.2023	192,93825	52,1485	X	192,93825	X	X
108	Текущий ремонт оборудования ПС 110 кВ Заречная-Новая		680,40432	49 от 31.10.2023	680,40432	80,61823	X	680,40432	X	X
109	Капитальный ремонт КЛ 10 кВ от Кемеровской ГРЭС яч. 40 до ЦРП-10 РУ-10 кВ яч. 18		164,72630	1 от 31.10.2023	164,72630	57,14204	X	164,72630	X	X
110	Капитальный ремонт КЛ 10 кВ от Кемеровской ГРЭС яч. 40 до ЦРП-10 РУ-10 кВ яч. 18 (поиск повреждения)		29,82653	2 от 31.10.2023	29,82653	0	X	29,82653	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
111	Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ отпайка на ПС 110 кВ Заречная-Новая Беловская-Новоленинская - 1, 2		4 496,80436	50 от 30.11.2023	4 496,80436	765,60895	X	4 496,80436	X	X
112	Капитальный ремонт (замена) ограждения ПС 35 кВ Таежная		3 578,11502	51 от 30.11.2023	3 578,11502	1881,93109	X	3 578,11502	X	X
113	Капитальный ремонт системы оперативного постоянного тока ПС 35 кВ Черемшанская		1 047,52851	52 от 30.11.2023	1 047,52851	550,80465	X	1 047,52851	X	X
114	Капитальный ремонт по замене трансформаторов напряжения 110 кВ на ПС 110 кВ Мазутная		1 463,20294	1 от 30.11.2023	1 463,20294	1204,56	X	1 463,20294	X	X
115	Текущий ремонт ЛЭП 10 кВ Ф.10-18-ПЗ от ПС 35/10 кВ Пермяковская от ячейки № 18 до ячеек фидеров № 2 РП 10/0,4 кВ № 25		230,41314	65 от 30.11.2023	230,41314	101,26581	X	230,41314	X	X
116	Текущий ремонт оборудования ЦРП 10 кВ		1 028,58862	66 от 30.11.2023	1 028,58862	137,49216	X	1 028,58862	X	X
117	Текущий ремонт ЛЭП 10 кВ Ф.10-8-ПЗ от ПС 35/10 кВ Пермяковская от ячейки № 8 до ячеек фидеров № 2 РП 10/0,4 кВ № 25		230,41314	67 от 30.11.2023	230,41314	101,26581	X	230,41314	X	X
118	Текущий ремонт оборудования ЦРП 10 кВ		179,47517	68 от 30.11.2023	179,47517	29,709	X	179,47517	X	X
119	Капитальный ремонт оборудования ЦРП 10 кВ		782,74381	69 от 30.11.2023	782,74381	48,80143	X	782,74381	X	X
120	Текущий ремонт оборудования КТП-400 кВА СНТ "Металлург"		15,84183	70 от 30.11.2023	15,84183	0,66833	X	15,84183	X	X
121	Капитальный ремонт оборудования КТП-400 кВА СНТ "Металлург"		188,66821	71 от 30.11.2023	188,66821	26,61736	X	188,66821	X	X
122	Текущий ремонт ЛЭП 10 кВ Ф.10-10-25 от РП 10/0,4 кВ № 25 до МТП № 4,5,6		369,65906	72 от 30.11.2023	369,65906	128,27503	X	369,65906	X	X
123	Текущий ремонт ЛЭП 10 кВ Ф.10-4-25 от РП 10/0,4 кВ № 25 до МТП № 9, 10, 11, 16, 27, "Фермер"		177,48713	73 от 30.11.2023	177,48713	76,13763	X	177,48713	X	X
124	Капитальный ремонт оборудования ПС 35/6 кВ № 2 "Октябрьская"		128,51012	74 от 30.11.2023	128,51012	2,25823	X	128,51012	X	X
125	Текущий ремонт оборудования ПС 35/6 кВ № 2 "Октябрьская"		363,72641	75 от 30.11.2023	363,72641	48,13973	X	363,72641	X	X
126	Ремонт КЛ 10 кВ ввод № 3 от Кемеровской ГРЭС яч.40 до ЦРП-10 РУ-10кВ яч.№18		479,14719	1 от 30.11.2023	479,14719	179,78673	X	479,14719	X	X
127	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 10/0,4 кВ № 26		9 430,23745	45 от 31.08.2023	9 430,23745	2629,79672	X	9 430,23745	X	X
128	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая		1 466,30290	46 от 31.08.2023	1 466,30290	89,45965	X	1 466,30290	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
129	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая		65,03472	47 от 31.08.2023	65,03472	42,62578	X	65,03472	X	X
130	Текущий ремонт оборудования РП 6 кВ №6		634,53085	48 от 31.08.2023	634,53085	85,79902	X	634,53085	X	X
131	Капитальный ремонт оборудования РП 6 кВ №6		42,86066	49 от 31.08.2023	42,86066	37,57313	X	42,86066	X	X
132	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ №27		208,40996	50 от 31.08.2023	208,40996	47,73568	X	208,40996	X	X
133	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ №27		421,70559	51 от 31.08.2023	421,70559	73,87318	X	421,70559	X	X
134	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Таежная		3 231,33530	52 от 31.08.2023	3 231,33530	220,14484	X	3 231,33530	X	X
135	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Таежная		15,60551	53 от 31.08.2023	15,60551	2,34333	X	15,60551	X	X
136	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Карагайлинская-Новая		869,63133	29 от 31.08.2023	869,63133	256,43428	X	869,63133	X	X
137	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая		1 881,77192	30 от 31.08.2023	1 881,77192	42,1061	X	1 881,77192	X	X
138	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ КеНоТЭК		677,03010	31 от 31.08.2023	677,03010	199,07655	X	677,03010	X	X
139	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Анжерская		428,66709	32 от 31.08.2023	428,66709	125,7918	X	428,66709	X	X
140	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Сантехлит		542,87237	33 от 31.08.2023	542,87237	159,80279	X	542,87237	X	X
141	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Мазутная		1 231,84466	54 от 29.09.2023	1 231,84466	113,40355	X	1 231,84466	X	X
142	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ №20		318,24981	55 от 29.09.2023	318,24981	67,6972	X	318,24981	X	X
143	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Южная Глубокая		2 783,67249	56 от 29.09.2023	2 783,67249	128,63888	X	2 783,67249	X	X
144	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ №23		728,91998	57 от 29.09.2023	728,91998	96,31402	X	728,91998	X	X
145	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Костромовская		1 966,71146	58 от 29.09.2023	1 966,71146	107,50604	X	1 966,71146	X	X
146	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ РП 6 кВ №4		785,58598	59 от 29.09.2023	785,58598	61,50446	X	785,58598	X	X
147	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/6 кВ Спутник		1 605,82347	60 от 29.09.2023	1 605,82347	164,62638	X	1 605,82347	X	X
148	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 10/0,4 кВ № 28		10 046,54032	61 от 29.09.2023	10 046,54032	2684,60466	X	10 046,54032	X	X
149	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110/35/6 кВ Южная Глубокая		3 349,87327	34 от 29.09.2023	3 349,87327	128,49719	X	3 349,87327	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
150	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 110 кВ Костромовская		2 864,20716	35 от 29.09.2023	2 864,20716	127,14437	X	2 864,20716	X	X
151	Капитальный ремонт оборудования ВЛ-35 кВ №1, №2 фидер Б-38, Б-39 на ПС 35/6 кВ Спутник		2 372,46982	36 от 29.09.2023	2 372,46982	261,47026	X	2 372,46982	X	X
152	Капитальный ремонт замена силового трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Костромовская		1 976,54044	37 от 29.09.2023	1 976,54044	18,65423	X	1 976,54044	X	X
153	Капитальный ремонт выполнение погрузочно-разгрузочных работ при замене силового трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Костромовская		75,87471	38 от 29.09.2023	75,87471	0	X	75,87471	X	X
154	Капитальный ремонт оборудования двух одноцепных ВЛ 110 кВ от места отпайки ВЛ 110 кВ ПС Беловская - ПС Новоленинская до ПС 110 кВ Костромовская		7 119,64025	39 от 29.09.2023	7 119,64025	947,04331	X	7 119,64025	X	X
155	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ Спутник		1 000,48640	40 от 29.09.2023	1 000,48640	57,55054	X	1 000,48640	X	X
156	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/6 кВ Спутник		471,99635	41 от 29.09.2023	471,99635	92,40148	X	471,99635	X	X
157	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ от ЦРП-10 "Ильинское" до ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4 ф.10-5-Ф		1 314,99973	76 от 28.12.2023	1 314,99973	750,33341	X	1 314,99973	X	X
158	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35/10 кВ Индустриальная		645,79660	77 от 28.12.2023	645,79660	28,81611	X	645,79660	X	X
159	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ подстанций Новокузнецкого района п. Степной		1 249,22362	78 от 28.12.2023	1 249,22362	213,50021	X	1 249,22362	X	X
160	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 "Вишневская" до КТП-1, ЗТП-59, Ф-10-12П		757,86771	79 от 28.12.2023	757,86771	467,70317	X	757,86771	X	X
161	Текущий ремонт оборудования подстанций Беловского района п. Снежинский		1 847,52877	80 от 28.12.2023	1 847,52877	336,67242	X	1 847,52877	X	X
162	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ КТПН 10/0,4 кВ Прокопьевского района п. Школьный		508,53809	81 от 28.12.2023	508,53809	69,77147	X	508,53809	X	X
163	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 "Дмитриевская" до 2КТПК-1, 2КТПК-2, 2КТПН-3, 2КТПН-4 Ф.10-13-О		831,78546	82 от 28.12.2023	831,78546	479,57497	X	831,78546	X	X
164	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ КТПН 10/0,4 кВ		15,84183	83 от 28.12.2023	15,84183	0,66833	X	15,84183	X	X
165	Капитальный ремонт оборудования 6-10 кВ КТПН 10/0,4 кВ		210,85279	84 от 28.12.2023	210,85279	36,93659	X	210,85279	X	X
166	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ КТПН 10/0,4 кВ (г. Киселевск, Западный проезд,3)		413,06166	85 от 28.12.2023	413,06166	61,83374	X	413,06166	X	X
167	Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 "Дмитриевская" до 2КТПК-1, 2КТПК-2, 2КТПН-3, 2КТПН-4 Ф.10-23-Р		1 721,11307	86 от 28.12.2023	1 721,11307	1029,90672	X	1 721,11307	X	X

№ пп.	Диспетчерское наименование объекта, наименование работ	Утвержденная РЭК на 2023 год стоимость ремонта объекта	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии).			Коментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Затраты, всего	в т.ч. стоимость материалов		Стоимость по мнению эксперта	экономия (-)/ перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
168	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ КТПК-Т-ВК-630 6/0,4 кВ У1 КЗГО		416,78734	87 от 28.12.2023	416,78734	77,371	X	416,78734	X	X
169	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ КТПН-400 КФХ		137,10395	88 от 28.12.2023	137,10395	23,96517	X	137,10395	X	X
170	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ТП-013А (Прокопьевский муниципальный округ, с. Терентьевское)		104,77227	89 от 28.12.2023	104,77227	24,00315	X	104,77227	X	X
171	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ КТПН 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачевского, 56)		140,05626	90 от 28.12.2023	140,05626	12,10484	X	140,05626	X	X
172	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ КТПН 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачевского, 56)		1 190,71865	91 от 28.12.2023	1 190,71865	242,31721	X	1 190,71865	X	X
173	Капитальный ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/10 кВ Индустриальная		581,60326	53 от 28.12.2023	581,60326	68,48503	X	581,60326	X	X
174	Текущий ремонт оборудования 35-110 кВ ПС 35/10 кВ Индустриальная		178,66798	54 от 28.12.2023	178,66798	34,35734	X	178,66798	X	X
175	Капитальный ремонт ВЛ 6 кВ ф.6-17-8 отпайка от опоры № 21 до МТП-54		445,47166	1 от 20.12.2023	445,47166	141,234	X	445,47166	X	X

В рамках проведения анализа фактических подконтрольных расходов за 2023 год, проведен анализ расходов на ремонт за 2023 год.

Анализ документальной обоснованности отчетных данных ООО «ЭнергоПаритет» о выполнении ремонтной программы за 2023 год

Утвержденный РЭК на 2023 год ремонтный фонд, составляет 170 413,80 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «ЭнергоПаритет» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 179 416,40 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2023 год, составляет 105,28 %.

В качестве обоснования понесенных ООО «ЭнергоПаритет» расходов на ремонты в 2023 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2023 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в таблице 30.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2023 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 179 416,40 тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э (в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23). Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

16.3. Корректировка неподконтрольных расходов за 2023 год

Неподконтрольные расходы на 2023 год (без учета расходов на оплату потерь) для ООО «ЭнергоПаритет» утверждены в размере 373 226,55 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2023 году, согласно проведенному анализу, составили 334 973,44 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2023 год на предмет обоснованности представлен в таблице 39.

Таблица 39

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2023г

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год			
			Утверждено РЭК	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2. Расчёт неподконтрольных расходов						
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	140 244,40	171 367,67	113 104,31	Эл.носитель прил.3 файл 349 - 464 карточка сч.20., реестр договоров, договоры, акты
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	1 190,76	1 757,40	1 757,40	прил.3 файл 466 - 484
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	8,35	14,68	14,68	карточка счета, справка -расчет за 2023г. Эл.носитель прил.3 файл 466 - 470
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	1 172,97	1 697,42	1 697,42	справка-расчет налога, налоговая декларация Эл.носитель прил.3 файл 471 - 479
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	9,44	45,30	45,30	карточка счета по трансп. налогу, справка-расчет за 2023г. Эл.носитель прил.3 файл 482-484. Исключен из расчета автомобиль Mercedes Benz V-class.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	14 365,53	15 044,60	15 044,60	Эл.носитель прил.3 файл 486 - 491. уведомление о размере страх. взносов, расчет по начисленным и уплаченным страх.взносам, карточка сч.26 за 2023г.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 364,25	47 556,59	1 187,12	Эл.носитель прил.3 файл 351 -388
2.7.1.	*услуги банка*	*тыс.руб.*	*0,00*	*281,07*	*281,07*	Эл.носитель прил.3 файл. 493-496 *карточка счета 91.02 за 2023, договоры РКО.*
2.7.2.	*госпошлины*	*тыс.руб.*	*0,00*	*906,05*	*906,05*	*Эл. носитель прил.3 файл 497, 526, 527. госпошлина за регистрацию прав на имущество*
2.7.3.	*премия АУП*	*тыс.руб.*	*0,00*	*19 946,34*	*0,00*	*Расходы не относятся к неподконтрольным, согласно кол.договору входят в «Оплату труда»*
2.7.4	*передача товаров безвозмездно*	*тыс. руб.*	*0,00*	*958,52*	*0,00*	*Передача товаров для спецоперации не относится к регулируемой деятельности*
2.7.5.	*расходы на формирование резерва по сомнительным долгам*	*тыс.руб.*	*0,00*	*24 932,28*	*0,00*	*Экономически не обоснован, согласно п.30 ППРФ №1178 должен определяться в размере 1,5% валовой выручки от оказания услуг по передаче эл.энергии (за искл. выручки., полученной от ТСО и организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность).*
2.7.6.	*прочие*	*тыс.руб*		*532,33*	*0,00*	Эл.носитель прил.3 файл 523 - 528*: карточка сч.91 за 2023, Штрафы, пени, неустойка*
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	87 890,00	83 549,00	75 708,20	Эл.носитель прил.3 файл 538 - 541. карточка сч.68 за 2023, форма-2, налоговая декларация
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	3 754,81	3 754,81	3 754,81	факт устанавливается на уровне плана
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	20 120,75	41 976,28	41 164,51	Эл.носитель прил.3 файл. 543 – 567 ОСВ сч.01,02,04,05; ведомость амортизации, инв.книга, приказы о вводе в эксплуатацию, инв.карточки ОС-6
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	104 296,05	104 252,00	83 252,49	
2.12. ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**373 226,55**	**469 258,35**	**334 973,44**	

Расчет корректировки по неподконтрольным расходам по итогам за 2023 год предствлен в Таблице 40.

Таблица 40

Статьи затрат	ед.изм.	утверждено на 2020г.	Фактические расходы за 2020г.	Расчет корректировки (ΔНР)
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	140 244,40	113 104,31	**-27 140,09**
Плата за землю	тыс.руб.	8,35	14,68	**6,33**
Налог на имущество	тыс.руб.	1 172,97	1 697,42	**524,45**
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	9,44	45,30	**35,86**
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	14 365,53	15 044,60	**679,08**
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 364,25	1 187,12	**-177,13**
Налог на прибыль	тыс.руб.	87 890,00	75 708,20	**-12 181,80**
Амортизация	тыс.руб.	20 120,75	41 164,51	**21 043,76**
Прибыль на капитальные вложения	Тыс.руб.	104 296,05	83 252,49	**-21 043,56**
Услуги ТСО	тыс.руб.	688 248,08	786 690,78	**98 442,70**
Итого по неподконтрольным расходам	тыс.руб.	**1 057 719,82**	**1 117 909,41**	**60 189,59**

Таким образом, объём подлежащих включению в необходимую валовую выручку на 2025 год средств по неподконтрольным расходам составляет 60 189,59 тыс. руб.

16.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается следующим образом.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 также изменен порядок проведения $ПО_i$ корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, которая определяется в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

$$ПО_i = min\left(П_{фi-2}; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{опт\ ф}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{опт\ пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

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:

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{опт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{ф} \times N - Э_{i-2}^{опт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) -$$
$$-max\left(0; N_{i-2}^{уст} \times Э_{i-2}^{оптф} - П_{фi-2}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф}$$

где:

$Э_{i-2}^{опт.пл}$ $Э_{i-2}^{опт.ф.}$ - 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;

$ЦП_{i-2}^{Ф}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{ф}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

$$ПО_i = \min\left\{П_{i-2}^{ф}; N_{i-2} \cdot Э_{i-2}^{отп.ф}\right\} \cdot ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{отп.ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен ниже в таблице 41.

Таблица 41

Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Наименование, 2023 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	$П^{ф}_{i-2}$	млн. квтч	20,80
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования	N	%	2,82%
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}	%	2,780%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОП.Ф}_{i-2}$	тыс.кВтч	748,19
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{опт.пл}_{i-2}$	тыс.кВтч	748,88
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 823,73
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.	3 171,20
Корректировка по потерям с учетом экономии потерь		тыс.руб.	**-17,55**

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:

$ПО_i = мин\{20,80;\ 748,19 \times 2,78\%\} \times 2\,823,73 - 748,19 \times 3\,171,20 \times 2,78\% = (-17,55)$ (тыс.руб.)

16.5. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период

16.5.1. Параметры инвестиционной программы

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2022 № 341 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2022 № 982, от 28.12.2023 № 756) утверждена инвестиционная программа ООО «ЭнергоПаритет» на период 2023 - 2032 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений стоимость на 2023 год составляет 177 396,00 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются: прибыль от передачи электрической энергии в размере 104 296,00 тыс. руб., амортизационные отчисления в размере 20 121,00 тыс. руб., использование лизинга – 52 979,00 тыс. руб.

В таблице 42 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 год.

Таблица 42

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2023 год

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования без НДС, тыс. руб.
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		**177396,00**
1	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС «Судженская» до ПС 110 кВ «Мазутная»	69676,11
2	Реконструкция ПС № 21 6/0,4 кВ с заменой ячеек 6 кВ, выключателей 6 кВ (35 шт.), с оснащением устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления, устройствами сбора и передачи информации (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ)	3827,25
3	Строительство двух одноцепных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая	3247,78
4	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 1 с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА, ТМ-20 кВА 6/0,4 кВ на ТМ-40 кВА, заменой РЩ-0,23 кВ с автоматическими выключателями, заменой разъединителей 35 кВ - 4 шт., заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., с заменой кабельных каналов	11649,12
5	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 7 с демонтажем здания ЗРУ-35 кВ, установкой КРУ-35 кВ и заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на трансформаторы идентичной мощности, заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., заменой ВМ-6 на вакуумные - 12 шт., замена шифера над РУ-6 кВ, заменой вентиляционных шахт над кабинами трансформаторов	12804,67
6	Реконструкция РП № 8 с заменой масляных выключателей ВМГ-10/630 на вакуумные - 13 шт., заменой трансформаторов ТМ-630 кВА - 2 шт.	17500,00
7	Замена ВМ-14, ВМ-16, ВМГ-133 на ВВ-TEL - 9 шт. на РП 6/0,4 кВ № 6	28716,55
8	Замена ВМГ-10 на ВВ-TEL - 7 шт. на РП 10/0,4 кВ № 25	10564,44
9	Модернизация и расширение ССПИ для объектов ПС «Карагайлинская-Новая», ПС «Алексиевская»	6750,13

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования без НДС, тыс. руб.
10	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 6 шт.	334,08
11	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 11 шт.	612,47
12	Приобретение техники, материалов и оборудования, включая дизель-генераторные установки для бесперебойного электроснабжения потребителей	11713,41

16.5.2. Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

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

1) Отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов;

2) Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;

3) Отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;

4) Паспорта инвестиционных проектов.

5) Заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) исполнительными органами субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. № 2002-р;

ООО «ЭнергоПаритет» разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте https://invest.gosuslugi.ru в полном объеме.

Выполнен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении

инвестиционной программы за 2023 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2023 год произведены капитальные вложения в сумме 127 008,49 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются: прибыль от передачи электрической энергии в размере – 104 231,82 тыс. руб., амортизационные отчисления в размере – 20 121,00 тыс. руб., использование лизинга – 2 655,67 тыс. руб. Степень выполнения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2023 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 71,60%.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО «ЭнергоПаритет» за 2023 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2023 год;
2. Акты о приеме выполненных работ (КС-2);
3. Акты приемки-передачи проектно-сметной документации;
4. Акты о приеме-сдаче объектов основных средств (ОС-1);
5. Акты о приемки законченного строительством объекта КС-11;
6. Договор финансовой аренды (лизинга) ДЛ-2181-69-23 от 27.11.2023.

Перечень мероприятий, включенных в отчет, отличается от перечня инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК Кузбасса на 2023 год инвестиционной программы, поскольку в отчет включены дополнительные мероприятия стоимостью 895,85 тыс. руб. за счет прибыли от оказания услуг по передаче электрической энергии:

1. Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 68 шт.

Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 №2 от 31.07.2023;
- акт о приемке выполненных работ КС-2 №3 от 31.08.2023;
- акт о приемке выполненных работ №4 от 28.12.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 №1 от 31.07.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 №1 от 31.08.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 №1 от 28.12.2023;

Следует отметить, что отсутствует обоснование необходимости. Затраты не могут быть приняты, ввиду неполной документальной обоснованности.

2. Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 342 шт.

Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 №1 от 31.03.2023;
- акт о приемке выполненных работ КС-2 №2 от 12.09.2023;
- акт о приемке выполненных работ КС-2 №3 от 12.09.2023;

- акт о приемке выполненных работ КС-2 №4 от 26.10.2023;
- акт о приемке выполненных работ КС-2 №5 от 28.12.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 №1 от 31.03.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 №№ 1-5 от 12.09.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № 1 от 26.10.2023;
- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 № 1 от 28.12.2023;

Следует отметить, что отсутствует обоснование необходимости. Затраты не могут быть приняты, ввиду неполной документальной обоснованности.

Перечень представленных ООО «ЭнергоПаритет» документов, обосновывающих инвестиционные проекты, не предусмотренные утвержденной РЭК на 2023 год инвестиционной программой, подтверждает технологическую целесообразность дополнительно выполненных мероприятий, но в соответствии с п.7.

Для обоснования целесообразности вышеуказанных дополнительных мероприятий, не утвержденных РЭК на 2023 год инвестиционных проектов ООО «ЭнергоПаритет» необходимо представить документы, подтверждающие, необходимость выполнения данных мероприятий, на основании которых орган государственного регулирования тарифов может учесть расходы на их реализацию при оценке освоения компанией тарифных средств за 2023 год, в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 отдельно по статье «Выпадающие доходы».

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоПаритет» утверждена РЭК на 2023 год в размере 177 396,00 тыс. руб. без НДС, в т.ч. планируемое финансирование программы из собственных («тарифных» источников) и выполнена не в полном объеме, ООО «ЭнергоПаритет» предоставило отчетные данные о реализации 14 инвестиционных проектов на сумму 127 008,49 тыс. руб. Рассмотрев представленные компанией обоснования, эксперты признают обоснованными в части технологической и стоимостной целесообразности инвестиционных проектов на сумму 124 551,57 тыс. руб. без НДС, реализованных за счет собственных средств.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в таблице 37.

Учитывая позицию ФАС России (результаты вычислений по формуле 9 не могут иметь положительное значение), а также в соответствии с формулой 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, размер корректировки НВВ на 2025 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

$В^{коррИП} = 124\ 417 * (124\ 417/ 124\ 417 - 1) - 0 = 0{,}00$ тыс. руб.

Таблица 43

Анализ отчета ООО «ЭнергоПаритет» о выполнении инвестиционной программы за 2023 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2023 год								Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы в части освоения собственных средств		
		Всего		За счет регулируемых тарифов на передачу электрической энергии, в т.ч.:				Иные источники		Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации					
				Амортизация, тыс. руб.		Прибыль от передачи электроэнергии, тыс. руб.		Лизинговые платежи, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	стои-мость по акту без НДС, тыс. руб.		стои-мость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	сте-пень выпол-нения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт		Всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
ИТОГО по компании		**177396,0**	**127027,94**	**20121,0**	**20121,0**	**104296,0**	**104231,82**	**52979,0**	**2655,67**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**124551,57**	**134,57**	**100,11%**
1	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС «Судженская» до ПС 110 кВ «Мазутная»	69676,11	1038,47	0,00	0,00	16697,11	1025,59	52979,00	0,00	Публичный сервитут №4-2/1920 (ежемесячная регламентная операция)	7,14	-	-	-	-	-	№8 от 16.05.23	576,71	Проект предусматривает поэтапную (2023-2026 гг.) реализацию	1038,47	-15658,64	6,22%
										Публичный сервитут №4-2/2030 (ежемесячная регламентная операция)	13,15	-	-	-	-	-	№9 от 16.08.23	441,47				
2	Реконструкция ПС № 21 6/0,4 кВ с заменой ячеек 6 кВ, выключателей 6 кВ (35 шт.), с оснащением устройствами, обеспечивающими возможность реализации	3827,25	4107,57	0,00	0,00	3827,25	4107,57	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	№30 от 29.12.23	4107,57	проектирование	4107,57	280,32	107,32

	дистанционного ввода графиков временного отключения потребления, устройствами сбора и передачи информации (с ретрансляцией в оперативно-информацион-ный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ)																				
3	Строительство двух одноцеп-ных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая	3247,78	2474,60	0,00	0,00	3247,78	2468,03	0,00	0,00	№1744 от 29.12.23	6,57	-	-	-	-	-	№1 от 29.12.23	2468,03	проектирование	2474,60	-773,18	76,19%
4	Реконструкция ПС 35/6 кВ №1 с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА, ТМ-20 кВА 6/0,4 кВ на ТМ-40 кВА, заменой РЩ-0,23 кВ с автоматическими выключате-лями, заменой разъедините-лей 35 кВ - 4 шт., заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., с заменой кабельных каналов	11649,12	10163,12	11649,12	10163,12	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	№28 от 29.12.23	10163,12	Договор подряда заключен в рамках закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) на основании Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ и положения о закупках ООО «ЭнергоПаритет».	10163,12	-1486,00	87,24%
5	Реконструкция ПС 35/6 кВ №7 с демонтажем здания ЗРУ-35 кВ, установкой КРУ-35 кВ и заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА на трансформаторы идентичной мощности, заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., заменой ВМ-6 на вакуумные - 12 шт., замена шифера над РУ-6 кВ, заменой вентиляционных шахт над кабинами трансформаторов	12804,67	10038,95	8471,88	8471,88	4332,79	1567,08	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	№29 от 29.12.23	10038,95		10038,95	-2765,72	78,40%

6	Реконструкция РП № 8 с заменой масляных выключателей ВМГ-10/630 на вакуумные - 13 шт., заменой трансформаторов ТМ-630 кВА - 2 шт.	17500,00	25553,52	0,00	1486,00	17500,00	24067,52	0,00	0,00	№1 от 29.09.23	828,11	22,08	акт КС-11 №3 от 29.09.23, акт ОС-3 №1 от 29.09.23	25553,52	-	-	№7 от 29.09.23	751,34		25553,52	8053,52	146,02
										№2 от 29.09.23	20070,06	18262,41									
										№3 от 29.09.23	1 202,53	1 136,60									
										№4 от 29.09.23	1 379,85	151,82									
										№5 от 29.09.23	1 057,29	0,00									
										№6 от 29.09.23	264,32	0,00									
7	Замена ВМ-14, ВМ-16, ВМГ-133 на ВВ-TEL - 9 шт. на РП 6/0,4 кВ № 6	28716,55	24364,47	0,00	0,00	28716,55	24364,47	0,00	0,00	№11 от 29.12.23	376,80	0,00	КС-11 №5 от 29.12.23, акт ОС-3 №2 от 29.12.23	24364,47	-	-	№ 8 от 29.09.23	1 254,75	Акт ОС-3 №2 от 29.12.23 на сумму 23652,23 тыс. руб.	23652,23	-5064,32	82,36
										№12 от 29.12.23	17599,16	15028,64									
										№13 от 29.12.23	1127,42	1040,86									
										№14 от 29.12.23	1614,94	25,31									
										№15 от 29.12.23	481,63	0,00									
										№16 от 29.12.23	64,18	37,66									
										№17 от 29.12.23	906,68	0,00									
										№18 от 29.12.23	226,67	0,00									
8	Замена ВМГ-10 на ВВ-TEL - 7 шт. на РП 10/0,4 кВ № 25	10564,44	26398,99	0,00	0,00	10564,44	26398,99	0,00	0,00	№21 от 29.12.23	448,52	0,00	акт КС-11 №4 от 29.12.23, акт ОС-3 №3 от 29.12.23	26398,99	-	-	№10 от 30.11.23	2 547,05	Акт ОС-3 №3 от 29.12.23 на сумму 25663,87 тыс. руб.	25663,87	15099,43	242,93
										№22 от 29.12.23	428,61	0,00									
										№23 от 29.12.23	1 111,38	1 040,84									
										№24 от 29.12.23	19676,34	16432,50									
										№25 от 29.12.23	79,38	0,00									
										№26 от 29.12.23	1 098,07	0,00									
										№27 от 29.12.23	274,52	0,00									
9	Модернизация и расширение ССПИ для объектов ПС «Карагайлинская-Новая», ПС «Алексиевская»	6750,13	4927,04	0,00	0,00	6750,13	4927,04	0,00	0,00	№19 от 29.12.23	869,81	665,72	КС-11 №6 от 29.12.23 акт ОС-3 №4 от 29.12.23	4927,04	-	-	№9 от 30.11.23	606,86	Акт ОС-3 №4 от 29.12.23 на сумму 4793,89 тыс. руб.	4793,89	-1956,24	71,02
										№20 от 29.12.23	3317,21	0,00									
10	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 68 шт.	0,00	87,34	0,00	0,00	0,00	87,34	0,00	0,00	№2 от 31.07.23	19,66	12,69	-	-	№1 от 31.07.23	19,66	-	-	В связи с невозможностью учета стоимости дополнительных	0,00	0,00	0,00%
										№3 от 31.08.23	7,21	0,15			№1 от 31.08.23	7,21						

										№4 от 28.12.23	60,47	45,78			№1 от 28.12.23	60,47			мероприятий по формуле №9 МУ №98-э, данные расходы в соответствии с п.7 Основ ценообразования №1178 будут учтены отдельно по статье «Выпадающие доходы».			
11	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 342 шт.	0,00	808,52	0,00	0,00	0,00	808,52	0,00	0,00	№1 от 31.03.23	460,02	430,10	-	-	№1 от 31.03.23	460,02	-	-		0,00	0,00	0,00%
										№2 от 12.09.23	47,56	38,98	-	-	№№ 1-5 от 12.09.23	47,56						
										№3 от 12.09.23	223,46	77,27	-	-	№№ 1-5 от 12.09.23	223,46						
										№4 от 26.10.23	22,50	20,79	-	-	№ 1 от 26.10.23	22,50						
										№5 от 28.12.23	54,97	50,07	-	-	№ 1 от 28.12.23	54,97						
12	Оснащение пунктов коммер-ческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 6 шт.	334,08	0,00			334,08	0,00			-	-	-	-	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован	0,00	-334,08	0,00%
13	Оснащение пунктов коммер-ческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 11 шт.	612,47	0,00			612,47	0,00			-	-	-	-	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован	0,00	-612,47	0,00%
14	Приобретение техники, материалов и оборудования, включая дизель-генераторные установки для бесперебойного электроснабжения потребителей	11713,41	17065,35			11713,41	14409,68		2655,67						КамАЗ (договор лизинга) Квадро-коптер (акт ОС-1 №56 от 30.11.23)	3416,67				17065,35	-8296,74	29,17

Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования

С учетом проведенных расчетов экспертами определен размер расходов 2020 года, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Размер расходов определяется согласно формуле (3) Методических указаний 98-э:

$$В_i = (В_i^{инд} + В_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + В_i^{распред}, (3)$$ где:

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

$$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i, (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определена в разделе 16.2. настоящего экспертного заключения;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определена в разделе 16.3. настоящего экспертного заключения;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу

установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения (изменения вступили в силу с 01.07.2020, таким образом применяются в отношении фактических расходов, полученных в период с 01.07.2020).

$\Delta НВВ_i^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определена в разделе 16.1. настоящего экспертного заключения;

$ПО_1$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, определена в разделе 16.4. настоящего экспертного заключения;

$B_{i-2_{9\,мес}}^{коррИП}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, определена в разделе 16.5 настоящего экспертного заключения;

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

На основании проведенных расчетов $B_i^{инд}$ составит:

$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i = 0{,}00 + 60\,189{,}59 + 0{,}00 + 106\,404{,}45 + (-17{,}55) = 166\,576{,}49$ (тыс.руб.)

Исключение экономически необоснованных расходов, образовавшихся вследствие неполного выполнения ООО «ЭнергоПаритет» ремонтных программ в предыдущих периодах регулирования

В соответствии с абзацем первым пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы) (за исключением случаев учета экономии операционных (подконтрольных) расходов и экономии от снижения технологических потерь электрической энергии в электрических сетях при применении в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно пункту 38(2) Основ ценообразования: при установлении необходимой валовой выручки на следующий долгосрочный период регулирования учитывается экономия подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования, не учтенная в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, скорректированная с учетом индексации подконтрольных расходов и исключения необоснованных расходов в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования.

РЭК Кузбасса провела анализ хозяйственной деятельности предприятия, в части освоения средств ремонтного фонда за истекшие годы предыдущего долгосрочного периода регулирования, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (таблице 44).

Таким образом, РЭК Кузбасса исключила из НВВ предприятия на 2025 год не понесенные (необоснованные) расходы на ремонт (с их индексацией) в размере:

Наименование ТСО	Невыполнение РФ за 5 лет (с индексацией в цены 2025 года), тыс. руб.	Учтено в НВВ предприятия на 2025 год	Перенесено на последующие периоды
ООО «ЭнергоПаритет"	-26 105,31	-26 105,31	0,00

Таблица 44

Анализ ремонтного фонда ООО «ЭнергоПаритет» за долгосрочный период 2018 – 2022 гг.

Наименование ТСО	2025	2024	2023			2022			2021			2020			2019			2018			Итого к снятию
			план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	план	факт	отклонение	
								0,00			0,00										
	1,058	1,072			1,06			1,043			1,036			1,03			1,046			1,04	
ООО "ЭнергоПаритет"			170 413,80	179 416,40	9 002,60	48 181,00	47 313,12	-867,88	45 695,19	45 618,13	-77,06	42 514,99	68 577,23	26 062,24	36 031,08	38 928,74	2 897,66	29 989,97	11 831,38	-18 158,59	-19 103,52
с инц	-26105,31	-24 351,97			-22 973,56			-22 026,42			-20 423,31			-19 753,64			-18 884,93			-18 158,59	-26 105,31

Таким образом, $B_i^{распред}$ составит:

$B_i^{распред}$ = (((-18 158,59) * 1,04 * 1,046 *1,03 * 1,036 * 1,043 *1,06* 1,072) + ((- 77,06) * 1,036 * 1,043 * 1,06 * 1,072) + ((-867,88) * 1,043* 1,06*1,072)) = - 26 105,30 тыс.руб.

Сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2025 года составит:

$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \times (1+I_{i-1}) \times (1+I_i) + B_i^{распред} = (166\,576,49 + 0)) \times (1+7,2\%) \times (1+5,8\%) - 26\,105,30 = 162\,821,75$ тыс.руб.

Таблица 45

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	0,00
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	60 189,59
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-17,55
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	106 404,45
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**166 576,49**
Выпадающие по инвестпрограмме корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в	$B_i^{коррИП}$	**0,00**
связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год		
Выпадающие расходы с предыдущего периода (исполнение ремонтной программы за период 2018-2022гг)	$B_i^{распред}$	**-26 105,31**
ИПЦ 2024 г		5,8%
ИПЦ 2025 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**162 821,75**

Во исполнение статьи 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарной котловой НВВ на 2025 год, в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования эксперты предлагают **принять в необходимую валовую выручку предприятия на 2025 год расходы**, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2023 год), связанных с необходимостью

корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме **(- 26 105,31)** тыс. руб.

Оставшиеся расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (2023 год), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, в сумме 188 927,06 тыс. руб. предлагается учесть в последующих периодах регулирования.

17. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности 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:

$КНК_i = К_{об_i} \times П_{кор_i}$, где

$К_{об_i}$- 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).

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

для 2011 года:$П_{кор_{2011}}$ = 0,5%;

для 2012 года:$П_{кор_{2012}}$ = 1%;

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

Расчёт значения показателя $КНК_i$ приведён в таблице 46.

Таблица 46

Расчёт коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества

Показатель	Значение	Основание
α1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
α2	0,3	
β1	0,3	
β2	0,1	
$К_{над1}$	1	достигнуто с превышением
$К_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$К_{кач1}$	0	достигнуто
Ккач3	0	достигнуто
Плановое значение Пsaidi	0,0000	Постановление от 31 декабря 2019 г. N 895
Плановое значение Пsaifi	0,0000	
Плановое значение Птпр	1	
Фактическое значение Пsaidi	0,000	Постановление РЭК Кузбасса № 53 от 06.06.2023г.
Фактическое значение Пsaifi	0,000	
Фактическое значение Птпр	1	
Коэффициент допустимого отклонения	29%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 №976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых 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" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 №48866)
Коэффициент допустимого отклонения для показателя качества Птпр	29%	
$К_{об}$	0,6	
$К_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 №254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 №18951)
КНК	0,0120	
НВВ отчетного года	1 112 727,78	
Корректировка	13 352,73	

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 2023 г.) на 2025 год составит 13 352,73 тыс. руб.

18. Расчёт необходимой валовой выручки на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

В соответствии с формулой (2) из пункта 11 Методических указаний №98- э, необходимая валовая выручка на i-ый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i, \quad (2)$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2025 год составит:

775 466,18 (ПР) + 306 654,67 (НР) – 26 105,31 (выпадающие расходы) + 0,00 (приборы учёта) + 13 352,73 (КНК) = 1 069 368,27 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2025 год составили 126 954,74 тыс. руб.

Итого на 2025 год НВВ составит 1 232 050,64 (расходы на содержание сетей) + 876 (экономия потерь) + 126 954,74 (расходы на потери) = 1 183 447,38 тыс. руб.

19. 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 ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

20. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ЭнергоПаритет», определенная согласно положениям Методических указаний 98-э, а также положений Основ ценообразования, предлагаемая к утверждению, на 2025 год составит 1 183 447,38 тыс. руб. в том числе:

1) подконтрольные расходы – 775 466,18тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы – 306 654,67 тыс. руб.;

3) корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования – 26 105,31 тыс. руб.;

4) корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества 13 352,73 тыс. руб.;

5) экономия потерь в размере 876,00 тыс. руб.;

6) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям составят 113 203,48 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год на основе долгосрочных параметров регулирования.

2. Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду электросетевого имущества за 2023 год

3. Расчет стоимости аренды электросетевого имущества на 2025 год.

4. Расчет амортизационных отчислений на 2025 год.

5. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам

6. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам

Председатель Д.В. Малюта

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса М. Г. Саврасов

И. о. начальника отдела ценообразования в электроэнергетике О. В. Маркова

Приложение 1.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2025 год на основе долгосрочных параметров регулирования

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год				2024 год	2025 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	принято экспертом	Отклонение	Рост
Расчёт коэффициента индексации											
1	ИПЦ	%	6,00%	5,80%	5,90%	0	7,20%	9,10%	5,80%	0,01	-19,44%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	0	1,0%	1,0%	1,0%	0,00	0,00%
3	Количество активов	у.е.	6 698,48	6 702,30	6 702,30	4	13 392,22	14 195,22	10 891,67	2 500,55	-18,67%
4	Индекс изменения количества активов	%	14,22%	14,22%	0,06%	0	99,93%	6,00%	-18,67%	1,19	-118,68%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0	0,75	0,75	0,75	0,00	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,1613	1,1591	1,0489	0	1,8567	1,1287	0,9007	0,96	-51,49%
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	424 207,98	180 762,14	180 762,14	-243 445,84	787 615,18	888 953,33	709 437,90	-78 177,28	-10%
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*1 578,62*	2 773,14	2 773,14	1 194,52	2 930,98	3 308,10	2 640	-291	-10%
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*422 629,36*	177 989,00	177 989,00	-244 640,36	784 684,20	885 645,23	706 798	-77 886	-10%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*47 255,02*	60 217,49	60 217,49	12 962,47	87 737,08	99 025,73	79 028	-8 709	-10%
	Среднесписочная численность	*чел.*	*50,00*	40,00	40,00	-10,00	50,00		50	0	0%
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*78 758,37*	*125 453,10*	*125 453,10*	*46 694,74*	*146 228,47*	*0,00*	*131 714*	*-14 514*	*-10%*
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	184 094,53	203 510,84	201 590,00	19 416,31	341 803,19	385 781,17	307 876,42	-33 927	-10%
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*170 413,80*	179 416,40	178 419,50	9 002,60	316 402,57	357 112,36	284 997	-31 406	-10%
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*8 786,18*	*16 051,73*	*16 051,73*	*7 265,55*	*16 313,05*	*18 411,99*	*14 693,85*	*-1 619*	*-10%*
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	198,12	207,74	207,74	9,62	367,84	415,18	331,33	-37	-10%
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0%
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	3 656,10	4 669,67	4 669,67	1 013,57	6 788,18	7 661,58	6 114,40	-674	-10%
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 865,00	2 203,84	2 203,84	338,84	3 462,69	3 908,24	3 118,99	-344	-10%
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0%
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	3 066,96	8 970,48	8 970,48	5 903,52	5 694,34	6 426,99	5 129,13	-565	-10%
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*2 779,91*	2 762,05	2 762,05	-17,86	5 161,38	5 825,46	4 649,07	-512	-10%
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*393,31*	569,13	569,13	175,82	730,25	824,21	657,77	-72	-10%
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*526,53*	1 386,20	1 386,20	859,67	977,59	1 103,38	880,56	-97	-10%
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0%
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0%
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*28,13*	992,00	68,06	39,93	52,23	58,95	47,05	-5	-10%
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*1 166,67*	2 333,33	2 333,33	1 166,66	2 166,12	2 444,83	1 951,11	-215	-10%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	5 242,10	6 601,62	6 601,62	1 359,52	9 732,86	10 985,13	8 766,79	-966	-10%
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**660 799,63**	**451 092,09**	**449 171,25**	**-209 707,54**	**1 226 888,31**	**1 384 745,36**	**1 105 109,57**	**-121 779**	**-10%**
	ИТОГО подконтрольные расходыпостановл 1582								**775 466,18**		**-37%**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год				2024 год	2025 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	принято экспертом	Отклонение	Рост
2. Расчёт неподконтрольных расходов											
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0	0		0	0	377,46	0,00	0	0%
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0		0	0,00	0		0	0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0		0	0,00	0		0	0%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	140 244,40	171 367,67	113 104,31	31 123,27	159 655,53	243 401,30	154 826,20	-4 829,33	-3%
2.4.1.	*аренда объектов ЭСХ*	*тыс.руб.*	*136 777,47*	*164 977,09*	*106 735,63*	*28 199,62*	*154 377,76*	*222 736,47*	*149 130,15*	*68 358,71*	*-3%*
2.4.2.	*аренда помещений*	*тыс.руб.*	*1 820,88*	*2 417,68*	*2 417,68*	*596,80*	*3 636,00*	*4 262,40*	*4 262,40*	*626,40*	*17%*
2.4.3.	*аренда земельных участков*	*тыс.руб.*	*420,43*	*302,03*	*280,12*	*-118,40*	*422,22*	*315,84*	*308,62*	*-106,38*	*-27%*
2.4.4.	*аренда прочего имущества*	*тыс.руб.*	*1 225,62*	*1 015,21*	*1 015,21*	*-210,41*	*1 219,55*	*1 125,03*	*1 125,03*	*-94,52*	*-8%*
2.4.5.	*Лизинг*	*тыс.руб.*	*0,00*	*2 655,67*	*2 655,67*	*2 655,67*	*0,00*	*14 961,56*		*14 961,56*	*0%*
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	1 190,76	1 757,40	1 757,40	566,64	1 392,92	45 099,72	9 727,92	8 335,00	598%
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	*8,35*	*14,68*	*14,68*	*6,33*	*8,53*	*14,68*	*14,68*	*6,15*	*72%*
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	*1 172,97*	*1 697,42*	*1 697,42*	*524,45*	*1 360,26*	*45 001,00*	*9 629,20*	*8 268,94*	*608%*
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	*9,44*	*45,30*	*45,30*	*35,86*	*24,13*	*84,04*	*84,04*	*59,91*	*248%*
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	14 365,53	15 044,60	15 044,60	679,08	26 672,07	30 103,82	17 063,23	-9 608,85	-36%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 364,25	47 556,59	1 187,12	46 192,34	22 221,29	21 978,70	281,07	-21 940,22	-99%
2.7.1.	*Прочие неподконтрольные расходы*	*тыс.руб.*	*1 364,25*	*22 624,31*	*1 187,12*	*0,00*	*22 221,29*	*21 978,70*	*281,07*	*-21 940,22*	*-99%*
2.7.1.	*Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам*	*тыс.руб.*	*0,00*	*24 932,28*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*		*0,00*	*0%*
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	87 890,00	83 549,00	75 708,20	-4 341,00	82 035,00	83 549,00	75 708,20	-6 326,80	-8%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	3 754,81	3 754,81	3 754,81	0,00	0,00	*221,29*	0,00	0,00	0%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	20 120,75	41 976,28	41 164,51	21 043,76	17 620,74	166 084,49	49 048,05	31 427,31	178%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	104 296,05	104 252,00	83 252,49	-21 043,56	0,00	144 439,79	0,00	0,00	0%
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,12	0,11	0,13	0,18	0,00	0,07	0,00	0,00	0%
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**373 226,55**	**469 258,35**	**334 973,44**	**74 220,52**	**309 597,55**	**735 255,58**	**306 654,67**	**-2 942,89**	**-1%**
3.	Приборы учета					**0**				**0**	
4.	Экономия потерь		**23 214,62**	**23 214,62**	**23 214,62**	**0,00**	**15 965,37**	**16 895,06**		**-15 090**	
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	36 978,27	36 978,27		0,00	-1 124 143	337 791,68	-26 105,31	1 461 935	0
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества											
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,000	0,012	0,012	0,012	0,000	0
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	1 542 392,70	1 542 392,70	1 542 392,70	0,00	1 065 256,27	1 112 727,78	1 112 727,78	47 471,51	0
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**18 508,71**	**18 508,71**	**18 508,71**	**0,00**	**12 783,08**	**13 352,73**	**13 352,73**	**569,66**	**0**
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**1 112 727,78**	**999 052,04**	**825 868,02**	**-113 675,74**	**441 090,95**	**2 488 040,41**	**1 069 368,27**	**628 277,32**	**0**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**1 112 727,78**	**999 052,04**	**825 868,02**	**-113 675,74**	**441 090,95**	**2 487 662,95**	**1 069 368,27**	**628 277,32**	**0**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год				2024 год	2025 год			
			Утверждено РЭК Кузбасса	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК Кузбасса	Предложение предприятия	принято экспертом	Отклонение	Рост
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях											
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	21,12	20,80	20,80	-0,32	28,58	34,01	34,01	5,43	0
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч	3 171,20	2 823,73	2 823,73	-347,47	3 593,80	3 593,80	3 328,50	0,00	0
9.3.	**Итого**	**тыс.руб.**	**66 970,34**	**58 722,28**	**58 722,28**	**-8 248,07**	**102 717,92**	**122 226,83**	**113 203,48**	**10 485,56**	**0**
9.4.	Экономия потерь	тыс.руб.							**876**		
	Итого расходов на оплату потерь								**114 079,11**		
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**тыс.руб.**	-	-		-	-				
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций											
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	688 248,08	786 690,78	786 690,78	98 442,70	2 233 151,52	0,00		-2 233 151,52	0
10.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**688 248,08**	**786 690,78**	**786 690,78**	**98 442,70**	**2 233 151,52**	**0,00**		**-2 233 151,52**	**0**
11.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**1 867 946,20**	**1 844 465,10**	**1 671 281,08**	**-23 481,10**	**2 776 960,39**	**2 610 267,25**	**1 183 447,38**	**-1 593 513,01**	**0**
12.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**1 867 946,20**	**1 844 465,10**	**1 671 281,08**	**-23 481,10**	**2 776 960,39**	**2 609 889,79**	**1 183 447,38**	**-1 593 513,01**	**0**

Приложение 2

Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду электросетевого имущества за 2023 год

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
1	ВЛ 110 кВ"Ускат-Карагайлинская Новая", шлейфовый заход на ПС 110 кВ"Карагайлинская - Новая",оп.46-55;ВЛ 110 кВ "Карагайлинская-Новая-Красный Брод"шлейфовый заход на ПС 110 кВ "Карагайлинская-Новая",оп.1-10.	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А21 от 28.11.2016		2 234 400,00	00002696	6	20.08.2014	181	45 707 109,81	45 707 109,81	181	3030305,62	20 454 562,95	17424257,33	2,20%	416 667,02	-	3 446 972,65	2 234 400,00
		ООО «Шахта Спиридоновская»	**№А21 от 28.11.2016 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 351,352	**2 234 400,00**														**3 446 972,65**	**2 234 400,00**
2	ПС 110 кВ "Карагайлинский-Новая"	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А22 от 28.11.2016		6 406 780,00	0002690	10	20.08.2014	361	337 550 685,63	342 129 448,63	361	11372724,05	247 356 748,18	235984024,12	2,20%	5316748,50	-	16 689 472,55	
		ООО «Шахта Спиридоновская»	**№А22 от 28.11.2016 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 353,354	**6 406 780,00**														**16 689 472,55**	**6 406 780,00**
3	Воздушная линия ВЛ-110 кв от ВЛ 110 кВ Новоанжерская НПС 1,2 с отпайкой на ПС Судженская до ПС 110/6 кВ "Мазутная"	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016		17 365 356,00	119052616	6	30.12.2016	180	43 347 620,11	43 347 620,11	180	2889841,34	26 008 572,07	23118730,73	2,20%	540 400,33	-	3 430 241,67	
4	ПС 110/6 кВ "Мазутная"	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016			1190526615	7	30.12.2016	240	459 434 656,97	459 434 656,97	240	22971732,85	321 604 259,88	298632527,03	2,20%	6822604,66	-	29 794 337,50	
		КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	**№729 от 17.12.2016 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 355, 356	**17 365 356,00**														**33 224 579,18**	**0**
5	ПС 35/6/6,3 кВ "Мрасская-2"	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017		11 576 540,00	75	7	30.09.2017	210	119 814 993,33	119 814 993,33	210	6846571,05	83 870 495,33	77023924,28	2,20%	1769838,62	-	8 616 409,66	
6	Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №1	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017			76	6	30.09.2017	150	7 909 126,67	7 909 126,67	150	632 730,13	4 587 293,47	3 954 563,34	2,20%	93960,42	-	726 690,56	
7	Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №2	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017			77	6	30.09.2017	150	7 909 126,66	7 909 126,66	150	632 730,13	4 587 293,46	3 954 563,33	2,20%	93 960,42	-	726 690,56	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
		АО «Угольная компания Южная»	**№А33 от 30.10.2017 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 357, 358	**11 576 540,00**														**10 069 790,78**	**10 069 790,78**
8	ВЛ 110 кВ две одноцепные (кабельно-воздушные линии) ПС 110/35/6 кВ "Талдинская"- ПС 110/35/6 кВ "Южная - Глубокая"	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020		41 757 370,00	842	6	23.08.2019	180	217 722 028,75	217 722 028,75	180	14514801,92	169 339 355,69	154 824 553,78	2,20%	3565803,00	-	18 080 604,92	
9	Подстанция 110/35/6 кВ "Южная - Глубокая"	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020			844	8	23.08.2019	264	417 927 845,89	417 927 845,89	264	18996720,27	354 605 445,00	335 608 724,73	2,20%	7592355,87	-	26 589 076,13	
10	Противопожарные резервуары	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020			843	10	23.08.2019	361	2 975 714,88	2 975 714,88	361	98 915,73	2 645 995,78	2 547 080,05	2,20%	57 123,83	-	156 039,56	
		ООО "Разрез Южный"	**№А44 от 14.04.2020 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 359, 360	**41 757 370,00**														**44 825 720,62**	**41 757 370,00**
11	Здание закрытого распредустройства	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	№05-1288/2017 от 23.11.2017		4 800 000,00	1167	8	21.11.2005	217	450 962,71	450 962,71	217	24 938,03	24 938,03	-	2,20%	274,32	-	25 212,35	
12	Трансформатор ТРНД-3200/110/06	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	№05-1288/2017 от 23.11.2017			81389, 81415	6	21.11.2005	183	39 177,96	39 177,96	183	2 569,05	-	-	2,20%	-	-	2 569,05	
13	трансформатор масляный трехфазный ТМГ 11 1 60/6/0,4 У/Уи-0 У1	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	№05-1288/2017 от 23.11.2017			63557	6	28.02.2011	238	100 225,00	100 225,00	238	5 053,36	40 426,89	35 373,53	2,20%	833,80	-	5 887,17	
		ООО "ПК "Юргинский машзавод"	**№ПК-11/2021 от 07.09.2021 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 361, 362	**4 800 000,00**														**33 668,56**	**33 668,56**
14	ПС 35/10 кВ «Сантехлит»	АО «Завод Универсал»	№А47/210 от 17.09.2021		5 006 520,00	190000001, 190000002	10	01.12.1971	1200	56 891,37	56 891,37	1200	568,91	27 829,36	27 307,86	2,20%	606,51	-	1 175,42	
15	Открытое распредустройство	АО «Завод Универсал»	№А47/210 от 17.09.2021			190000028, 190000024	8	01.01.1971	647	900 723,40	900 723,40	647	16 705,84	32 019,53	16 705,84	2,20%	535,98	-	17 241,82	
		АО «Завод Универсал»	**№А47/210 от 17.09.2021 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 363, 364	**5 006 520,00**														**18 417,25**	**18 417,25**
16	ВЛ 110 кВ №1,№2 до ПС 110 кВ"Заречная-Новая"	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А48 от 31.12.2022		5 403 570,00	00047365	8	30.11.2007	300	10 675 525,87	10 738 787,74	300	429 551,51	4 259 719,14	3 830 167,63	2,20%	88 988,75	-	518 540,26	
17	ПС 110/6/6 кВ "Заречная -Новая"	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А48 от 31.12.2022			00047352	8	30.11.2007	300	68 684 087,36	69 058 666,27	300	2762346,65	27 393 270,95	24 630 24,30	2,20%	572 266,15	-	3 334 612,80	
		УК «СИЛА СИБИРИ»	**№А48 от 31.12.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 365, 366	**5 403 570,00**														**3 853 153,06**	**3 853 153,06**
18	Воздушная линия Гараж Ф-6-45-Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		2 701 626,12	ОК330517	10	19.12.2012	210	130 000,00	130 000,00	210	7 428,57	55 714,29	48 285,71	2,20%	1 144,00	-	8 572,57	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
19	Воздушная линия ПС-516 вост.Вент. ствола Ф-б-22- ВС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330518	10	19.12.2012	300	1 084 000,00	1 084 000,00	300	43 360,00	650 400,00	607 040,00	2,20%	13 831,84	-	57 191,84	
20	Воздушная линия Склад Ф-6-45-Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330516	10	19.12.2012	210	87 000,00	87 000,00	210	4 971,43	37 285,71	32 314,29	2,20%	765,60	-	5 737,03	
21	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-19-И) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001585	8	31.12.2010	300	32 033,90	32 033,90	300	1 281,36	16 657,63	15 376,27	2,20%	352,37	-	1 633,73	
22	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-21-ВС) 6кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001586	8	31.12.2010	300	49 830,51	49 830,51	300	1 993,22	25 911,87	23 918,64	2,20%	548,14	-	2 541,36	
23	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001587	8	31.12.2010	300	73 474,58	73 474,58	300	2 938,98	38 206,78	35 267,80	2,20%	808,22	-	3 747,20	
24	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001588	8	31.12.2010	300	24 576,27	24 576,27	300	983,05	12 779,66	11 796,61	2,20%	270,34	-	1 253,39	
25	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-27-28-КО) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001589	8	31.12.2010	300	22 796,61	22 796,61	300	911,86	11 854,24	10 942,37	2,20%	250,76	-	1 162,63	
26	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-28-КО (отпаечная)) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001590	8	31.12.2010	300	67 288,14	67 288,14	300	2 691,53	34 989,83	32 298,31	2,20%	740,17	-	3 431,70	
27	Инженерные сети ЛЭП 6Кв Ф6-24ЮС, Ф6-25ЮС (2шт.)	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001712	5	31.12.2012	96	11 964 406,78	11 964 406,78	96	1495550,85	-	-	2,20%	-	-	1 495 550,85	
28	Кабельная линия АБК Ф-6-31-В	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330502	10	19.12.2012	326	73 000,00	73 000,00	326	2 687,12	46 128,83	43 441,72	2,20%	985,28	-	3 672,39	
29	Кабельная линия АБК Ф-6-32-В	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330503	10	19.12.2012	326	73 000,00	73 000,00	326	2 687,12	46 128,83	43 441,72	2,20%	985,28	-	3 672,39	
30	Кабельная линия Восточный вентиляционный ствол Ф 6-22ВС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330513	10	19.12.2012	210	56 000,00	56 000,00	210	3 200,00	24 000,00	20 800,00	2,20%	492,80	-	3 692,80	
31	Кабельная линия Котельная мехцех Ф-6-20-К	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330510	10	19.12.2012	367	100 000,00	100 000,00	367	3 269,75	67 302,45	64 032,70	2,20%	1 444,69	-	4 714,44	
32	Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-43-Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330508	10	19.12.2012	252	524 000,00	524 000,00	252	24 952,38	274 476,19	249 523,81	2,20%	5 764,00	-	30 716,38	
33	Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-44-Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330509	10	19.12.2012	252	524 000,00	524 000,00	252	24 952,38	274 476,19	249 523,81	2,20%	5 764,00	-	30 716,38	
34	Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-23Ш	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330514	10	19.12.2012	347	47 000,00	47 000,00	347	1 625,36	30 746,40	29 121,04	2,20%	658,54	-	2 283,90	
35	Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-28КО	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330515	10	19.12.2012	347	47 000,00	47 000,00	347	1 625,36	30 746,40	29 121,04	2,20%	658,54	-	2 283,90	
36	Кабельная линия Пилорама Ф 6-45Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330511	10	19.12.2012	347	63 000,00	63 000,00	347	2 178,67	41 213,26	39 034,58	2,20%	882,73	-	3 061,40	
37	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 39-РТ1	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330504	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	210	12 000,00	90 000,00	78 000,00	2,20%	1 848,00	-	13 848,00	
38	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 40-РТ2	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330505	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	210	12 000,00	90 000,00	78 000,00	2,20%	1 848,00	-	13 848,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
39	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 41-НКП	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330507	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	210	12 000,00	90 000,00	78 000,00	2,20%	1 848,00	-	13 848,00	
40	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 6-НКП	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330506	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	210	12 000,00	90 000,00	78 000,00	2,20%	1 848,00	-	13 848,00	
41	Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-7- НС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330498	10	19.12.2012	210	360 000,00	360 000,00	210	20 571,43	154 285,71	133 714,29	2,20%	3 168,00	-	23 739,43	
42	Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-8- НС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330499	10	19.12.2012	210	360 000,00	360 000,00	210	20 571,43	154 285,71	133 714,29	2,20%	3 168,00	-	23 739,43	
43	Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-29ГВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330500	10	19.12.2012	210	84 000,00	84 000,00	210	4 800,00	36 000,00	31 200,00	2,20%	739,20	-	5 539,20	
44	Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-30-ГВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330501	10	19.12.2012	210	84 000,00	84 000,00	210	4 800,00	36 000,00	31 200,00	2,20%	739,20	-	5 539,20	
45	Кабельная линия Техкомплекс Ф-6-5-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330496	10	19.12.2012	347	210 000,00	210 000,00	347	7 262,25	137 377,52	130 115,27	2,20%	2 942,42	-	10 204,67	
46	ЛЭП-6 Южный блочный ствол	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001639	6	31.12.2010	240	905 762,71	905 762,71	240	45 288,14	362 305,08	317 016,95	2,20%	7 472,54	-	52 760,68	
47	Подстанция и ЛЭП 6кВ на дегазационную скважину Ф6-14И	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001640	7	31.12.2010	240	10 539 745,76	10 539 745,76	240	526 987,29	4 215 898,30	3 688 911,02	2,20%	86 952,90	-	613 940,19	
48	Кабельная линия восточный вентиляционный ствол Ф 6-21-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001641	8	19.12.2012	210	26 000,00	26 000,00	210	1 485,71	11 142,86	9 657,14	2,20%	228,80	-	1 714,51	
49	Кабельная линия Техкомплекс Ф-6-12-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330497	10	19.12.2012	210	210 000,00	210 000,00	210	12 000,00	90 000,00	78 000,00	2,20%	1 848,00	-	13 848,00	
		УК «СИЛА СИБИРИ»	**№А49 от 31.12.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 367, 368	**2 701 626,12**								**2321055,24**				**150 998,35**		**2 472 053,59**	**2 472 053,59**
50	ПС "Спутник" 35/6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А50 от 01.02.2022			00020127	8	30.09.2002	300	80 814 100,00	80 814 100,00	300	3232564,00	15 354 679,00	12122115,00	2,20%	302 244,73	-	3 534 808,73	
51	подстанция трансформаторная комплектная КТПБ35-4 Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А50 от 01.02.2022			00042300	8	30.09.2002	300	9 571 380,00	9 571 380,00	300	382 855,20	1 818 562,20	1 435 707,00	2,20%	1662931,56	-	2 045 786,76	
52	Трансформатор силовой масл. ТМ 630/6/04.	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А50 от 01.02.2023			00042305	7	30.09.2002	240	91 030,00	91 030,00	240	4 551,50	-	-	2,20%	-	-	4 551,50	
53	Трансформатор силовой масл. ТМ 630/6/04	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А50 от 01.02.2024			00042304	7	30.09.2002	240	91 030,00	91 030,00	240	4 551,50	-	-	2,20%	-	-	4 551,50	
54	Трансформатор силовой масл. ТМ 6300/35.	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А50 от 01.02.2025			00042306	7	30.09.2002	240	672 400,00	672 400,00	240	33 620,00	-	-	2,20%	-	-	33 620,00	
55	Трансформатор силовой масл. ТМ 6300/35	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А50 от 01.02.2026			00042307	7	30.09.2002	240	672 400,00	672 400,00	240	33 620,00	-	-	2,20%	-	-	33 620,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
		УК «СИЛА СИБИРИ»	**№А50 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 369, 370	**1 368 317,47**														**114 026,46**	**114 026,46**
56	Трансформаторная подстанция КТПн 400/6-10/0,4	ООО "Водоканал"	№А173/А51 от 01.02.2022		480 000,00	2000012353	7	31.07.2006	183	145 436,95	145 436,95	183	9 536,85	-	-	2,20%	-	-	9 536,85	
57	Распределительное устройство КНС-301а (выносное модульное)	ООО "Водоканал"	№А173/А51 от 01.02.2022			2000013741	7	31.10.2017	183	7 047 635,64	7 047 635,64	183	462 140,04	4 659 912,09	4 197 772,05	2,20%	97 434,53	-	559 574,57	
		ООО "Водоканал"	**№А173/А51 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 373, 374	**480 000,00**														**569 111,42**	**480 000,00**
58	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№5)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022		114 000,00	4000000001	4	30.11.2007	63	70 812,00	70 812,00	63	13 488,00	-	-	2,20%	-	-	13 488,00	
59	Комплектное распредустройство КСО-285 (22 ячейки)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000038	5	30.11.2007	87	615 500,00	615 500,00	87	84 896,55	-	-	2,20%	-	-	84 896,55	
60	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№1)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000072	4	30.11.2007	63	169 745,00	169 745,00	63	32 332,38	-	-	2,20%	-	-	32 332,38	
61	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000073	4	30.11.2007	63	169 745,00	169 745,00	63	32 332,38	-	-	2,20%	-	-	32 332,38	
62	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№1)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000164	4	30.11.2007	63	70 812,00	70 812,00	63	13 488,00	-	-	2,20%	-	-	13 488,00	
63	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№2)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000165	4	30.11.2007	63	70 812,00	70 812,00	63	13 488,00	-	-	2,20%	-	-	13 488,00	
64	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№3)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000166	4	30.11.2007	63	70 812,00	70 812,00	63	13 488,00	-	-	2,20%	-	-	13 488,00	
		ООО "Водоканал"	**№А173/А51/2 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 372, 371	**114 000,00**														**203 513,31**	**114 000,00**
65	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ КНС N26	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		7 414 000,00	0000121401	7	02.12.2009	63	34 536,69	34 536,69	63	6 578,42	-	-	2,20%	-	-	6 578,42	
66	Встроенная трансформаторная подстанция ТПКМ	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126505	7	21.05.2010	84	68 627,65	68 627,65	84	9 803,95	-	-	2,20%	-	-	9 803,95	
67	КАБЕЛЬ РЕЗЕРВНОГО ПИТАНИЯ ОТ ОП-6 ДО П/СТ N17 ОСК	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123005	7	31.12.2009	63	19 875,69	19 875,69	63	3 785,85	-	-	2,20%	-	-	3 785,85	
68	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126437	5	21.05.2010	12	900,00	900,00	12	900,00	-	-	2,20%	-	-	900,00	
69	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126438	5	21.05.2010	12	900,00	900,00	12	900,00	-	-	2,20%	-	-	900,00	
70	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126439	5	21.05.2010	12	900,00	900,00	12	900,00	-	-	2,20%	-	-	900,00	
71	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126440	5	21.05.2010	12	900,00	900,00	12	900,00	-	-	2,20%	-	-	900,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
72	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126443	5	21.05.2010	12	1 500,00	1 500,00	12	1 500,00	-	-	2,20%	-	-	1 500,00	
73	КОМПАКТНОЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО,(ГНС-2)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123656	5	31.12.2009	60	5 661,00	5 661,00	60	1 132,20	-	-	2,20%	-	-	1 132,20	
74	Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2 КТП - 630	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000121982	5	02.12.2009	24	5 901,00	5 901,00	24	2 950,50	-	-	2,20%	-	-	2 950,50	
75	Комплект распределительного устройства	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000001562	4	30.11.2004	63	34 536,69	34 536,69	63	6 578,42	-	-	2,20%	-	-	6 578,42	
76	КОМПЛЕКТ,РАСПРЕД.УСТР-ВО-272	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000121983	5	02.12.2009	24	1 140,00	1 140,00	24	570,00	-	-	2,20%	-	-	570,00	
77	КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕДУСТРОЙСТВО	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000122008	5	02.12.2009	84	816,00	816,00	84	116,57	-	-	2,20%	-	-	116,57	
78	Комплектное распредустройство КСО-285 (22ячейки), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123720	7	31.12.2009	63	615 500,00	615 500,00	63	117238,10	-	-	2,20%	-	-	117 238,10	
79	ПОДСТАНЦИЯ КТП 160/10(без трансформатора)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123702	7	31.12.2009	23	25 491,00	25 491,00	23	13 299,65	-	-	2,20%	-	-	13 299,65	
80	Трансформатор 180-16/04	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000001563	4	30.11.2004	63	117 383,05	117 383,05	63	22 358,68	-	-	2,20%	-	-	22 358,68	
81	Трансформатор 180-16/04	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000001564	4	30.11.2004	63	117 383,05	117 383,05	63	22 358,68	-	-	2,20%	-	-	22 358,68	
82	Трансформатор силовой ТМ-250	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126454	7	21.05.2010	24	10 300,00	10 300,00	24	5 150,00	-	-	2,20%	-	-	5 150,00	
83	Трансформатор силовой ТМ-250	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126455	7	21.05.2010	24	10 400,00	10 400,00	24	5 200,00	-	-	2,20%	-	-	5 200,00	
84	Трансформатор силовой ТМ-400	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126461	7	21.05.2010	24	19 400,00	19 400,00	24	9 700,00	-	-	2,20%	-	-	9 700,00	
85	Трансформатор силовой ТМ-400	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126462	7	21.05.2010	24	19 400,00	19 400,00	24	9 700,00	-	-	2,20%	-	-	9 700,00	
86	Трансформатор силовой ТМ400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000122006	7	31.10.2005	63	117 383,05	117 383,05	63	22 358,68	-	-	2,20%	-	-	22 358,68	
87	Трансформатор силовой ТМ400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000002065	7	30.11.2005	63	117 383,05	117 383,05	63	22 358,68	-	-	2,20%	-	-	22 358,68	
88	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-1000-6-04-15 2ЕД	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123676	7	31.12.2009	23	7 353,00	7 353,00	23	3 836,35	-	-	2,20%	-	-	3 836,35	
89	Трансформатор ТМ630-10/0,4	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000017604	7	30.08.2008	183	277 963,57	277 963,57	183	18 227,12	16 708,19	-	2,20%	183,79	-	18 410,91	
90	Трансформатор ТМ630-10/0,4	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000017603	7	30.08.2008	183	277 963,56	277 963,56	183	18 227,12	16 708,19	-	2,20%	183,79	-	18 410,91	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							ФАКТ 2023 Принято экспертом
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
91	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№1), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123728	7	31.12.2009	40	386 665,00	386 665,00	40	115 999,50	-	-	2,20%	-	-	115 999,50	
92	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123729	7	31.12.2009	40	386 665,00	386 665,00	40	115 999,50	-	-	2,20%	-	-	115 999,50	
93	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000122007	7	02.12.2009	84	2 803,00	2 803,00	84	400,43	-	-	2,20%	-	-	400,43	
94	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000122006	7	02.12.2009	84	2 803,00	2 803,00	84	400,43	-	-	2,20%	-	-	400,43	
95	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН 25-406-0,4 В.Редаково 58*	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			О000126489	5	30.09.2015	43	49 700,00	49 700,00	43	13 869,77	-	-	2,20%	-	-	13 869,77	
		ООО "Инвестор"	**№А52/14 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 375, 376	**7 414 000,00**														**573 666,14**	**573 666,14**
96	Подстанция 110/6 кВ II очереди (б/у ЗДБ 1928)	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022		1 000 000,00	Р0000498	7	01.01.2016	240	6 556 709,43	6 556 709,43	240	327 835,47	4 261 861,13	3 961 345,28	2,20%	90 455,27	-	418 290,74	
97	Линия высоковольтная (ВЛ) 110 кв (б/у ЗДБ 24)	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022			Р0000339	6	01.01.2016	180	374 858,82	374 858,82	180	24 990,59	199 924,70	177 016,67	2,20%	4 146,36	-	29 136,94	
		ООО "Разрез "Задубровский Новый"	**№А53 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 377, 378	**1 000 000,00**														**447 427,69**	**447 427,69**
98	П.К. Внешнее электроснабжение разреза: реконструируемая подстанция ПС-110/35/6кВ "Караканская-Южная" №27-2	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А55 от 15.04.2022		21 621 300,00	ОС01410	7	03.12.2009	240	##########	110 933 283,98	240	5546664,20	38 826 649,39	33 279 985,19	2,20%	793 172,98	-	6 339 837,18	
99	ВЛ Воздушная линия 110кВ	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А55 от 15.04.2022			С000010	7	07.12.2001	181	12 357 278,01	12 357 278,01	181	819 267,05	-	-	2,20%	-	-	819 267,05	
		ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	**№А55 от 15.04.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 379, 380	**21 621 300,00**														**7 159 104,23**	**7 159 104,23**
100	Подстанция 35/6кВ "Виноградовская №51	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А56 от 15.04.2022		2 803 470,00	КТК002487	7	30.09.2012	303	57 730 277,56	57 730 277,56	303	2286347,63	34 295 214,39	32 008 866,77	2,20%	729 344,89	-	3 015 692,52	
101	ВЛ 35кВ от ПС 110/35/6 кВ "КеНоТЭК" до ПС 35/6 кВ "Виноградовская"	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А56 от 15.04.2022			КТК002486	10	30.09.2012	361	26 685 333,37	26 685 333,37	361	887 047,09	17 593 100,67	16 706 053,58	2,20%	377 290,70	-	1 264 337,79	
		ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	**№А56 от 15.04.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 381, 382	**2 803 470,00**														**4 280 030,31**	**2 803 470,00**

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
102	Электростанция (хоз №43) 35/6 кВ с двумя двухобмот.трансформаторами мощн. 10000кВа "Черемшанская"	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А57 от 15.04.2022		4 659 560,00	5230	7	05.11.2009	577	72 382 066,59	72 382 066,59	577	1 505 346,27	52 687 119,53	51 181 773,26	2,20%	1 142 557,82	-	2 647 904,09	
103	Двухцепная ВЛ-35кВ	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А57 от 15.04.2022			4868	7	30.04.2008	596	24 188 882,57	24 188 882,57	596	487 024,48	17 045 856,84	16 558 832,36	2,20%	369 651,58	-	856 676,06	
		ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	**№А57 от 15.04.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 383, 384	**4 659 560,00**														**3 504 580,16**	**3 504 580,16**
104	Две одноцепные ВЛ-110кВ до ПС-110/6/6кВ "Костромовская"	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022		15 206 320,00	3134	7	30.11.2008	276	44 509 236,74	44 509 236,74	276	1 935 184,21	17 255 392,50	15 320 208,30	2,20%	358 331,61	-	2 293 515,81	
105	ПС 110/6/6,3 кВ "Костромовская"	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022			3153	7	30.11.2008	240	##########	135 976 176,37	240	6 798 808,82	40 226 285,51	33 427 476,69	2,20%	810 191,38	-	7 609 000,20	
		ООО "ММК-Уголь"	**№А59 от 15.12.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 385, 386	**15 206 320,00**														**9 902 516,02**	**9 902 516,02**
106	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 630-10/0,4 Фидер 1 д. Смолино "Позитив", протяженность 1,087 км	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022		214 510,00	0А-000116	6	23.12.2021	126	1 633 294,17	1 633 294,17	126	155 551,83	1 477 742,34	1 322 190,52	2,20%	30 799,26	-	186 351,09	
107	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 630-10/0,4 Фидер 3 д. Смолино "Позитив", протяженность 0,175 км	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022			0А-000117	6	23.12.2021	126	246 836,67	246 836,67	126	23 508,25	223 328,42	199 820,16	2,20%	4 654,63	-	28 162,89	
		ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	**№А60 от 08.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 387, 388	**214 510,00**														**214 513,98**	**214 510,00**
108	ВЛЗ-10 кВ до РУ-10 кВ КТПН-630 кВА "Каратажная"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		1 363 270,00	БП-000149	6	06.12.2021	163	175 130,00	175 130,00	163	12 893,01	162 236,99	149 343,99	2,20%	3 427,39	-	16 320,40	
109	ВЛЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-630 кВА "Каратажная"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000150	6	06.12.2021	163	461 150,00	461 150,00	163	33 949,69	427 200,31	393 250,61	2,20%	9 024,96	-	42 974,65	
110	ВЛЗ-10 кВ с пунктом коммерческого учета ЗТТ/ЗТН	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000151	6	06.12.2021	132	2 532 287,50	2 532 287,50	132	230 207,95	2 302 079,55	2 071 871,59	2,20%	48 113,46	-	278 321,42	
111	ВЛЗ-10 кВ до РУ-10 кВ СТП 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА (ТП д. Березовка)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000152	6	06.12.2021	156	1 383 437,50	1 383 437,50	156	106 418,27	1 277 019,23	1 170 600,96	2,20%	26 923,82	-	133 342,09	
112	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-2*400 кВА с. Верх-Чумыш (ТП)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000153	6	06.12.2021	153	3 690 650,00	3 690 650,00	153	289 462,75	3 401 187,25	3 111 724,51	2,20%	71 642,03	-	361 104,77	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
113	Воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4 кВ пос.Новосафоновский (Т/П)-72 м.	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000154	6	06.12.2021	156	110 280,00	110 280,00	156	8 483,08	101 796,92	93 313,85	2,20%	2 146,22	-	10 629,30	
114	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП 10/0,4 мощностью 160 кВА (ТП д. Березовка)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000155	6	06.12.2021	156	2 062 790,00	2 062 790,00	156	158 676,15	1 904 113,85	1 745 437,69	2,20%	40 145,07	-	198 821,22	
115	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-250 кВА (ТП СНТ Родничок)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000148	6	06.12.2021	156	6 124 060,00	6 124 060,00	156	471 081,54	5 652 978,46	5 181 896,92	2,20%	119 183,63	-	590 265,17	
116	Трансформаторная подстанция КТПН 250 кВА 10/0,4 от ТП-013 с Фидер №1 с.Тер ентьевское	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000156	7	06.12.2021	238	1 033 330,00	1 033 330,00	238	52 100,67	981 229,33	929 128,66	2,20%	21 013,94	-	73 114,61	
		ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	**№А61 от 08.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 389, 390	**1 363 270,00**														**1 704 893,63**	**1 363 270,00**
117	Здание ЦРП общей площадью 171,1 кв.м. (недвижимое)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		4 832 990,00	БП-000042	9	16.11.2017	349	3 112 598,79	6 172 988,79	349	212 251,76	5 094 042,33	4 881 790,56	2,20%	109 734,16	-	321 985,93	
118	Оборудование ЦРП	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000116	7	16.11.2017	228	2 639 163,00	2 939 866,00	228	154 729,79	2 153 322,90	1 998 593,11	2,20%	45 671,08	-	200 400,87	
119	Линия электропередачи КЛ-0,4 кВ протяж.1029м	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000113	6	16.11.2017	288	1 770 228,87	2 757 328,87	288	114 888,70	2 173 311,30	2 058 422,59	2,20%	46 549,07	-	161 437,78	
120	Линия электропередачи КЛ-10кВ протяж. 12640м	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000114	6	16.11.2017	288	13 507 076,52	19 417 856,52	288	809 077,36	15 305 046,63	14 495 969,28	2,20%	327 811,18	-	1 136 888,53	
121	Здание ТП-14 общей площадью 36,2 кв.м (недвижимое)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000044	9	16.11.2017	349	1 094 626,00	2 827 571,00	349	97 223,07	2 333 353,72	2 236 130,65	2,20%	50 264,33	-	147 487,40	
122	Оборудование ТП-14	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000115	7	16.11.2017	228	2 470 290,22	2 740 395,22	228	144 231,33	2 007 219,31	1 862 987,98	2,20%	42 572,28	-	186 803,61	
123	Распределительное устройство РУ-3	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000118	7	16.11.2017	228	517 916,13	1 228 748,13	228	64 670,95	900 004,11	835 333,16	2,20%	19 088,71	-	83 759,66	
124	КТП-4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000119	7	16.11.2017	228	364 729,41	677 879,41	228	35 677,86	496 516,94	460 839,07	2,20%	10 530,92	-	46 208,78	
125	РУ2 ТП7 (2КТПК-630/10/0,4-Т-КК)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000117	7	16.11.2017	228	2 273 191,05	2 813 199,05	228	148 063,11	2 060 544,92	1 912 481,81	2,20%	43 703,29	-	191 766,40	
126	Кабельная линия 10кВ (ТЦ "Леруа Мерлен") протяженность 203 м . г. Кемерово пр. Кузнецкий,33	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000131	6	01.10.2019	180	1 530 152,45	1 530 152,45	180	102 010,16	1 198 619,42	1 105 110,10	2,20%	25 341,02	-	127 351,19	
127	Здание ЗРУ "Октябрьская" (одноэтажное здание ПС 35/6 кВ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000120	10	08.11.2017	328	8 691 731,54	11 427 772,04	328	418 089,22	9 302 485,17	8 884 395,95	2,20%	200 055,69	-	618 144,91	
128	Оборудование ЗРУ ПС Октябринская	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000121	7	08.11.2017	207	10 539 602,74	13 083 352,74	207	758 455,23	9 227 871,98	8 469 416,75	2,20%	194 670,18	-	953 125,41	
129	Оборудование ОРУ ПС Октябринская	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000122	7	08.11.2017	207	10 429 682,67	14 673 464,67	207	850 635,63	10 349 400,20	9 498 764,57	2,20%	218 329,81	-	1 068 965,45	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
		ООО «ЭНЕРДЖИГ РУПП»	**№А62 от 08.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 391, 392	**4 832 990,00**														**5 244 325,90**	**4 832 990,00**
130	КЛ-10 кВ №1 (п/ст Заводская Ф-10-42 - РП-10 кВ ТРЦ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		1 694 010,00	БП-000151	6	01.08.2022	300	4 200 000,00	4 200 000,00	300	168 000,00	4 130 000,00	3 976 000,00	2,20%	89 166,00	-	257 166,00	
131	КЛ-10 кВ №2 (п/ст Заводская Ф-10-59 - РП-10 кВ ТРЦ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000152	6	01.08.2022	300	4 200 000,00	4 200 000,00	300	168 000,00	4 130 000,00	3 976 000,00	2,20%	89 166,00	-	257 166,00	
132	КЛ-10 кВ от РП-10 кВ ТРЦ до трансформаторов	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000153	6	01.08.2022	300	300 000,00	300 000,00	300	12 000,00	295 000,00	284 000,00	2,20%	6 369,00	-	18 369,00	
133	комплектное распределительное устройство 10 кВ, состоящее из 11 камер	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000154	7	01.08.2022	240	2 750 000,00	2 750 000,00	240	137 500,00	2 692 708,33	2 566 666,67	2,20%	57 853,13	-	195 353,13	
134	трансформатор сухой с литой изоляцией Т1	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000155	7	01.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	240	55 000,00	1 077 083,33	1 026 666,67	2,20%	23 141,25	-	78 141,25	
135	трансформатор сухой с литой изоляцией Т2	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000156	7	01.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	240	55 000,00	1 077 083,33	1 026 666,67	2,20%	23 141,25	-	78 141,25	
136	трансформатор сухой с литой изоляцией Т3	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000157	7	01.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	240	55 000,00	1 077 083,33	1 026 666,67	2,20%	23 141,25	-	78 141,25	
137	трансформатор сухой с литой изоляцией Т4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000158	7	01.08.2022	240	1 100 000,00	1 100 000,00	240	55 000,00	1 077 083,33	1 026 666,67	2,20%	23 141,25	-	78 141,25	
138	ЛЭП 6 кВ от ячейки №10 РУ-6 кВ ПС 110 кВ Афонская до РУ 6 кВ ТП-630 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000140	6	30.09.2020	180	6 875 697,37	6 875 697,37	180	458 379,82	5 844 342,76	5 385 962,94	2,20%	123 533,36	-	581 913,19	
139	КТП-ВВ-10/0,4 кВ мощностью 250 кВА Прокопьевский район Сафоновское СП СНТ "Родничок"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000135	7	31.12.2019	233	570 000,00	570 000,00	233	29 356,22	481 931,33	452 575,11	2,20%	10 279,57	-	39 635,79	
140	КТПН 630-10/0,4 Кемеровская обл. Кемеровский муниципальный район Береговое сельское поселение	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-0000094	7	01.11.2019	212	270 000,00	270 000,00	212	15 283,02	221 603,77	207 594,34	2,20%	4 721,18	-	20 004,20	
141	СТП-ВВ-10/0,4 кВ мощностью 160 кВА Киселевский городской округ д. Березовка	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000136	7	31.12.2019	233	450 000,00	450 000,00	233	23 175,97	380 472,10	357 296,14	2,20%	8 115,45	-	31 291,42	
142	КТПН 10/0,4 кВ мощностью 630 кВА "Каратажная" Прокопьевский муниципальный район с. "Терентьевское"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000139	7	01.07.2020	238	1 580 000,00	1 580 000,00	238	79 663,87	1 380 840,34	1 307 815,13	2,20%	29 575,21	-	109 239,08	
143	КТПН-130-2*400 кВА г. Киселевск с. Верх-Чумыш ул. Заповедная	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000134	7	27.12.2017	209	2 550 000,00	2 550 000,00	209	146 411,48	1 817 942,58	1 671 531,10	2,20%	38 384,21	-	184 795,69	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
144	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3 250кВА 6/0,4кВ Кемеровск обл., Беловский р-н д. Осиновка ул. Фабричная	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000138	7	19.08.2020	129	23 000,00	23 000,00	129	2 139,53	18 007,75	15 868,22	2,20%	372,64	-	2 512,17	
145	КЛ-6 кВ, ААШВУ (3*95)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000159	6	01.08.2022	180	100 000,00	100 000,00	180	6 666,67	97 222,22	91 111,11	2,20%	2 071,67	-	8 738,33	
146	ВЛ-6 кВ, 3-АС50/8.0	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000160	6	01.08.2022	180	160 000,00	160 000,00	180	10 666,67	155 555,56	145 777,78	2,20%	3 314,67	-	13 981,33	
147	Трансформатор ТМ-400 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000161	7	01.08.2022	240	240 000,00	240 000,00	240	12 000,00	235 000,00	224 000,00	2,20%	5 049,00	-	17 049,00	
148	КТПН-400/6	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000162	7	01.08.2022	240	275 000,00	275 000,00	240	13 750,00	269 270,83	256 666,67	2,20%	5 785,31	-	19 535,31	
149	ВЛ-6 кВ (отпайка от опоры 24/46 Ф6-6-ЦДС ПС Куйбышевская № 1 35/6 кВ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000150	6	05.07.2022	180	1 005 500,00	1 005 500,00	180	67 033,33	977 569,44	910 536,11	2,20%	20 769,16	-	87 802,49	
150	Трансформаторная подстанция КТП-400 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000149	7	05.07.2022	240	326 000,00	326 000,00	240	16 300,00	319 208,33	302 908,33	2,20%	6 843,28	-	23 143,28	
151	Воздушная линия электропередач ВЛ – 6кВ (Ф-6-8-ЗНТ) от КТП-250 кВА в СНТ «Изора»	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000146	6	01.06.2022	180	472 955,32	472 955,32	180	31 530,35	454 562,61	425 659,79	2,20%	9 682,45	-	41 212,80	
152	Мачтовая трансформаторная подстанция – 250 кВА в СНТ «Изора»	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000147	7	01.06.2022	240	519 449,02	519 449,02	240	25 972,45	504 298,42	480 490,34	2,20%	10 832,68	-	36 805,13	
153	КТП-180кВА, РУ-6кВ, силовой трансформатор 180 кВА 6/0,4кВ, РУ-0,4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000163	7	01.09.2022	240	426 500,00	426 500,00	240	21 325,00	419 391,67	399 843,75	2,20%	9 011,59	-	30 336,59	
154	ВЛ-6кВ, опоры Ж/Б - 20 шт., ЛР-630/10 – 2шт., Провод АС-50 – 3600 м	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000164	6	01.09.2022	180	432 800,00	432 800,00	180	28 853,33	423 182,22	396 733,33	2,20%	9 019,07	-	37 872,40	
		ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	**№А63 от 08.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 393, 394	**1 694 010,00**														**2 326 487,34**	**1 694 010,00**
155	ВЛ-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-9 П	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022		750 460,00	00-000358	6	31.05.2016	180	456 000,00	1 233 194,59	180	82 212,97	691 959,19	609 746,21	2,20%	14 318,76	-	96 531,73	
156	ВЛ-10 кВ провод марки АС-50 от ф.10-9 П	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			00-000359	6	31.05.2016	180	96 000,00	96 000,00	180	6 400,00	53 866,67	47 466,67	2,20%	1 114,67	-	7 514,67	
157	ВЛ-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-12 П	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			00-000360	6	31.05.2016	180	464 000,00	1 141 929,80	180	76 128,65	640 749,50	564 620,85	2,20%	13 259,07	-	89 387,73	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
158	Кабельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-9П	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			00-000361	6	31.05.2016	120	80 000,00	80 000,00	120	8 000,00	27 333,33	19 333,33	2,20%	513,33	-	8 513,33	
159	Кабельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-12П	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			00-000362	6	31.05.2016	120	80 000,00	80 000,00	120	8 000,00	27 333,33	19 333,33	2,20%	513,33	-	8 513,33	
160	КТП № 9 400 кВА	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			СН-000005	7	01.01.2011	240	90 000,00	90 000,00	240	4 500,00	36 000,00	31 875,00	2,20%	746,63	-	5 246,63	
161	КТП № 3 400 кВА	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			00-000229	7	27.02.2004	240	20 833,33	20 833,33	240	1 041,67	1 215,28	173,61	2,20%	15,28	-	1 056,94	
162	ЗТП № 59 630 кВА	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			СН-000006	7	01.01.2011	240	180 000,00	180 000,00	240	9 000,00	72 000,00	63 750,00	2,20%	1 493,25	-	10 493,25	
163	Трансформаторная подстанция 400 кВА	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			СН-000023	7	27.02.2004	240	4 275,00	4 275,00	240	213,75	249,38	35,63	2,20%	3,14	-	216,89	
164	КТП № 1 250 кВА	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			00-000208	7	27.02.2004	240	749,00	749,00	240	37,45	43,69	6,24	2,20%	0,55	-	38,00	
165	Трансформаторная подстанция № 80 (КТПНУ-2*400 кВА 10/0,4 № 60)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			00-001103	7	30.04.2019	240	3 077 723,60	3 077 723,60	240	153 886,18	2 513 474,27	2 359 588,09	2,20%	53 603,69	-	207 489,87	
166	Трансформаторная подстанция № 57 (КТПНУ-2*630 кВА 10/0,4 № 57)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А64 от 13.09.2022			00-001102	7	30.04.2019	240	3 337 117,42	3 337 117,42	240	166 855,87	2 725 312,56	2 558 456,69	2,20%	58 121,46	-	224 977,33	
		ООО «СибЭнергоСеть»	**№А64 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 395, 396	**750 460,00**														**659 979,69**	**659 979,69**
167	ККЗ, Комплектная Трансформаторная подстанция , 2КТПК-2*1000/10/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»	№А65 от 13.09.2022		2 425 340,00	00002627	7	01.02.2017	240	487 500,00	487 500,00	240	24 375,00	343 281,25	320 937,50	2,20%	7 306,41	-	31 681,41	
168	СВК, Репродуктор, Комплектная Трансформаторная подстанция, 2 КТПК-2*1000/10/0,4 АВР	ООО «СибЭнергоСеть»	№А65 от 13.09.2022			00-00-036	7	30.09.2019	240	2 382 882,00	2 382 882,00	240	119 144,10	1 995 663,68	1 876 519,58	2,20%	42 594,02	-	161 738,12	
169	СВК, Откорм 2, Комплектная Трансформаторная подстанция, КТПН-2*630/10/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»	№А65 от 13.09.2022			00002462	7	01.02.2017	240	915 254,24	915 254,24	240	45 762,71	644 491,53	602 542,37	2,20%	13 717,37	-	59 480,08	
170	Двухцепная ВЛ-10 для электр 5 площадок СВК и ККЗ	ООО «СибЭнергоСеть»	№А65 от 13.09.2022			00002526	6	01.02.2017	121	8 236 889,60	8 236 889,60	121	816 881,61	3 403 673,39	2 654 865,24	2,20%	66 643,92	-	883 525,54	
171	ЛЭП-10 кВ	ООО «СибЭнергоСеть»	№А65 от 13.09.2022			00002557	6	01.02.2017	121	9 355 349,53	9 355 349,53	121	927 803,26	3 865 846,91	3 015 360,59	2,20%	75 693,28	-	1 003 496,54	
172	СВК, Откорм 1, Комплектная Трансформаторная подстанция, КТПН-2*1000/10/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»	№А65 от 13.09.2022			00-000829	7	01.02.2017	240	1 930 000,00	1 930 000,00	240	96 500,00	1 359 041,67	1 270 583,33	2,20%	28 925,88	-	125 425,88	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							ФАКТ 2023 Принято экспертом
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
		ООО «СибЭнергоСеть»	**№А65 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 397, 398	**2 425 340,00**														**2 265 347,56**	**2 265 347,56**
173	2КТПН-П-КК 630/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне ВН и НН	ООО «СибЭнергоСеть»	№А66 от 13.09.2022		365 180,00	00-000354	7	31.05.2016	240	2 247 809,62	2 247 809,62	240	112 390,48	1 507 905,62	1 395 515,14	2,20%	31 937,63	-	144 328,11	
174	2КТПН-П-КК 1000/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне ВН и НН	ООО «СибЭнергоСеть»	№А66 от 13.09.2022			00-000355	7	31.05.2016	240	2 869 320,86	2 869 320,86	240	143 466,04	1 924 836,08	1 781 370,03	2,20%	40 768,27	-	184 234,31	
175	Кабельная линия 6 кВ (2 кабеля АСБ - 3*120)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А66 от 13.09.2022			00-000356	8	31.05.2016	360	162 000,00	162 000,00	360	5 400,00	126 450,00	121 050,00	2,20%	2 722,50	-	8 122,50	
176	Воздушная линия 6кВ (провод АС-50)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А66 от 13.09.2022			00-000357	8	31.05.2016	360	45 900,00	45 900,00	360	1 530,00	35 827,50	34 297,50	2,20%	771,38	-	2 301,38	
		ООО «СибЭнергоСеть»	**№А66 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 399, 400	**365 180,00**														**338 986,29**	**338 986,29**
177	Подстанция КТП-ТВ 630/6/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А67 от 13.09.2022		165 110,00	00-000013	7	01.06.2016	240	705 400,00	705 400,00	240	35 270,00	473 205,83	440 875,00	2,20%	10 054,89	-	45 324,89	
178	Система энергоснабжения (ЛЭП)	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А67 от 13.09.2022			БП-000004	6	02.06.2016	180	857 002,36	857 002,36	180	57 133,49	485 634,67	428 501,18	2,20%	10 055,49	-	67 188,99	
179	КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс.Т МГ	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А67 от 13.09.2022			БП-000051	7	03.06.2016	240	738 000,00	738 000,00	240	36 900,00	498 150,00	461 250,00	2,20%	10 553,40	-	47 453,40	
180	Трансформаторная подстанция КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс. Т МГ	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А67 от 13.09.2022			БП-000025	7	04.06.2016	240	620 000,00	620 000,00	240	31 000,00	418 500,00	387 500,00	2,20%	8 866,00	-	39 866,00	
		ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	**№А67 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 401, 402	**165 110,00**														**199 833,27**	**165 110,00**
181	Трансформаторная подстанция ТП-1	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022		1 380 670,00	000000112	7	30.06.2004	240	496 377,11	496 377,11	240	24 818,86	37 228,28	12 409,43	2,20%	546,01	-	25 364,87	
182	Трансформаторная подстанция ТП-2	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000113	7	30.06.2004	240	278 207,11	278 207,11	240	13 910,36	20 865,53	6 955,18	2,20%	306,03	-	14 216,38	
183	Трансформаторная подстанция ТП-3	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000111	7	30.06.2004	240	458 157,11	458 157,11	240	22 907,86	34 361,78	11 453,93	2,20%	503,97	-	23 411,83	
184	Трансформаторная подстанция ТП-4	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001181	7	29.12.2014	240	3 340 914,11	3 340 914,11	240	167 045,71	2 004 548,47	1 837 502,76	2,20%	42 262,56	-	209 308,27	
185	Трансформаторная подстанция ТП-5	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001182	7	10.12.2014	240	3 340 914,11	3 340 914,11	240	167 045,71	2 004 548,47	1 837 502,76	2,20%	42 262,56	-	209 308,27	
186	Трансформаторная подстанция ТП-6 (КТПП-ВК-7-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором)	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001080	7	10.12.2014	240	2 493 350,47	2 493 350,47	240	124 667,52	1 496 010,28	1 371 342,76	2,20%	31 540,88	-	156 208,41	
187	Трансформаторная подстанция ТП-7	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001184	7	10.12.2014	240	3 340 914,12	3 340 914,12	240	167 045,71	2 004 548,47	1 837 502,77	2,20%	42 262,56	-	209 308,27	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
188	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001109	7	30.11.2013	240	294 136,24	294 136,24	240	14 706,81	160 549,36	145 842,55	2,20%	3 370,31	-	18 077,12	
189	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001110	7	30.11.2013	240	294 136,24	294 136,24	240	14 706,81	160 549,36	145 842,55	2,20%	3 370,31	-	18 077,12	
190	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001188	7	11.12.2014	240	50 000,00	50 000,00	240	2 500,00	30 000,00	27 500,00	2,20%	632,50	-	3 132,50	
191	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001189	7	11.12.2014	240	50 000,00	50 000,00	240	2 500,00	30 000,00	27 500,00	2,20%	632,50	-	3 132,50	
192	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000943	7	30.11.2010	240	59 991,07	59 991,07	240	2 999,55	23 746,47	20 746,91	2,20%	489,43	-	3 488,98	
193	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000941	7	30.11.2010	240	59 991,07	59 991,07	240	2 999,55	23 746,47	20 746,91	2,20%	489,43	-	3 488,98	
194	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000979	7	30.11.2011	240	63 845,22	63 845,22	240	3 192,26	28 464,33	25 272,07	2,20%	591,10	-	3 783,36	
195	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000974	7	30.09.2011	240	55 425,56	55 425,56	240	2 771,28	24 248,68	21 477,40	2,20%	502,99	-	3 274,26	
196	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000948	7	31.12.2010	240	59 991,07	59 991,07	240	2 999,55	23 996,43	20 996,87	2,20%	494,93	-	3 494,48	
197	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001190	7	11.12.2014	240	50 000,00	50 000,00	240	2 500,00	30 000,00	27 500,00	2,20%	632,50	-	3 132,50	
198	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000942	7	30.11.2010	240	59 991,07	59 991,07	240	2 999,55	23 746,47	20 746,91	2,20%	489,43	-	3 488,98	
199	Трансформатор	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000000980	7	30.11.2011	240	55 425,56	55 425,56	240	2 771,28	24 710,56	21 939,28	2,20%	513,15	-	3 284,43	
200	Воздушная линия элек тропередач	ООО «СибЭнергоСеть»	№А68 от 13.09.2022			000001186	6	06.12.2014	180	3 053 674,21	3 053 674,21	180	203 578,28	1 425 047,96	1 221 469,68	2,20%	29 111,69	-	232 689,97	
		ООО «СибЭнергоСеть»	**№А68 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 403, 404	**1 380 670,00**														**1 149 671,49**	**1 149 671,49**
201	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-400/10	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А69 от 13.09.2022		61 350,00	51	7	01.11.2019	204	233 000,00	233 000,00	204	13 705,88	189 598,04	177 034,31	2,20%	4 032,96	-	17 738,84	
202	КТПН-400/10	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А69 от 13.09.2022			52	7	01.09.2020	204	270 816,00	270 816,00	204	15 930,35	233 645,18	219 042,35	2,20%	4 979,56	-	20 909,92	
203	ПКУ-6 (3ТТ+3ТН)	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А69 от 13.09.2022			53	7	01.09.2020	204	260 000,00	260 000,00	204	15 294,12	224 313,73	210 294,12	2,20%	4 780,69	-	20 074,80	
		ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	**№А69 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 405, 406	**61 350,00**														**58 723,56**	**58 723,56**
204	Трансформатор ТМН-2500/35/10	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А70 от 13.09.2022		318 720,00	54	7	01.07.2021	240	3 400 000,00	3 400 000,00	240	170 000,00	3 145 000,00	2 989 166,67	2,20%	67 475,83	-	237 475,83	
205	Оборудование ОРУ	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А70 от 13.09.2022			55	7	01.07.2021	240	980 000,00	980 000,00	240	49 000,00	906 500,00	861 583,33	2,20%	19 448,92	-	68 448,92	
		ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	**№А70 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 407, 408	**318 720,00**														**305 924,75**	**305 924,75**
206	Подстанция 2КТПНУ-1000/10/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А71 от 13.09.2022		153 240,00	00-000232	7	11.07.2018	240	487 500,00	487 500,00	240	24 375,00	379 843,75	355 468,75	2,20%	8 088,44	-	32 463,44	
207	Воздушная линия - 10 кВ (ВЛ-10кВ)	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А71 от 13.09.2022			00-000233	6	11.07.2018	180	734 800,00	734 800,00	180	48 986,67	518 442,22	469 455,56	2,20%	10 866,88	-	59 853,54	
208	Кабельная линия - 10кВ (КЛ-10кВ)	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А71 от 13.09.2022			00-000234	8	11.07.2018	300	915 254,00	915 254,00	300	36 610,16	753 559,13	716 948,97	2,20%	16 175,59	-	52 785,75	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
		ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	**№А71 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 409, 410	**153 240,00**														**145 102,73**	**145 102,73**
209	Подстанционное устройство СН	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022		1 590 672,69	ЛУ000000709 84	6	16.01.2017	180	22 067,78	22 067,78	180	1 471,19	13 363,27	11 892,08	2,20%	277,81	-	1 748,99	
210	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-37)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000041 3	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
211	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-38)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000041 4	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
212	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-39)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000041 5	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
213	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-40)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000041 6	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
214	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-41)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000041 7	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
215	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-42)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000041 8	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
216	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-43)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000041 9	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
217	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-44)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000042 0	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
218	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-45)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000042 1	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
219	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 2)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000086 4	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
220	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 3)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000086 5	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
221	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 4)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000086 6	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
222	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 5)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000086 7	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
223	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 6)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000087 0	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
224	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 7)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000087 4	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
225	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 8)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000088 1	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
226	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-12)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000088 6	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
227	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-29)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000221 6	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
228	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-30)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000221 8	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
229	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-31)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000222 2	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
230	В/в ячейка 6кВ (ПС№ 2/6-32)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000222 3	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							ФАКТ 2023 Принято экспертом
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
231	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-33)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000226 0	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
232	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПСN2/6-14)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000250 8	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
233	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-19)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000250 9	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
234	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-20)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000251 0	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
235	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-21)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000251 1	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
236	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-22)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000251 2	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
237	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-23)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000251 3	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
238	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-24)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000251 4	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
239	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-25)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000251 5	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
240	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-27)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000251 6	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
241	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-28)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000251 7	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
242	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-46)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000001603	6	16.01.2017	180	52 016,95	52 016,95	180	3 467,80	31 499,15	28 031,36	2,20%	654,84	-	4 122,63	
243	Трансформатор ТМШ-180 6/0,4 (ПСN2/ТСН -2)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000509 4	7	16.01.2017	240	130 000,00	130 000,00	240	6 500,00	91 541,67	85 041,67	2,20%	1 942,42	-	8 442,42	
244	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПСN2/6- 9)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000088 3	6	16.01.2017	180	105 610,24	105 610,24	180	7 040,68	63 952,87	56 912,18	2,20%	1 329,52	-	8 370,20	
245	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПСN2/6-10)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000088 4	6	16.01.2017	180	105 610,24	105 610,24	180	7 040,68	63 952,87	56 912,18	2,20%	1 329,52	-	8 370,20	
246	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПСN2/6- 1)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000195 9	6	16.01.2017	180	105 610,24	105 610,24	180	7 040,68	63 952,87	56 912,18	2,20%	1 329,52	-	8 370,20	
247	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-17)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000196 0	6	16.01.2017	180	105 610,24	105 610,24	180	7 040,68	63 952,87	56 912,18	2,20%	1 329,52	-	8 370,20	
248	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-18)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000197 0	6	16.01.2017	180	105 610,24	105 610,24	180	7 040,68	63 952,87	56 912,18	2,20%	1 329,52	-	8 370,20	
249	Трансформатор ТМ-180 6/0,4 кВ (псN2/ТСН1)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000253 6	6	16.01.2017	180	130 000,00	130 000,00	180	8 666,67	78 722,22	70 055,56	2,20%	1 636,56	-	10 303,22	
250	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-35)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000001996 5	6	16.01.2017	180	105 610,24	105 610,24	180	7 040,68	63 952,87	56 912,18	2,20%	1 329,52	-	8 370,20	
251	Шкаф ШТН	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 7	5	16.01.2017	120	116 644,13	116 644,13	120	11 664,41	47 629,69	35 965,27	2,20%	919,54	-	12 583,96	
252	В/в ячейка 6кВ (ПСN 2/6-26)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000238 1	6	16.01.2017	180	170 237,24	170 237,24	180	11 349,15	103 088,11	91 738,96	2,20%	2 143,10	-	13 492,25	
253	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПСN2/6-13)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000250 6	6	16.01.2017	180	170 237,24	170 237,24	180	11 349,15	103 088,11	91 738,96	2,20%	2 143,10	-	13 492,25	
254	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 4	5	16.01.2017	120	178 118,62	178 118,62	120	17 811,86	72 731,77	54 919,91	2,20%	1 404,17	-	19 216,03	
255	Шкаф ШК	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 8	5	16.01.2017	120	231 711,92	231 711,92	120	23 171,19	94 615,70	71 444,51	2,20%	1 826,66	-	24 997,85	
256	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 2	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
257	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 3	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
258	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 4	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
259	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 5	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
260	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 6	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
261	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 7	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
262	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 8	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
263	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 9	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
264	Шкаф ШУОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007143 6	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
265	Шкаф ШУОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007143 7	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
266	Шкаф ШУОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007143 8	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
267	Шкаф ШУОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007143 9	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
268	Шкаф ШУОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 0	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
269	Шкаф ШУОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007144 1	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
270	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 0	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
271	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 1	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
272	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 2	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
273	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 3	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
274	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 5	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
275	Шкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007145 6	5	16.01.2017	120	187 694,89	187 694,89	120	18 769,49	76 642,08	57 872,59	2,20%	1 479,66	-	20 249,15	
276	Выключатель высоко вольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007305 7	9	16.01.2017	360	162 099,33	162 099,33	360	5 403,31	130 129,74	124 726,43	2,20%	2 803,42	-	8 206,73	
277	Выключатель высоко вольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007305 9	9	16.01.2017	360	162 099,33	162 099,33	360	5 403,31	130 129,74	124 726,43	2,20%	2 803,42	-	8 206,73	
278	Трансформатор ТДНС - 16000 35/6,3 (ПСМ2/ Т1-16)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000601 4	7	16.01.2017	240	14 000 000,00	14 000 000,00	240	700 000,00	9 858 333,33	9 158 333,33	2,20%	209 183,33	-	909 183,33	
279	Трансформатор ТМ-16000 35/6 кВ (ПСМ2 /Т2-16)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000010606	7	16.01.2017	240	14 000 000,00	14 000 000,00	240	700 000,00	9 858 333,33	9 158 333,33	2,20%	209 183,33	-	909 183,33	
280	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			00014987	6	16.01.2017	180	2 100 000,00	2 100 000,00	180	140 000,00	1 271 666,67	1 131 666,67	2,20%	26 436,67	-	166 436,67	
281	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			00014988	6	16.01.2017	180	2 100 000,00	2 100 000,00	180	140 000,00	1 271 666,67	1 131 666,67	2,20%	26 436,67	-	166 436,67	
282	Распределительное ус тройство ОРУ 35 кВ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000070 2	6	16.01.2017	180	10 784 847,49	10 784 847,49	180	718 989,83	6 530 824,31	5 811 834,48	2,20%	135 769,25	-	854 759,08	
283	Здание подстанции № 2 35/6кВ ш. Октябрьск ая	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000000070 1	10	27.12.2016	360	8 659 331,00	8 659 331,00	360	288 644,37	6 927 464,80	6 638 820,43	2,20%	149 229,14	-	437 873,50	
284	Земельный участок 42 :38:0101002:181	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007300 2	10	27.12.2016	0	1 143 100,00	1 143 100,00	0	-	-	-	2,20%	-	-	-	
285	УСТАНОВКА УККР М-7-6,3-1-4750-600-7Р-0	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			00039883	6	16.01.2017	180	1 678 474,58	1 678 474,58	180	111 898,31	1 016 409,60	904 511,30	2,20%	21 130,13	-	133 028,44	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
286	УСТАНОВКА УККР М-7-6,3-1-4750-600-7Р-0	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			00039884	6	16.01.2017	180	2 841 657,46	2 841 657,46	180	189 443,83	1 720 781,46	1 531 337,63	2,20%	35 773,31	-	225 217,14	
287	Модульное здание УК КРМ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			00040883	6	16.01.2017	180	8 186 297,79	8 186 297,79	180	545 753,19	4 957 258,11	4 411 504,92	2,20%	103 056,39	-	648 809,58	
288	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000173	5	30.06.2020	120	38 723,34	38 723,34	120	3 872,33	29 042,51	25 170,17	2,20%	596,34	-	4 468,67	
289	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 1	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000174	5	30.06.2020	120	38 723,34	38 723,34	120	3 872,33	29 042,51	25 170,17	2,20%	596,34	-	4 468,67	
290	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 2	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000175	5	30.06.2020	120	38 723,34	38 723,34	120	3 872,33	29 042,51	25 170,17	2,20%	596,34	-	4 468,67	
291	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 3	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000176	5	30.06.2020	120	38 723,34	38 723,34	120	3 872,33	29 042,51	25 170,17	2,20%	596,34	-	4 468,67	
292	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 4	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000177	5	30.06.2020	120	38 723,34	38 723,34	120	3 872,33	29 042,51	25 170,17	2,20%	596,34	-	4 468,67	
293	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 5	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000178	5	30.06.2020	120	38 723,34	38 723,34	120	3 872,33	29 042,51	25 170,17	2,20%	596,34	-	4 468,67	
294	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000181	7	31.07.2020	240	1 178 610,98	1 178 610,98	240	58 930,55	1 036 195,49	977 264,94	2,20%	22 148,06	-	81 078,61	
295	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000183	6	31.07.2020	240	580 621,69	580 621,69	240	29 031,08	510 463,24	481 432,15	2,20%	10 910,85	-	39 941,93	
296	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 1	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000184	6	31.07.2020	240	580 621,69	580 621,69	240	29 031,08	510 463,24	481 432,15	2,20%	10 910,85	-	39 941,93	
297	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 2	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000185	6	31.07.2020	240	580 621,69	580 621,69	240	29 031,08	510 463,24	481 432,15	2,20%	10 910,85	-	39 941,93	
298	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 3	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000186	6	31.07.2020	240	580 621,69	580 621,69	240	29 031,08	510 463,24	481 432,15	2,20%	10 910,85	-	39 941,93	
299	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 4	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000187	6	31.07.2020	240	580 621,69	580 621,69	240	29 031,08	510 463,24	481 432,15	2,20%	10 910,85	-	39 941,93	
300	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 5	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000188	6	31.07.2020	240	580 621,69	580 621,69	240	29 031,08	510 463,24	481 432,15	2,20%	10 910,85	-	39 941,93	
301	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В 1	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000182	7	31.07.2020	240	1 126 192,97	1 126 192,97	240	56 309,65	990 111,32	933 801,67	2,20%	21 163,04	-	77 472,69	
302	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000195	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	240	6 990,00	123 490,00	116 500,00	2,20%	2 639,89	-	9 629,89	
303	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 1	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000196	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	240	6 990,00	123 490,00	116 500,00	2,20%	2 639,89	-	9 629,89	
304	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 2	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000197	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	240	6 990,00	123 490,00	116 500,00	2,20%	2 639,89	-	9 629,89	
305	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 3	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000198	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	240	6 990,00	123 490,00	116 500,00	2,20%	2 639,89	-	9 629,89	
306	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 4	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000199	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	240	6 990,00	123 490,00	116 500,00	2,20%	2 639,89	-	9 629,89	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
307	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 5	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЭС0000200	7	31.08.2020	240	139 800,00	139 800,00	240	6 990,00	123 490,00	116 500,00	2,20%	2 639,89	-	9 629,89	
308	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12.5/630 УХЛ1	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007308 1	7	16.01.2017	240	322 752,63	322 752,63	240	16 137,63	227 271,64	211 134,01	2,20%	4 822,46	-	20 960,09	
309	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12.5/630 УХЛ1	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007308 2	7	16.01.2017	240	322 752,63	322 752,63	240	16 137,63	227 271,64	211 134,01	2,20%	4 822,46	-	20 960,09	
310	Трансформаторная подстанция 2КТПН-1000/6-0,4кВ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			9005	4	16.01.2017	84	2 991 931,42	2 991 931,42	84	427 418,77	463 037,01	35 618,23	2,20%	5 485,21	-	432 903,98	
311	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-24-ШП)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007241 8	6	27.12.2016	180	1 100 237,24	1 100 237,24	180	73 349,15	660 142,34	586 793,19	2,20%	13 716,29	-	87 065,44	
312	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-14-ШП)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007241 9	6	27.12.2016	180	1 100 237,24	1 100 237,24	180	73 349,15	660 142,34	586 793,19	2,20%	13 716,29	-	87 065,44	
313	Кабельная линия элек тропередач КЛ6-12-КОТ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007413 2	8	16.01.2017	300	394 290,28	394 290,28	300	15 771,61	300 974,91	285 203,30	2,20%	6 447,96	-	22 219,57	
314	Кабельная линия элек тропередач КЛ6-12-КОТ	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007413 3	8	16.01.2017	300	567 978,36	567 978,36	300	22 719,13	433 556,81	410 837,68	2,20%	9 288,34	-	32 007,47	
315	Воздушная ЛЭП (ПС №2, 6-35-В)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			36253	3	16.01.2017	13	82 542,37	82 542,37	13	76 192,96	-	-	2,20%	-	-	76 192,96	
316	Воздушная ЛЭП 6 кВ (6-5 ГЭС)	ООО "Энергосервис"	№А72 от 23.02.2022			ЛУ000007413 4	6	16.01.2017	180	728 237,24	728 237,24	180	48 549,15	440 988,11	392 438,96	2,20%	9 167,70	-	57 716,85	
		ООО "Энергосервис"	**№А72 от 23.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 411, 412	**1 590 672,69**														**6 482 755,42**	**1 590 672,69**
317	РУ-6 кВ ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023		11 850,00	ГИ-000444	10	30.09.2023	361	4 000 000,00	4 000 000,00	361	132 963,99	4 000 000,00	3 966 759,00	2,20%	87 634,35	-	220 598,34	
318	Трансформатор № 1 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023			ГИ-000452	10	30.09.2023	361	800 000,00	800 000,00	361	26 592,80	800 000,00	793 351,80	2,20%	17 526,87	-	44 119,67	
319	Трансформатор № 2 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023			ГИ-000453	10	30.09.2023	361	800 000,00	800 000,00	361	26 592,80	800 000,00	793 351,80	2,20%	17 526,87	-	44 119,67	
319	Трансформатор № 4 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023			ГИ-000454	10	30.09.2023	361	1 500 000,00	1 500 000,00	361	49 861,50	1 500 000,00	1 487 534,63	2,20%	32 862,88	-	82 724,38	
320	РУ-0,4 кВ ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023			ГИ-000443	10	30.09.2023	361	800 000,00	800 000,00	361	26 592,80	800 000,00	793 351,80	2,20%	17 526,87	-	44 119,67	
		ООО "Горный инструмент"	**№А111 от 01.10.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 411, 412	**11 850,00**														**435 681,72**	**2 516,53**
321	РП-522	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		17 550,00	ОС-Э 7	10	30.09.2023	361	5 000 000,00	5 000 000,00	361	166 204,99	5 000 000,00	4 958 448,75	2,20%	109 542,94	-	275 747,92	
322	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 8	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	361	33 241,00	1 000 000,00	991 689,75	2,20%	21 908,59	-	55 149,58	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	СПИ с учётом изменения, месяц	факт 2023 года							
			Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела									Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Налог на имущество				Другие обязательные платежи	Итого арендная плата за отчетный период (предложение предприятия)	ФАКТ 2023 Принято экспертом
														Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Ставка налога на имущество %	Сумма налога на имущество за отчетный период			
323	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 9	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	361	33 241,00	1 000 000,00	991 689,75	2,20%	21 908,59	-	55 149,58	
323	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 10	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	361	33 241,00	1 000 000,00	991 689,75	2,20%	21 908,59	-	55 149,58	
324	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-4	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 11	10	30.09.2023	361	1 200 000,00	1 200 000,00	361	39 889,20	1 200 000,00	1 190 027,70	2,20%	26 290,30	-	66 179,50	
324	Высоковольтный кабель фидера "РМЦ-1" от РП-508 до РП-522 430м	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 12	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	361	33 241,00	1 000 000,00	991 689,75	2,20%	21 908,59	-	55 149,58	
325	Высоковольтный кабель фидера "РМЦ-2" от РП-508 до РП-522 430м	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 13	10	30.09.2023	361	1 000 000,00	1 000 000,00	361	33 241,00	1 000 000,00	991 689,75	2,20%	21 908,59	-	55 149,58	
326	Высоковольтная кабельная разводка от РП-522 до трансформаторов КТП-1 200м, до КТП-2 – 75 м., до КТП -3 – 150 м, до КТП-4 – 10 м	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 14	10	30.09.2023	361	500 000,00	500 000,00	361	16 620,50	500 000,00	495 844,88	2,20%	10 954,29	-	27 574,79	
		ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	**№А112 от 01.10.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 415, 416	**17 550,00**														**645 250,14**	**4 387,50**
			Общий итог		***247083580,48***														***164977087,22***	***106735626,73***

Приложение 3.

Расчет стоимости аренды электросетевого имущества на 2025 год

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I 110 кВ"Ускат-Карагайлинская Новая", лейфовый заход на ПС 110 кВ"Карагайлинская - овая",оп.46-55;ВЛ 110 кВ "Карагайлинская-Новая- асиный Брод"плейфовый заход на ПС 110 кВ арагайлинская-Новая",оп.1-10.	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А21 от 28.11.2016		2 234 400,00	00002696	6	180	3 030 305,62	14 393 951,71	11 363 646,09	2,20%	283333,58	3 313 639,20		
	ООО «Шахта Спиридоновская»	**№А21 от 28.11.2016 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 648	**2 234 400,00**									**3 313 639,20**	**2 234 400,00**	**2 234 400,00**
110 кВ "Карагайлинскай-Новая"	ООО «Шахта Спиридоновская»	№А22 от 28.11.2016		6 406 780,00	0002690	7	240	11 372 724,05	224 611 300,07	213 238 576,02	2,20%	4816348,64	16 189 072,69		
	ООО «Шахта Спиридоновская»	**№А22 от 28.11.2016 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 649	**6 406 780,00**									**16 189 072,69**	**6 406 780,00**	**6 406 780,00**
здушная линия ВЛ-110 кв от ВЛ 110 кВ вожанжерская НПС 1,2 с отпайкой на ПС джженская до ПС 110/6 кВ "Мазутная"	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016		17 365 356,00	119052616	6	180	2 889 841,34	20 228 889,38	17 339 048,04	2,20%	413247,31	3 303 088,65		
110/6 кВ "Мазутная"	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	№729 от 17.12.2016			1190526615	7	240	22 971 732,85	275 660 794,18	252 689 061,33	2,20%	5811848,41	28 783 581,26		
	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	**№729 от 17.12.2016 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 651	**17 365 356,00**									**32 086 669,91**	**17 365 360,00**	**0,00**
35/6/6,3 кВ "Мрасская-2"	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017		11 576 540,00	75	7	240	5 990 749,67	70 177 353,24	63 330 782,19	2,20%	1468589,49	7 459 339,16		
ноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №1	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017			76	6	180	527 275,11	3 321 833,20	2 689 103,07	2,20%	66120,30	593 395,41		
ноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №2	АО «Угольная компания Южная»	№А33 от 30.10.2017			77	6	180	527 275,11	3 321 833,20	2 689 103,06	2,20%	66120,30	593 395,41		
	АО «Угольная компания Южная»	**№А33 от 30.10.2017 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 652	**11 576 540,00**									**8 646 129,98**	**11 576 540,00**	**8 646 129,98**
I 110 кВ две одноцепные (кабельно-воздушные нии) ПС 110/35/6 кВ "Талдинская"- ПС 110/35/6 "Южная -Глубокая"	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020		41 757 370,00	842	6	180	14 514 801,92	140 309 751,86	125 794 949,94	2,20%	2927151,72	17 441 953,64		
дстанция 110/35/6 кВ "Южная -Глубокая"	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020			844	8	300	16 717 113,84	316 612 004,46	297 615 284,19	2,20%	6756500,18	23 473 614,01		
отивопожарные резервуары	ООО "Разрез Южный"	№А44 от 14.04.2020			843	10	361	98 915,73	2 448 164,32	2 349 248,59	2,20%	52771,54	151 687,27		
	ООО "Разрез Южный"	**№А44 от 14.04.2020 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 653	**41 757 370,00**									**41 067 254,92**	**41 757 370,00**	**41 067 254,92**
ание закрытого распредустройства	ООО "ПК "Юргинский машзаввод"	№05-1288/2017 от 23.11.2017		4 800 000,00	1167	8	300	18 038,51	-	-	2,20%	0,00	18 038,51		
нсформатор ТРНД-3200/110/06	ООО "ПК "Юргинский машзаввод"	№05-1288/2017 от 23.11.2017			81389, 81415	6	180	2 569,05	-	-	2,20%	0,00	2 569,05		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформатор масляный трехфазный ТМГ 11 1 /6/0,4 У/Ун-0 У1	ООО "ПК "Юргинский машзаввод"	№05-1288/2017 от 23.11.2017			63557	6	180	5 053,36	30 320,17	25 266,81	2,20%	611,46	5 664,82		
	ООО "ПК "Юргинский машзаввод"	**№ПК-11/2021 от 07.09.2021 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 654	**4 800 000,00**									**26 272,37**	**4 800 000,00**	**26 272,37**
С 35/10 кВ «Сантехлит»	АО «Завод Универсал»	№А47/210 от 17.09.2021		5 006 520,00	190000001, 190000002	7	240	568,91	26 691,53	26 170,03	2,20%	581,48	1 150,39		
крытое распредустройство	АО «Завод Универсал»	№А47/210 от 17.09.2021			190000028, 190000024	8	300	16 705,84	-	-	2,20%	0,00	16 705,84		
	АО «Завод Универсал»	**№А47/210 от 17.09.2021 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 655	**5 006 520,00**									**17 856,23**	**5 006 520,00**	**17 856,23**
Н 110 кВ №1,№2 до ПС 110 кВ"Заречная- Новая"	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А48 от 31.12.2022		5 403 570,00	00047365	6	180	429 551,51	3 400 616,12	2 971 064,61	2,20%	70088,49	499 640,00		
С 110/6/6 кВ "Заречная -Новая"	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А48 от 31.12.2022			00047352	7	240	2 762 346,65	21 868 577,65	19 106 231,00	2,20%	450722,90	3 213 069,55		
	УК «СИЛА СИБИРИ»	**№А48 от 31.12.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 656	**5 403 570,00**									**3 712 709,54**	**5 403 570,00**	**3 712 709,54**
оздушная линия Гараж Ф-6-45-Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022		2 701 626,12	ОК330517	6	180	7 428,57	40 857,14	33 428,57	2,20%	817,14	8 245,71		
оздушная линия ПС-516 вост.Вент. ствола Ф-6-22-С	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330518	6	180	43 360,00	563 680,00	520 320,00	2,20%	11924,00	55 284,00		
оздушная линия Склад Ф-6-45-Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330516	6	180	4 971,43	27 342,86	22 371,43	2,20%	546,86	5 518,29		
оздушная ЛЭП (ПС №2/6-19-И) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001585	6	180	1 281,36	14 094,92	12 813,56	2,20%	295,99	1 577,35		
оздушная ЛЭП (ПС №2/6-21-ВС) 6кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001586	6	180	1 993,22	21 925,42	19 932,20	2,20%	460,43	2 453,65		
оздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001587	6	180	2 938,98	32 328,82	29 389,83	2,20%	678,91	3 617,89		
оздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001588	6	180	983,05	10 813,56	9 830,51	2,20%	227,08	1 210,14		
оздушная ЛЭП (ПС №2/6-27-28-КО) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001589	6	180	911,86	10 030,51	9 118,64	2,20%	210,64	1 122,51		
оздушная ЛЭП (ПС №2/6-28-КО (отпаечная)) 6 кВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001590	6	180	2 691,53	29 606,78	26 915,26	2,20%	621,74	3 313,27		
женерные сети ЛЭП 6Кв Ф6-24ЮС, Ф6-25ЮС шт.)	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001712	6	180	797 627,12	-	-	2,20%	0,00	797 627,12		
бельная линия АБК Ф-6-31-В	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330502	6	180	2 687,12	40 754,60	38 067,48	2,20%	867,04	3 554,16		
бельная линия АБК Ф-6-32-В	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330503	6	180	2 687,12	40 754,60	38 067,48	2,20%	867,04	3 554,16		
бельная линия Восточный вентиляционный ствол 6-22ВС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330513	6	180	3 200,00	17 600,00	14 400,00	2,20%	352,00	3 552,00		
бельная линия Котельная мехцех Ф-6-20-К	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330510	6	180	3 269,75	60 762,94	57 493,19	2,20%	1300,82	4 570,57		
бельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-43-Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330508	6	180	24 952,38	224 571,43	199 619,05	2,20%	4666,10	29 618,48		
бельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-44-Н	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330509	6	180	24 952,38	224 571,43	199 619,05	2,20%	4666,10	29 618,48		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
бельная линия Очистные сооружения Ф 6-23Ш	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330514	6	180	1 625,36	27 495,68	25 870,32	2,20%	587,03	2 212,39		
бельная линия Очистные сооружения Ф 6-28КО	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330515	6	180	1 625,36	27 495,68	25 870,32	2,20%	587,03	2 212,39		
бельная линия Пилорама Ф 6-45Л	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330511	6	180	2 178,67	36 855,91	34 677,23	2,20%	786,86	2 965,54		
бельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой дъем Ф-6- 39-РТ1	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330504	6	180	12 000,00	66 000,00	54 000,00	2,20%	1320,00	13 320,00		
бельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой дъем Ф-6- 40-РТ2	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330505	6	180	12 000,00	66 000,00	54 000,00	2,20%	1320,00	13 320,00		
бельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой дъем Ф-6- 41-НКП	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330507	6	180	12 000,00	66 000,00	54 000,00	2,20%	1320,00	13 320,00		
бельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой дъем Ф-6- 6-НКП	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330506	6	180	12 000,00	66 000,00	54 000,00	2,20%	1320,00	13 320,00		
бельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола 6-7- НС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330498	6	180	20 571,43	113 142,86	92 571,43	2,20%	2262,86	22 834,29		
бельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола 6-8- НС	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330499	6	180	20 571,43	113 142,86	92 571,43	2,20%	2262,86	22 834,29		
бельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 9ГВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330500	6	180	4 800,00	26 400,00	21 600,00	2,20%	528,00	5 328,00		
бельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 0-ГВ	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330501	6	180	4 800,00	26 400,00	21 600,00	2,20%	528,00	5 328,00		
бельная линия Техкомплекс Ф-6-5-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330496	6	180	7 262,25	122 853,03	115 590,78	2,20%	2622,88	9 885,13		
П-6 Южный блочный ствол	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001639	6	180	45 288,14	271 728,81	226 440,68	2,20%	5479,86	50 768,00		
дстанция и ЛЭП 6кВ на дегазационную скважину -14И	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001640	7	240	526 987,29	3 161 923,73	2 634 936,44	2,20%	63765,46	590 752,75		
бельная линия восточный вентиляционный ствол Ф 1-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК001641	6	180	1 485,71	8 171,43	6 685,71	2,20%	163,43	1 649,14		
бельная линия Техкомплекс Ф-6-12-ТК	УК «СИЛА СИБИРИ»	№А49 от 31.12.2022			ОК330497	6	180	12 000,00	66 000,00	54 000,00	2,20%	1320,00	13 320,00		
	УК «СИЛА СИБИРИ»	**№А49 от 31.12.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 657	**2 701 626,12**									**1 737 807,67**	**2 701 626,12**	**1 737 807,67**
нсформаторная подстанция КТПн 400/6-10/0.4	ООО "Водоканал"	№А173/А51 от 01.02.2022		480 000,00	2000012353	7	240	7 271,85	-	-	2,20%	0,00	7 271,85		
пределительное устройство КНС-301а (выносное дульное)	ООО "Водоканал"	№А173/А51 от 01.02.2022			2000013741	7	240	352 381,78	3 735 632,01	3 273 491,96	2,20%	77100,36	429 482,15		
	ООО "Водоканал"	**№А173/А51 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 658	**480 000,00**									**436 753,99**	**480 000,00**	**436 753,99**
нсформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№5)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022		114 000,00	4000000001	7	240	3 540,60	-	-	2,20%	0,00	3 540,60		
мплектное распредустройство КСО-285 (22 ячейки)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000038	7	240	30 775,00	-	-	2,20%	0,00	30 775,00		
нсформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№1)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000072	7	240	8 487,25	-	-	2,20%	0,00	8 487,25		
нсформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000073	7	240	8 487,25	-	-	2,20%	0,00	8 487,25		
нсформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№1)	ООО "Водоканал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000164	7	240	3 540,60	-	-	2,20%	0,00	3 540,60		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№2)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000165	7	240	3 540,60	-	-	2,20%	0,00	3 540,60		
ансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№3)	ООО "Водоконал"	№А173/А51/2 от 01.02.2022			4000000166	7	240	3 540,60	-	-	2,20%	0,00	3 540,60		
	ООО "Водоконал"	**№А173/А51/2 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 659	**114 000,00**									**61 911,90**	**114 000,00**	**61 911,90**
ЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ КНС N26	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022		7 414 000,00	0000121401	7	240	1 726,83	-	-	2,20%	0,00	1 726,83		
тросная трансформаторная подстанция ТПКМ	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126505	7	240	3 431,38	-	-	2,20%	0,00	3 431,38		
АБЕЛЬ РЕЗЕРВНОГО ПИТАНИЯ ОТ ОП-6 ДО СТ N17 ОСК	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123005	6	180	1 325,05	-	-	2,20%	0,00	1 325,05		
мера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126437	7	240	45,00	-	-	2,20%	0,00	45,00		
мера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126438	7	240	45,00	-	-	2,20%	0,00	45,00		
мера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126439	7	240	45,00	-	-	2,20%	0,00	45,00		
мера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126440	7	240	45,00	-	-	2,20%	0,00	45,00		
мера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126443	7	240	75,00	-	-	2,20%	0,00	75,00		
МПАКТНОЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ СТРОЙСТВО,(ГНС-2)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123656	7	240	283,05	-	-	2,20%	0,00	283,05		
мплексная двухтрансформаторная подстанция 2 ТП -630	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000121982	7	240	295,05	-	-	2,20%	0,00	295,05		
мплект распределительного устройства	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000001562	7	240	1 726,83	-	-	2,20%	0,00	1 726,83		
МПЛЕКТ,РАСПРЕД.УСТР-ВО-272	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000121983	7	240	57,00	-	-	2,20%	0,00	57,00		
МПЛЕКТНОЕ РАСПРЕДУСТРОЙСТВО	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000122008	7	240	40,80	-	-	2,20%	0,00	40,80		
мплектное распредустройство КСО-285 (22ячейки), НС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123720	7	240	30 775,00	-	-	2,20%	0,00	30 775,00		
ДСТАНЦИЯ КТП 160/10(без трансформатора)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123702	7	240	1 274,55	-	-	2,20%	0,00	1 274,55		
ансформатор 180-16/04	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000001563	7	240	5 869,15	-	-	2,20%	0,00	5 869,15		
ансформатор 180-16/04	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000001564	7	240	5 869,15	-	-	2,20%	0,00	5 869,15		
ансформатор силовой ТМ-250	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126454	7	240	515,00	-	-	2,20%	0,00	515,00		
ансформатор силовой ТМ-250	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126455	7	240	520,00	-	-	2,20%	0,00	520,00		
ансформатор силовой ТМ-400	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126461	7	240	970,00	-	-	2,20%	0,00	970,00		
ансформатор силовой ТМ-400	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000126462	7	240	970,00	-	-	2,20%	0,00	970,00		
ансформатор силовой ТМ400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000122006	7	240	5 869,15	-	-	2,20%	0,00	5 869,15		
ансформатор силовой ТМ400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000002065	7	240	5 869,15	-	-	2,20%	0,00	5 869,15		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
'АНСФОРМАТОР ТМ-1000-6-04-15 2ЕД	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123676	7	240	367,65	-	-	2,20%	0,00	367,65		
ансформатор ТМ630-10/0,4	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000017604	7	240	13 898,18	-	-	2,20%	0,00	13 898,18		
ансформатор ТМ630-10/0,4	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000017603	7	240	13 898,18	-	-	2,20%	0,00	13 898,18		
ансформатор ТСЗ-160/6-65 У3 (№1), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123728	7	240	19 333,25	-	-	2,20%	0,00	19 333,25		
ансформатор ТСЗ-160/6-65 У3 (№2), (ГНС-2а)	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000123729	7	240	19 333,25	-	-	2,20%	0,00	19 333,25		
'АНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000122007	7	240	140,15	-	-	2,20%	0,00	140,15		
'АНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			0000122006	7	240	140,15	-	-	2,20%	0,00	140,15		
'АНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН 25-6-0,4 В.Редаково 58*	ООО "Инвестор"	№А52/14 от 01.02.2022			О000126489	7	240	2 485,00	-	-	2,20%	0,00	2 485,00		
	ООО "Инвестор"	**№А52/14 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 66	**7 414 000,00**									**137 237,96**	**7 414 000,00**	**137 237,96**
дстанция 110/6 кВ II очереди (б/у ЗДБ 1928)	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022		1 000 000,00	Р0000498	7	240	327 835,47	3 606 190,19	3 305 674,34	2,20%	76030,51	403 865,98		
ния высоковольтная (ВЛ) 110 кв (б/у ЗДБ 24)	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	№А53 от 01.02.2022			Р0000339	6	180	24 990,59	149 943,53	127 035,49	2,20%	3046,77	28 037,36		
	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	**№А53 от 01.02.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 661	**1 000 000,00**									**431 903,34**	**1 000 000,00**	**431 903,34**
К. Внешнее электроснабжение разреза: конструируемая подстанция ПС-110/35/6кВ араканская-Южная" №27-2	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А55 от 15.04.2022		###########	ОС01410	7	240	5 546 664,20	27 733 321,00	22 186 656,80	2,20%	549119,76	6 095 783,95		
I Воздушная линия 110кВ	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А55 от 15.04.2022			С000010	6	180	819 267,05	-	-	2,20%	0,00	819 267,05		
	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	**№А55 от 15.04.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 662	**21 621 300,00**									**6 915 051,01**	**21 621 300,00**	**6 915 051,01**
дстанция 35/6кВ "Виноградовская №51	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А56 от 15.04.2022		2 803 470,00	КТК002487	7	240	2 286 347,63	29 722 519,14	27 436 171,51	2,20%	628745,60	2 915 093,22		
I 35кВ от ПС 110/35/6 кВ "КеНоТЭК" до ПС 35/6 "Виноградовская"	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А56 от 15.04.2022			КТК002486	6	180	887 047,09	15 819 006,49	14 931 959,39	2,20%	338260,62	1 225 307,72		
	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	**№А56 от 15.04.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 663	**2 803 470,00**									**4 140 400,94**	**2 803 470,00**	**2 803 470,00**
ектростанция (хоз №43) 35/6 кВ с двумя ухобмот.трансформаторами мощн. 10000кВа ремшанская"	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А57 от 15.04.2022		4 659 560,00	5230	7	240	1 505 346,27	49 676 426,98	48 171 080,71	2,20%	1076322,58	2 581 668,86		
ухцепная ВЛ-35кВ	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	№А57 от 15.04.2022			4868	6	180	487 024,48	16 071 807,88	15 584 783,40	2,20%	348222,50	835 246,99		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	**№А57 от 15.04.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 664	**4 659 560,00**									**3 416 915,84**	**4 659 560,00**	**3 416 915,84**
е одноцепные ВЛ-110кВ до ПС-110/6/6кВ остромовская"	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022		##########	3134	6	180	1 935 184,21	13 385 024,09	11 449 839,89	2,20%	273183,50	2 208 367,71		
110/6/6,3 кВ "Костромовская"	ООО "ММК-Уголь"	№А59 от 15.12.2022			3153	7	240	6 798 808,82	26 628 667,87	19 829 859,05	2,20%	511043,80	7 309 852,61		
	ООО "ММК-Уголь"	**№А59 от 15.12.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 665	**15 206 320,00**									**9 518 220,32**	**15 206 320,00**	**9 518 220,32**
И-0,4 кВ от КТПН 630-0,4 Фидер 1 д. Смолино "Позитив", протяженность 87 км	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022		214 510,00	0А-000116	6	180	108 886,28	1 166 638,69	1 011 086,87	2,20%	23954,98	132 841,26		
И-0,4 кВ от КТПН 630-0,4 Фидер 3 д. Смолино "Позитив", протяженность 75 км	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	№А60 от 08.09.2022			0А-000117	6	180	16 455,78	176 311,91	152 803,65	2,20%	3620,27	20 076,05		
	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	**№А60 от 08.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 666	**214 510,00**									**152 917,31**	**214 510,00**	**152 917,31**
З-10 кВ до РУ-10 кВ КТПН-Э кВА "Каратажная"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022		1 363 270,00	БП-000149	6	180	11 675,33	136 450,98	123 557,98	2,20%	2860,10	14 535,43		
З-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-Э кВА "Каратажная"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000150	6	180	30 743,33	359 300,92	325 351,23	2,20%	7531,17	38 274,51		
З-10 кВ с пунктом коммерческого учета ЗТТ/ЗТН	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000151	6	180	168 819,17	1 841 663,64	1 611 455,68	2,20%	37984,31	206 803,48		
З-10 кВ до РУ-кВ СТП 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА (ТП д. Березовка)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000152	6	180	92 229,17	1 064 182,69	957 764,42	2,20%	22241,42	114 470,58		
И-0,4 кВ от КТПН-2*400 кВА с. Верх-Чумыш (ТП)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000153	6	180	246 043,33	2 822 261,76	2 532 799,02	2,20%	58905,67	304 949,00		
здушная линия электропередач ВЛИ-кВ пос.Новосафоновский (ТЛП)-72 м.	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000154	6	180	7 352,00	84 830,77	76 347,69	2,20%	1772,96	9 124,96		
И-0,4 кВ от РУ-кВ СТП 10/0,4 мощностью 160 кВА (ТП д. Березов	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000155	6	180	137 519,33	1 586 761,54	1 428 085,38	2,20%	33163,32	170 682,65		
И-0,4 кВ от ТП-250 кВА (ТП СНТ Родничок)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000148	6	180	408 270,67	4 710 815,38	4 239 733,85	2,20%	98456,04	506 726,71		
ансформаторная подстанция КТПН 250 кВА 10/0,4 ТП-013 с Фидер №1 с.Терентьевское	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А61 от 08.09.2022			БП-000156	7	240	51 666,50	877 027,98	824 927,31	2,20%	18721,51	70 388,01		
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	**№А61 от 08.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 667	**1 363 270,00**									**1 435 955,33**	**1 098 178,69**	**1 098 178,69**
ание ЦРП общей площадью 171,1 кв.м. (недвижимо	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022		4 832 990,00	БП-000042	9	360	205 766,29	4 669 538,80	4 457 287,03	2,20%	100395,08	306 161,38		
орудование ЦРП	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000116	7	240	146 993,30	1 843 863,32	1 689 133,54	2,20%	38862,97	185 856,27		
ния электропередачи КЛ-0,4 кВ протяж.1029м	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000113	6	180	114 888,70	1 943 533,89	1 828 645,19	2,20%	41493,97	156 382,67		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ния электропередачи КЛ-10кВ протяж. 12640м	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000114	6	180	809 077,36	13 686 891,92	12 877 814,57	2,20%	292211,77	1 101 289,13		
ение ТП- общей площадью 36,2 кв.м (недвижимое)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000044	9	360	94 252,37	2 138 907,58	2 041 684,50	2,20%	45986,51	140 238,88		
орудование ТП-14	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000115	7	240	137 019,76	1 718 756,65	1 574 525,32	2,20%	36226,10	173 245,86		
спределительное устройство РУ-3	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000118	7	240	61 437,41	770 662,20	705 991,25	2,20%	16243,19	77 680,59		
ТП-4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000119	7	240	33 893,97	425 161,21	389 483,35	2,20%	8961,09	42 855,06		
2 ТП7 (2КТПК-630/10/0,4-Т-КК)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000117	7	240	140 659,95	1 764 418,70	1 616 355,59	2,20%	37188,52	177 848,47		
бельная линия 10кВ (ТЦ "Леруа Мерлен") протяже ость 203 м. г. Кемерово пр. Кузнецкий,33	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000131	6	180	102 010,16	994 599,09	901 089,78	2,20%	20852,58	122 862,74		
ание ЗРУ "Октябринская" (одноэтажное здание ПС 6 кВ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000120	10	361	379 870,54	8 466 306,72	8 048 217,50	2,20%	181659,77	561 530,31		
орудование ЗРУ ПС Октябринская	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000121	7	240	654 167,64	7 710 961,52	6 952 506,29	2,20%	161298,15	815 465,78		
орудование ОРУ ПС Октябринская	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А62 от 08.09.2022			БП-000122	7	240	733 673,23	8 648 128,94	7 797 493,30	2,20%	180901,84	914 575,08		
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	**№А62 от 08.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 668	3 482 397,73									**4 775 992,22**	**3 482 397,73**	**3 482 397,73**
-10 кВ №1 (п/ст Заводская Ф-10-42 - РП- кВ ТРЦ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022		1 694 010,00	БП-000151	6	180	168 000,00	3 794 000,00	3 640 000,00	2,20%	81774,00	249 774,00		
-10 кВ №2 (п/ст Заводская Ф-10-59 - РП- кВ ТРЦ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000152	6	180	168 000,00	3 794 000,00	3 640 000,00	2,20%	81774,00	249 774,00		
-10 кВ от РП-10 кВ ТРЦ до трансформаторов	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000153	6	180	12 000,00	271 000,00	260 000,00	2,20%	5841,00	17 841,00		
плектное распределительное устройство 10 кВ, со ящее из 11 камер	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000154	7	240	137 500,00	2 417 708,33	2 291 666,67	2,20%	51803,13	189 303,13		
нсформатор сухой с литой изоляцией Т1	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000155	7	240	55 000,00	967 083,33	916 666,67	2,20%	20721,25	75 721,25		
нсформатор сухой с литой изоляцией Т2	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000156	7	240	55 000,00	967 083,33	916 666,67	2,20%	20721,25	75 721,25		
нсформатор сухой с литой изоляцией Т3	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000157	7	240	55 000,00	967 083,33	916 666,67	2,20%	20721,25	75 721,25		
нсформатор сухой с литой изоляцией Т4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000158	7	240	55 000,00	967 083,33	916 666,67	2,20%	20721,25	75 721,25		
П 6 кВ от ячейки №10 РУ- В ПС 110 кВ Афонинская до РУ 6 кВ ТП-630 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000140	6	180	458 379,82	4 927 583,12	4 469 203,29	2,20%	0,00	-		
ТП-ВВ- 0,4 кВ мощностью 250 кВА Прокопьевский район фоновское СП СНТ "Родничок"	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000135	7	240	28 500,00	423 218,88	393 862,66	2,20%	8987,90	37 487,90		
ТН 630- 0,4 Кемеровская обл. Кемеровский муниципальны айон Береговое сельское поселение	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-0000094	7	240	13 500,00	191 037,74	177 028,30	2,20%	4048,73	17 548,73		
ТП-ВВ- 0,4 кВ мощностью 160 кВА Киселевский городско круг д. Березовка	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000136	7	240	22 500,00	334 120,17	310 944,21	2,20%	7095,71	29 595,71		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года										
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ТН 10/0,4 кВ мощностью 630 кВА "Каратажная" П копьевский муниципальный район с. "Терентьевско	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000139	7	240	79 000,00	1 221 512,61	1 148 487,39	2,20%	26070,00	105 070,00		
ТН-130-2*400 кВА г. Киселевск с. Верх-мыш ул. Заповедная	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000134	7	240	127 500,00	1 525 119,62	1 378 708,13	2,20%	31942,11	159 442,11		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-50кВА 6/0,4кВ Кемеровск обл., Беловский р-д. Осиновка ул. Фабричная	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000138	7	240	1 150,00	13 728,68	11 589,15	2,20%	278,50	1 428,50		
-6 кВ, ААШВУ (3*95)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000159	6	180	6 666,67	83 888,89	77 777,78	2,20%	1778,33	8 445,00		
-6 кВ, 3-АС50/8.0	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000160	6	180	10 666,67	134 222,22	124 444,44	2,20%	2845,33	13 512,00		
ансформатор ТМ-400 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000161	7	240	12 000,00	211 000,00	200 000,00	2,20%	4521,00	16 521,00		
ТН-400/6	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000162	7	240	13 750,00	241 770,83	229 166,67	2,20%	5180,31	18 930,31		
-6 кВ (отпайка от опоры 24/46 Ф6-6-ЦС ПС Куйбышевская № 1 35/6 кВ)	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000150	6	180	67 033,33	843 502,78	776 469,44	2,20%	17819,69	84 853,03		
ансформаторная подстанция КТП-400 кВА	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000149	7	240	16 300,00	286 608,33	270 308,33	2,20%	6126,08	22 426,08		
здушная линия электропередач ВЛ – 6кВ (Ф-6-8-Т) от КТП-250 кВА в СНТ «Изора»	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000146	6	180	31 530,35	391 501,90	362 599,08	2,20%	8295,11	39 825,47		
чтовая трансформаторная подстанция – 250 кВА в Т «Изора»	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000147	7	240	25 972,45	452 353,52	428 545,44	2,20%	9689,89	35 662,34		
П-180кВА, РУ-З, силовой трансформатор 180 кВА 6/0,4кВ, РУ-0,4	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000163	7	240	21 325,00	376 741,67	357 193,75	2,20%	8073,29	29 398,29		
-6кВ, опоры Ж/Б - 20 шт., ЛР-)/10 – 2шт., Провод АС-50 – 3600 м	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А63 от 08.09.2022			БП-000164	6	180	28 853,33	365 475,56	339 026,67	2,20%	7749,52	36 602,86		
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	**№А63 от 08.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 669	**1 694 010,00**									**1 666 326,43**	**1 235 627,90**	**1 235 627,90**
дстанция КТП-ТВ 630/6/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А67 от 13.09.2022		165 110,00	00-000013	7	240	35 270,00	402 665,83	370 335,00	2,20%	8503,01	43 773,01		
стема энергоснабжения (ЛЭП)	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А67 от 13.09.2022			БП-000004	6	180	57 133,49	371 367,69	314 234,20	2,20%	7541,62	64 675,11		
ТК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс.ТМГ	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А67 от 13.09.2022			БП-000051	7	240	36 900,00	424 350,00	387 450,00	2,20%	8929,80	45 829,80		
ансформаторная подстанция КТПК-Т-ВК-)/6/0,4 У1 с транс. ТМГ	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А67 от 13.09.2022			БП-000025	7	240	31 000,00	356 500,00	325 500,00	2,20%	7502,00	38 502,00		
	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	**№А67 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 670	**160 303,49**									**192 779,92**	**160 303,49**	**160 303,49**
ансформатор ТМГ-СЭЩ-400/10	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А69 от 13.09.2022		61 350,00	51	7	240	11 650,00	162 186,27	149 622,55	2,20%	3429,90	15 079,90		
ТН-400/10	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А69 от 13.09.2022			52	7	240	13 540,80	201 784,47	187 181,65	2,20%	4278,63	17 819,43		
У-6 (3ТТ+3ТН)	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А69 от 13.09.2022			53	7	240	13 000,00	193 725,49	179 705,88	2,20%	4107,75	17 107,75		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	**№А69 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 671	**61 350,00**									**50 007,07**	**61 350,00**	**50 007,07**
ансформатор ТМН-2500/35/10	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А70 от 13.09.2022		318 720,00	54	7	240	170 000,00	2 805 000,00	2 649 166,67	2,20%	59995,83	229 995,83		
орудование ОРУ	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	№А70 от 13.09.2022			55	7	240	49 000,00	808 500,00	763 583,33	2,20%	17292,92	66 292,92		
	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	**№А70 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 672	**318 720,00**									**296 288,75**	**318 720,00**	**296 288,75**
дстанция 2КТПНУ-1000/10/0,4	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А71 от 13.09.2022		153 240,00	00-000232	7	240	24 375,00	331 093,75	306 718,75	2,20%	7015,94	31 390,94		
здушная линия - 10кВ (ВЛ-10кВ)	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А71 от 13.09.2022			00-000233	7	240	36 740,00	420 468,89	371 482,22	2,20%	8711,46	45 451,46		
бельная линия - 10кВ (КЛ-10кВ)	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	№А71 от 13.09.2022			00-000234	6	180	36 610,16	680 338,81	643 728,65	2,20%	14564,74	51 174,90		
	ООО «СибЭнергоСеть»/ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"	**№А71 от 13.09.2022 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 673	**153 240,00**									**128 017,30**	**153 240,00**	**128 017,30**
-6 кВ ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023		11 850,00	ГИ-000444	6	180	132 963,99	3 833 795,01	3 700 831,02	2,20%	82880,89	215 844,88		
ансформатор № 1 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023			ГИ-000452	6	180	26 592,80	766 759,00	740 166,20	2,20%	16576,18	43 168,98		
ансформатор № 2 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023			ГИ-000453	6	180	26 592,80	766 759,00	740 166,20	2,20%	16576,18	43 168,98		
ансформатор № 4 ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023			ГИ-000454	6	180	49 861,50	1 437 673,13	1 387 811,63	2,20%	31080,33	80 941,83		
-0,4 кВ ПП1	ООО "Горный инструмент"	№А111 от 01.10.2023			ГИ-000443	6	180	26 592,80	766 759,00	740 166,20	2,20%	16576,18	43 168,98		
	ООО "Горный инструмент"	**№А111 от 01.10.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 714	**11 850,00**									**426 293,63**	**11 850,00**	**11 850,00**
-522	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023		17 550,00	ОС-Э 7	10	361	166 204,99	4 792 243,77	4 626 038,78	2,20%	103601,11	269 806,09		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-1	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 8	10	361	33 241,00	958 448,75	925 207,76	2,20%	20720,22	53 961,22		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-2	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 9	10	361	33 241,00	958 448,75	925 207,76	2,20%	20720,22	53 961,22		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-3	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 10	10	361	33 241,00	958 448,75	925 207,76	2,20%	20720,22	53 961,22		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-4	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 11	10	361	39 889,20	1 150 138,50	1 110 249,31	2,20%	24864,27	64 753,46		
соковольтный кабель фидера "РМЦ-1" от РП-508 РП-522 430м	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 12	10	361	33 241,00	958 448,75	925 207,76	2,20%	20720,22	53 961,22		
соковольтный кабель фидера "РМЦ-2" от РП-508 РП-522 430м	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 13	10	361	33 241,00	958 448,75	925 207,76	2,20%	20720,22	53 961,22		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
исоковольтная кабельная разводка от РП-522 до нсформаторов КТП-1 200м, до КТП-2 – 75 м., до П -3 – 150 м, до КТП-4 – 10 м	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	№А112 от 01.10.2023			ОС-Э 14	10	361	16 620,50	479 224,38	462 603,88	2,20%	10360,11	26 980,61		
	ООО "КузМет"/ ООО "УК НПП"	**№А112 от 01.10.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 715	**17 550,00**									**631 346,26**	**17 550,00**	**17 550,00**
нсформаторная подстанция ТП-351	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А78 от 03.04.2023		12 000,00	210	7	240	0,05	0,79	0,74	2,20%	0,02	0,07		
нсформаторная подстанция ТП-597	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А78 от 03.04.2023			211	7	240	0,05	0,79	0,74	2,20%	0,02	0,07		
нсформаторная подстанция ТП-9/2	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А78 от 03.04.2023			109	7	240	0,05	0,88	0,84	2,20%	0,02	0,07		
	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	**№А78 от 03.04.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 674	**12 000,00**									**0,20**	**12 000,00**	**0,20**
- Микадо», общая площадь 37,4 кв.м, инв. № 12896/	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023		9 830,00	315	7	240	0,05	0,81	0,76	2,20%	0,02	0,07		
ния ЛЭП 0,4 кВ и трансформаторная подстанция, д петчерское наименование «ТП- , протяженность: 762 м., инв. № 4901-374	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023			314	6	180	0,07	0,63	0,57	2,20%	0,01	0,08		
С 35 «Власковская», общая площадь 62,1 кв.м., ин № 4-914	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023			311	7	240	0,05	0,74	0,67	2,20%	0,02	0,07		
здушная линия электропередач 35- от ТП Пачинская – 35/10 кВ до ул. Мира, 30б, про женность 8300 м	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А79 от 03.04.2023			310	6	180	6 666,67	72 222,22	65 555,56	2,20%	1515,56	8 182,22		
	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	**№А79 от 03.04.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 675	**9 830,00**									**8 182,43**	**1 000,00**	**1 000,00**
-6кВ №1Ф- до ТП 2*630 «Мясокомбинат». ЯКНО оп.№42 ВЛ- В Ф-93, РП-9, Ф-6-11- ПС 35/6кВ «Физкультурник». Ввод 6кВ ЯКНО оп. 42.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023		12 500,00	703	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
-6кВ №2 Ф- 7 до ТП 2*630 «Мясокомбинат». ЯКНО оп.№43 ВЛ В Ф-917, РП-9, Ф-6-13- ПС 35/6кВ «Физкультурник». Ввод 6кВ ЯКНО оп. 42.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			704	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
2*630 «Мясокомбинат».	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			705	7	240	0,05	0,91	0,86	2,20%	0,02	0,07		
-10кВ Ф-10-4-ГМЗ-2 (ПС «Спутник» 110/10- РП- кВ ООО «Сибмол») Ввод 10кВ ПС «Спутник» 110/	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			121	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
-10кВ Ф-10-3-ГМЗ-1 (ПС «Спутник» 110/10- РП- кВ ООО «Сибмол») Ввод 10кВ ПС «Спутник» 110/	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			122	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
-10кВ Ф-10-7-пя ЯКНО-10 Ф-215 кВ РП-2кВ, Ф- -7-пя до оп. №11.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			123	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года										
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-10кВ от оп. №11 ВЛ-10кВ Ф-215кВ РП-2кВ, Ф-10-ия до РП-10кВ (яч.№8).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			124	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-10кВ яч.№2 РП-10кВ до ТМ-630кВА КТП-2	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			125	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-10кВ яч.№7 РП-10кВ доТ-1 ТМ-1000кВА КТП-1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			126	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-10кВ яч.№10 РП-10кВ доТ-2 ТМ-1000кВА КТП-1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			127	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-10кВ яч.№9 РП-10кВ доТ-1 ТМ-400кВА КТП-3	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			128	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-10кВ яч.№12 РП-10кВ доТ-1 ТМ-250кВА КТП-3	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			129	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-0,38кВ от А-371 КТП-1(яч.№1) до А-371 КТП-яч.№2).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			130	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-0,38кВ от А-371 КТП-1(яч.№17) до А-371 КТП-яч.№8).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			131	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
ЭП 10 кВ на ААБл 3х70 от котельной до КТП2	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			143	7	240	0,05	0,89	0,82	2,20%	0,02	0,07		
пределительный пункт РП-кВ состоящее из 16 камер	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			132	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
мплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 К I-2	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			134	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
мплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТ 1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			133	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
мплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 К I-3	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			135	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-10кВ Ф-10-28-(от ПС №19 «Краснокаменская» 110/35/10кВ до оп. 1).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			221	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№1 до оп.№14)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			222	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№14 до оп.№24)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			223	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№24 до оп.№35)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			224	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№35 до оп.№36)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			225	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№36 до оп.№60)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			226	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№60 до РП-10кВ яч. №22)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			227	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-6-(от ПС №19 «Краснокаменская» 110/35/10кВ до оп. 1).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			228	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№1 до оп.№35)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			229	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№35 до оп.№36)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			230	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№36 до оп.№60)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			231	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№60 до РП-10кВ яч. №8)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			232	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-11-М (от РП-16 яч.№11 до РП-кВ яч. №21)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			233	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ (от РП-10 яч.№13 до ТП-1Т-1)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			234	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ (от РП-10 яч.№24 до ТП-1Т-2)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			235	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ (от РП-10 яч.№11 до ТП-2Т-1)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			236	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ (от РП-10 яч.№19 до ТП-2Т-2)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			237	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
спределительный пункт РП-кВ состоящее из 18 камер	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			238	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
мплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-1 2*1000/10/0,4	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			239	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
мплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-2 2*400/10/0,4	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			240	7	240	0,05	0,69	0,63	2,20%	0,01	0,06		
нейный разъединитель РЛНД-10 оп.26/1 Ф-6-1-ПС 35/6кВ «Тяговая».	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1319	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
мплектная трансформаторная подстанция ТП-6/0,4.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			820	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-6кВ Ф-6-29-П	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			819	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ЛЭП 10кВ 465метров (1. КЛ-10кВ Ф-10-от ПС «Керамзитовая»110/35/10 до ВЛ-кВ оп. №1); 2. ВЛ-10кВ Ф-10-от оп. №1 до оп. №8); 3.КЛ-10кВ Ф-10-от оп. №8/1 до КТП «Благоустройство»).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			50	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
П «Благоустройство» 400/10/0,4	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			49	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-6кВ Ф-6-8-П (от по. №68 до оп.№4/2).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			80	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-6кВ Ф-6-8-П (от оп.№4/2 до КТП-850).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			81	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-400/6/0,4	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			82	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-10кВ Ф-10-11(от РП 10кВ ООО СКЭК до РУ-кВ АРЗ).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			69	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-14(от РП 10кВ ООО СКЭК до РУ-кВ АРЗ).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			70	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-12(от РП 10кВ ООО СКЭК до ТП-6).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			71	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ (от РУ 10кВ АРЗ до ТП-1).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			72	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ (от РУ 10кВ АРЗ до ТП-6).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			73	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ (от ТП-1до ТП-4 «Микадо»).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			74	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция ТП-1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			76	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция ТП-6	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			0-0000077	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ 3*АПВ Пут-10(1-120/35)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			77	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ АРЗ Г.Кемерово улица Муромцева, 1.	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			75	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ЭП 10кВ	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			52	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция ТП- Малая механизация».	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			51	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-6кВ Ф-6-16 (от оп. №27 до КТП-820).	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			423	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция КТП-820	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			424	7	240	0,05	0,88	0,82	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция КТП-313	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			919	7	240	0,05	0,71	0,66	2,20%	0,02	0,07		
I-6кВ Ф- (от ПС №9 до КТП «Красный углекоп» Г. Прокопьевск улица Черных, 30	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			151	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			150	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-10кВ Ф-10-7-К (от оп. №142/25 до ТП-266П) .	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1720	7	240	0,05	0,89	0,82	2,20%	0,02	0,07		
I-10кВ Ф-10-12-Ю(от оп. №118 до ТП-6П)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1721	7	240	0,05	0,89	0,82	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция ТП-266П	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1719	7	240	0,05	0,92	0,87	2,20%	0,02	0,07		
I-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №23 до оп №3) Ввод 6кВ Ф-29-П оп. №33(ПС «Прокопьевская» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			619	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-6кВ Ф-6-52-П (от оп. №33 до оп №3) Ввод 6кВ Ф-29-П оп. №33(ПС «Прокопьевская» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			620	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп №16) Ввод 6кВ Ф-52-П оп. №23(ПС «Красногорская-2» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			625	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп №16) Ввод 6кВ Ф-52-П оп. №23(ПС «Красногорская-2» 110/10)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			624	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-6кВ (от ТП РМЗ до ООО «ЗСМ»)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			621	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
I-6кВ (от оп. №16 до ТП РМЗ)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			622	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция ТП-РМЗ	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			626	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ТПН-63 кВА 6кВ Кемеровский район,	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1820	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
Л-6кВ L-40 м. от опоры №3 Ф-6-11-ПС «Насосная-5» 35/6 кВ	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1819	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция ТП-323П	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			11	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция 10/6кВ «Транзитная»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1823	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года										
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-2 «ДСЗ»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1822	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП- Мех.база»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1803	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП- Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1804	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП- Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1805	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП- Горный цех»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1807	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП- «Погрузка»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1806	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от яч. №18 ЗРУ- В ПС «Власковская» 35/10 до Статических конден оров)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1808	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от яч. №11 ЗРУ- В ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-11-ГК)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1809	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от оп.№1 Ф-10-11-ГК до ТП-11)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1810	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от яч. №12 ЗРУ- В ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-12-ГЦ)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1811	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от оп.№1 Ф-10-12-ГЦ до ТП- Ц) Ввод 10кВ Ф-10-12-ГЦ оп.№1	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1812	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от яч. №14 ЗРУ- В ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-14-МБ)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1813	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от оп.№1 Ф-10-14-МБ до ТП- зномерная»)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1814	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от яч. №15 ЗРУ- В ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-15- К)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1815	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от оп.№1 Ф-10-15-ЗГК до ТП-«Мех.база»)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1816	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от яч. №16 ЗРУ- В ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-16- З)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1817	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от оп.№1 Ф-10-16-ДСЗ до ТП- «Погрузка»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1818	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ Ф-10-15-ЗГК (от ТП-3 «Мех.база» до ТП- 6 «Транзитная»	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1819	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
-10кВ(от оп. №5 ВЛ-10кВ Ф-10-16-ДСЗ до ТП- ДСЗ)	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	№А80 от 03.04.2023			1821	7	240	0,05	0,62	0,55	2,20%	0,01	0,06		
	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	**№А80 от 03.04.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 676	**12 500,00**									**6,29**	**10 550,00**	**6,29**
ансформаторная подстанция № 537П 630кВА650 , г. Кемерово, ул. Марковцева, 26	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023		114 174,25	103	7	240	29 456,80	193 923,93	164 467,13	2,20%	3942,30	33 399,10		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция № 560П 630кВА650 3, г. Кемерово, ул. Марковцева, 26	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023		74 354,39	13	7	240	31 729,20	190 375,20	158 646,00	2,20%	3839,23	35 568,43		
ансформаторная подстанция № 920 630кВА650905 . Кемерово, ул. Баха, 15-Б	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023			00000229	7	240	9 928,67	142 310,89	132 382,22	2,20%	3021,62	12 950,29		
ансформаторная подстанция №216П широта 55.27 82, долгота 86.263952, Кабельная линия 10 кВ	ООО "Регионэнергосеть"	№А81 от 17.04.2023			003	7	240	20 991,66	111 955,50	90 963,85	2,20%	2232,11	23 223,77		
	ООО "Регионэнергосеть"	**№А81 от 17.04.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 677	**74 354,39**									**105 141,60**	**114 170,00**	**74 354,39**
ансформаторная подстанция, линия электроснабже я 10 кВ п.Ясногорский	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023		14 000,00	н/д	7	240	0,05	0,58	0,53	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция № 353П Кемеровская ласть, Кемеровский район, п. Новостройка, ул. Цен альная 47.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,58	0,53	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция № 387П Кемеровская ласть, Ленинск-Кузнецкий район, п. Мирный.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,58	0,53	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция КТП №386П 400кВА жду с. Камышино и с. Топки, «Дом Отдыха» на тра : М53.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,58	0,53	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция КТП №088П 100кВА меровская обл., Кемеровский р-н., д. Тебеньковка.	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,59	0,54	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция КТП №496П 63кВА 1),4 кВ Кемеровская обл., Кемеровский р- п. Металлплощадка, ул. Рубиновая, 7	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,76	0,71	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция №119- Кемеровская область – Кузбасс, р-н Ленинск- знецкий, с. Красное, ул. 40 лет Октября, 44	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,83	0,78	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция КТПН-),4/630 кВА Кемеровская область – Кузбасс, г. Бере ский, ул. Резвых, 48	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,88	0,83	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция ТП- 4 Кемеровская область – Кузбасс, г. Кемерово, ул. нтральная, 159В	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,89	0,84	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция ТП- 9 6/0,4/560 кВА Кемеровская область – Кузбасс, г. юкопьевск, пер. 2-й 9 января, 36	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,88	0,83	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция ТП №111П 100кВА К еровская область, Топкинский район, деревня Уньг СНТ «Орловское поле»	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,73	0,68	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция КТП - 0 кВА № 001 г. Кемерово, ул. Ракитянского 2/3	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,58	0,53	2,20%	0,01	0,06		
ансформаторная подстанция КТП №498П 63кВА К еровская обл., Кемеровский р- н. Новостройка, ул. Центральная, 49А	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,73	0,68	2,20%	0,02	0,07		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция КТП 2х250 кВА 10/0, В Кемеровская обл., г. Кемерово, б-Сосновый, д. 10	ООО "Регионэнергосеть"	№ А82 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,79	0,74	2,20%	0,02	0,07		
	ООО "Регионэнергосеть"	**№ А82 от 21.04.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 679	**14 000,00**									**0,91**	**13 000,00**	**0,91**
ектроустановка 10/0,4 кВ п. Мп, ул. Воскресенская,	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023		113 500,00	00-000002	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 6/0,4 кВ (Трасса М53)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000003	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (п. Мп, ул. Воскресенская)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000004	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (СНТ СН Березка -2)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000005	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (с. Ягуново)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000006	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (п.п. Андреевка)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000007	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешк ой 75)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000008	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 6/0,4 кВ (Кемеровский район, п. Ле нинградский)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000023	7	240	2 500,05	43 750,88	41 459,16	2,20%	937,31	3 437,36		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Я ково)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000009	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Юргинский р-	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000010	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. 40 лет О ября)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000011	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 6/0,4 кВ (СНТ СН Технолог -2)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000012	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (п. Мп, ул. Воскресенская)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000013	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. 40 лет О ября)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000014	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 6/0,4 кВ (Кем.р- п.п. Новостройка,Центральная 20)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000015	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., п. Плотниково	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000016	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Разъезд 115 к	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000024	7	240	3 000,05	52 500,88	49 750,83	2,20%	1124,77	4 124,82		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., п.п. Металлпл ., Парковая 5-я линия 60)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000017	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Ноябрьс а 70/4)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000018	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., д. Жургавань)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000019	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский р он, СНТ Орбита)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000020	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ижморский ра н, Красный Яр, Окт. 1а	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000021	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., с. Ягуново, в 7 м от ориентира на юго-восток)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000022	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., ул. Ноябрьска '0/5)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000025	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Тяжинский р- ул. Мичурина 15в)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000026	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., пос. Известко ий)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000027	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (п. Металлпл., Рубиновая	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000028	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, д. Ляпки ГЛД С рочервовская)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000029	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, СНТ Здоровье -	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000030	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Железнодор ная 43	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000031	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., Елыкаево, ул. нина 75)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000032	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., с. Силино, ул. ягорная 1-я)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000033	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл.,Тебеньковка)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000034	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (п. Металлпл., Суховская)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000035	7	240	3 000,05	52 250,87	49 500,83	2,20%	1119,27	4 119,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ягуново, в 0 м на север)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000037	7	240	3 000,05	53 250,89	50 500,84	2,20%	1141,27	4 141,32		
ектроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачев ого 60б)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000038	7	240	3 000,05	53 500,89	50 500,84	2,20%	1144,02	4 144,07		
ектроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Я ново, ул. Центральная 40)	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000039	7	240	3 000,05	53 500,89	50 500,84	2,20%	1144,02	4 144,07		
ектроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский , район пе гона ст. "Н-Колбинка" - ст. "Забойщик")	ООО "Регионэнергосеть"	№ А83 от 21.04.2023			00-000040	7	240	3 000,05	54 000,90	51 250,85	2,20%	1157,77	4 157,82		
	ООО "Регионэнергосеть"	**№ А83 от 21.04.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 680	**113 500,00**									**155 967,65**	**3 000,00**	**3 000,00**
мплектная трансформаторная подстанция (ТП- 05),	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023		2 167 182,50	00-000024	7	240	5 000,00	77 916,67	72 916,67	2,20%	1659,17	6 659,17		
ансформаторная подстанция ТП- 0, площадь 57,9 кв.м.,	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			КК-00004692	7	240	25 750,00	-	-	2,20%	0,00	25 750,00		
мплектная трансформатрная подстанция КТП-250- /0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,73	0,69	2,20%	0,02	0,07		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
мплектная трансформаторная подстанция 570П КТ 630-10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			БП-000193	7	240	76 000,00	1 342 666,67	1 266 666,67	2,20%	28702,67	104 702,67		
ансформаторная подстанция (КТП-1)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			1066	7	240	0,05	0,78	0,73	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция (КТП-2)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			1054	7	240	0,05	0,78	0,73	2,20%	0,02	0,07		
ансформаторная подстанция, нежилое здание, общей площадью 58,6 кв.м.,	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			20	7	240	617,50	-	-	2,20%	0,00	617,50		
-10 кВ (от яч. № 3 РП- кВ до ТП 10/0,4 кВ), инв.№26	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			26	6	180	0,07	0,62	0,56	2,20%	0,01	0,08		
ансформаторная подстанция ТП № 599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			КХК002507	7	240	544 561,14	4 492 629,40	3 993 448,36	2,20%	93346,86	637 907,99		
ансформаторная подстанция ТП № 599А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			КХК000771	7	240	67 802,19	1 180 888,17	1 118 736,16	2,20%	25295,87	93 098,06		
-10 кВ от 2КТПН до ТП-599А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	6	180	0,07	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,08		
-10 кВ от 2КТПН до ТП-599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	6	180	0,07	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,08		
-10 кВ от ТП-439 до ТП-599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	6	180	0,07	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,08		
-10 кВ от ТП-439 до ТП-599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	6	180	0,07	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,08		
-10 кВ от ТП-599А до ТП-599	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	6	180	0,07	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,08		
-10 кВ от оп.№53 до оп.№63 в сторону ТП-599А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	6	180	0,07	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,08		
-10 кВ от оп.№53 до оп.№63 в сторону ТП-599А	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	6	180	0,07	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,08		
П 10/0,4 кВ №496	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,07		
-10 кВ до КТП №496	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	7	240	0,05	0,83	0,77	2,20%	0,02	0,07		
П 10 кВ от РП-38 10 кВ до ТП1344-1 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			ЗУ422205	6	180	85 920,00	-	-	2,20%	0,00	85 920,00		
ансформаторная подстанция ТП-1344-1 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			0000114794	7	240	109 207,50	241 342,54	96 537,02	2,20%	3716,68	112 924,18		
ансформаторная подстанция ТП-1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			ЗУ422206	7	240	159 588,00	934 603,76	722 995,36	2,20%	18233,59	177 821,59		
-10 кВ от яч.5 ТП-1344-1 10/0,4 кВ до яч.1 (Ввод-ТП1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			ЗУ422203	7	240	3 596,50	-	-	2,20%	0,00	3 596,50		
-10 кВ от яч.6 ТП-1344-1 10/0,4 кВ до яч.2 (Ввод-ТП1344-2 10/0,4 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			ЗУ422204	7	240	3 596,50	-	-	2,20%	0,00	3 596,50		
ансформторная подстанция ТП-837 (КТПН-400-0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000220	6	180	7 765,34	-	-	2,20%	0,00	7 765,34		
ансформторная подстанция ТП-839 (2КТПН-К-ЗК)-630-10/0,4 кВ-09У1, двухтрансформаторная, силовых трансформаторов)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			ОС-000055	6	180	68 356,14	495 582,01	427 225,87	2,20%	10150,89	78 507,03		
ансформатор ТМ-630 10/0,4 кВ (ТП-839)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			ОС-000054	6	180	20 552,49	149 005,52	128 453,04	2,20%	3052,04	23 604,53		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформатор ТМ-630 10/0,4 кВ-У1 (ТП-839)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000991	6	180	11 946,96	-	-	2,20%	0,00	11 946,96		
ансформторная подстанция ТП-2938 (2КТПН-К-ВК)-630-10/0,4 кВ-09У)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			ОС-000164	6	180	55 512,58	545 873,74	490 361,16	2,20%	11398,58	66 911,17		
ансформторная подстанция ТП-079П (КТП-160-/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000026	6	180	37 127,07	324 861,88	287 734,81	2,20%	6738,56	43 865,64		
ансформторная подстанция ТП-407П (КТПН-630-/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			0000010	6	180	53 038,67	711 602,21	658 563,54	2,20%	15071,82	68 110,50		
ансформторная подстанция ТП-82 (КТПН-400-6/0,4)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			0000006	6	180	37 127,07	498 121,55	460 994,48	2,20%	10550,28	47 677,35		
мплектная трансформторная подстанция КТП-4П (КТП-160-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000027	6	180	49 392,27	432 182,32	382 790,06	2,20%	8964,70	58 356,96		
мплектная трансформторная подстанция КТП-201 ТП-250-10/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000028	6	180	106 077,35	928 176,80	822 099,45	2,20%	19253,04	125 330,39		
ансформторная подстанция ТП-358 (3КТПН-6/0,4)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000012	6	180	198 895,03	1 889 502,76	1 690 607,73	2,20%	39381,22	238 276,24		
мплектная трансформторная подстанция КТП-235 ТП-400-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			0000009	6	180	53 038,67	711 602,21	658 563,54	2,20%	15071,82	68 110,50		
ансформторная подстанция ТП-18 (КТП-630-6/0,4)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000012	6	180	198 895,03	1 723 756,91	1 524 861,88	2,20%	35734,81	234 629,83		
ансформторная подстанция ТП-344 (КТП-1000-),4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			0000011	6	180	79 558,01	1 067 403,31	987 845,30	2,20%	22607,73	102 165,75		
ансформторная подстанция ТП-93 (КТП-630-6/0,4)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			0000002	6	180	63 646,41	620 552,49	556 906,08	2,20%	12952,04	76 598,45		
мплектная трансформторная подстанция КТП-232 ТП-630-6/0,4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			0000008	6	180	106 077,35	1 423 204,42	1 317 127,07	2,20%	30143,65	136 220,99		
ансформаторная подстанция ТП-69 (2КТПН-400-),4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000018	6	180	106 077,35	919 337,02	813 259,67	2,20%	19058,56	125 135,91		
ансформаторная подстанция ТП-43 (2КТПН-400-),4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000022	6	180	106 077,35	919 337,02	813 259,67	2,20%	19058,56	125 135,91		
ансформаторная подстанция ТП-ЮТРК (КТП-250-),4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000015	6	180	26 519,34	198 895,03	172 375,69	2,20%	4083,98	30 603,31		
ансформаторная подстанция ТП-165 (КТП-400-),4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			0000007	6	180	26 519,34	355 801,10	329 281,77	2,20%	7535,91	34 055,25		
ансформаторная подстанция ТП-101 (КТП-315-),4 кВ)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00000020	6	180	26 519,34	201 104,97	174 585,64	2,20%	4132,60	30 651,93		
ТПН-630/10 (ТП-2915)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000001	7	240	5 000,00	91 666,67	85 000,00	2,20%	1943,33	6 943,33		
-10 кВ (отходящий кабель от ТП-2915 до единительной муфты к опоре №20/1/2 ВЛ-10 кВ 25-19)	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			н/д	6	180	0,07	0,92	0,85	2,20%	0,02	0,09		
мплектная трансформаторная подстанция КТПН-1 меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером :37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000035	7	240	455 054,82	5 839 870,18	5 384 815,36	2,20%	123471,54	578 526,36		
мплектная трансформаторная подстанция КТПН-2 меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером :37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000036	7	240	496 739,58	6 374 824,66	5 878 085,08	2,20%	134782,01	631 521,59		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
мплектная трансформаторная подстанция КТПН-3 меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером 37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000037	7	240	258 925,55	3 322 877,92	3 063 952,37	2,20%	70255,13	329 180,69		
нсформаторная подстанция КТП-6А меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером 37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000038	7	240	42 318,94	543 093,12	500 774,18	2,20%	11482,54	53 801,48		
нсформаторная подстанция КТП-6Б меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером 37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000039	7	240	42 318,94	543 093,12	500 774,18	2,20%	11482,54	53 801,48		
нсформаторная подстанция ЗТП-1 меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером 37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000043	7	240	423 189,63	5 430 933,61	5 007 743,98	2,20%	114825,45	538 015,09		
нсформаторная подстанция ЗТП-5 меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером 37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000041	7	240	484 117,93	6 212 846,77	5 728 728,84	2,20%	131357,33	615 475,26		
нсформаторная подстанция МТП-4 меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером 37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000042	7	240	59 349,46	761 651,44	702 301,97	2,20%	16103,49	75 452,95		
ния электропередачи ВЛЗ-10 кВ протяжённостью 4 км меровская область, г.Калтан, ул. Победы, 46Б, ул. беды, 47, корпус 2, корпус 2А, корпус 2Б, корпус 4, земельном участке с кадастровым номером 37:0102002:3250.	ООО «АльянсЭнерго»	№ А85 от 21.04.2023			00-000040	6	180	37 985,17	297 550,53	259 565,36	2,20%	6128,27	44 113,45		
	ООО «АльянсЭнерго»	**№ А85 от 21.04.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 681; доп материалы от 13.08.2024 Файл 11	**4 467 182,50**				**4 825 359,37**				**1087727,50**	**5 913 086,87**	**4 467 182,50**	**4 467 182,50**
пределительная подстанция с кад мер:42:24:0201001:3603 S=164,4 кв.м.(г. Кемерово)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023		##########	94	8	300	233 865,98	4 404 476,02	4 170 610,03	2,20%	94325,95	328 191,93		
ельная линия 10 кВ от РУ-10кВ РП-10 кВ до РУ-кВ 2КТПН(У)-2500-10/0,4кВ, ф.10-7-В	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			131	8	300	100 100,92	1 993 676,70	1 893 575,77	2,20%	42759,78	142 860,70		
ельная линия 10 кВ от РУ-10кВ РП-10 кВ до РУ-кВ 2КТПН(У)-2500-10/0,4кВ, ф.10-21-В	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			132	8	300	100 100,92	1 993 676,70	1 893 575,77	2,20%	42759,78	142 860,70		
ТПН(У)-2500-10/0,4 с трансформаторами ТМГ-0/10/0,4-У1	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			130	8	300	330 601,08	6 584 471,49	6 253 870,41	2,20%	141221,76	471 822,84		
орудование РП 10 кВ по ул. Тухаческого, 58	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			114	7	240	977 102,96	15 796 497,77	14 819 394,82	2,20%	336774,82	1 313 877,77		
дульное ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая (в составе чейки)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			133	8	300	1 112 037,07	22 148 071,67	21 036 034,60	2,20%	475025,17	1 587 062,24		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
крытое распределительное устройство 6 кВ ПС)/6 кВ Толевая	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			137	8	300	24 750,48	499 134,68	474 384,20	2,20%	10708,71	35 459,19		
бельная линия КЛ-10кВ ф.10-8-МК ПС "Южная")/35/10кВ ААШВУ-10 3*240 L=1500м до яч.6 РП- кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			БП-А00129	8	300	24 881,26	580 562,78	555 681,52	2,20%	12498,69	37 379,95		
бельная линия КЛ-10кВ ф.10-18-МК ПС "Южная")/35/10кВ ААШВУ-10 3*240 L=1500м до яч.20 РП- кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			БП-А00130	8	300	24 881,26	580 562,78	555 681,52	2,20%	12498,69	37 379,95		
бельная линия 10 кВ от ячейки № 23 РП-10 кВ Тухачевского, 58 до ячейки №1 РУ-10 кВ ТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 ф.10-23	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			148	8	300	140 301,46	3 063 248,53	2 922 947,08	2,20%	65848,15	206 149,61		
бельная линия 10 кВ от ячейки № 24 РП-10 кВ Тухачевского, 58 до ячейки №6 РУ-10 кВ ТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 ф.10-24	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			149	8	300	140 301,46	3 063 248,53	2 922 947,08	2,20%	65848,15	206 149,61		
ансформаторная подстанция 2КТПН(У)-КК-ВР- 00-10/0,4 с трансформаторами ТМГ-1600 кВА ',4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			150	8	300	348 241,90	7 284 059,72	6 935 817,82	2,20%	156418,65	504 660,55		
-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-2 10/0,4кВ до РУ-10 кВ Ю "КемГрупп"	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			146	8	300	106 373,11	2 189 513,27	2 083 140,16	2,20%	46999,19	153 372,30		
-10 кВ от опоры №2 ф. 10-1-Ж ПС 35/10 кВ иновская до ТП-393П	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			165	6	180	13 333,33	173 333,33	160 000,00	2,20%	3666,67	17 000,00		
ансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, ТП-393П	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			167	7	240	25 000,00	450 000,00	425 000,00	2,20%	9625,00	34 625,00		
-6 кВ от соединительной муфты на Кл-6 кВ ф.6-1- от ПС 110-35/6 ОП-19 до КТППП-КК-6/0,4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			154	8	300	8 807,24	190 089,67	181 282,43	2,20%	4085,09	12 892,34		
-0,4 кВ от КТППП-КК-6/0,4 (Промсервис)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			155	8	300	25 173,83	543 335,16	518 161,33	2,20%	11676,46	36 850,29		
мплектная трансформаторная подстанция КТППП- -6/0,4 кВ (Промсервис)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			156	7	240	57 965,36	961 258,85	903 293,50	2,20%	20510,08	78 475,43		
бельные линии 0,4 кВ протяженностью 320 м (от -37 до ВРУ-0,4 Перекресток-Ойл)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			157	8	300	96 203,19	2 100 436,26	2 004 233,08	2,20%	45151,36	141 354,55		
сть Электроцеха №72 (ЛЭП 35 кВ, в т.ч. 42 опоры, ание переключающего шинного устройства, кад. мер 42:30:0000000:2630	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			78	6	180	282 485,88	2 448 210,93	2 165 725,05	2,20%	50753,30	333 239,17		
жилое помещение, S=264,2 кв. м., кадастровый мер 42:30:0101001:4871 (ПС 35/6 кВ Машзавод г. вокузнецк)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			79	7	240	4 449 578,45	60 810 905,54	56 361 327,08	2,20%	1288894,56	5 738 473,01		
мплектная трансформаторная подстанция ТП-218),4кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			151	8	300	87 720,79	1 849 446,60	1 761 725,81	2,20%	39722,90	127 443,68		
бельная линия КЛ-6 кВ АВБВ6-(3*240) в 4 нити роительная длина трассы 2,453км) от подстанции 110/6 Опорная-6 "ЕАТ" до распределительной дстанции РП-6 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			115	8	300	101 694,92	1 940 677,97	1 838 983,05	2,20%	41576,27	143 271,19		
спределительная подстанция РП-6/6 кВ в блочно- дульном здании	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			116	8	300	369 355,93	7 048 542,38	6 679 186,44	2,20%	151005,02	520 360,95		
ТП-37	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			145	7	240	6 250,00	96 875,00	91 145,83	2,20%	2068,23	8 318,23		
-6 кВ, КТПН Загорский-2, КЛ-0,4 кВ	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			158	6	180	226 811,11	2 513 823,08	2 287 011,98	2,20%	52809,19	279 620,29		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ружение электроэнергетики линейное: ВЛИ -0,4 от МТП 6/0,4 кВ №2	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			52	6	180	8 122,63	188 851,08	180 728,45	2,20%	4065,37	12 188,00		
6/6,3 кВ Разделительная	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			38	7	240	4 106 659,91	51 333 248,82	47 226 588,91	2,20%	1084158,22	5 190 818,12		
ание подстанции №19, назначение: нежилое, 1-жный (подземных этажей - 0), общая площадь 9,2 кв.м., инв.№919/10-15, лит.А	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			106	8	300	462 000,00	8 778 000,00	8 316 000,00	2,20%	188034,00	650 034,00		
ектросетевое оборудование трансформаторной дстанции №19	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			103	7	240	1 866 907,50	26 136 705,00	24 269 797,50	2,20%	554471,53	2 421 379,03		
жилое помещение, назначение: нежилое мещение, площадью 95,3 кв.м.	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			104	8	300	71 525,42	1 358 983,05	1 287 457,62	2,20%	29110,85	100 636,27		
ектросетевое оборудование распределительного нкта №16	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			107	7	240	162 715,00	2 278 010,00	2 115 295,00	2,20%	48326,36	211 041,36		
10-22-К 10-2-К, назначение: сооружения ектроэнергетики, протяженностью 2730 м	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			108	6	180	254 180,00	2 287 620,00	2 033 440,00	2,20%	47531,66	301 711,66		
ния электропередач 10-24-В от ПС №19 раснокаменская" до РП№5 "Карачумышский дозабор"	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			97	6	180	646 003,33	5 814 030,00	5 168 026,67	2,20%	120802,62	766 805,96		
10 кВ 10-10-В от п/ст 19 до насос. 1-2 подъем	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			100	6	180	63 326,44	569 937,97	506 611,53	2,20%	11842,04	75 168,49		
ружение ВЛ-6 кВ от электрической подстанции раснокаменская" до села Верх-Чумыш,	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			101	6	180	301 269,94	2 711 429,49	2 410 159,55	2,20%	56337,48	357 607,42		
Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА с ВЛИ-0,4 кВ от ТП Эко+ до Ц-0,4 кВ на ж/б опоре, с . Верх-Чумыш, г. иселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			135	7	240	57 320,30	859 804,43	802 484,13	2,20%	18285,17	75 605,47		
ТП 6/0,4 кВ Чумыш-1, с . Верх-Чумыш, г. иселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			138	7	240	15 667,65	238 931,59	223 263,94	2,20%	5084,15	20 751,80		
6 кВ от оп.147 ф.10-4-Ч ПС 110/35/10 кВ № 19 аснокаменская до МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1, с . Верх-мыш, г. Киселевск	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			139	6	180	4 314,21	44 220,70	39 906,49	2,20%	925,40	5 239,61		
И-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			140	6	180	58 128,93	595 821,48	537 692,56	2,20%	12468,65	70 597,58		
И-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1 (2-ая очередь)	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			147	6	180	142 204,35	1 528 696,73	1 386 492,38	2,20%	32067,08	174 271,43		
ния электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с тановкой КТП 10/0,4 Мягков	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			136	6	180	282 471,58	2 824 715,82	2 542 244,24	2,20%	59036,56	341 508,14		
ание закрытого распределительного устройства спределительного пункта №17, назначение: жилое здание, общая площадь 82,2 кв.м., дастровый номер объекта 42:25:0101001:991	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			166	8	300	237 840,00	5 470 320,00	5 232 480,00	2,20%	117730,80	355 570,80		
ектросетевое оборудование распределительной дстанции 6/6/0,4 кВ №17	АО "СибПСК"	№А88 от 28.07.2023			168	7	240	225 000,00	4 050 000,00	3 825 000,00	2,20%	86625,00	311 625,00		
	АО "СибПСК"	**№А88 от 28.07.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 683, 684	**16 593 333,30**									**24 081 711,61**	**16 593 333,30**	**16 593 333,30**

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция №21.5 с кад номер:42: :0501011:841 S=37,3 кв.м. (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	48 337,00	857 981,75	809 644,75	2,20%	18343,89	66 680,89		
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0501011:84 протяженностью 82,22 м, (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	5 480,00	124 670,00	119 190,00	2,20%	2682,46	8 162,46		
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0501011:84 протяженностью 164,44 м, (г. Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	5 071,20	115 369,80	110 298,60	2,20%	2482,35	7 553,55		
ЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 10/0,4 кВ до ВРУ- кВ базовой сотовой связи Вымпелком	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	11 626,67	149 208,89	137 582,22	2,20%	3154,70	14 781,37		
ЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 10/0,4 кВ до ВРУ- кВ базовой сотовой связи Т2-Мобайл	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	11 626,67	149 208,89	137 582,22	2,20%	3154,70	14 781,37		
ансформаторная подстанция ТП- мкр.12 42:24:0401014:17964	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	21 725,00	353 031,25	331 306,25	2,20%	7527,71	29 252,71		
бельная линия 10 кВ от ТП-12 до ТП- по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17937	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 108,00	87 295,00	83 187,00	2,20%	1875,30	5 983,30		
бельные линии 0,4 кВ от ТП- до ж.д.№11 (стр.№19) по ул. Серебряный бор, 42:2 0401014:18056	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	3 792,00	80 580,00	76 788,00	2,20%	1731,05	5 523,05		
ансформаторная подстанция ТП- мкр.12 42:24:0401014:18371	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	21 725,00	353 031,25	331 306,25	2,20%	7527,71	29 252,71		
бельные линии 0,4 кВ от ТП-12 и ТП- до ж.д. №13 (стр.№21) по ул. Серебряный бор 42:2 0401014:17929	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	3 867,60	82 186,50	78 318,90	2,20%	1765,56	5 633,16		
бельные линии 0,4 кВ от ТП- до ж.д. №15а (стр.№23) по ул. Серебряный бор 42: :0401014:17935	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	3 896,40	82 798,50	78 902,10	2,20%	1778,71	5 675,11		
бельные линии 0,4 кВ от ТП-12 и ТП- до ж.д. №13а (стр.№20) по ул. Серебряный бор 42 4:0401014:17952	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	3 848,80	81 787,00	77 938,20	2,20%	1756,98	5 605,78		
ансформаторная подстанция (ТП-) с кад номер:42:24:0201013:4852 S=31,5 кв.м. (г. Ке рово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	53 784,50	873 998,13	820 213,63	2,20%	18636,33	72 420,83		
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:48 , протяженностью 344,64 м, г. Кемерово (от ТП №1	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	10 814,00	229 797,50	218 983,50	2,20%	4936,59	15 750,59		
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:50 , протяженностью 152,16 м, г. Кемерово (от ТП №1)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	3 124,00	66 385,00	63 261,00	2,20%	1426,11	4 550,11		
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:54 , протяженностью 76,08 м, г. Кемерово(от ТП №12)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 604,80	97 852,00	93 247,20	2,20%	2102,09	6 706,89		
бельные линии 10 кВ кад номер: 42:24:0201013:545 протяженностью 237,14 м, (г.Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	9 989,20	212 270,50	202 281,30	2,20%	4560,07	14 549,27		
ансформаторная подстанция №13 с кад номер:42:24 201013:5253 S=30,8 кв.м.(г.Кемерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	47 642,00	774 182,50	726 540,50	2,20%	16507,95	64 149,95		
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:54 , протяженностью 49,34 м, г.Кемерово (от ТП №13)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	2 645,20	56 210,50	53 565,30	2,20%	1207,53	3 852,73		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:54 , протяженностью 98,68 м, г. Кемерово (от ТП №13	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 883,60	103 776,50	98 892,90	2,20%	2229,36	7 112,96		
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:56 , протяженностью 300,2 м. г.Кемерово (от ТП №13	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	8 954,80	190 289,50	181 334,70	2,20%	4087,87	13 042,67		
ансформаторная подстанция №14 КТПН-630кВА 10/04кВ,42:24:0201013:5666, S=36,6 кв.м. (г емерово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	53 709,00	872 771,25	819 062,25	2,20%	18610,17	72 319,17		
бельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:54 , протяженностью 262,04 м, г. Кемерово(от ТП №1	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	6 459,60	137 266,50	130 806,90	2,20%	2948,81	9 408,41		
бельные линии 10 кВ от РУ-10кВ РП-10кВ до РУ-кВ ТП-630/10 (кабель ААБ2л-3х120) протяжённость 410м.(Бегемот) 42:24:020100)14	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	51 054,40	1 161 487,60	1 110 433,20	2,20%	24991,13	76 045,53		
мплектная трансформаторная подстанция КТПП-[-1000-10/0,4 У1 (Бегемот) 42:24:0201003:913	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	41 031,50	728 309,13	687 277,63	2,20%	15571,45	56 602,95		
здушная линия электропередач 10кВ (протяженнос 3100 м., кад. № 42:04:0000000:954, д. Журавлево)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	133 333,33	1 766 666,67	1 633 333,33	2,20%	37400,00	170 733,33		
ансформаторная подстанция ТП №735П 10 кВ 42:0)352001:7361	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	7 100,00	126 025,00	118 925,00	2,20%	2694,45	9 794,45		
паечная КЛ-В с пунктом учета эл/энергии и КТП 250 кВА	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	5 938,80	135 107,70	129 168,90	2,20%	2907,04	8 845,84		
бельная линия ААШв-в 3х50 714м. в трубе ПНД двухстенной горф. D 110	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	13 005,60	295 877,40	282 871,80	2,20%	6366,24	19 371,84		
П 63/6/0,4-03-У1	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	6 000,00	106 500,00	100 500,00	2,20%	2277,00	8 277,00		
ния электропередачи от РП 6/6 до границ земельно участка с кадастровым номером 42:30:0303090:255 протяженностью 378 м.	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 600,00	104 650,00	100 050,00	2,20%	2251,70	6 851,70		
П-6/0,4кВ Тимбермаш - Ф-6-18 - РП-6/6кВ - Ф-6-8, Ф-6-458 - ПС 110/6кВ Опорная-6	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	30 976,50	549 832,88	518 856,38	2,20%	11755,58	42 732,08		
ансформаторная подстанция КТП-61 6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	21 028,50	385 522,50	364 494,00	2,20%	8250,18	29 278,68		
здушная линия электропередачи 6кВ к КТП-6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	179 744,00	2 396 586,67	2 216 842,67	2,20%	50747,72	230 491,72		
бельная линия электропередачи 6кВ к КТП-6/0,4кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 038,00	94 220,00	90 182,00	2,20%	2028,42	6 066,42		
бельная линия электропередачи 6кВ к оп.№1	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	12 366,80	288 558,67	276 191,87	2,20%	6212,26	18 579,06		
здушная линия электропередач 10кВ. Протяженнос по трассе ВЛ 1,4 км (Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	17 349,33	221 204,00	203 854,67	2,20%	4675,65	22 024,98		
КУ-10 кВ (с. Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	23 090,00	109 677,50	86 587,50	2,20%	2158,92	25 248,92		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция КТП-0/10/0,4 с силовым трансформ-10/0,4 кВ мощн 400 кВА (Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	14 635,00	259 771,25	245 136,25	2,20%	5553,98	20 188,98		
здушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженно ь по трассе ВЛ 2,594 км (Костенково)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	11 314,67	144 262,00	132 947,33	2,20%	3049,30	14 363,97		
СКУЭ (Костеново)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	21 761,43	103 366,79	81 605,36	2,20%	2034,69	23 796,12		
здушная линия электропередач 10кВ. Протяженнос по трассе ВЛ 0,386 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	7 666,67	97 750,00	90 083,33	2,20%	2066,17	9 732,83		
здушная линия электропередач 10кВ. Протяженнос по трассе ВЛ 0,386 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	7 666,67	97 750,00	90 083,33	2,20%	2066,17	9 732,83		
КУ-10 кВ (с.Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	47 038,57	223 433,21	176 394,64	2,20%	4398,11	51 436,68		
ансформаторная подстанция КТП-0/10/0,4 с силовым трансформ-10/0,4 кВ мощн 400кВ (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	38 015,50	674 775,13	636 759,63	2,20%	14426,88	52 442,38		
здушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженно ь по трассе ВЛ 2,870 км (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	25 003,33	318 792,50	293 789,17	2,20%	6738,40	31 741,73		
СКУЭ (Шорохово)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	47 038,57	223 433,21	176 394,64	2,20%	4398,11	51 436,68		
бельная линия 6кВ. Протяженность по трассе КЛ 0,5 км (пос. Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	4 800,00	109 200,00	104 400,00	2,20%	2349,60	7 149,60		
здушная линия электропередач 6кВ. Протяженност по трассе ВЛ 0,110 км (Загорский) 42:09:0312001:10	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	8 000,00	102 000,00	94 000,00	2,20%	2156,00	10 156,00		
нкт коммерческого учета ПКУ 6 кВ (п. Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	15 000,00	71 250,00	56 250,00	2,20%	1402,50	16 402,50		
ансформаторная подстанция КТП-0/6/0,4 с силовым трансформ-6/0,4 кВ мощн 400кВ (пос.Загорский) 42:09:0312001040	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	5 649,50	100 278,63	94 629,13	2,20%	2143,99	7 793,49		
СКУЭ(Загорский)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				4	84	62 795,71	298 279,64	235 483,93	2,20%	5871,40	68 667,11		
ТП 10/0,4 Кв 400 КвА	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	33 350,00	591 962,50	558 612,50	2,20%	12656,33	46 006,33		
ТП-414 40/10/0,4	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	50,00	904,17	854,17	2,20%	19,34	69,34		
бельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 565 км (пос. Загорский) 42:09:0312001:1043	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	7 080,80	161 088,20	154 007,40	2,20%	3466,05	10 546,85		
здушная линия электропередач 10 кВ. Протяженно ь по трассе ВЛ 288,3 м (д. Ивановка) 42:01:0119001:7	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	9 133,33	116 450,00	107 316,67	2,20%	2461,43	11 594,77		
ансформаторная подстанция 250кВ (д. Ивановка) 42:01:0119001:771	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	8 178,00	145 159,50	136 981,50	2,20%	3103,55	11 281,55		
здушная линия электропередач 0,4 кВ. Протяженно ь по трассе 829,3 м (д. Ивановка) 42:01:0119001:766	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	9 133,33	116 450,00	107 316,67	2,20%	2461,43	11 594,77		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ание подстанции №12, назначение: нежилое, 2-жный, общая площадь 319,6 кв.м. 42:25:0101001:11	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	243 742,50	4 346 741,25	4 102 998,75	2,20%	92947,14	336 689,64		
лектросетевое оборудование трансформаторной под анции №12	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	228 863,00	4 081 390,17	3 852 527,17	2,20%	87273,09	316 136,09		
ЭП-6 кВ от опоры №23 ВЛ-6 кВ ф.10-4-Ч с СТП-/6/0,4 кВ 42:10:0305008:437	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	23 875,33	306 400,11	282 524,78	2,20%	6478,17	30 353,51		
ЭП-0,4 кВ от ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВа	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	17 817,33	225 686,22	207 868,89	2,20%	4769,11	22 586,44		
ИИ -0,4кВ от РУ-1кВ КТП "Мятков"10/0,4кВ(Сапожников АА)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	22 032,00	284 580,00	262 548,00	2,20%	6018,41	28 050,41		
ание трансформаторной подстанции ТСШВ, назначение: нежилое здание, 1-жный, общая площадь 53 кв.м. 42:32:0103015:1020	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	14 291,20	326 315,73	312 024,53	2,20%	7021,74	21 312,94		
лектросетевое оборудование трансформаторной под анции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	113 780,50	2 029 085,58	1 915 305,08	2,20%	43388,30	157 168,80		
ансформаторная подстанция 2КТПН-630-/0,4 (Юрга) 42:36:0102001:28726	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	43 130,50	765 566,38	722 435,88	2,20%	16368,02	59 498,52		
бельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе 140 м(Юрга г, Краматорская ул - Мира ул)	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	41 039,60	933 650,90	892 611,30	2,20%	20088,88	61 128,48		
ансформаторная подстанция КТП-63-/0,4 (Юргинский) 42:17:0102006:1133	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	6 850,00	121 587,50	114 737,50	2,20%	2599,58	9 449,58		
здушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженно ь по трассе 510 м (Юргинский п.) 42:17:0102006:113	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	11 754,00	149 863,50	138 109,50	2,20%	3167,70	14 921,70		
здушная линия электропередач 10кВ. Протяженнос по трассе 25 м (Юргинский п.) 42:17:0102006:1135	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	9 466,67	120 700,00	111 233,33	2,20%	2551,27	12 017,93		
ансформаторная подстанция ТП-10/0,4кВ 42:04:0352001:7168	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				7	240	307 448,50	5 662 176,54	5 354 728,04	2,20%	121185,95	428 634,45		
бельная линия электропередачи 1437м. 0,4 кВ от Т . 10/0,4кВ к ж.д. №1, №2, №3, №4 42:04:0352001:8672	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	181 586,40	4 252 148,20	4 070 561,80	2,20%	91549,81	273 136,21		
бельная линия электропередачи 66м. 10 кВ к ТП-от ПС "Тепличная" 110/10 кВ (Россети) 42:04:03520 :8724	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	29 996,00	702 406,33	672 410,33	2,20%	15122,98	45 118,98		
ансформаторная подстанция ТП-193П 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	69 193,60	1 631 815,73	1 562 622,13	2,20%	35138,82	104 332,42		
здушные линии электропередачи к ТП-93П 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	63 365,33	850 151,56	786 786,22	2,20%	18006,32	81 371,65		
здушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП Ю-014 10/0,4 кВ СНТ "Сосны"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	71 495,20	1 674 179,27	1 602 684,07	2,20%	36045,50	107 540,70		
ансформаторная подстанция КТП-0/10/0,4 кВ СНТ "Дорожник"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	13 701,20	320 836,43	307 135,23	2,20%	6907,69	20 608,89		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
здушные линии электропередачи к КТП-0/10/0,4 кВ СНТ "Дорожник"	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	103 347,60	2 420 056,30	2 316 708,70	2,20%	52104,42	155 452,02		
ансформаторная подстанция ТП-НТ "Путеец" 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				8	300	16 305,60	381 822,80	365 517,20	2,20%	8220,74	24 526,34		
здушные линии электропередачи к ТП-НТ "Путеец" 10/0,4 кВ	ООО "КЭС"	№А89 от 28.07.2023				6	180	169 162,67	2 269 599,11	2 100 436,44	2,20%	48070,39	217 233,06		
	ООО "КЭС"	**№А89 от 28.07.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 685, 686	**4 341 780,00**									**4 207 096,81**	**4 341 780,00**	**3 971 392,20**
бельные линии электропередач от ГТПП до РП-Кемерово, Терешковой,41)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		403 988,04	ККИ000193	6	180	48 279,67	125 686,74	53 865,74	2,20%	1975,08	50 254,74		
ансформаторная подстанция ТП №8, 10/04кВ Кемерово, Терешковой,41а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020		399 987,00	ОЭСВВ0009	7	240	3 886,40	39 937,59	35 213,79	2,20%	826,67	4 713,07		
ансформаторная подстанция ТП 164 П (КТП-250-/04кВ) с смт ТМ-250/10/0,4кВ (Мариинск, 50 лет тября, 86а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			ОЭСВВ0019	7	240	5 898,65	60 615,96	53 446,33	2,20%	1254,69	7 153,34		
асформаторная подстанция ТП 162 П (КТП-250-/04кВ) с смт ТМ-250/10/0,4кВ (Мариинск, 50 лет тября, 86а)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			ОЭСВВ0022	7	240	5 898,65	60 615,96	53 446,33	2,20%	1254,69	7 153,34		
асформаторная подстанция ТП 160/6/04кВ с смт -160 (Краснобродский, Гагарина 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			ОЭСВВ0002	7	240	5 814,70	60 395,78	52 685,68	2,20%	1243,90	7 058,60		
асформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ №181 с т ТМ-630/10У1 (Кемерово, Кузнецкий, 254)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			ОЭСВВ0014	7	240	4 796,35	49 288,46	43 458,64	2,20%	1020,22	5 816,57		
асформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №2 с смт -630 (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			06ОЭСВВ006	7	240	8 323,90	85 538,42	75 420,97	2,20%	1770,55	10 094,45		
асформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №1 с смт -630 (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			ОЭСВВ0004	7	240	8 323,90	85 538,42	75 420,97	2,20%	1770,55	10 094,45		
мплектная трансформаторная подстанция КТП 4-14 т ТМ 100/10/0,4	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			ОЭСВВ0017	7	240	4 682,65	48 120,05	42 428,43	2,20%	996,03	5 678,68		
бельная линия электропередач КЛ№2-ААШВ-2-120-6 720м. (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			ОЭСВВ0007	7	240	6 347,37	144 402,63	138 584,21	2,20%	3112,86	9 460,22		
бельная линия электропередач КЛ№1-ААШВ-2-120-6 720м. (Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4)	ООО "СЧ Недвижимость"	№ 108-А/2020 от 21.09.2020			ОЭСВВ0005	7	240	6 347,37	144 402,63	138 584,21	2,20%	3112,86	9 460,22		
	ООО "СЧ Недвижимость"	**№ 108-А/2020 от 21.09.2020**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 685, 686	**399 987,00**									**126 937,68**	**399 987,00**	**126 937,68**
ГП-250/6/0,4 кВ, заводский номер № 10592, Россия 08г, с ЛЭП 6кВ (Кемерово, западнее стр.34 по Суворова)	ИП Симонова М.В.	№ 111-А/2020 от 21.09.2020		151 500,00	00-000004	7	240	275,00	-	-	2,20%	0,00	275,00		
	ИП Симонова М.В.	**№ 111-А/2020 от 21.09.2020**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл725	**186 000,00**									**275,00**	**186 000,00**	**275,00**

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция, адрес объекта: мерovская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А (ТП-),4 кВ №83) юрдинаты объекта: 55.72071, 84.8636 говор №2/2023 от 26.06.2023, ООО "Агротех"	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023		258 000,00	ОС-001	7	240	54 300,00	432 000,00	360 000,00	2,20%	8712,00	63 012,00		
Л-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Ленина д. 2 А говор №2/2023 от 26.06.2023, ООО ""Агротех"" Координаты объекта: 55,72071, 84,8636 - 55,7226, ,86425 Л-6 кВ (дерево), АС-70	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-000001/2	7	240	27 150,00	216 000,00	180 000,00	2,20%	4356,00	31 506,00		
Л-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Ленина д. 2 А говор №2/2023 от 26.06.2023, ООО ""Агротех"" Координаты объекта: 55,7226, 84,86425 - 55,7231, ,86425 Л-6 кВ (Кабель), ААШВа 3х125	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-000001/1	7	240	9 050,00	72 000,00	60 000,00	2,20%	1452,00	10 502,00		
ансформаторная подстанция, адрес объекта: мерovская область, г. Юрга, ул. Тальская, 58 (ТП-),4 кВ №85) юрдинаты объекта: 55.72178, 84.83189 говор №04/2023 от 26.06.2023, Юргинское ГПАТП збасса	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-004	7	240	63 350,00	161 000,00	84 000,00	2,20%	2695,00	66 045,00		
Л-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Тальская, 58 говор №04/2020-Юрга от 09.11.2020, Юргинское ПАТП Кузбасса Координаты объекта: 55,72178, 84,83189 - 55,722, ,83234 Л-6 кВ (Кабель), ААШВ-6	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-006	7	240	36 200,00	92 000,00	48 000,00	2,20%	1540,00	37 740,00		
ансформаторная подстанция, адрес объекта: мерovская область, г. Юрга, ул. Шоссейная д. 33 А П-10/0,4 кВ №148) юрдинаты объекта: 55.71636, 84.87813 говор №3/2023 от 26.06.2023, ООО "Аква-Вита"	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-08АВ	7	240	54 300,00	252 000,00	180 000,00	2,20%	4752,00	59 052,00		
Л-10 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Шоссейная д. 33 А говор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Аква-Вита" Координаты объекта: 55,72414, 84,90012 - 55,72899, ,90325 Л-6 кВ (Кабель), ААБл 3х70	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-09АВ	7	240	27 150,00	126 000,00	90 000,00	2,20%	2376,00	29 526,00		
ансформаторная подстанция, адрес объекта: мерovская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а П-6/0,4 кВ №164). Кадастровый номер :36:0101003:15559 юрдинаты объекта: 55.72863, 84.93671 говор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей икторович	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-008	7	240	26 300,00	459 160,22	427 193,37	2,20%	9749,89	36 049,89		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
Л-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Исайченко, д. 1а оговор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей ктторович Координаты объекта: 55,72863, 84,93671 - 55,72872, ,93675 ЗЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), А-50	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-009	7	240	7 500,00	130 939,23	121 823,20	2,20%	2780,39	10 280,39		
Л-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Исайченко, д. 1а оговор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей ктторович Координаты объекта: 55,72872, 84,93675 - 55,72876, ,93684 ЗЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), А-35	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-010	7	240	7 500,00	130 939,23	121 823,20	2,20%	2780,39	10 280,39		
Л-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Исайченко, д. 1а оговор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей ктторович Координаты объекта: 55,72876, 84,93684 - 55,72879, ,93709 ЗЛ-6 кВ (Кабель), АШШВ 3х70	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-011	7	240	2 500,00	43 646,41	40 607,73	2,20%	926,80	3 426,80		
Л-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Исайченко, д. 1а оговор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей ктторович Координаты объекта: 55,72879, 84,93709 - 55,72885, ,93829 ЗЛ-6 кВ (Кабель), АШШВ 3х70	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-012	7	240	5 000,00	87 292,82	81 215,47	2,20%	1853,59	6 853,59		
рансформаторная подстанция, адрес объекта: мемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная, д. 40 П-6/0,4 кВ №71) оординаты объекта: 55.72414, 84.90012 оговор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Искра"	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-21	7	240	10 875,00	66 091,16	51 671,27	2,20%	1295,39	12 170,39		
Л-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область, г. рга, ул. Шоссейная, д. 40 оговор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Искра" Координаты объекта: 55,72899, 84,90325 - 55,7291, ,90347 ЗЛ-10 кВ (Кабель), ААШву-10 3х95	ИП Линкевич О. А.	№А90 от 04.08.2023			ОС-20	7	240	31 675,00	192 500,00	150 500,00	2,20%	3773,00	35 448,00		
	ИП Линкевич О. А.	**№А90 от 04.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 688	**258 000,00**									**411 892,44**	**258 000,00**	**258 000,00**
Л-10 кВ от яч. 11 РП-39 до ТП-961 3хАПВПг-1х240, отяженность по трассе 1,1 км. (адрес: Кемеровская бласть, г. Кемерово, пр. Молодежный, 2)	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023		217 000,00	00001132/9	4	84	22 857,14	-	-	2,20%	0,00	22 857,14		
Л-10 кВ от яч. 14 РП-39 до ТП-961 3хАПВПг-1х240, отяженность по трассе 1,1 км. (адрес: Кемеровская бласть, г. Кемерово, пр. Молодежный, 2)	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/10	4	84	22 857,14	-	-	2,20%	0,00	22 857,14		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформатор силовой № 1 aTSE812/10 10/0,4 кВ 00 кВт.	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/1	4	84	179 297,86	-	-	2,20%	0,00	179 297,86		
ансформатор силовой № 2 aTSE812/10 10/0,4 кВ 00 кВт.	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/2	4	84	179 297,86	-	-	2,20%	0,00	179 297,86		
мера №1 КСО-285-3 с трансформатором пряжения ЗНОЛ 0,6-10/0,1,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/3	4	84	18 042,86	-	-	2,20%	0,00	18 042,86		
мера №2 КСО-285-3 с трансформатором пряжения ЗНОЛ 0,6-10/0,1,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/4	4	84	18 042,86	-	-	2,20%	0,00	18 042,86		
мера №3 КСО-285-3 с вакуумным выключателем П-10,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/5	4	84	28 831,00	-	-	2,20%	0,00	28 831,00		
мера №4 КСО-285-3 с вакуумным выключателем П-10,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/6	4	84	28 831,00	-	-	2,20%	0,00	28 831,00		
мера №5 КСО-285-3 с вакуумным выключателем П-10,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/7	4	84	28 831,00	-	-	2,20%	0,00	28 831,00		
мера №6 КСО-285-3 с вакуумным выключателем П-10,	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/8	4	84	28 831,00	-	-	2,20%	0,00	28 831,00		
мера №7 КСО-285-3 с вакуумным выключателем П-10	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/11	4	84	28 831,00	-	-	2,20%	0,00	28 831,00		
мера №8 КСО-285-3 с вакуумным выключателем П-10	ООО "Гостиный двор"	№А91 от 08.08.2023			00001132/12	4	84	28 831,00	-	-	2,20%	0,00	28 831,00		
	ООО "Гостиный двор"	**№А91 от 08.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 689	**217 000,00**									**613 381,71**	**217 000,00**	**217 000,00**
ание, назначение: нежилое здание. 1-жный, общая площадь 108,4 кв.м., адрес объекта: меровская область, г. Кемерово, проезд Западный, 4	ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»	№А92 от 09.08.2023		11 000,00	9462/1	10	361	820,75	25 511,61	24 759,26	2,20%	552,98	1 373,73		
орудование ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая, адрес о екта: Кемеровская область, г. Кемерово, проезд Зап ный, д. 4	ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»	№А92 от 09.08.2023			827	7	240	4 269,55	-	-	2,20%	0,00	4 269,55		
	ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»	**№А92 от 09.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 690	**11 000,00**									**5 643,28**	**11 000,00**	**5 643,28**
бельная линия электропередачи 10 кВ (адрес: меровская область, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, Б),	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023		74 000,00	000000005	8	300	20 800,00	341 466,67	320 666,67	2,20%	7283,47	28 083,47		
ансформатор силовой ТМЗ-1600/10-0,4	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023			000000004	6	180	32 092,05	205 924,00	173 831,95	2,20%	4177,32	36 269,37		
ансформатор силовой ТМЗ-1600/10-0,4	ООО «СКИФ»	№А93 от 09.08.2023			000000006	6	180	32 092,05	205 924,00	173 831,95	2,20%	4177,32	36 269,37		
	ООО «СКИФ»	**№А93 от 09.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 691	**74 000,00**									**100 622,20**	**74 000,00**	**74 000,00**
одстанция 2КТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 с ансформаторами (ТП 5) дрес: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, пр. узнецкий, 33/1)	ООО «Тандем»	№А94 от 09.08.2023		85 000,00	00000001	9	360	39 840,73	690 925,67	643 275,63	2,20%	14676,21	54 516,95		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
одстанция 2КТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 с ансформаторами (ТП 15) рес: Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, пр. знецкий, 33/1)	ООО «Тандем»	№А94 от 09.08.2023			00000002	9	360	38 980,07	691 540,05	644 919,38	2,20%	14701,05	53 681,12		
	ООО «Тандем»	**№А94 от 09.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 692	**85 000,00**									**108 198,07**	**85 000,00**	**85 000,00**
дельно стоящее здание общей площадью 87,2 м2. дастровый номер: 42:24:0501001:1732 (Ранее исвоенный условный номер: :2:24:01:24:85:0:Е:0:0) (ТП-10/0,4 кВ №50)		№А96 от 10.08.2023		##########	СА-2	6	180	15 600,00	192 000,00	168 000,00	2,20%	3960,00	19 560,00		
ТП-400 (отдельное помещение общей площадью 6 .) (КТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")		№А96 от 10.08.2023			СА-3.1	6	180	26 076,51	284 471,04	248 912,16	2,20%	5867,22	31 943,73		
-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-3.2	6	180	7 482,82	81 630,72	71 426,88	2,20%	1683,63	9 166,45		
ансформаторная подстанция (нежилое здание). дастровый № 42:32:0103012:2005 (ТП-6/0,4 кВ 975)		№А96 от 10.08.2023			СА-4.1	6	180	37 985,11	414 383,04	362 585,16	2,20%	8546,65	46 531,76		
-6 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-4.2	6	180	6 043,05	65 924,16	57 683,64	2,20%	1359,69	7 402,73		
ансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ 1х180 А, 1х100 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-6.1	6	180	870,06	9 491,52	8 305,08	2,20%	195,76	1 065,82		
-6 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-6.2.1	6	180	4,93	53,76	47,04	2,20%	1,11	6,04		
-6 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-6.2.2	6	180	4,93	53,76	47,04	2,20%	1,11	6,04		
ансформаторная подстанция (КТПН 6/0,4 "Завод амМаш")		№А96 от 10.08.2023			СА-8.1	6	180	90 215,58	984 169,92	861 148,68	2,20%	20298,50	110 514,08		
-6 кВ (L=0,145 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-8.2	6	180	4 976,58	54 289,92	47 503,68	2,20%	1119,73	6 096,31		
ансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №1265)		№А96 от 10.08.2023			СА-9.1	6	180	6 285,05	68 564,16	59 993,64	2,20%	1414,14	7 699,18		
-6 кВ (от оп. №3 А 10-2 ф. Сев 23) (L=0,031 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-9.2	6	180	93,19	1 016,64	889,56	2,20%	20,97	114,16		
ансформаторная подстанция (КТПН-2х630/10/0,4)		№А96 от 10.08.2023			СА-10.1	6	180	23 958,33	276 000,00	241 500,00	2,20%	5692,50	29 650,83		
-10 кВ (L=0,09 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-10.2.1	6	180	1 108,17	12 766,08	11 170,32	2,20%	263,30	1 371,47		
-10 кВ (L=1,092 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-10.2.2	6	180	4 225,75	48 680,64	42 595,56	2,20%	1004,04	5 229,79		
-10 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-10.2.3	6	180	3 693,83	42 552,96	37 233,84	2,20%	877,65	4 571,49		
ансформаторная подстанция (ТП-УПТК)		№А96 от 10.08.2023			СА-10.3	6	180	26 041,67	300 000,00	262 500,00	2,20%	6187,50	32 229,17		
-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-10.4	6	180	10 416,67	120 000,00	105 000,00	2,20%	2475,00	12 891,67		
жилое помещение трансформаторной подстанции щей площадью 17,9 кв.м., расположенное в ноэтажном пристрое (с литером А5) к зданию водоуправления (инв. N 2-9007/1, кадастровый мер 42:24:0101015:1728), обозначенное в хническом паспорте на здание ПОД № 2. рактеристики: год постройки - 1966, фундамент тонно-ленточный с искривлением горизонтальных ний; перегородки, наружные и внутренние стены ирпичные с мелкими трещинами; перекрытия елезобетонные с мелкими трещинами; крыша гкая кровля с повреждением верхнего слоя; полы тонные; внутренняя отделка простая с трещинами; ыльцо металлическое со сколами;		№А96 от 10.08.2023			СА-11.1	6	180	2 458,19	26 816,64	23 464,56	2,20%	553,09	3 011,29		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Занялено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ектроснабжение центральное; процент износа 44%. П- 560 кВА "КОРМЗ")															
жилое помещение трансформаторной подстанции щей площадью 21,7 кв.м., расположенное в ноэтажном пристрое (с литером А4) к зданию водоуправления (инв. № 2-9007/1, кадастровый мер 42:24:0101015:3761), обозначенное в ническом паспорте на здание ПОД № 8. рактеристики: год постройки - 1966, фундамент тонно-ленточный с искривлением горизонтальных ний; перегородки, наружные и внутренние стены ирпичные с мелкими трещинами; перекрытия елезобетонные с мелкими трещинами; крыша гкая кровля с повреждением верхнего слоя; полы тонные; внутренняя отделка простая с трещинами; ыльцо металлическое со сколами; ектроснабжение центральное; процент износа 44%. П- 1000 кВА "КОРМЗ")		№А96 от 10.08.2023			СА-11.2	6	180	2 458,19	26 816,64	23 464,56	2,20%	553,09	3 011,29		
жилое помещение электрощитовой общей ощадью 37,5 кв.м., расположенное на 1 этаже ания (литер А) заводоуправления (инв. № 2-9007/1, дастровый номер 42:24:0101015:1728), означенное в техническом паспорте на здание под 33. Характеристики: год постройки -1966, ундамент железобетонный с искривлением ризонтальных линий; наружные и внутренние ены кирпичные; перегородки кирпичные с клонением от вертикали; междуэтажные рекрытия железобетонные с трещинами; полы тонные; внутренняя отделка простая с трещинами; ектроснабжение центральное; отопление от тельной; процент износа 44%. (РП "КОРМЗ")		№А96 от 10.08.2023			СА-11.3	6	180	12 290,78	134 081,28	117 321,12	2,20%	2765,43	15 056,21		
бельная линии электропередачи высоковольтные жду ЦРП -6 -РУ ОАО «КОРМЗ» (L=1,6 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-11.4	6	180	5 985,06	65 291,52	57 130,08	2,20%	1346,64	7 331,69		
бельная линии электропередачи высоковольтные жду ЦРП -6 -РУ ОАО «КОРМЗ» (L=1,6 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-11.5	6	180	5 985,06	65 291,52	57 130,08	2,20%	1346,64	7 331,69		
бельная линии электропередачи высоковольтные от / АО «КОРМЗ» (L=0,288 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-11.6	6	180	1 077,30	11 752,32	10 283,28	2,20%	242,39	1 319,69		
ансформаторная подстанция (нежилое задание 24,4 .м.) Кадастровый номер 42:24:0201003:646 (ТП- /0,4 кВ №954)		№А96 от 10.08.2023			СА-12.1	6	180	87 921,77	959 146,56	839 253,24	2,20%	19782,40	107 704,17		
П-10 кВ (L=0,058 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-12.2	6	180	2 348,46	25 619,52	22 417,08	2,20%	528,40	2 876,86		
П-10 кВ (L=0,052 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-12.3	6	180	2 105,49	22 968,96	20 097,84	2,20%	473,73	2 579,22		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 630 кВА 1)		№А96 от 10.08.2023			СА-13.1	6	180	8 373,82	91 350,72	79 931,88	2,20%	1884,11	10 257,92		
П-6 кВ (L=0,078 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-13.2	6	180	312,40	3 408,00	2 982,00	2,20%	70,29	382,69		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 630 кВА 2)		№А96 от 10.08.2023			СА-13.3	6	180	16 747,63	182 701,44	159 863,76	2,20%	3768,22	20 515,85		
П-6 кВ (L=0,105 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-13.4	6	180	420,55	4 587,84	4 014,36	2,20%	94,62	515,18		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 25кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-15.1	6	180	15 480,00	172 800,00	151 200,00	2,20%	3564,00	19 044,00		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-6 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-15.2	6	180	1 720,00	19 200,00	16 800,00	2,20%	396,00	2 116,00		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 63кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-16.1	6	180	14 880,00	172 800,00	151 200,00	2,20%	3564,00	18 444,00		
I-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-16.2	6	180	1 653,33	19 200,00	16 800,00	2,20%	396,00	2 049,33		
ансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 25кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-17.1	6	180	12 400,00	144 000,00	126 000,00	2,20%	2970,00	15 370,00		
I-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-17.2	6	180	4 133,33	48 000,00	42 000,00	2,20%	990,00	5 123,33		
ансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 40кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-17.3	6	180	11 573,33	134 400,00	117 600,00	2,20%	2772,00	14 345,33		
I-10 кВ (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-17.4	6	180	3 306,67	38 400,00	33 600,00	2,20%	792,00	4 098,67		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 40кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-18.1	6	180	14 686,15	170 548,80	149 230,20	2,20%	3517,57	18 203,72		
I-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-18.2	6	180	193,85	2 251,20	1 969,80	2,20%	46,43	240,28		
ансформаторная подстанция (КТП 10/0,4 кВ 1655)		№А96 от 10.08.2023			СА-19.1	6	180	6 433,50	70 183,68	61 410,72	2,20%	1447,54	7 881,04		
I-10 кВ (от оп. №3 ЛЭП-10 кВ от ТП-11 ф.Н-24) =0,09 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-19.2	6	180	881,14	9 612,48	8 410,92	2,20%	198,26	1 079,40		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №343)		№А96 от 10.08.2023			СА-20.1	6	180	80 360,19	876 656,64	767 074,56	2,20%	18081,04	98 441,24		
I-10 кВ (врезка от кабельной муфты ф.Н-9 со роны ТП-94 к ТП-343) (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-20.2	6	180	479,16	5 227,20	4 573,80	2,20%	107,81	586,97		
I-10 кВ (врезка от кабельной муфты ф.Н-9 со роны ТП-12 к ТП-343) (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-20.3	6	180	638,88	6 969,60	6 098,40	2,20%	143,75	782,63		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №604п 1000 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-21	6	180	202 643,14	2 210 652,48	1 934 320,92	2,20%	45594,71	248 237,85		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №696 1250 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-22.1	6	180	330 577,02	3 606 294,72	3 155 507,88	2,20%	74379,83	404 956,84		
I-10 кВ (от яч.15, 1 с.ш. РУ-10 кВ РП №26 до РУ-10 ТП №696) =0,11 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-22.2	6	180	9 222,58	100 609,92	88 033,68	2,20%	2075,08	11 297,66		
I-10 кВ (от яч.16, 2 с.ш. РУ-10 кВ РП №26 до РУ-10 ТП №696) =0,11 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-22.3	6	180	9 222,58	100 609,92	88 033,68	2,20%	2075,08	11 297,66		
ансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ Магнит» 2х400 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-23	6	180	252 222,87	2 751 522,24	2 407 581,96	2,20%	56750,15	308 973,02		
ансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №637п 530 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-24.1	6	180	32 919,22	359 118,72	314 228,88	2,20%	7406,82	40 326,04		
I-6 кВ Ввод 2 (L=0,28 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-24.2	6	180	2 224,90	24 271,68	21 237,72	2,20%	500,60	2 725,51		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №1)		№А96 от 10.08.2023			СА-25.1	6	180	218 392,50	2 382 463,68	2 084 655,72	2,20%	49138,31	267 530,82		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №2)		№А96 от 10.08.2023			СА-25.2	6	180	179 450,66	1 957 643,52	1 712 938,08	2,20%	40376,40	219 827,05		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №3)		№А96 от 10.08.2023			СА-25.3	6	180	126 454,24	1 379 500,80	1 207 063,20	2,20%	28452,20	154 906,44		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-10 кВ (от оп.52/1 Ф.10-21-Ф ПС 110/35/10 есенняя» до РУ-10 кВ ТП №1) (L=0,27 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-25.4	6	180	9 709,92	105 926,40	92 685,60	2,20%	2184,73	11 894,65		
I-10 кВ (от оп.52/2 Ф.10-2-Ф ПС 110/35/10 есенняя» до РУ-10 кВ ТП №1) (L=0,34 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-25.5	6	180	11 942,83	130 285,44	113 999,76	2,20%	2687,14	14 629,97		
I-10 кВ (от РУ-10 кВ ТП №1 до РУ-10 кВ ТП №2) =0,295 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-25.6	6	180	14 056,24	153 340,80	134 173,20	2,20%	3162,65	17 218,89		
I-10 кВ (от РУ-10 кВ ТП №1 до РУ-10 кВ ТП №3) =0,39 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-25.7	6	180	16 393,61	178 839,36	156 484,44	2,20%	3688,56	20 082,17		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №1203)		№А96 от 10.08.2023			СА-26.1	6	180	14 960,00	163 200,00	142 800,00	2,20%	3366,00	18 326,00		
I-6 кВ (L=0,136 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-26.2.1	6	180	3 080,00	33 600,00	29 400,00	2,20%	693,00	3 773,00		
I-6 кВ (L=0,292 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-26.2.2	6	180	3 960,00	43 200,00	37 800,00	2,20%	891,00	4 851,00		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №1131)		№А96 от 10.08.2023			СА-27.1	6	180	27 733,33	307 200,00	268 800,00	2,20%	6336,00	34 069,33		
I-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-27.2	6	180	6 933,33	76 800,00	67 200,00	2,20%	1584,00	8 517,33		
ансформаторная подстанция (СТП-10/0,4 кВ 630 А)		№А96 от 10.08.2023			СА-29.1	6	180	10 262,82	111 958,08	97 963,32	2,20%	2309,14	12 571,96		
ЗЛ-10 кВ (L=0,555 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-29.2	6	180	2 506,15	27 339,84	23 922,36	2,20%	563,88	3 070,04		
ЗЛ-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-29.3	6	180	431,02	4 702,08	4 114,32	2,20%	96,98	528,00		
ансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ 160 А)		№А96 от 10.08.2023			СА-30.1	6	180	9 680,00	105 600,00	92 400,00	2,20%	2178,00	11 858,00		
I-6 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-30.2	6	180	4 400,00	48 000,00	42 000,00	2,20%	990,00	5 390,00		
ансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №332)		№А96 от 10.08.2023			СА-31.1	6	180	10 560,00	115 200,00	100 800,00	2,20%	2376,00	12 936,00		
I-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-31.2	6	180	2 640,00	28 800,00	25 200,00	2,20%	594,00	3 234,00		
ансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 640П)		№А96 от 10.08.2023			СА-32.1	6	180	12 320,00	134 400,00	117 600,00	2,20%	2772,00	15 092,00		
I-10 кВ (L=0,21 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-32.2	6	180	8 800,00	96 000,00	84 000,00	2,20%	1980,00	10 780,00		
ансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №111)		№А96 от 10.08.2023			СА-34.1	6	180	8 800,00	96 000,00	84 000,00	2,20%	1980,00	10 780,00		
I-6 кВ (L=0,37 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-34.2	6	180	5 280,00	57 600,00	50 400,00	2,20%	1188,00	6 468,00		
I-6 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-34.3	6	180	3 520,00	38 400,00	33 600,00	2,20%	792,00	4 312,00		
ансформаторная подстанция (МТП- 10/0,4 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-35.1	6	180	13 028,05	142 124,16	124 358,64	2,20%	2931,31	15 959,36		
I-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-35.2	6	180	171,95	1 875,84	1 641,36	2,20%	38,69	210,64		
ансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 2х630)		№А96 от 10.08.2023			СА-36.1	6	180	14 960,00	163 200,00	142 800,00	2,20%	3366,00	18 326,00		
I-10 кВ (L=0,35 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-36.2	6	180	2 640,00	28 800,00	25 200,00	2,20%	594,00	3 234,00		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №469)		№А96 от 10.08.2023			СА-37	6	180	68 333,31	799 999,68	699 999,72	2,20%	16499,99	84 833,30		
ансформаторная подстанция (КТП №2949, 00кВА, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-43.1	6	180	25 520,00	278 400,00	243 600,00	2,20%	5742,00	31 262,00		
I-10 кВ (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-43.2	6	180	5 280,00	57 600,00	50 400,00	2,20%	1188,00	6 468,00		
ансформаторная подстанция, площадью 51,3 кв.м П №21) дастровый (условный) номер: 42:24:0101026:1410 П №21, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-44.1	6	180	14 315,40	156 168,00	136 647,00	2,20%	3220,97	17 536,37		
I-10 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-44.2	6	180	2 874,78	31 361,28	27 441,12	2,20%	646,83	3 521,61		
I-10 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-44.3	6	180	1 067,79	11 648,64	10 192,56	2,20%	240,25	1 308,05		
ансформаторная подстанция (КТП 400кВА,),4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-45.1	6	180	17 603,08	192 033,60	168 029,40	2,20%	3960,69	21 563,77		
I-10 кВ (L=0,008 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-45.2	6	180	67,32	734,40	642,60	2,20%	15,15	82,47		
ансформаторная подстанция (КТП 630кВА, /0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-46.1	6	180	10 069,40	109 848,00	96 117,00	2,20%	2265,62	12 335,02		
I-10 кВ (L=2 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-46.2	6	180	16 381,20	178 704,00	156 366,00	2,20%	3685,77	20 066,97		
жилое здание (Трансформаторная подстанция), ощадью 60,5 кв. м. дастровый номер: 42:30:0203008:720 (ТП-6/0,4 кВ 0+320 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-47.1	6	180	50 400,00	576 000,00	504 000,00	2,20%	11880,00	62 280,00		
I-6 кВ (L=0,45 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-47.2	6	180	33 600,00	384 000,00	336 000,00	2,20%	7920,00	41 520,00		
I-6 кВ (L=0,45 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-47.3	6	180	33 600,00	384 000,00	336 000,00	2,20%	7920,00	41 520,00		
жилое здание (Трансформаторная подстанция), ощадью 47,6 кв. м. дастровый номер: 42:30:0302073:1190 (ТП-6/0,4 кВ 298 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-48.1	6	180	46 200,00	528 000,00	462 000,00	2,20%	10890,00	57 090,00		
I-6 кВ (L=0,334 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-48.2	6	180	25 200,00	288 000,00	252 000,00	2,20%	5940,00	31 140,00		
I-6 кВ (L=0,496 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-48.3	6	180	33 600,00	384 000,00	336 000,00	2,20%	7920,00	41 520,00		
ансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №10)		№А96 от 10.08.2023			СА-49.1	6	180	13 006,58	141 889,92	124 153,68	2,20%	2926,48	15 933,06		
I-10 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-49.2	6	180	395,82	4 318,08	3 778,32	2,20%	89,06	484,88		
ансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ 160 ВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-50.1	6	180	13 089,38	142 793,28	124 944,12	2,20%	2945,11	16 034,50		
I-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-50.2	6	180	313,02	3 414,72	2 987,88	2,20%	70,43	383,44		
ансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ №33)		№А96 от 10.08.2023			СА-51.1	6	180	14 666,70	160 000,32	140 000,28	2,20%	3300,01	17 966,70		
ансформаторная подстанция №272 (ТП-6/0,4 кВ №272)		№А96 от 10.08.2023			СА-53.1	6	180	71 023,57	774 802,56	677 952,24	2,20%	15980,30	87 003,87		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
мплектная трансформаторная подстанция КТПн-00 кВА (КТП-6/0,4 кВ 1000 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-53.2	6	180	22 531,61	245 799,36	215 074,44	2,20%	5069,61	27 601,22		
бельная линия 6 кВ от ТП №272 до КТПн-1000 А (L=0,196 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-53.3	6	180	21 198,14	231 252,48	202 345,92	2,20%	4769,58	25 967,73		
мплектная трансформаторная подстанция 2КТПН-0/6/0,4кВ (2КТПН-630/6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-55.1	6	180	49 042,31	535 007,04	468 131,16	2,20%	11034,52	60 076,83		
здушная линия 6 кВ (L=0,268 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-55.2	6	180	118 748,87	1 295 442,24	1 133 511,96	2,20%	26718,50	145 467,37		
бельная линия 6 кВ (L=0,361 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-55.3	6	180	62 277,95	679 395,84	594 471,36	2,20%	14012,54	76 290,49		
I-28 (РП №28)		№А96 от 10.08.2023			СА-56.1	6	180	22 609,58	246 649,92	215 818,68	2,20%	5087,15	27 696,73		
бельная линия 10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ П-6» (L=1,44 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-56.2	6	180	1 531,64	16 708,80	14 620,20	2,20%	344,62	1 876,26		
бельная линия 10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ П-6» (L=1,44 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-56.3	6	180	1 531,64	16 708,80	14 620,20	2,20%	344,62	1 876,26		
I-28Б (РП-6/0,4 кВ №28Б)		№А96 от 10.08.2023			СА-57.1	6	180	10 863,25	118 508,16	103 694,64	2,20%	2444,23	13 307,48		
бельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28Б (L=0,23)		№А96 от 10.08.2023			СА-57.2	6	180	2 915,00	31 800,00	27 825,00	2,20%	655,88	3 570,88		
I-28Z(3) (РП-6/0,4 кВ №28Z)		№А96 от 10.08.2023			СА-58.1	6	180	9 803,64	106 948,80	93 580,20	2,20%	2205,82	12 009,46		
бельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28Z(3) (L=0,2)		№А96 от 10.08.2023			СА-58.2	6	180	2 287,47	24 954,24	21 834,96	2,20%	514,68	2 802,15		
I-28А (РП-6/0,4 кВ №28А)		№А96 от 10.08.2023			СА-59.1	6	180	3 898,58	42 529,92	37 213,68	2,20%	877,18	4 775,76		
бельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28А (L=0,215)		№А96 от 10.08.2023			СА-59.2	6	180	977,94	10 668,48	9 334,92	2,20%	220,04	1 197,98		
нсформаторная подстанция КТП-160кВА (КТП-/0,4 кВ 160 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-60.1	6	180	14 967,30	163 279,68	142 869,72	2,20%	3367,64	18 334,95		
здушная линия 10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-60.2	6	180	4 473,04	48 796,80	42 697,20	2,20%	1006,43	5 479,47		
бельная линия 10 кВ (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-60.3	6	180	14 609,94	159 381,12	139 458,48	2,20%	3287,24	17 897,17		
нсформаторная подстанция КТП – ВК-5-400-6/0,4-УХЛ1 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-61	6	180	26 934,78	293 833,92	257 104,68	2,20%	6060,32	32 995,10		
нсформаторная подстанция КТП-400 кВА (КТП-,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-62	6	180	24 008,78	261 913,92	229 174,68	2,20%	5401,97	29 410,75		
I-29 «Рембыттехника» строит.часть. Отдельно оящее здание, назначение: нежилое, 1-этажный одземных этажей-0), общей площадью 125,7 кв. м, ив. №б/н, лит. Б, кадастровый номер: :30:0301014:1208 (РП-29)		№А96 от 10.08.2023			СА-63.1	6	180	30 528,70	333 040,32	291 410,28	2,20%	6868,96	37 397,65		
бельная линия 6 кВ от РП-20 до РП-29 ембыттехника) (L=1,345 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-63.2	6	180	5 436,11	59 303,04	51 890,16	2,20%	1223,13	6 659,24		
бельная линия 6 кВ от РП-20 до РП-29 ембыттехника) (L=1,345 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-63.3	6	180	5 436,11	59 303,04	51 890,16	2,20%	1223,13	6 659,24		
нсформаторная подстанция №670 (ТП-6/0,4 кВ 670)		№А96 от 10.08.2023			СА-64.1	6	180	32 480,80	354 336,00	310 044,00	2,20%	7308,18	39 788,98		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
бель от РП-13 до ТП-670 (L=0,375 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-64.2	6	180	24 851,20	271 104,00	237 216,00	2,20%	5591,52	30 442,72		
бель от ТП-610 до ТП-670 (L=0,375 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-64.3	6	180	24 851,20	271 104,00	237 216,00	2,20%	5591,52	30 442,72		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-),4кВ ризонтальная проекция КТП 6/0,4 кВ на землю 9,2 , кадастровый номер: 42:30:0000000:4150, сположенное по адресу: Российская Федерация, меровская область, Новокузнецкий городской руг, город Новокузнецк, улица Дегтярева адастровые номера иных объектов недвижимости, в делах которых расположен объект недвижимости 2:30:0000000:752, 42:30:0203030:288, :30:0203027:8) для электроснабжения нежилого ания торгового центра (назначение: нежилое ание, S=4628,2 м2), ул. Дегтярева №14, йбышевский район, г.Новокузнецк (КТП-6/0,4 кВ 0 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-65.1	6	180	9 116,80	99 456,00	87 024,00	2,20%	2051,28	11 168,08		
ЭП-6кВ от опоры №1 до РП-14 (L=0,04 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-65.2	6	180	2 241,54	24 453,12	21 396,48	2,20%	504,35	2 745,88		
ЭП-6кВ от опоры №9 до КТП-6/0,4кВ (L=0,68 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-65.3	6	180	38 106,46	415 706,88	363 743,52	2,20%	8573,95	46 680,42		
ЭП-6кВ от опоры №1 до опоры №9 (L=0,24 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-65.4	6	180	8 342,40	91 008,00	79 632,00	2,20%	1877,04	10 219,44		
мплектная трансформаторная подстанция КТПн-0кВА ТПн-6/0,4 кВ 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-66.1	6	180	16 887,20	184 224,00	161 196,00	2,20%	3799,62	20 686,82		
бель от ТП-141 до ТП-АО «Коммерсант» (L=0,6)		№А96 от 10.08.2023			СА-66.2	6	180	11 844,80	129 216,00	113 064,00	2,20%	2665,08	14 509,88		
ТП-6/0,4 кВ №40 (КТП-6/0,4 кВ №40)		№А96 от 10.08.2023			СА-67.1	6	180	28 406,40	309 888,00	271 152,00	2,20%	6391,44	34 797,84		
П-6 кВ от контактных соединений провода на золяторах опоры №16 ВЛЭП-6 кВ от оп.№3 ф.6-17-С сторону РУ-6 кВ КТП-6/0,4 кВ №40 (L=0,005 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-67.2	6	180	28 406,40	309 888,00	271 152,00	2,20%	6391,44	34 797,84		
мплектная трансформаторная подстанция КТПн-0кВА (КТПн-400кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-68.1	6	180	26 725,60	291 552,00	255 108,00	2,20%	6013,26	32 738,86		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-6-К-630-10/0,4 УХЛ1 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-69.1	6	180	30 976,00	337 920,00	295 680,00	2,20%	6969,60	37 945,60		
здушная линия 10 кВ от ПС 35/10 кВ Николаевская» ф. 10-9-Н, опора № 194 в сторону ТП 630кВА (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-69.2	6	180	3 872,00	42 240,00	36 960,00	2,20%	871,20	4 743,20		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-40-/0,4 УХЛ1 (КТП-10/0,4 кВ 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-69.3	6	180	30 976,00	337 920,00	295 680,00	2,20%	6969,60	37 945,60		
здушная линия 10 кВ от ПС 35/10 кВ Николаевская» 10-9-Н, опора № 172 в сторону КТП 40кВА (L=0,05)		№А96 от 10.08.2023			СА-69.4	6	180	3 872,00	42 240,00	36 960,00	2,20%	871,20	4 743,20		
П 6/0,4кВ № 644 (ТП-6/0,4 кВ 2х630 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-71.1	6	180	3 611,96	39 403,20	34 477,80	2,20%	812,69	4 424,65		
бельная линия 6 кВ от ТП-634 до ТП-644 (L=0,47)		№А96 от 10.08.2023			СА-71.2	6	180	353,67	3 858,24	3 375,96	2,20%	79,58	433,25		
бельная линия 6 кВ от ТП-292 до ТП-644 (L=0,32)		№А96 от 10.08.2023			СА-71.3	6	180	240,77	2 626,56	2 298,24	2,20%	54,17	294,94		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
мплектная трансформаторная подстанция КТП-/0,4 кВ «Клондайк» (КТП-10/0,4 кВ "Клондайк")		№А96 от 10.08.2023			СА-72.1	6	180	16 799,20	183 264,00	160 356,00	2,20%	3779,82	20 579,02		
бельная линия от РП-24, РУ-10 кВ (II сш) до КТП-/0,4 кВ «Клондайк» (L=0,17 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-72.2	6	180	4 857,60	52 992,00	46 368,00	2,20%	1092,96	5 950,56		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-/0,4 кВ «ТП-ТЯЦ» (КТП-10/0,4 кВ "ТП-ТЯЦ")		№А96 от 10.08.2023			СА-73.1	6	180	20 477,60	223 392,00	195 468,00	2,20%	4607,46	25 085,06		
бельная линия от ТП-824, РУ-10 кВ до КТП-10/0,4 630 кВА «ТП-ТЯЦ» (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-73.2	6	180	4 857,60	52 992,00	46 368,00	2,20%	1092,96	5 950,56		
ТП-63 кВА (КТП-10/0,4 кВ 63 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-74.1	6	180	28 546,06	311 411,52	272 485,08	2,20%	6422,86	34 968,92		
ЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ЦП-25 до КТП-63 кВА =1,15 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-74.2	6	180	15 700,34	171 276,48	149 866,92	2,20%	3532,58	19 232,92		
оружение из металлических панелей (КТП) (КТП- кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-75.1	6	180	2 289,50	24 976,32	21 854,28	2,20%	515,14	2 804,63		
-10 кВ (от контактных соединений провода на оляторах отпаечной опоры №23 ВЛЭП-10 кВ ф.10- от ПС 110/10 кВ «Степная» в сторону РУ-10 кВ ТП-Ю-1-015) (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-75.2	6	180	6 521,77	71 146,56	62 253,24	2,20%	1467,40	7 989,17		
оружение из металлических панелей (КТП) (КТП- 0 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-76.1	6	180	3 859,59	42 104,64	36 841,56	2,20%	868,41	4 728,00		
-6 кВ (от контактных соединений провода на оляторах отпаечной опоры ВЛ-6 кВ №43 ф.6-31-П ПС 110/35/6 кВ «Шахтовая» в сторону РУ-6 кВ ТПН-400 кВА) (L=0,25 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-76.2	6	180	10 646,15	116 139,84	101 622,36	2,20%	2395,38	13 041,54		
ейка ЯКНО-6 кВ, 630А №1 (ЯКНО №1)		№А96 от 10.08.2023			СА-77	6	180	28 830,74	314 517,12	275 202,48	2,20%	6486,92	35 317,65		
ейка ЯКНО-6 кВ, 630А №2 (ЯКНО №2)		№А96 от 10.08.2023			СА-78	6	180	28 830,74	314 517,12	275 202,48	2,20%	6486,92	35 317,65		
ейка ЯКНО-6 кВ, 630А №3 (ЯКНО №3)		№А96 от 10.08.2023			СА-79	6	180	28 830,74	314 517,12	275 202,48	2,20%	6486,92	35 317,65		
КТП-1 (ПКТП-1)		№А96 от 10.08.2023			СА-80	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-2 (ПКТП-2)		№А96 от 10.08.2023			СА-81	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-3 (ПКТП-3)		№А96 от 10.08.2023			СА-82	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-4 (ПКТП-4)		№А96 от 10.08.2023			СА-83	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-5 (ПКТП-5)		№А96 от 10.08.2023			СА-84	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-6 (ПКТП-6)		№А96 от 10.08.2023			СА-85	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-7 (ПКТП-7)		№А96 от 10.08.2023			СА-86	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-8 (ПКТП-8)		№А96 от 10.08.2023			СА-87	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-9 (ПКТП-9)		№А96 от 10.08.2023			СА-88	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-10 (ПКТП-10)		№А96 от 10.08.2023			СА-89	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
КТП-11 (ПКТП-11)		№А96 от 10.08.2023			СА-90	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
СТП-12 (ПКТП-12)		№А96 от 10.08.2023			СА-91	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
СТП-13 (ПКТП-13)		№А96 от 10.08.2023			СА-92	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
СТП-14 (ПКТП-14)		№А96 от 10.08.2023			СА-93	6	180	21 390,60	233 352,00	204 183,00	2,20%	4812,89	26 203,49		
ЛЭП, КЛЭП от отп.опор №1 Ф.6-8-УБ, Ф.6-10-АБ =10,166 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-94.1	6	180	104 000,95	1 134 555,84	992 736,36	2,20%	23400,21	127 401,17		
ЛЭП, КЛЭП от отп.опор №1 Ф.6-8-УБ, Ф.6-10-АБ =0,149 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-94.2	6	180	4 850,12	52 910,40	46 296,60	2,20%	1091,28	5 941,40		
-6 кВ (от ПС №3 «Южная» ф.9-Транспортный, ВЛ-В до КТПН-Т-160-6/0,4кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-95	6	180	255,73	2 789,76	2 441,04	2,20%	57,54	313,27		
оружение из металлических панелей (КТП) Инв.№ 0014 (ТП-ФЛ13)		№А96 от 10.08.2023			СА-96	6	180	21 175,18	231 001,92	202 126,68	2,20%	4764,41	25 939,59		
-515 «Здание (Нежилое здание, Трансформаторная дстанция,1-этажное), нежилое 51,6 кв. м., дастровый номер 42:30:0412019:1455 (ТП-6/0,4 кВ 515)		№А96 от 10.08.2023			СА-97.1	6	180	42 758,41	466 455,36	408 148,44	2,20%	9620,64	52 379,05		
-6 кВ (от РУ-6кВ ТП-464 до РУ-6 кВ ТП-515) =0,42 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-97.2	6	180	23 924,30	260 992,32	228 368,28	2,20%	5382,97	29 307,26		
-6 кВ (от РУ-6кВ ТП-476 до РУ-6кВ ТП-515) =0,07 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-97.3	6	180	3 987,37	43 498,56	38 061,24	2,20%	897,16	4 884,53		
ание, трансформаторной подстанции, 1-этажное, жилое 51,5 кв. м. Кадастровый номер :30:0104062:521 (ТП «Адамант») (ТП-10/0,4 кВ дамант")		№А96 от 10.08.2023			СА-99.1	6	180	20 511,92	223 766,40	195 795,60	2,20%	4615,18	25 127,10		
-10 кВ (от ЦП-25 до оп. №1) (L=0,15 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-99.2	6	180	1 948,14	21 252,48	18 595,92	2,20%	438,33	2 386,48		
-10 кВ (от оп. №1 до оп. №8) (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-99.3	6	180	1 224,52	13 358,40	11 688,60	2,20%	275,52	1 500,04		
-10 кВ (оп. №8 до ТП «Адамант») (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-99.4	6	180	389,66	4 250,88	3 719,52	2,20%	87,67	477,34		
ТП-63/10/0,4кВА (ТП-10/0,4 кВ "Голубев")		№А96 от 10.08.2023			СА-100.1	6	180	9 688,10	105 688,32	92 477,28	2,20%	2179,82	11 867,92		
-10 кВ (от оп.11 ф.1, ЦРП в сторону МТП-63 кВА) =0,02 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-100.2	6	180	912,82	9 958,08	8 713,32	2,20%	205,39	1 118,21		
ансформаторная подстанция №700 (ТП-6/0,4 кВ 700)		№А96 от 10.08.2023			СА-101.1	6	180	139 695,69	1 523 952,96	1 333 458,84	2,20%	31431,53	171 127,22		
-6 кВ (от ТП-701 до ТП-700) (L=0,16 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-101.2	6	180	48 105,46	524 786,88	459 188,52	2,20%	10823,73	58 929,19		
- 6 кВ (от соединительной муфты со стороны ТП-7 до ТП-700) (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-101.3	6	180	30 065,82	327 990,72	286 991,88	2,20%	6764,81	36 830,62		
ансформаторная подстанция №695 (ТП-6/0,4 кВ 595)		№А96 от 10.08.2023			СА-102.1	6	180	139 695,60	1 523 952,00	1 333 458,00	2,20%	31431,51	171 127,11		
-6 кВ (от ТП-694 до ТП-695) (L=0,33 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-102.2	6	180	99 217,27	1 082 370,24	947 073,96	2,20%	22323,89	121 541,16		
-6 кВ (от ТП-695 до ТП-600) (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-102.3	6	180	90 197,54	983 973,12	860 976,48	2,20%	20294,45	110 491,98		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция КТП-63 кВА (КТП-кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-103.1	6	180	19 904,54	217 140,48	189 997,92	2,20%	4478,52	24 383,07		
I-10 кВ (от опоры №98/8 ВЛ-10 кВ - отпайки на Ильинка от ф.10-2-П ПС 110/10 «Степная» до КТП-кВА) (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-103.2	6	180	961,40	10 488,00	9 177,00	2,20%	216,32	1 177,72		
ансформаторная подстанция КТПН-63кВА /0,4кВ (КТПН-63кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-104.1	6	180	19 904,54	217 140,48	189 997,92	2,20%	4478,52	24 383,07		
I-10 кВ (от отпайки от оп. №15 ф.10-10-Г ПС рджоникидзевская» 0,03 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-104.2	6	180	824,12	8 990,40	7 866,60	2,20%	185,43	1 009,55		
ансформаторная подстанция - Сооружение из таллических панелей (КТП- 400/6/0,4кВ) Инв.№ 624 (КТП-6/0,4 400 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-105.1	6	180	22 544,54	245 940,48	215 197,92	2,20%	5072,52	27 617,07		
тпайка от оп. №10/2 ф.12-235 РП-14 до КТП-0/6/0,4кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-105.2	6	180	847,18	9 241,92	8 086,68	2,20%	190,61	1 037,79		
ружение из металлических панелей (КТП-0/6/0,4кВ). Инв.№ 00716. Год ввода в эксплуатацию 014г. (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-106.1	6	180	7 448,41	81 255,36	71 098,44	2,20%	1675,89	9 124,30		
I-6 кВ (от яч.1 РУ-6 кВ ТП-18 до РУ- 6 кВ КТП 0/6/0,4кВ) (L=0,058 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-106.2	6	180	762,43	8 317,44	7 277,76	2,20%	171,55	933,98		
ансформаторная подстанция №704 (ТП-6/0,4кВ 704)		№А96 от 10.08.2023			СА-107.1	6	180	166 064,80	1 811 616,00	1 585 164,00	2,20%	37364,58	203 429,38		
I-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-107.2	6	180	19 782,40	215 808,00	188 832,00	2,20%	4451,04	24 233,44		
I-6 кВ (L=0,6 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-107.3	6	180	19 782,40	215 808,00	188 832,00	2,20%	4451,04	24 233,44		
ансформаторная подстанция ТРЦ "Полет" (ТП-/0,4кВ 2*1000кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-108.1	6	180	98 278,40	1 072 128,00	938 112,00	2,20%	22112,64	120 391,04		
П-10 кВ (L=0,56 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-108.2	6	180	32 362,00	353 040,00	308 910,00	2,20%	7281,45	39 643,45		
П-10 кВ (L=0,56 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-108.3	6	180	32 362,00	353 040,00	308 910,00	2,20%	7281,45	39 643,45		
ансформаторная подстанция №683 (ТП-6/0,4кВ 683)		№А96 от 10.08.2023			СА-109.1	6	180	155 443,20	1 695 744,00	1 483 776,00	2,20%	34974,72	190 417,92		
П-6 кВ (L=0,28 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-109.2	6	180	18 463,28	201 417,60	176 240,40	2,20%	4154,24	22 617,52		
П-6 кВ (L=0,31 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-109.3	6	180	20 441,52	222 998,40	195 123,60	2,20%	4599,34	25 040,86		
ансформаторная подстанция №699 (ТП-6/0,4кВ 699)		№А96 от 10.08.2023			СА-110.1	6	180	119 636,00	1 305 120,00	1 141 980,00	2,20%	26918,10	146 554,10		
П-6 кВ (L=0,24 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-110.2	6	180	13 666,40	149 088,00	130 452,00	2,20%	3074,94	16 741,34		
ансформаторная подстанция №708 Кадастровый омер: 42:30:0301011:418 (ТП-6/0,4кВ №708)		№А96 от 10.08.2023			СА-112.1	6	180	137 746,40	1 502 688,00	1 314 852,00	2,20%	30992,94	168 739,34		
П-6 кВ (L=0,9 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-112.2	6	180	29 673,60	323 712,00	283 248,00	2,20%	6676,56	36 350,16		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4кВ 1000кВА "Драмтеатр")		№А96 от 10.08.2023			СА-113	6	180	149 172,23	1 627 333,44	1 423 916,76	2,20%	33563,75	182 735,98		
ансформаторная подстанция КТП-180 кВА (КТП-80кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-114.1	6	180	20 846,32	227 414,40	198 987,60	2,20%	4690,42	25 536,74		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-10кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-114.2	6	180	1 563,14	17 052,48	14 920,92	2,20%	351,71	1 914,85		
ансформаторная подстанция КТП-100 кВА (КТП-)кВА 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-115.1	6	180	5 351,63	58 381,44	51 083,76	2,20%	1204,12	6 555,75		
I-10 кВ (L=0,862 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-115.2	6	180	3 509,97	38 290,56	33 504,24	2,20%	789,74	4 299,71		
ансформаторная подстанция РП-31 (РП-6/0,4кВ 31)		№А96 от 10.08.2023			СА-116.1	6	180	57 490,40	627 168,00	548 772,00	2,20%	12935,34	70 425,74		
I-6 кВ (L=3,4 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-116.2	6	180	193 028,00	2 105 760,00	1 842 540,00	2,20%	43431,30	236 459,30		
ансформаторная подстанция ЧП-22 (ТП-ЧП-22 ,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-117.1	6	180	8 932,00	97 440,00	85 260,00	2,20%	2009,70	10 941,70		
I-6кВ (L=0,13 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-117.2	6	180	7 568,00	82 560,00	72 240,00	2,20%	1702,80	9 270,80		
ансформаторная подстанция ТП-689 ТРК онтинент" (РП-6/0,4кВ №689)		№А96 от 10.08.2023			СА-118.1	6	180	7 506,40	81 888,00	71 652,00	2,20%	1688,94	9 195,34		
I-6 кВ (L=0,44 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-118.2	6	180	1 293,60	14 112,00	12 348,00	2,20%	291,06	1 584,66		
ансформаторная подстанция №8 Кадастровый мер 42:30:0303004:313 (ТП-6/0,4кВ №8)		№А96 от 10.08.2023			СА-119.1	6	180	94 362,40	1 029 408,00	900 732,00	2,20%	21231,54	115 593,94		
I-6 кВ (L=0,295 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-119.2	6	180	541,99	5 912,64	5 173,56	2,20%	121,95	663,94		
I-6 кВ (L=0,265 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-119.3	6	180	973,81	10 623,36	9 295,44	2,20%	219,11	1 192,91		
I-6 кВ (L=0,27 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-119.4	6	180	992,20	10 824,00	9 471,00	2,20%	223,25	1 215,45		
ансформаторная подстанция №60 (ТП-6/0,4кВ 50)		№А96 от 10.08.2023			СА-120.1	6	180	42 389,60	462 432,00	404 628,00	2,20%	9537,66	51 927,26		
I-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-120.2	6	180	10 973,60	119 712,00	104 748,00	2,20%	2469,06	13 442,66		
ансформаторная подстанция №18 (ТП-6/0,4кВ 18)		№А96 от 10.08.2023			СА-121.1	6	180	6 529,60	71 232,00	62 328,00	2,20%	1469,16	7 998,76		
I-6 кВ (L=0,018 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-121.2	6	180	44,00	480,00	420,00	2,20%	9,90	53,90		
ансформаторная подстанция и кабельная линия ектропередачи (ТП-"Медика" 6/0,4кВ 2*1600кВА) дастровый (условный) номер объекта: :30:0000000:3584 (ТП-"Медика" 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-122.1	6	180	748 612,83	8 166 685,44	7 145 849,76	2,20%	168437,89	917 050,72		
I-6 кВ (L=0,345 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-122.2	6	180	20 946,90	228 511,68	199 947,72	2,20%	4713,05	25 659,96		
зель генераторная установка		№А96 от 10.08.2023			СА-122.3	6	180	109 519,08	1 194 753,60	1 045 409,40	2,20%	24641,79	134 160,87		
I-0,4 кВ (L=0,192 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-122.4	6	180	8 992,90	98 104,32	85 841,28	2,20%	2023,40	11 016,30		
ансформаторная подстанция (ТП "Отель" 6/0,4кВ 1600кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-123.1	6	180	86 806,54	946 980,48	828 607,92	2,20%	19531,47	106 338,02		
ансформаторная подстанция (ТП №300 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-123.2	6	180	6 520,27	71 130,24	62 238,96	2,20%	1467,06	7 987,33		
I-6 кВ (L=1,2 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-123.3	6	180	3 742,11	40 823,04	35 720,16	2,20%	841,98	4 584,09		
ансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-124.1	6	180	4 876,61	53 199,36	46 549,44	2,20%	1097,24	5 973,84		
I-6 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-124.2	6	180	1 166,18	12 721,92	11 131,68	2,20%	262,39	1 428,57		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-6 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-124.3	6	180	3 710,43	40 477,44	35 417,76	2,20%	834,85	4 545,28		
ансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-125.1	6	180	8 935,08	97 473,60	85 289,40	2,20%	2010,39	10 945,47		
I-10 кВ (L=0,125 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-125.2	6	180	534,16	5 827,20	5 098,80	2,20%	120,19	654,35		
ансформаторная подстанция (МТП 10/0,4кВ, 63 А)		№А96 от 10.08.2023			СА-126.1	6	180	9 158,86	99 914,88	87 425,52	2,20%	2060,74	11 219,61		
I-10 кВ (L=0,06 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-126.2	6	180	241,82	2 638,08	2 308,32	2,20%	54,41	296,23		
ансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-127.1	6	180	9 631,60	105 072,00	91 938,00	2,20%	2167,11	11 798,71		
I-6 кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-127.2	6	180	366,43	3 997,44	3 497,76	2,20%	82,45	448,88		
ансформаторная подстанция (ТП "АЗС" (ТП-ЮК) ,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-128.1	6	180	6 581,96	71 803,20	62 827,80	2,20%	1480,94	8 062,90		
I-6 кВ (L=0,3 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-128.2	6	180	3 004,76	32 779,20	28 681,80	2,20%	676,07	3 680,83		
ансформаторная подстанция (МТП 10/0,4кВ, 63 А)		№А96 от 10.08.2023			СА-129.1	6	180	7 989,61	87 159,36	76 264,44	2,20%	1797,66	9 787,27		
I-10 кВ (L=0,12 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-129.2	6	180	421,87	4 602,24	4 026,96	2,20%	94,92	516,79		
ансформаторная подстанция (ТП №7 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-130.1	6	180	5 640,01	61 527,36	53 836,44	2,20%	1269,00	6 909,01		
I-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-131.1	6	180	40,48	441,60	386,40	2,20%	9,11	49,59		
I-10 кВ (L=0,454 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-131.2	6	180	3 896,46	42 506,88	37 193,52	2,20%	876,70	4 773,17		
ансформаторная подстанция (КТП 10/0,4кВ, 40 А)		№А96 от 10.08.2023			СА-132.1	6	180	6 544,74	71 397,12	62 472,48	2,20%	1472,57	8 017,30		
I-10 кВ (L=1 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-132.2	6	180	3 130,07	34 146,24	29 877,96	2,20%	704,27	3 834,34		
ансформаторная подстанция (КТП 10/0,4кВ, 40 А)		№А96 от 10.08.2023			СА-133.1	6	180	11 835,47	129 114,24	112 974,96	2,20%	2662,98	14 498,45		
I-10 кВ (L=0,5 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-133.2	6	180	2 830,26	30 875,52	27 016,08	2,20%	636,81	3 467,06		
I-10 кВ (L=0,7 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-133.3	6	180	12 607,32	137 534,40	120 342,60	2,20%	2836,65	15 443,97		
ансформаторная подстанция (КТП 6/0,4кВ, 40 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-134.1	6	180	12 404,48	135 321,60	118 406,40	2,20%	2791,01	15 195,49		
I-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-135.1	6	180	177,94	1 941,12	1 698,48	2,20%	40,04	217,97		
I-6 кВ (L=0,85 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-135.2	6	180	16 044,86	175 034,88	153 155,52	2,20%	3610,09	19 654,96		
ансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ, кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-136.1	6	180	10 145,34	110 676,48	96 841,92	2,20%	2282,70	12 428,05		
I-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-136.2	6	180	48,49	528,96	462,84	2,20%	10,91	59,40		
ансформаторная подстанция (МТП №173 6/0,4кВ, 0 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-137.1	6	180	10 090,34	110 076,48	96 316,92	2,20%	2270,33	12 360,67		
I-6 кВ (L=0,08 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-137.2	6	180	355,17	3 874,56	3 390,24	2,20%	79,91	435,08		
ансформаторная подстанция (МТП "АЗС" 6/0,4кВ, 0 кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-138.1	6	180	8 985,68	98 025,60	85 772,40	2,20%	2021,78	11 007,46		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-138.2	6	180	395,38	4 313,28	3 774,12	2,20%	88,96	484,35		
ансформаторная подстанция (КТП №699П 0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-139.1	6	180	4 116,02	44 902,08	39 289,32	2,20%	926,11	5 042,13		
-10 кВ (L=0,9 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-139.3	6	180	5 637,19	61 496,64	53 809,56	2,20%	1268,37	6 905,56		
ансформаторная подстанция (КТП №965 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-140.1	6	180	8 765,68	95 625,60	83 672,40	2,20%	1972,28	10 737,96		
-10 кВ (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-140.2	6	180	1 467,31	16 007,04	14 006,16	2,20%	330,15	1 797,46		
ансформаторная подстанция (КТП №1241 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-141.1	6	180	8 044,87	87 762,24	76 791,96	2,20%	1810,10	9 854,97		
-6 кВ (L=0,36 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-141.2	6	180	1 385,12	15 110,40	13 221,60	2,20%	311,65	1 696,77		
ансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ, 0кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-142.1	6	180	10 322,40	112 608,00	98 532,00	2,20%	2322,54	12 644,94		
-10 кВ (L=0,132 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-142.2	6	180	651,64	7 108,80	6 220,20	2,20%	146,62	798,26		
ансформаторная подстанция (КТП 6/0,4кВ, 63кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-143.1	6	180	13 200,00	144 000,00	126 000,00	2,20%	2970,00	16 170,00		
-6 кВ (L=0,133 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-143.2	6	180	2 640,00	28 800,00	25 200,00	2,20%	594,00	3 234,00		
ансформаторная подстанция (КТП №1 6/0,4кВ етро музей))		№А96 от 10.08.2023			СА-144.1	6	180	10 816,78	118 001,28	103 251,12	2,20%	2433,78	13 250,56		
-6 кВ (L=0,32 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-144.2	6	180	15 255,24	166 420,80	145 618,20	2,20%	3432,43	18 687,67		
ансформаторная подстанция (КТП №2 6/0,4кВ етро музей))		№А96 от 10.08.2023			СА-144.3	6	180	17 015,33	185 621,76	162 419,04	2,20%	3828,45	20 843,78		
-6 кВ (L=0,32 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-144.4	6	180	15 255,24	166 420,80	145 618,20	2,20%	3432,43	18 687,67		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 0кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-145.1	6	180	11 440,00	124 800,00	109 200,00	2,20%	2574,00	14 014,00		
-10 кВ (L=2,149 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-145.2	6	180	8 102,42	88 390,08	77 341,32	2,20%	1823,05	9 925,47		
-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-145.3	6	180	119,94	1 308,48	1 144,92	2,20%	26,99	146,93		
-10 кВ (L=0,132 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-145.4	6	180	1 583,56	17 275,20	15 115,80	2,20%	356,30	1 939,86		
-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-145.5	6	180	754,07	8 226,24	7 197,96	2,20%	169,67	923,74		
ансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 0кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-146.1	6	180	8 858,00	98 880,00	86 520,00	2,20%	2039,40	10 897,40		
-10 кВ (L=0,016 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-146.2	6	180	2 322,00	25 920,00	22 680,00	2,20%	534,60	2 856,60		
ансформаторная подстанция (ТП №4111, 10/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-147.1	6	180	8 600,00	96 000,00	84 000,00	2,20%	1980,00	10 580,00		
-10 кВ (L=0,78 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-147.2	6	180	21 500,00	240 000,00	210 000,00	2,20%	4950,00	26 450,00		
ансформаторная подстанция (ТП-ФС, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-148.1	6	180	10 320,00	115 200,00	100 800,00	2,20%	2376,00	12 696,00		
-6 кВ (L=0,035 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-148.2	6	180	3 440,00	38 400,00	33 600,00	2,20%	792,00	4 232,00		
ансформаторная подстанция (ТП №170, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-149.1	6	180	26 660,00	297 600,00	260 400,00	2,20%	6138,00	32 798,00		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-6 кВ (L=0,22 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-149.2	6	180	12 900,00	144 000,00	126 000,00	2,20%	2970,00	15 870,00		
ансформаторная подстанция (ТП-ЧТ30, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-150.1	6	180	17 200,00	192 000,00	168 000,00	2,20%	3960,00	21 160,00		
I-6 кВ (L=0,01425 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-150.2	6	180	2 580,00	28 800,00	25 200,00	2,20%	594,00	3 174,00		
I-6 кВ (L=0,07 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-150.3	6	180	6 020,00	67 200,00	58 800,00	2,20%	1386,00	7 406,00		
ансформаторная подстанция (ТП 16кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-151.1	6	180	15 278,33	170 548,80	149 230,20	2,20%	3517,57	18 795,90		
I-6 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-151.2	6	180	201,67	2 251,20	1 969,80	2,20%	46,43	248,10		
ансформаторная подстанция (ТП 50кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-152.1	6	180	18 331,10	199 975,68	174 978,72	2,20%	4124,50	22 455,60		
I-6 кВ (L=0,66 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-152.2	6	180	5 323,30	58 072,32	50 813,28	2,20%	1197,74	6 521,04		
ансформаторная подстанция (ТП №900 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-153.1	6	180	17 452,34	190 389,12	166 590,48	2,20%	3926,78	21 379,11		
I-6 кВ (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-153.2	6	180	918,10	10 015,68	8 763,72	2,20%	206,57	1 124,68		
I-6 кВ (L=0,025 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-153.3	6	180	663,96	7 243,20	6 337,80	2,20%	149,39	813,35		
дельно стоящее нежилое здание. Кадастровый мер: 42:30:0303090:1392 П №3111 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-155.1	6	180	61 985,44	676 204,80	591 679,20	2,20%	13946,72	75 932,16		
ансформаторная подстанция (ТП 63кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-156.1	6	180	18 336,03	200 029,44	175 025,76	2,20%	4125,61	22 461,64		
I-6 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-157.1	6	180	1 613,57	17 602,56	15 402,24	2,20%	363,05	1 976,62		
ансформаторная подстанция (КТП 100кВА, 6/0,4)		№А96 от 10.08.2023			СА-158.1	6	180	23 029,60	251 232,00	219 828,00	2,20%	5181,66	28 211,26		
ансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-159.1	6	180	73 411,45	800 852,16	700 745,64	2,20%	16517,58	89 929,02		
I-6 кВ (L=0,045 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-159.2	6	180	1 080,55	11 787,84	10 314,36	2,20%	243,12	1 323,68		
ансформаторная подстанция (ТП 320кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-160.1	6	180	23 885,05	260 564,16	227 993,64	2,20%	5374,14	29 259,18		
I-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-160.2	6	180	68,55	747,84	654,36	2,20%	15,42	83,98		
ансформаторная подстанция (МТП №924, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-161.1	6	180	11 945,30	130 312,32	114 023,28	2,20%	2687,69	14 632,99		
I-6 кВ (L=0,006 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-161.2	6	180	31,50	343,68	300,72	2,20%	7,09	38,59		
ансформаторная подстанция (МТП 63кВА, 6/0,4)		№А96 от 10.08.2023			СА-162.1	6	180	18 176,93	198 293,76	173 507,04	2,20%	4089,81	22 266,74		
I-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-162.2	6	180	399,87	4 362,24	3 816,96	2,20%	89,97	489,84		
ансформаторная подстанция (ТП 160кВА, 6/0,4 кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-163.1	6	180	16 868,63	184 021,44	161 018,76	2,20%	3795,44	20 664,07		
I-6 кВ (L=0,85 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-163.2	6	180	6 857,49	74 808,96	65 457,84	2,20%	1542,93	8 400,42		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года										
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-6 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-163.3	6	180	1 283,48	14 001,60	12 251,40	2,20%	288,78	1 572,26		
ансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 400 А)		№А96 от 10.08.2023			СА-164.1	6	180	-	-	-	2,20%	0,00	-		
I-10 кВ (L=1,15 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-164.2	6	180	-	-	-	2,20%	0,00	-		
ансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ 519П)		№А96 от 10.08.2023			СА-165.1	6	180	-	-	-	2,20%	0,00	-		
I-6 кВ (L=0,19 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-165.2	6	180	-	-	-	2,20%	0,00	-		
ансформаторная подстанция (ТТП-12 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-166.1	6	180	14 619,18	159 481,92	139 546,68	2,20%	3289,31	17 908,49		
I-6 кВ (L=0,08 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-166.2	6	180	196,77	2 146,56	1 878,24	2,20%	44,27	241,04		
ансформаторная подстанция (2ТП-630 6/0,4кВ (ТП-злуга"))		№А96 от 10.08.2023			СА-167.1	6	180	73 915,16	806 347,20	705 553,80	2,20%	16630,91	90 546,07		
I-6 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-167.2.1	6	180	7 150,26	78 002,88	68 252,52	2,20%	1608,81	8 759,07		
I-6 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-167.2.2	6	180	7 150,26	78 002,88	68 252,52	2,20%	1608,81	8 759,07		
ансформаторная подстанция (КТП 400кВА, /0,4кВ, №1)		№А96 от 10.08.2023			СА-168.1	6	180	3 343,21	36 471,36	31 912,44	2,20%	752,22	4 095,43		
I-10 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-168.2	6	180	79,90	871,68	762,72	2,20%	17,98	97,88		
I-10 кВ (L=0,26 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-168.3	6	180	1 322,73	14 429,76	12 626,04	2,20%	297,61	1 620,34		
ансформаторная подстанция (КТП 400кВА, /0,4кВ, №2)		№А96 от 10.08.2023			СА-168.4	6	180	3 343,21	36 471,36	31 912,44	2,20%	752,22	4 095,43		
I-10 кВ (L=0,23 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-168.5	6	180	1 170,14	12 765,12	11 169,48	2,20%	263,28	1 433,42		
ансформаторная подстанция (ТП-840, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-169.1	6	180	19 248,65	238 948,80	209 080,20	2,20%	4928,32	24 176,97		
I-10 кВ (L=0,01 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-169.2	6	180	84,68	1 051,20	919,80	2,20%	21,68	106,36		
ансформаторная подстанция (ТП-1049, 6/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-170.1	6	180	14 607,38	159 353,28	139 434,12	2,20%	3286,66	17 894,05		
I-6 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-170.2	6	180	7 040,00	76 800,00	67 200,00	2,20%	1584,00	8 624,00		
ансформаторная подстанция (ТП-386п, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-171.1	6	180	11 299,20	123 264,00	107 856,00	2,20%	2542,32	13 841,52		
I-10 кВ (L=0,13 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-171.2	6	180	5 649,60	61 632,00	53 928,00	2,20%	1271,16	6 920,76		
ансформаторная подстанция (ТП-63кВА, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-172.1	6	180	14 607,38	159 353,28	139 434,12	2,20%	3286,66	17 894,05		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года										
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-10 кВ (L=0,018 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-172.2	6	180	7 040,00	76 800,00	67 200,00	2,20%	1584,00	8 624,00		
ансформаторная подстанция (ТП-469п, 10/0,4кВ)		№А96 от 10.08.2023			СА-173.1	6	180	12 135,20	132 384,00	115 836,00	2,20%	2730,42	14 865,62		
I-10 кВ (L=0,008 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-173.2	6	180	3 396,80	37 056,00	32 424,00	2,20%	764,28	4 161,08		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 0кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-174.1	6	180	9 894,19	107 936,64	94 444,56	2,20%	2226,19	12 120,39		
I-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-174.2	6	180	225,81	2 463,36	2 155,44	2,20%	50,81	276,61		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 0кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-175.1	6	180	33 018,04	360 196,80	315 172,20	2,20%	7429,06	40 447,10		
I-10 кВ (L=0,03 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-175.2	6	180	473,70	5 167,68	4 521,72	2,20%	106,58	580,29		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 0кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-176.1	6	180	25 390,38	276 985,92	242 362,68	2,20%	5712,83	31 103,21		
ансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 0кВА)		№А96 от 10.08.2023			СА-177.1	6	180	7 550,93	82 373,76	72 077,04	2,20%	1698,96	9 249,89		
I-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-177.2	6	180	3 931,58	42 889,92	37 528,68	2,20%	884,60	4 816,18		
ансформаторная подстанция №914 (ТП-6/0,4кВ 914)		№А96 от 10.08.2023			СА-178.1	6	180	123 701,60	1 349 472,00	1 180 788,00	2,20%	27832,86	151 534,46		
I-6 кВ (L=0,14 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-178.2	6	180	5 849,62	63 814,08	55 837,32	2,20%	1316,17	7 165,79		
I-6 кВ (L=0,384 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-178.3	6	180	16 044,78	175 033,92	153 154,68	2,20%	3610,07	19 654,85		
I-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-179.2	6	180	103,84	1 132,80	991,20	2,20%	23,36	127,20		
ансформаторная подстанция (ТП-2х630 кВА, 6/0,4)		№А96 от 10.08.2023			СА-180.1	6	180	42 663,98	465 425,28	407 247,12	2,20%	9599,40	52 263,38		
I-6 кВ (L=0,06 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-180.2	6	180	432,26	4 715,52	4 126,08	2,20%	97,26	529,51		
I-6 кВ (L=0,046 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-180.3	6	180	903,76	9 859,20	8 626,80	2,20%	203,35	1 107,11		
ансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 686П)		№А96 от 10.08.2023			СА-181.1	6	180	12 341,47	134 634,24	117 804,96	2,20%	2776,83	15 118,30		
I-10 кВ (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-181.2	6	180	1 878,01	20 487,36	17 926,44	2,20%	422,55	2 300,56		
I-10 кВ (L=0,2 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-181.3	6	180	1 180,52	12 878,40	11 268,60	2,20%	265,62	1 446,14		
ансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №21)		№А96 от 10.08.2023			СА-182.1	6	180	18 882,60	205 992,00	180 243,00	2,20%	4248,59	23 131,19		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-6 кВ (L=0,25 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-182.2	6	180	3 117,40	34 008,00	29 757,00	2,20%	701,42	3 818,82		
ансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №22)		№А96 от 10.08.2023			СА-183.1	6	180	12 451,82	135 838,08	118 858,32	2,20%	2801,66	15 253,48		
I-10 кВ (L=0,005 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-183.2	6	180	14,87	162,24	141,96	2,20%	3,35	18,22		
ансформаторная подстанция (КТП-250 кВА 10/0,4)		№А96 от 10.08.2023			СА-184.1	6	180	13 629,62	148 686,72	130 100,88	2,20%	3066,66	16 696,28		
I-10 кВ (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-184.2	6	180	1 037,08	11 313,60	9 899,40	2,20%	233,34	1 270,42		
ансформаторная подстанция (МТП-160 кВА, 10/0,4)		№А96 от 10.08.2023			СА-185.1	6	180	14 666,70	160 000,32	140 000,28	2,20%	3300,01	17 966,70		
ансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 250 А)		№А96 от 10.08.2023			СА-186.1	6	180	14 319,27	156 210,24	136 683,96	2,20%	3221,84	17 541,11		
I-10 кВ (L=0,003 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-186.2	6	180	20,50	223,68	195,72	2,20%	4,61	25,12		
I-10 кВ (L=0,015 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-186.3	6	180	326,83	3 565,44	3 119,76	2,20%	73,54	400,37		
ансформаторная подстанция (МТП-400 кВА 6/0,4)		№А96 от 10.08.2023			СА-187.1	6	180	9 240,00	100 800,00	88 200,00	2,20%	2079,00	11 319,00		
I-6 кВ, Ф-6-3-М ПС 35/6 "Маганак" (L=0,1 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-187.2	6	180	4 400,00	48 000,00	42 000,00	2,20%	990,00	5 390,00		
I-6 кВ, Ф-6-16-В ПС 35/6 "Маганак" (L=0,05 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-187.3	6	180	2 200,00	24 000,00	21 000,00	2,20%	495,00	2 695,00		
ансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №19А)		№А96 от 10.08.2023			СА-188.1	6	180	14 520,00	158 400,00	138 600,00	2,20%	3267,00	17 787,00		
I-10 кВ (L=0,02 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-188.2	6	180	1 320,00	14 400,00	12 600,00	2,20%	297,00	1 617,00		
ТП1 «Арена кузнецких металлургов» (КТП 6/0,4 №1 Арена кузнецких металлургов»)		№А96 от 10.08.2023			СА-189.1	6	180	202 407,04	2 208 076,80	1 932 067,20	2,20%	45541,58	247 948,62		
I-6 кВ от РП-21 до РУ-6 кВ КТП-1 (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-189.2	6	180	81,14	885,12	774,48	2,20%	18,26	99,39		
ТП2 «Арена кузнецких металлургов» (КТП 6/0,4 №2 Арена кузнецких металлургов»)		№А96 от 10.08.2023			СА-190.1	6	180	202 407,04	2 208 076,80	1 932 067,20	2,20%	45541,58	247 948,62		
I-6 кВ от РП-21 до РУ-6 кВ КТП-2 (L=0,11 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-190.2	6	180	6 387,39	69 680,64	60 970,56	2,20%	1437,16	7 824,56		
ансформаторная подстанция дастровый номер: 42:24:0201003:710 (ТП-10/0,4 кВ 630)		№А96 от 10.08.2023			СА-191.1	6	180	8 800,00	96 000,00	84 000,00	2,20%	1980,00	10 780,00		
I-10 кВ (от яч. №7 РП), адрес объекта: Кемеровская ласть, г. Кемерово, ул. Тухачевского, дом №58б =0,675 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-191.2	6	180	39 195,64	427 588,80	374 140,20	2,20%	8819,02	48 014,66		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
I-10 кВ (от яч. №12 РП), адрес объекта: меровская область, г. Кемерово, ул. Тухачевского, м №58б (L=0,675 км)		№А96 от 10.08.2023			СА-191.3	6	180	39 195,64	427 588,80	374 140,20	2,20%	8819,02	48 014,66		
меровская обл., Беловский м.о., с. Каракан		№А96 от 10.08.2023			БП-000777	6	180	10 800,00	152 470,59	135 000,00	2,20%	3162,18	13 962,18		
меровская обл., Беловский м.о., с. Каракан		№А96 от 10.08.2023			БП-000778	6	180	2 160,00	30 494,12	27 000,00	2,20%	632,44	2 792,44		
меровская обл., Яшкинский р-н, ст. Литвиново, ул. елезнодорожная, 17а		№А96 от 10.08.2023			БП-000779	6	180	10 080,00	142 305,88	126 000,00	2,20%	2951,36	13 031,36		
меровская обл., Яшкинский р-н, ст. Литвиново, ул. елезнодорожная, 17а		№А96 от 10.08.2023			БП-000780	6	180	2 880,00	40 658,82	36 000,00	2,20%	843,25	3 723,25		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. Тупик 3км, стр.		№А96 от 10.08.2023			БП-000801	6	180	6 480,00	91 482,35	81 000,00	2,20%	1897,31	8 377,31		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. Тупик 3км, стр.		№А96 от 10.08.2023			БП-000801/1	6	180	6 480,00	91 482,35	81 000,00	2,20%	1897,31	8 377,31		
меровская обл., г. Новокузнецк, пр. Вокзальный, 14		№А96 от 10.08.2023			БП-000802	6	180	6 480,00	91 482,35	81 000,00	2,20%	1897,31	8 377,31		
меровская обл., г. Новокузнецк, пр. Вокзальный, 14		№А96 от 10.08.2023			БП-000802/1	6	180	6 480,00	91 482,35	81 000,00	2,20%	1897,31	8 377,31		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. Антоновская, 8		№А96 от 10.08.2023			БП-000803	6	180	4 320,00	60 988,24	54 000,00	2,20%	1264,87	5 584,87		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. Антоновская, 8		№А96 от 10.08.2023			БП-000803/1	6	180	4 320,00	60 988,24	54 000,00	2,20%	1264,87	5 584,87		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. Антоновская, 8		№А96 от 10.08.2023			БП-000803/2	6	180	4 320,00	60 988,24	54 000,00	2,20%	1264,87	5 584,87		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. Черная речка		№А96 от 10.08.2023			БП-000804	6	180	6 480,00	91 482,35	81 000,00	2,20%	1897,31	8 377,31		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. Черная речка		№А96 от 10.08.2023			БП-000804/1	6	180	6 480,00	91 482,35	81 000,00	2,20%	1897,31	8 377,31		
меровская обл., г. Новокузнецкий м.о., СНТ оттедж"		№А96 от 10.08.2023			БП-000805	6	180	6 480,00	91 482,35	81 000,00	2,20%	1897,31	8 377,31		
меровская обл., г. Новокузнецкий м.о., СНТ оттедж"		№А96 от 10.08.2023			БП-000805/1	6	180	6 480,00	91 482,35	81 000,00	2,20%	1897,31	8 377,31		
Кемерово, ул. Вахрушева, 40		№А96 от 10.08.2023			861	6	180	34 666,67	489 411,76	433 333,33	2,20%	10150,20	44 816,86		
Кемерово, ул. Вахрушева, 40		№А96 от 10.08.2023			862	6	180	34 666,67	489 411,76	433 333,33	2,20%	10150,20	44 816,86		
Кемерово, ул. Вахрушева, 40		№А96 от 10.08.2023			863	6	180	34 666,67	489 411,76	433 333,33	2,20%	10150,20	44 816,86		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. оизводственная, 24, к1а		№А96 от 10.08.2023			846	6	180	48 246,00	681 120,00	603 075,00	2,20%	14126,15	62 372,15		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. оизводственная, 24, к1а		№А96 от 10.08.2023			847	6	180	8 562,33	120 880,00	107 029,17	2,20%	2507,00	11 069,33		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. оизводственная, 20		№А96 от 10.08.2023			848	6	180	48 246,00	681 120,00	603 075,00	2,20%	14126,15	62 372,15		
меровская обл., г. Новокузнецк, ул. оизводственная, 20		№А96 от 10.08.2023			849	6	180	8 562,33	120 880,00	107 029,17	2,20%	2507,00	11 069,33		
меровская область, г. Новокузнецк, квартал 45-46, жилой блок "Л5"		№А96 от 10.08.2023			850	6	180	53 725,67	758 480,00	671 570,83	2,20%	15730,56	69 456,23		
меровская область, г. Новокузнецк, квартал 45-46, жилой блок "Л5"		№А96 от 10.08.2023			851	6	180	10 404,00	146 880,00	130 050,00	2,20%	3046,23	13 450,23		
меровская область, г. Новокузнецк, квартал 45-46, жилой блок "Л5"		№А96 от 10.08.2023			852	6	180	10 404,00	146 880,00	130 050,00	2,20%	3046,23	13 450,23		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
меровская область, г. Новокузнецк, квартал 68, Д 39/2		№А96 от 10.08.2023			853	6	180	53 725,67	758 480,00	671 570,83	2,20%	15730,56	69 456,23		
меровская область, г. Новокузнецк, квартал 68, Д 39/2		№А96 от 10.08.2023			854	6	180	10 404,00	146 880,00	130 050,00	2,20%	3046,23	13 450,23		
меровская область, г. Новокузнецк, квартал 45-46, Д "Д"		№А96 от 10.08.2023			855	6	180	53 725,67	758 480,00	671 570,83	2,20%	15730,56	69 456,23		
меровская область, г. Новокузнецк, квартал 45-46, Д "Д"		№А96 от 10.08.2023			856	6	180	10 404,00	146 880,00	130 050,00	2,20%	3046,23	13 450,23		
меровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова, Б		№А96 от 10.08.2023			БП-00799	6	180	10 900,00	153 882,35	136 250,00	2,20%	3191,46	14 091,46		
меровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова, Б		№А96 от 10.08.2023			БП-00799/1	6	180	10 900,00	153 882,35	136 250,00	2,20%	3191,46	14 091,46		
меровская область, г. Новокузнецк, ул. Ленина, 2		№А96 от 10.08.2023			БП-000800	6	180	12 916,50	182 350,59	161 456,25	2,20%	3781,88	16 698,38		
меровская область, г. Новокузнецк, ул. Ленина, 2		№А96 от 10.08.2023			БП-000800/1	6	180	12 916,50	182 350,59	161 456,25	2,20%	3781,88	16 698,38		
	ООО "ТСО Сибирь"	**№А96 от 10.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 693 - 704, доп материалы 13.08.24	**14 034 462,39**				**9 658 372,42**				**2218282,62**	**11 876 655,04**	**14 034 462,39**	**11 876 655,04**
оружение (трансформаторная подстанция), значение: нежилое, общая площадь 19,5 кв.м., адрес ъекта: Российская Федерация, Кемеровская область узбасс, Новокузнецкий городской округ, город вокузнецк, район Центральный, улица ебозаводская, сооружение 25/1	ООО «Рестин»	№А98 от 10.08.2023		239 520,00	ER-0001027	6	180	187 046,00	3 491 525,42	3 304 479,41	2,20%	74756,05	261 802,06		
	ООО «Рестин»	**№А98 от 10.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 705	**239 520,00**									**261 802,06**	**239 520,00**	**239 520,00**
И-0,4 кВ паечная ЛЭП-6 кВ от опоры № 220 ф. 6-ВПС-17 до ТПН 6/0,4 кВ цеха по очистке воды, протяженность трассе 180 м оры - 4 шт, разъединитель 6 кВ, ОПН 6 кВ - 2 шт.), сположенная на земельном участке по адресу: меровская обл., Кемеровский муниципальный йон, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 0 кв.м.	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023		96 000,00	БП-000161	6	180	14 631,67	176 799,31	162 167,65	2,20%	3728,64	18 360,30		
З-6 кВ паечная ЛЭП-6 кВ от опоры № 218 ф. 6-ВПС-18 до ТПВВ 6/0,4 кВ цеха по очистке воды, отяженность по трассе 33 м СИП-3 1х50, ъединитель 6 кВ., сположенная на земельном участке по адресу: меровская обл., Кемеровский муниципальный йон, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 0 кв.м.	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023			БП-000162	6	180	25 660,37	438 364,61	412 704,24	2,20%	9361,76	35 022,12		
П-250 кВА мплектная трансформаторная подстанция КТПВВ),4 кВ 250 кВА, сположенная на земельном участке по адресу: меровская обл., Кемеровский муниципальный йон, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 0 кв.м	ООО «Чистая вода»	№А101 от 11.08.2023			БП-000160	6	180	53 866,79	915 735,38	861 868,59	2,20%	19553,64	73 420,43		
	ООО «Чистая вода»	**№А101 от 11.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 708	**96 000,00**									**126 802,86**	**96 000,00**	**96 000,00**

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ТПН-Т-В/Л-630-10/0 4 кв (подстанция) ПРК стонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский он, п. Новосафоновский, Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023		195 000,00	КХК002026	6	180	52 542,37	722 457,63	669 915,26	2,20%	15316,10	67 858,47		
дстанция 2КТПК 630/10/0,4 (т) в/к стонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский ион, п. Новосафоновский, Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023			КХ0000635	6	180	105 093,39	1 445 034,15	1 339 940,75	2,20%	30634,72	135 728,12		
дстанция Промышленная зона "Молодняк" №3 стонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский ион, п. Новосафоновский, Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023			02067	6	180	29 144,47	694 609,90	665 465,43	2,20%	14960,83	44 105,30		
дстанция Промышленная зона "Убойный цех" №4 стонахождение: Кемеровская обл., Прокопьевский ион, п. Новосафоновский, Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023			КХ002054	6	180	33 004,58	453 812,98	420 808,40	2,20%	9620,84	42 625,42		
ногажное здание из металла "Гараж с боксом для онта машин и с ТП" местонахождение: меровская обл., Прокопьевский район, п. восафоновский, Молодёжная, 4а	ООО "Кузбасский бройлер"	№А102 от 11.08.2023			02008	6	180	13 961,25	332 743,06	318 781,82	2,20%	7166,77	21 128,02		
	ООО "Кузбасский бройлер"	**№А102 от 11.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 709	**195 000,00**									**311 445,33**	**195 000,00**	**190 802,16**
оружение (кабельные линии электропередачи от П (Заводской подстанции) до РП-2 (4*120)), начение сооружение электроэнергетики, тяженность 800 метров, адрес объекта: меровская область, Кемеровский городской округ, Кемерово, ул. Терешковой, 41,	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023		11 000,00	К110000014	6	180	2 563,82	-	-	2,20%	0,00	2 563,82		
жилое помещение, назначение нежилое, общая щадь 222,8, этаж 1 (РП-2 10 кВ), адрес объекта: меровская область, Кемеровский городской округ, Кемерово, ул. Терешковой, 41в, пом.3,	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023			К110000041	6	180	3 419,79	-	-	2,20%	0,00	3 419,79		
I-14, адрес объекта: Кемеровская область, меровский городской округ, г. Кемерово, ул. ешковой, 41в	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023			Б00004390	6	180	3 228,78	-	-	2,20%	0,00	3 228,78		
I-9, адрес объекта: Кемеровская область, меровский городской округ, г. Кемерово, ул. ешковой, 41в	ООО "Полимердор"	№А103 от 11.08.2023			Б00004386	6	180	213,69	-	-	2,20%	0,00	213,69		
	ООО "Полимердор"	**№А103 от 11.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 710	**11 000,00**									**9 426,07**	**11 000,00**	**9 426,07**
бельная линия электропередачи 6 кВ сторасположение объекта: Кемеровская об-ласть, г. вокузнецк, ул. Кутузова, 37Б	ООО «Бизнес Центр»	№А104 от 11.08.2023		150 000,00	0002024	6	180	104 106,08	1 049 736,28	945 630,20	2,20%	21949,03	126 055,11		
ансформаторная подстанция ул. Кутузова, 37Б сторасположение объекта: Кемеровская об-ласть, г. вокузнецк, ул. Кутузова, 37Б	ООО «Бизнес Центр»	№А104 от 11.08.2023			0002020	6	180	223 600,99	3 335 381,44	3 130 413,87	2,20%	71123,75	294 724,74		
	ООО «Бизнес Центр»	**№А104 от 1108.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 711	**150 000,00**									**420 779,85**	**150 000,00**	**150 000,00**
ансформаторная подстанция и КЛЭП, адрес ъекта: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. ттерса, 41/3 ТП-6/0,4 кВ №1909)	ИП Беляева Е. А.	№А107 от 11.08.2023		40 000,00	ОС-0001/1	6	180	37 708,33	345 919,42	294 498,97	2,20%	7044,60	44 752,94		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформаторная подстанция и КЛЭП Л-6кВ (АПвПуг-10-3 (1*120/35), протяженностью м, адрес объекта: Кемеровская область, г. мерово, ул. Руттерса, 41/3	ИП Беляева Е. А.	№А107 от 11.08.2023			ОС-0001/2	6	180	2 513,85	23 060,93	19 632,95	2,20%	469,63	2 983,48		
	ИП Беляева Е. А.	**№А107 от 11.08.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 712	**40 000,00**									**47 736,42**	**40 000,00**	**40 000,00**
дистанционное устройство СН	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023		1 472 859,60	ЛУ0000070984	6	180	1 471,33	10 421,94	8 950,61	2,20%	213,10	1 684,43		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-37)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000413	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-38)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000414	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-39)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000415	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-40)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000416	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-41)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000417	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-42)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000418	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-43)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000419	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-44)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000420	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-45)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000421	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 2)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000864	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 3)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000865	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 4)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000866	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 5)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000867	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 6)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000870	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 7)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000874	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 8)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000881	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-12)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000000886	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-29)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000002216	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-30)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000002218	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
ячейка 6кВ (ПС№2/6-31)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000002222	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-32)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000222 3	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-33)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000226 0	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-14)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000250 8	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-19)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000250 9	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-20)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000251 0	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-21)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000251 1	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-22)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000251 2	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-23)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000251 3	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-24)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000251 4	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-25)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000251 5	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-27)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000251 6	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-28)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000251 7	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-46)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000001603	6	180	3 468,00	24 565,00	21 097,00	2,20%	502,28	3 970,28		
рансформатор ТМШ-180 6/0,4 (ПС№2/ТСН-2)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000509 4	7	240	6 500,00	78 541,67	72 041,67	2,20%	1656,42	8 156,42		
в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 9)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000088 3	6	180	7 040,67	49 871,39	42 830,72	2,20%	1019,72	8 060,39		
в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-10)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000088 4	6	180	7 040,67	49 871,39	42 830,72	2,20%	1019,72	8 060,39		
в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 1)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000195 9	6	180	7 040,67	49 871,39	42 830,72	2,20%	1019,72	8 060,39		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-17)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000196 0	6	180	7 040,67	49 871,39	42 830,72	2,20%	1019,72	8 060,39		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-18)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000197 0	6	180	7 040,67	49 871,39	42 830,72	2,20%	1019,72	8 060,39		
рансформатор ТМ-180 6/0,4 кВ (пс№2/ТСН1)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000253 6	6	180	8 666,67	61 388,89	52 722,22	2,20%	1255,22	9 921,89		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-35)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000001996 5	6	180	7 040,67	49 871,39	42 830,72	2,20%	1019,72	8 060,39		
Iкаф ШТН	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000007145 7	5	120	11 664,00	24 300,00	12 636,00	2,20%	406,30	12 070,30		
в ячейка 6кВ (ПС№2/6-26)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000238 1	6	180	11 349,33	80 391,11	69 041,78	2,20%	1643,76	12 993,10		
в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-13)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000250 6	6	180	11 349,33	80 391,11	69 041,78	2,20%	1643,76	12 993,10		
Iкаф ШЗОЛ	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000007145 4	5	120	17 812,00	37 108,33	19 296,33	2,20%	620,45	18 432,45		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
каф ШК	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071458	5	120	23 171,00	48 272,92	25 101,92	2,20%	807,12	23 978,12		
каф ШЗОЛ_71442	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071442	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71443	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071443	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71444	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071444	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71445	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071445	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71446	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071446	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71447	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071447	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71448	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071448	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71449	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071449	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШУОЛ_71436	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071436	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШУОЛ_71437	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071437	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШУОЛ_71438	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071438	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШУОЛ_71439	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071439	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШУОЛ_71440	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071440	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШУОЛ_71441	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071441	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71450	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071450	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71451	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071451	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71452	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071452	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71453	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071453	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71455	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071455	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
каф ШЗОЛ_71456	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000071456	5	120	18 769,00	39 102,08	20 333,08	2,20%	653,79	19 422,79		
ыключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-500_73057	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000073057	9	360	5 403,33	119 323,61	113 920,28	2,20%	2565,68	7 969,02		
ыключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-500_73059	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000073059	9	360	5 403,33	119 323,61	113 920,28	2,20%	2565,68	7 969,02		
рансформатор ТДНС-16000 35/6,3 (ПС№2/Т1-16)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000006014	7	240	700 000,00	8 458 333,33	7 758 333,33	2,20%	178383,33	878 383,33		
рансформатор ТМ-16000 35/6 кВ (ПС№2/Т2-16)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ0000010606	7	240	700 000,00	8 458 333,33	7 758 333,33	2,20%	178383,33	878 383,33		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела			Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
									Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформатор ТМ-6300 6/6,3_	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			00014987	6	180	140 000,00	991 666,67	851 666,67	2,20%	20276,67	160 276,67		
ансформатор ТМ-6300 6/6,3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			00014988	6	180	140 000,00	991 666,67	851 666,67	2,20%	20276,67	160 276,67		
спределительное устройство ОРУ 35 кВ	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000070 2	7	240	539 242,50	6 515 846,88	5 976 604,38	2,20%	137416,96	676 659,46		
ание подстанции № 2 35/6кВ ш. Октябрьская	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000000070 1	10	361	287 844,76	6 356 571,88	6 068 727,12	2,20%	136678,29	424 523,05		
мельный участок 42:38:0101002:181	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000007300 2	10	361	37 997,78	839 117,73	801 119,94	2,20%	18042,61	56 040,40		
СТАНОВКА УККРМ-7-6,3-1-4750-600-7Р-0_39883	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			00039883	6	180	111 898,00	792 610,83	680 712,83	2,20%	16206,56	128 104,56		
СТАНОВКА УККРМ-7-6,3-1-4750-600-7Р-0_39884	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			00039884	6	180	189 444,00	1 341 895,00	1 152 451,00	2,20%	27437,81	216 881,81		
одульное здание УККРМ	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			00040883	6	180	545 753,33	3 865 752,78	3 319 999,44	2,20%	79043,27	624 796,61		
РАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000173	5	120	3 872,00	21 296,00	17 424,00	2,20%	425,92	4 297,92		
РАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000174	5	120	3 872,00	21 296,00	17 424,00	2,20%	425,92	4 297,92		
РАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 2	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000175	5	120	3 872,00	21 296,00	17 424,00	2,20%	425,92	4 297,92		
РАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000176	5	120	3 872,00	21 296,00	17 424,00	2,20%	425,92	4 297,92		
РАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 4	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000177	5	120	3 872,00	21 296,00	17 424,00	2,20%	425,92	4 297,92		
РАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 5	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000178	5	120	3 872,00	21 296,00	17 424,00	2,20%	425,92	4 297,92		
ЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000181	7	240	58 930,50	918 333,63	859 403,13	2,20%	19555,10	78 485,60		
зъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000183	6	180	38 708,00	409 659,67	370 951,67	2,20%	8586,72	47 294,72		
зъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000184	6	180	38 708,00	409 659,67	370 951,67	2,20%	8586,72	47 294,72		
зъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 2	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000185	6	180	38 708,00	409 659,67	370 951,67	2,20%	8586,72	47 294,72		
зъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000186	6	180	38 708,00	409 659,67	370 951,67	2,20%	8586,72	47 294,72		
зъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 4	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000187	6	180	38 708,00	409 659,67	370 951,67	2,20%	8586,72	47 294,72		
зъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 5	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000188	6	180	38 708,00	409 659,67	370 951,67	2,20%	8586,72	47 294,72		
ЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В 1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000182	7	240	56 309,50	877 489,71	821 180,21	2,20%	18685,37	74 994,87		
рансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000195	7	240	6 990,00	109 510,00	102 520,00	2,20%	2332,33	9 322,33		
рансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 1	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000196	7	240	6 990,00	109 510,00	102 520,00	2,20%	2332,33	9 322,33		
рансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 2	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000197	7	240	6 990,00	109 510,00	102 520,00	2,20%	2332,33	9 322,33		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 3	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000198	7	240	6 990,00	109 510,00	102 520,00	2,20%	2332,33	9 322,33		
ансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 4	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000199	7	240	6 990,00	109 510,00	102 520,00	2,20%	2332,33	9 322,33		
ансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 5	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЭС0000200	7	240	6 990,00	109 510,00	102 520,00	2,20%	2332,33	9 322,33		
оздушная ЛЭП (ПС № 15/6-14-ШП)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000007241 9	6	180	73 349,33	513 445,33	440 096,00	2,20%	10488,95	83 838,29		
абельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ_74132	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000007413 2	8	300	15 771,60	269 431,50	253 659,90	2,20%	5754,01	21 525,61		
абельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ_74133	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000007413 3	8	300	22 719,20	388 119,67	365 400,47	2,20%	8288,72	31 007,92		
оздушная ЛЭП (ПС№2, 6-35-В)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			36253	3	60	16 508,00	-	-	2,20%	0,00	16 508,00		
оздушная ЛЭП 6 кВ (6-5 ГЭС)	ООО "Энергосервис"	№А110 от 25.09.2023			ЛУ000007413 4	6	180	48 549,33	343 891,11	295 341,78	2,20%	7031,56	55 580,90		
	ООО "Энергосервис"	**№А110 от 25.09.2023 Итог**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 713	**1 472 859,60**									**5 615 762,13**	**1 472 859,60**	**1 449 541,08**
спределительный пункт 6 кВ с камерами КСО-285 с куумными выключателями ВВ/TEL		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023		3 064 800,00	0003699	6	180	395 462,41	2 768 236,89	2 372 774,48	2,20%	56551,13	452 013,54		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-1		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			0000813	6	180	283 606,01	-	-	2,20%	0,00	283 606,01		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-2		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			0003872	6	180	25 423,73	-	-	2,20%	0,00	25 423,73		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-3		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			0003806	6	180	172 328,26	-	-	2,20%	0,00	172 328,26		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-4		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			0004085	6	180	175 216,12	1 708 357,19	1 533 141,07	2,20%	35656,48	210 872,60		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-5		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			0004238	6	180	212 544,77	2 391 128,64	2 178 583,87	2,20%	50266,84	262 811,61		
мплектная трансформаторная подстанция КТП-6		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			0004980	6	180	731 764,93	13 171 768,82	12 440 003,89	2,20%	281729,50	1 013 494,43		
ансформаторная подстанция (нежилое здание), На мельном участке с кадастровым номером :24:0401055:1192		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			00003111	6	180	17 968,59	17 968,59	-	2,20%	197,65	18 166,24		
ансформаторная подстанция ТП-1162, В здании с дастровым номером 42:24:0401055:2230		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			00000132	6	180	5 029,18	5 029,18	-	2,20%	55,32	5 084,50		
ансформатор (ТМ -630 /6/0,4)		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			00003361	6	180	2 975,00	2 975,00	-	2,20%	32,73	3 007,73		
лектрорезерв котельной бискв. пр-ва (Шкаф зковольтный с предохранителями и четырьмя бильниками, ячейка 6)		№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023			00000397	6	180	5 766,67	-	-	2,20%	0,00	5 766,67		
	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)	**№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 716	**3 064 800,00**									**2 452 575,31**	**3 064 800,00**	**2 452 575,31**
СТПН-П-КК 630/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне Н и НН	ПФ Иская ООО	№А117 от 01.01.2024		291 133,65	00-000354	8	300	89 912,38	1 476 061,65	1 386 149,27	2,20%	31484,32	121 396,70		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
ТПН-П-КК 1000/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне и НН					00-000355	8	300	114 772,83	1 884 187,36	1 769 414,53	2,20%	40189,62	154 962,46		
бельная линия 6 кВ (2 кабеля АСБ - 3*120)					00-000356	10	361	5 385,04	115 650,00	110 250,00	2,20%	2484,90	7 869,94		
здушная линия 6кВ (провод АС-50)					00-000357	10	361	1 525,76	32 767,50	31 237,50	2,20%	704,06	2 229,82		
	ПФ Иская ООО	**№А117 от 01.01.2024**	**01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 717**	**291 133,65**									**1 594 790,09**	**291 133,65**	**291 133,65**
ансформаторная подстанция № 1	Кузбасская Птицефабрика АО	№А118 от 01.01.2024		1 348 836,47	000000112	10	361	13 986,41	138 698,58	124 712,16	2,20%	2897,52	16 883,93		
ансформаторная подстанция №2 8388					000000113	10	361	6 813,70	67 569,18	60 755,48	2,20%	1411,57	8 225,27		
ансформаторная подстанция №3					000000111	10	361	12 729,86	126 237,81	113 507,95	2,20%	2637,20	15 367,07		
ансформаторная подстанция №4					000001181	10	361	109 838,27	2 242 531,39	2 132 693,12	2,20%	48127,47	157 965,74		
ансформаторная подстанция №5					000001182	10	361	107 505,44	2 194 902,64	2 087 397,21	2,20%	47105,30	154 610,73		
дстанция КТТП-ВК-7-630/10-0,4-УХЛ1 с ансформатором					000001080	7	240	124 667,52	1 090 840,83	976 562,27	2,20%	22741,43	147 408,96		
ансформаторная подстанция №6					000001183	10	361	3 287,67	67 123,29	63 835,62	2,20%	1440,55	4 728,22		
ансформаторная подстанция №7					000001184	10	361	107 505,44	2 194 902,64	2 087 397,21	2,20%	47105,30	154 610,73		
ансформатор ТМГ630кВа 10кВ 0,4Д/Ун-11 УХЛ1					000001109	7	240	14 706,81	131 135,74	116 428,93	2,20%	2723,21	17 430,02		
ансформатор ТМГ630кВа 10кВ 0,4Д/Ун-11 УХЛ1					000001110	7	240	14 706,81	131 135,74	116 428,93	2,20%	2723,21	17 430,02		
ансформатор ТМ-250/10 №4, зав.№3358					000001188	5	120	5 000,00	-	-	2,20%	0,00	5 000,00		
ансформатор ТМ-250/10 №2, зав.№3375					000001189	5	120	5 000,00	-	-	2,20%	0,00	5 000,00		
ансформатор TTU-AL-400/10 , зав.№108943					000000943	5	120	3 730,01	7 460,03	3 730,01	2,20%	123,09	3 853,11		
ансформатор ТМ-400/10-8691 , зав.№38180					000000941	5	120	3 730,01	7 460,03	3 730,01	2,20%	123,09	3 853,11		
ансформатор ТМ-250/10 №4, зав.№29899 ТР-7255-5					000000979	5	120	4 232,83	8 465,66	4 232,83	2,20%	139,68	4 372,52		
ансформатор ТМ-315/10, зав.№30072 ТР-7255-315					000000974	5	120	3 634,46	7 268,93	3 634,46	2,20%	119,94	3 754,40		
ансформатор ТМ-250/10 №3, зав.№29900 ТР-7255-5					000000948	5	120	3 749,44	7 498,88	3 749,44	2,20%	123,73	3 873,17		
ансформатор ТМ-7255-315 , зав.№29897					000001190	5	120	5 000,00	-	-	2,20%	0,00	5 000,00		
ансформатор ТМ-7253-315 , зав.№29893 ТР-7255-5					000000942	5	120	3 730,01	7 460,03	3 730,01	2,20%	123,09	3 853,11		
ансформатор ТМ-315/10, зав.№35723 Kobut 352/20 5 кВА					000000980	5	120	3 674,62	7 349,25	3 674,62	2,20%	121,26	3 795,89		

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
И-10 кВ (протяженность 3094,5 кад.номер :09:0606001:3240)					000001186	5	120	40 288,41	822 555,02	782 266,61	2,20%	17653,04	57 941,45		
	Кузбасская Птицефабрика АО	**№А118 от 01.01.2024**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 718	**1 348 836,47**									**794 957,44**	**1 348 836,47**	**794 957,44**
КЗ, Комплектная Трансформаторная подстанция , СТПК-2*1000/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024			00002627	7	240	24 375,00	294 531,25	272 187,50	2,20%	6233,91	30 608,91		
ВК, Репродуктор, Комплектная Трансформаторная одстанция, СТПК-2*1000/10/0,4 АВР	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024		2 405 037,13	00-00-036	7	240	119 144,10	1 757 375,48	1 638 231,38	2,20%	37351,68	156 495,78		
ВК, Откорм 2, Комплектная Трансформаторная одстанция, ГПН-2*630/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024			00002462	7	240	45 762,71	552 966,10	511 016,95	2,20%	11703,81	57 466,53		
ухцепная ВЛ-10 для элект-я 5 площадок СВК и КЗ	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024			00002526	6	180	549 125,97	1 769 910,16	1 021 102,02	2,20%	30701,13	579 827,11		
ЭП-10 кВ	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024			00002557	6	180	623 689,97	2 010 240,39	1 159 754,07	2,20%	34869,94	658 559,91		
ВК, Откорм 1, Комплектная Трансформаторная одстанция, ГПН-2*630/10/0,4	ООО "Боровково"	№А119 от 01.01.2024			00-000829	7	240	96 500,00	1 166 041,67	1 077 583,33	2,20%	24679,88	121 179,88		
	ООО "Боровково"	**№А119 от 01.01.2024**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 719	**2 405 037,13**									**1 604 138,10**	**2 405 037,13**	**1 604 138,10**
И-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-9 П	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024		204 104,37	00-000358	6	180	82 212,97	527 533,24	445 320,27	2,20%	10701,39	92 914,36		
И-10 кВ провод марки АС-50 от ф.10-9 П	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			00-000359	6	180	6 400,00	41 066,67	34 666,67	2,20%	833,07	7 233,07		
И-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-12 П	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			00-000360	6	180	76 128,65	488 492,19	412 363,54	2,20%	9909,41	86 038,07		
абельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			00-000361	6	180	5 333,33	11 333,33	3 333,33	2,20%	161,33	5 494,67		
абельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10- П	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			00-000362	6	180	5 333,33	11 333,33	3 333,33	2,20%	161,33	5 494,67		
ТП № 9 400 кВА	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			СН-000005	6	180	4 500,00	27 000,00	22 875,00	2,20%	548,63	5 048,63		
ТП № 3 400 кВА	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			00-000229	6	180	1 041,67	-	-	2,20%	0,00	1 041,67		
ТП № 59 630 кВА	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			СН-000006	6	180	9 000,00	54 000,00	45 750,00	2,20%	1097,25	10 097,25		
рансформаторная подстанция 400 кВА	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			СН-000023	6	180	213,75	-	-	2,20%	0,00	213,75		
ТП № 1 250 кВА	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			00-000208	6	180	37,45	-	-	2,20%	0,00	37,45		
рансформаторная подстанция № 80 (КТПНУ-400 кВА 10/0,4 № 60)	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			00-001103	6	180	153 886,18	2 205 701,91	2 051 815,73	2,20%	46832,69	200 718,87		
рансформаторная подстанция № 57 (КТПНУ-630 кВА 10/0,4 № 57)	ПТФ Снежинская ООО	№А120 от 01.01.2024			00-001102	6	180	166 855,87	2 391 600,82	2 224 744,95	2,20%	50779,80	217 635,67		
	ПТФ Снежинская ООО	**№А120 от 01.01.2024**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 720	**204 104,37**									**631 968,12**	**204 104,37**	**204 104,37**

Наименование основного средства	Наименование собственника	Основание владения		Размер арендной платы по договору	Инвентарный номер собственника	план 2025 года									
						Амортизационная группа на расчетный период согласно 1178	Срок полезного использования на расчетный период	Сумма амортизации за расчётный период	Налог на имущество				Итого арендная плата на расчетный период	План 2025 Заявлено предприятием	Предложение экспертов
		Реквизиты договора аренды	Страницы в материалах дела						Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество на расчетный период			
мплектная трансформаторная подстанция ТП-.4/1	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023		813 951,06	БП-000094	7	240	39 187,50	734 765,63	695 578,13	2,20%	15733,78	54 921,28		
мплектная трансформаторная подстанция ТП-.4/2	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000095	7	240	39 187,50	734 765,63	695 578,13	2,20%	15733,78	54 921,28		
бельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП-21.2/1	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000101	6	180	18 722,22	258 990,75	241 828,71	2,20%	5509,01	24 231,24		
бельная линия 10 кВ от ТП-21.2/1 до ТП-21.4/1	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000102	6	180	6 500,00	89 916,67	83 958,33	2,20%	1912,63	8 412,63		
бельная линия 10 кВ от ТП-21.4/2 до ТП-21.2/2	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000103	6	180	6 500,00	89 916,67	83 958,33	2,20%	1912,63	8 412,63		
спределительный пункт (РП-20) 10 кВ	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000093	8	300	333 333,33	7 916 666,66	7 583 333,33	2,20%	170500,00	503 833,33		
ансформаторная подстанция ТП-12	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000091	7	240	39 187,50	734 765,63	695 578,13	2,20%	15733,78	54 921,28		
ансформаторная подстанция ТП-15	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000092	7	240	39 187,50	734 765,63	695 578,13	2,20%	15733,78	54 921,28		
бельная линия 10 кВ от РП-20 до ТП-6/1	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000104	6	180	12 000,00	166 000,00	155 000,00	2,20%	3531,00	15 531,00		
бельная линия 10 кВ от ТП-6/2 до ТП-12	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000105	6	180	5 833,33	80 694,44	75 347,22	2,20%	1716,46	7 549,79		
бельная линия 10 кВ от РП-20 до ТП-15	ООО «АльянсЭнерго»	№А122-14/2024-А от 29.12.2023			БП-000106	6	180	11 000,00	152 166,67	142 083,33	2,20%	3236,75	14 236,75		
	ООО «АльянсЭнерго»	**№А122-14/2024-А от 29.12.2023**	01-09-1094 от 26.04.2024 Приложение №3 Файл 721	**813 951,06**									**801 892,49**	**813 951,06**	**801 892,49**
одстанция ПС 35/6/ кВ "Тиховская"	ООО "ММК-Уголь"	№А124 от 06.08.2024			00000008	7	240	8 734 532,53	52 407 195,19	43 672 662,66	2,20%	1056878,44	9 791 410,97		
	ООО "ММК-Уголь"	**№А124 от 06.08.2024**	доп.материалы от 13.08.24 файл 33	**10 053 446,93**									**9 791 410,97**	**10 053 446,93**	**9 791 410,97**
		Общий итог										***47 359 901,51***	***241186799,1***	***222 736 277,00***	***149 130 149,62***

Приложение 4

Расчет амортизационных отчислений на 2023 год

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
1	Снегоуборочная машина инв.17	17	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	19.02.07	226	17,54	31.12.2023	2,20	40,49	6,10	2,03	100%	2,03	2,03	4,30	0
2	Выключатель С-35М-630-10А У1	25607	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	19.02.07	202	254,14	31.12.2023	4 184,77	8 026,13	228,20	114,10	100%	114,10	114,10	238,40	0
3	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.32	32	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	19,92		0,00	19,92	4,07	1,02	100%	1,02	1,02	3,05	0
4	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.37	37	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53		0,00	17,53	3,58	0,90	100%	0,90	0,90	2,69	0
5	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.36	36	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53		0,00	17,53	3,58	0,90	100%	0,90	0,90	2,69	0
6	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.34	34	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	17,53		0,00	17,53	3,58	0,90	100%	0,90	0,90	2,69	0
7	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.33	33	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.05.07	235	19,92		0,00	19,92	4,07	1,02	100%	1,02	1,02	3,05	0
8	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.39	39	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.08.07	232	18,52	31.12.2023	2,09	31,58	6,10	1,52	100%	1,52	1,52	4,90	0
9	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.41	41	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.08.07	232	18,52	31.12.2023	2,09	31,58	6,10	1,52	100%	1,52	1,52	4,90	0
10	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.46	46	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.07	228	28,18		0,00	28,18	5,93	1,48	100%	1,48	1,48	4,45	0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
11	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.50	50	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.07	228	28,18		0,00	28,18	5,93	1,48	100%	1,48	1,48	4,45	0
12	АСКУЭ ЦСОИ инв.58	58	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	13.05.08	187	9 237,19	31.12.2023	-39 117,28	7 537,66	2 993,90	2 566,20	100%	2 566,20	2 566,20	69,10	0
13	Система видеонаблюдения "Антитеррор" инв.59	59	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.05.08	247	313,55	31.12.2023	71,56	849,27	226,70	37,78	100%	37,78	37,78	206,30	0
14	Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	62	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.06.08	237	74 529,55	31.12.2023	21 018,52	248 052,11	60 350,70	11 495,37	100%	11 495,37	11 495,37	53 378,30	1208,92
15	Многофункциональное устройство HP LaserJet M2727 nfs MFP инв.77	77	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.09.08	183	33,05	31.12.2023	1 689,71	1 843,73	10,10	9,32	100%	9,32	9,32	9,30	0,00
16	Ноутбук Samsung R60+SRE+ монитор HP инв.75	75	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.09.08	183	27,08		0,00	27,08	1,78	1,78	100%	1,78	1,78	0,00	0,00
17	Реконструкция системы оперативного тока ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская"инв.82	82	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.08	240	3 319,69	31.12.2023	427,53	8 133,20	2 311,70	385,28	100%	385,28	385,28	2 033,30	46,80
18	АСКУЭ Кузбасс инв.81	81	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.08	84	68 286,57	31.12.2023	17 292,56	85 579,12	30 642,32	3 830,29	100%	3 830,29	3 830,29	39 260,32	0,00
19	Локально-вычислительная сеть/ Рудокопровая 4 инв.104	104	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	17.12.09	204	370,00		0,00	370,00	87,06	21,76	100%	21,76	21,76	65,29	0,00
20	Водопровод пожарохозяйственный АКБ СМУ инв.105	105	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	361	20,00	31.12.2023	6,94	76,50	39,50	2,31	100%	2,31	2,31	40,90	0,85
21	Канализация АБК СМУ К-1, по адресу Рудокопровая 4 инв.106	106	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	17.12.09	210	23,68	31.12.2023	3,67	27,00	6,00	1,33	100%	1,33	1,33	5,40	0,12
22	Теплотрасса АБК СМУ длина 24 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.107	107	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.12.09	288	20,00	31.12.2023	-0,50	138,48	63,70	5,79	100%	5,79	5,79	57,70	1,34
23	Канализация АБК СМУ К-2, по адресу Рудокопровая 4 инв.114	114	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	17.12.09	210	20,00	31.12.2023	5,39	36,50	8,00	1,78	100%	1,78	1,78	7,30	0,16
24	Теплотрасса АБК РММ СМУ длина 99 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.116	116	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	288	48,62	31.12.2023	-2,16	571,44	262,90	23,90	100%	23,90	23,90	238,10	5,52
25	КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	118	Десятая группа (свыше 30 лет)	17.12.09	328	18 226,89	31.12.2023	509,19	29 646,07	15 279,10	1 065,98	100%	1 065,98	1 065,98	14 461,50	324,83
26	Компьютер (ПК HP d*2420MT Core2Duo E7500, монитор HP TFT LE1901w 19") 21.12.2009 инв.110	110	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	21.12.09	168	27,15		0,00	27,15	1,94	1,94	100%	1,94	1,94	0,00	0,00
27	Многофункц.устр-во (сканер, копир, принтер), Scharp AR-M205 инв.111	111	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	21.12.09	204	53,45		0,00	53,45	12,58	3,14	100%	3,14	3,14	9,43	0
28	Плоттер HP Designjet 510 24"	20835	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.05.11	187	52,31		0,00	52,31	13,43	3,36	100%	3,36	3,36	10,07	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
29	Принтер МФУ HP 2727	20844	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.05.11	151	20,07		0,00	20,07	1,59	1,59	100%	1,59	1,59	0,00	0,00
30	Система пожаротушения и пожарной сигнализации, эвакуационного освещения	24394	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.06.11	210	461,04	31.12.2023	4,08	554,75	188,80	31,47	100%	31,47	31,47	158,50	0,00
31	Кондиционер Samsung AQ09UGFNSER (2 box)	25117	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.06.11	186	24,78		0,00	24,78	6,39	1,60	100%	1,60	1,60	4,80	0,00
32	Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ	25196	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	628,94	31.12.2023	5 302,05	48 853,76	21 371,10	1 942,83	100%	1 942,83	1 942,83	21 793,50	452,80
33	Электрооборудование ЗРУ-6кв ОП-20	25203	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	185	1 142,72	31.12.2023	661,12	7 039,76	1 655,00	413,75	100%	413,75	413,75	1 369,90	0,00
34	ОРУ-35кв ОП-20 (электрооборудование)	25200	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	209	25,18	31.12.2023	8,07	90,22	28,30	4,72	100%	4,72	4,72	25,90	0,00
35	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов(электрич.)	25201	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	269	61 270,36	31.12.2023	1 227,96	139 002,84	67 607,00	6 146,09	100%	6 146,09	6 146,09	62 008,70	1420,67
36	Здание ОП-20	25205	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	931,70	31.12.2023	3 045,69	32 482,65	14 444,90	1 313,17	100%	1 313,17	1 313,17	14 490,40	305,64
37	Подъездной ж/д путь к ОП-20	25206	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	27.07.11	269	208,23	31.12.2023	130,42	1 784,37	811,60	73,78	100%	73,78	73,78	796,00	17,14
38	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	25207	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.07.11	269	423,89	31.12.2023	92,70	1 988,13	930,10	84,55	100%	84,55	84,55	886,90	19,60
39	ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование)	25197	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.07.11	269	27,30	31.12.2023	3,00	73,30	34,50	3,14	100%	3,14	3,14	32,70	0,00
40	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3"	25702	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.11.11	210	32 216,58	31.12.2023	8 838,76	92 324,40	30 611,40	4 770,61	100%	4 770,61	4 770,61	28 576,60	0,00
41	ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция)	25709	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.11.11	210	25 317,70	31.12.2023	5 061,17	69 371,08	23 580,30	3 674,85	100%	3 674,85	3 674,85	21 472,00	480,99
42	Реконструкция РП-24 ОАО "ЗСМК"	26430	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15.12.11	210	31 582,94	31.12.2023	5 314,27	70 309,27	24 141,00	3 714,00	100%	3 714,00	3 714,00	22 097,20	0,00
43	ПС 110/10 кВ ОП-2 реконструкция (2012 г.)	27354	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.08.12	210	24 425,00	31.12.2023	3 097,15	62 697,37	24 123,90	3 405,73	100%	3 405,73	3 405,73	21 794,80	495,08
44	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Ц0005767-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	354,66	31.12.2023	55,58	1 227,95	248,00	90,18	100%	90,18	90,18	165,30	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
45	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	Ц0005766-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	354,66	31.12.2023	55,58	1 227,95	248,00	90,18	100%	90,18	90,18	165,30	0,00
46	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005762-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	22,56	228,48	57,80	14,45	100%	14,45	14,45	48,10	0,00
47	ЩИТ ПСН-1202-73 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005759-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	61,63	347,70	80,30	20,08	100%	20,08	20,08	73,20	0,00
48	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	Ц0005758-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	82,63	31.12.2023	22,56	228,48	57,80	14,45	100%	14,45	14,45	48,10	0,00
49	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Ц0005757-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	67,80	31.12.2023	69,36	293,44	47,40	17,24	100%	17,24	17,24	39,50	0,00
50	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	Ц0005756-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	67,80	31.12.2023	69,36	293,44	47,40	17,24	100%	17,24	17,24	39,50	0,00
51	УСТРОЙСТВО ШКАФНОГО ТИПА	Ц0005755-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	156	96,40	31.12.2023	98,13	416,74	67,40	24,51	100%	24,51	24,51	56,10	0,00
52	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005754-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
53	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005753-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
54	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005752-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
55	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005751-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
56	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005750-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
57	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	Ц0005749-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	78,39	31.12.2023	19,65	307,54	60,90	22,15	100%	22,15	22,15	41,40	0,00
58	СТАНЦИЯ НИЗКОВОЛЬТНАЯ	Ц0005735-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	55,09	31.12.2023	6,77	109,72	28,90	7,22	100%	7,22	7,22	23,10	0,00
59	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005631-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
60	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005630-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
61	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005629-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
62	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005628-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
63	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005627-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
64	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005626-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
65	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005625-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
66	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005624-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	110,17	31.12.2023	30,99	323,48	82,10	20,53	100%	20,53	20,53	68,10	0,00
67	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Ц0003995-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	156	720,34	31.12.2023	58,69	3 365,89	699,60	254,40	100%	254,40	254,40	453,10	0,00
68	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	Ц0003666-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	156	720,34	31.12.2023	168,36	3 740,30	755,60	274,76	100%	274,76	274,76	503,50	0,00
69	Устройство питания УКПК-380	Ц0012765-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	97,46	31.12.2023	-5,47	132,92	51,10	8,52	100%	8,52	8,52	40,90	0,00
70	Устройство питания УКПК-380	Ц0012753-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	97,46	31.12.2023	-5,47	132,92	51,10	8,52	100%	8,52	8,52	40,90	0,00
71	Щит управления ПН560/800	Ц0012711-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	88,90	22,22	100%	22,22	22,22	74,00	0,00
72	Щит переменного тока 2 шц	Ц0012709-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	88,90	22,22	100%	22,22	22,22	74,00	0,00
73	Щит переменного тока 1шц	Ц0012708-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	127,12	31.12.2023	34,79	351,50	88,90	22,22	100%	22,22	22,22	74,00	0,00
74	Щит постоянного тока 3шц	Ц0012707-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	114,41	31.12.2023	31,35	316,35	80,00	20,00	100%	20,00	20,00	66,60	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
75	Панель ПУ 8256	Ц0012706-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	40,25	31.12.2023	26,06	136,47	25,00	8,33	100%	8,33	8,33	20,60	0,00
76	Устройство УКП-220 в	Ц0012705-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	59,32	31.12.2023	27,60	164,96	31,10	10,37	100%	10,37	10,37	24,90	0,00
77	Устройство УКП-220 в	Ц0012704-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	59,32	31.12.2023	27,60	164,96	31,10	10,37	100%	10,37	10,37	24,90	0,00
78	Пункт распред.ПР-24	Ц0012702-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	40,25	31.12.2023	30,47	155,02	28,20	9,40	100%	9,40	9,40	23,40	0,52
79	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011655-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	22,70	8,25	100%	8,25	8,25	18,60	0,00
80	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011654-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	22,70	8,25	100%	8,25	8,25	18,60	0,00
81	Трансформатор . 3 ном 35-65	Ц0011653-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	170,20	31.12.2023	30,86	138,17	22,70	8,25	100%	8,25	8,25	18,60	0,00
82	Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	Ц0023046-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	145	970,45	31.12.2023	87,66	1 181,76	166,00	90,55	100%	90,55	90,55	81,50	0,00
83	Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	Ц0023045-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	2 398,00	31.12.2023	35,97	485,55	166,00	27,67	100%	27,67	27,67	149,40	0,00
84	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023016-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	149,20	37,30	100%	37,30	37,30	4,80	0,00
85	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023015-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	149,20	37,30	100%	37,30	37,30	4,80	0,00
86	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	Ц0023014-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	207,63	31.12.2023	-508,73	22,80	149,20	37,30	100%	37,30	37,30	4,80	0,00
87	Реактор бетонный РБА 6-600 (Шер-1)	Ц0022995-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-200,81	7,60	58,50	14,63	100%	14,63	14,63	1,60	0,00
88	Реактор бетонный РБА-6-600 (Шер-1)	Ц0022994-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	48,10	12,02	100%	12,02	12,02	1,60	0,00
89	Трансформатор 3 фазн. 2Х обм.(Шер-1)	Ц0022991-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	117	61 789,60	31.12.2023	-478,22	113 708,35	61 942,60	6 353,09	100%	6 353,09	6 353,09	55 356,70	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
90	Реактор бетонный РБАсм 6 (Шер-1)	Ц0022990-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	48,10	12,02	100%	12,02	12,02	1,60	0,00
91	Реактор бетонный РБАсм-6 (Шер-1)	Ц0022989-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	66,95	31.12.2023	-163,76	7,60	48,10	12,02	100%	12,02	12,02	1,60	0,00
92	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013585	Ц0069472-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	783,54	31.12.2023	544,50	7 393,50	608,80	304,40	100%	304,40	304,40	328,60	0,00
93	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013514	Ц0069470-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	150	3 378,47	31.12.2023	8 703,41	77 808,94	12 439,00	5 528,44	100%	5 528,44	5 528,44	7 780,90	0,00
94	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013513	Ц0069469-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	150	3 378,47	31.12.2023	8 703,41	77 808,94	12 439,00	5 528,44	100%	5 528,44	5 528,44	7 780,90	0,00
95	Устр.ячейки КРУ-49шт, инв№07-17-013892	Ц0069476-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	3 733,18	31.12.2023	828,77	10 477,93	2 828,20	665,46	100%	665,46	665,46	2 348,50	0,00
96	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665	Ц0069475-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	5 772,92	31.12.2023	1 768,14	72 845,79	20 833,10	4 901,91	100%	4 901,91	4 901,91	16 327,50	0,00
97	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	Ц0069474-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	174	5 772,92	31.12.2023	1 768,14	72 845,79	20 833,10	4 901,91	100%	4 901,91	4 901,91	16 327,50	0,00
98	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013586	Ц0069471-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	147	737,86	31.12.2023	278,69	3 790,15	573,30	286,65	100%	286,65	286,65	309,40	0,00
99	Трансформатор ТДНС-10000, инв№07-17-013686	Ц0069473-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	4 813,92	31.12.2023	2 550,22	19 157,45	6 131,90	1 021,98	100%	1 021,98	1 021,98	5 894,60	0,00
100	Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	223000001564-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	56 749,33	31.12.2023	4 466,42	84 973,01	41 674,00	3 788,55	100%	3 788,55	3 788,55	39 987,30	0,00
101	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	223000001565-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	180	6 750,00	31.12.2023	4 302,70	46 120,80	13 242,40	2 787,87	100%	2 787,87	2 787,87	11 530,20	0,00
102	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	223000001566-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	180	6 750,00	31.12.2023	1 369,24	57 946,40	17 916,10	3 771,81	100%	3 771,81	3 771,81	14 486,60	0,00
103	Батарея аккумуляторная СК-8 ОП-5	223000001567-01-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	153	1 000,00	31.12.2023	-1,19	2 772,70	543,90	217,56	100%	217,56	217,56	326,20	0,00
104	Оборудование ППС-1	223000001623-00-УК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	135	47,00	31.12.2023	-105,75	160,87	23,70	21,88	100%	21,88	21,88	1,10	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
105	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	223000001671-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	325,00	31.12.2023	-6 373,12	1 696,50	717,30	662,12	100%	662,12	662,12	11,60	0,00
106	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	223000001672-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	325,00	31.12.2023	-6 373,12	1 696,50	717,30	662,12	100%	662,12	662,12	11,60	0,00
107	Часть эл.ЗРУ ОП-7	223000001692-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	180	3 184,28	31.12.2023	465,73	5 935,20	1 732,00	364,63	100%	364,63	364,63	1 483,80	0,00
108	Часть эл.ОРУ ОП-7	223000001694-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	180	20 318,37	31.12.2023	5 705,37	56 808,00	16 182,50	3 406,84	100%	3 406,84	3 406,84	14 202,00	0,00
109	Система учета КТС"Энергия-1"	223000001773-01-УК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.09.12	135	2 544,39	31.12.2023	-9 787,50	4 669,88	1 285,10	1 101,51	100%	1 101,51	1 101,51	59,30	0,00
110	Трансформатор ТДН-16000/110/10	223000001840-02-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	147	4 752,84	31.12.2023	1 599,84	54 318,93	8 607,20	4 303,60	100%	4 303,60	4 303,60	4 434,20	0,00
111	ОРУ-110кв п/с-6 оборудование	223000111234-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	360,00	31.12.2023	44,64	463,46	216,80	19,71	100%	19,71	19,71	218,10	0,00
112	Оборудование ОП-6 РУ-10кв	223000114279-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	228	145 720,36	31.12.2023	22 049,37	266 080,10	155 509,40	8 184,71	100%	8 184,71	8 184,71	160 636,20	0,00
113	КРУ-10кв внутренней установки п/ст-24	223000114478-01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	131,00	31.12.2023	57,71	420,37	101,80	25,45	100%	25,45	25,45	88,50	1,98
114	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной станции ТСЦ	223000114480-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	375,00	31.12.2023	-858,38	1 272,38	189,40	174,83	100%	174,83	174,83	8,70	0,00
115	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	223000114483-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	255	375,00	31.12.2023	42,54	408,43	189,40	17,22	100%	17,22	17,22	192,20	0,00
116	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	223000114489-01-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	375,00	31.12.2023	463,95	2 594,70	189,40	31,57	100%	31,57	31,57	192,20	0,00
117	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-110КВ	22981	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	60	6 993,19	31.12.2023	166 018,42	173 011,61	2 582,10	430,35	100%	430,35	430,35	167 877,11	0,00
118	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000 (ОП-6)	23108	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	135	6 728,83	31.12.2023	178 420,45	385 818,65	18 435,40	9 217,70	100%	9 217,70	9 217,70	17 147,50	0,00
119	ТРАНСФОРМАТОР КМК-1_СОБСТВЕННЫХ НУЖД	514707	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	151	45,80	31.12.2023	18,88	302,02	52,50	22,50	100%	22,50	22,50	32,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
120	ТП К РАСТВОРНОМУ УЗЛУ	514708	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	151	227,87	31.12.2023	142,79	1 503,42	252,30	108,13	100%	108,13	108,13	159,30	0,00
121	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 36/6_силовой	514718	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	44,74	31.12.2023	13,25	260,70	41,80	20,06	100%	20,06	20,06	22,90	0,00
122	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6 ТП-39_силовой	514720	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	102,54	31.12.2023	31,33	933,53	152,40	73,15	100%	73,15	73,15	82,00	0,00
123	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6_силовой 2ГАБ	514724	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	139,62	31.12.2023	62,11	1 867,16	304,90	146,36	100%	146,36	146,36	164,00	0,00
124	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 560-6	514730	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	228,94	31.12.2023	68,79	1 742,96	282,80	135,74	100%	135,74	135,74	153,10	0,00
125	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514744	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	267,94	31.12.2023	52,71	3 226,45	536,10	257,33	100%	257,33	257,33	283,40	0,00
126	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514745	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	267,94	31.12.2023	52,71	3 226,45	536,10	257,33	100%	257,33	257,33	283,40	0,00
127	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514746	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	313,13	31.12.2023	52,69	3 226,40	536,10	257,33	100%	257,33	257,33	283,40	0,00
128	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000/6/0.4_силовой	514749	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	148	223,62	31.12.2023	88,93	1 935,36	311,90	149,71	100%	149,71	149,71	170,00	0,00
129	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	514790	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	22 497,21	31.12.2023	2 667,49	63 030,83	22 288,00	3 714,67	100%	3 714,67	3 714,67	19 394,10	0,00
130	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-220КВ	514791	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	68 310,70	31.12.2023	351,26	130 231,26	67 232,00	6 112,00	100%	6 112,00	6 112,00	61 285,30	0,00
131	Установка 110 комплекс	519516	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	180,00	31.12.2023	52,25	438,42	108,40	27,10	100%	27,10	27,10	92,30	0,00
132	Цистерна V=50Куб.м	519527	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	40,00	31.12.2023	-0,81	45,50	17,10	2,85	100%	2,85	2,85	14,00	0,00
133	Цистерна V=50Куб.м	519528	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	40,00	31.12.2023	-0,81	45,50	17,10	2,85	100%	2,85	2,85	14,00	0,00
134	Оборудование ЗРУ-6кВ ОП-5 отделение подготовки лом	223000001563 -01-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	255	1 482,16	31.12.2023	130,46	1 687,89	806,20	73,29	100%	73,29	73,29	794,30	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
135	ЩИТ ЩД-5 ДИСПЕТЧЕРСКИЙ	Ц0005761-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	38,14	31.12.2023	29,15	147,08	26,70	8,90	100%	8,90	8,90	22,20	0,00
136	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005748-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
137	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005747-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
138	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005746-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
139	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005745-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
140	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005744-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
141	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	Ц0005743-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	156	22,03	31.12.2023	22,28	95,07	15,40	5,60	100%	5,60	5,60	12,80	0,00
142	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005740-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	156	6,10	31.12.2023	7,64	32,71	5,30	1,93	100%	1,93	1,93	4,40	0,00
143	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	Ц0005739-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	159	6,10	31.12.2023	5,74	29,15	5,30	1,77	100%	1,77	1,77	4,40	0,00
144	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Ц0005738-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,12	31.12.2023	1,04	5,90	1,10	0,37	100%	0,37	0,37	0,89	0,00
145	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	Ц0005737-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,12	31.12.2023	1,04	5,90	1,10	0,37	100%	0,37	0,37	0,89	0,00
146	ЯЩИК УПРАВЛЕНИЯ ЯУ 5115	Ц0005736-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	2,08	31.12.2023	0,91	5,76	1,10	0,37	100%	0,37	0,37	0,87	0,00
147	УСТРОЙСТВО Е 441 ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ	Ц0005733-УК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.09.12	171	1,06	31.12.2023	0,19	2,33	0,60	0,15	100%	0,15	0,15	0,49	0,00
148	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005641-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
149	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005640-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
150	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005639-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
151	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005638-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
152	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005637-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
153	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005636-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
154	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005635-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
155	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005634-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
156	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005633-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
157	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	Ц0005632-УК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	22,84	31.12.2023	67,50	227,25	14,20	7,10	100%	7,10	7,10	10,10	0,00
158	панель бпт-1002	Ц0010486-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	7,20	31.12.2023	1,99	65,59	14,40	4,80	100%	4,80	4,80	9,90	0,00
159	Стабилизатор С-17	Ц0012701-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	159	21,19	31.12.2023	8,61	52,34	9,90	3,30	100%	3,30	3,30	7,90	0,00
160	Стабилизатор С-1,7	Ц0012703-УК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	159	21,19	31.12.2023	8,61	52,34	9,90	3,30	100%	3,30	3,30	7,90	0,00
161	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАН	514695	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 698,91	31.12.2023	158,17	4 769,37	1 702,60	283,77	100%	283,77	283,77	1 467,50	34,42
162	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №6	514703	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 922,82	31.12.2023	199,06	6 012,50	2 146,50	357,75	100%	357,75	357,75	1 850,00	43,39
163	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО_ПУНКТА РП-610	514705	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 610,24	31.12.2023	471,63	6 549,40	2 244,10	374,02	100%	374,02	374,02	2 015,20	45,50
164	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ - 318	514698	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 876,30	31.12.2023	520,00	7 219,87	2 473,80	412,30	100%	412,30	412,30	2 221,50	50,16
165	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ПОДСТАНЦИИ -311	514701	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 692,93	31.12.2023	570,59	6 767,80	2 288,20	381,37	100%	381,37	381,37	2 082,40	46,44
166	ЗДАНИЕ КОНТРОЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ №24	514709	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	2 750,10	31.12.2023	189,42	5 303,02	1 888,10	314,68	100%	314,68	314,68	1 631,70	38,18

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
167	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №9	514710	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	135	3 042,75	31.12.2023	-2 138,06	13 046,06	1 349,70	449,90	100%	449,90	449,90	773,10	24,53
168	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ РП-3411	514711	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 146,58	31.12.2023	459,66	9 301,82	3 264,80	544,13	100%	544,13	544,13	2 862,10	66,08
169	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ № 22	514700	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	1 090,48	31.12.2023	63,97	1 929,20	688,70	114,78	100%	114,78	114,78	593,60	13,92
170	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ № 11	514706	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	903,02	31.12.2023	60,99	1 843,08	658,00	109,67	100%	109,67	109,67	567,10	13,30
171	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №14	514696	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	159	1 360,06	31.12.2023	49,03	3 670,25	819,90	273,30	100%	273,30	273,30	554,00	15,04
172	Водопровод противопожарный	517203	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	602,34	31.12.2023	22,17	232,15	127,20	8,08	100%	8,08	8,08	131,70	2,73
173	ВОДОПРОВОД ПОДАЮЩИЙ И ОБРАТНОЙ ВОДЫ	517202	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	1 022,96	31.12.2023	35,89	443,15	246,70	15,66	100%	15,66	15,66	251,40	5,29
174	КАНАЛИЗАЦИЯ ФЕКАЛЬНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ	517204	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	312	270,51	31.12.2023	-2,16	62,22	39,00	2,48	100%	2,48	2,48	35,30	0,83
175	Канализация производственная	517205	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	312	184,16	31.12.2023	-2,06	61,17	38,30	2,43	100%	2,43	2,43	34,70	0,81
176	Водопровод хоз питьевой	517206	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	697,82	31.12.2023	24,74	259,65	142,30	9,03	100%	9,03	9,03	147,30	3,05
177	ГРАДИРНЯ ТРЕХСЕКЦИОННАЯ ВЕНТИЛЯТОРНАЯ	517207	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	3 764,70	31.12.2023	107,95	1 348,10	457,90	76,32	100%	76,32	76,32	414,80	9,29
178	НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ	517214	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	221	1 450,29	31.12.2023	179,10	1 177,21	442,60	54,20	100%	54,20	54,20	458,10	9,26
179	Выгреб	517215	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	161	282,83	31.12.2023	46,64	240,26	45,70	14,43	100%	14,43	14,43	38,80	0,86
180	Здание распр устройства 10 кв	517217	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	1 787,43	31.12.2023	167,92	2 018,13	1 120,80	71,16	100%	71,16	71,16	1 144,90	24,04
181	ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ	517218	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	220	19 487,53	31.12.2023	913,03	27 447,98	11 699,50	1 447,36	100%	1 447,36	1 447,36	10 604,90	242,07
182	ЗДАНИЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	517219	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	220	4 712,51	31.12.2023	230,37	6 927,67	2 952,90	365,31	100%	365,31	365,31	2 676,60	61,10
183	НАСОСНАЯ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	517220	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	3 473,89	31.12.2023	388,76	4 113,11	2 256,10	143,24	100%	143,24	143,24	2 333,40	48,43
184	ХОЗ-ВО ОБЩЕГО РУ 220 КВ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПР	517222	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	2 675,42	31.12.2023	1,46	15,16	8,30	0,53	100%	0,53	0,53	8,60	0,00
185	Склад масел открытый	517242	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	221	43,95	31.12.2023	8,37	90,46	36,40	4,46	100%	4,46	4,46	35,20	0,76

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
186	Резервуар запаса воды	517244	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	1 044,05	31.12.2023	73,13	375,37	111,60	18,60	100%	18,60	18,60	115,50	0,00
187	ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОДОПРОВОДНОГО ХРАНИЛИЩА	517248	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	221	1 690,84	31.12.2023	226,46	2 611,91	1 057,80	129,53	100%	129,53	129,53	1 016,40	22,00
188	Маслоуловитель	517249	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	566,67	31.12.2023	151,07	1 886,30	640,70	106,78	100%	106,78	106,78	580,40	0,00
189	Маслоуловитель	517250	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	161,42	31.12.2023	6,55	84,83	28,90	4,82	100%	4,82	4,82	26,10	0,00
190	НАСОСНАЯ НАД АРТЕЗИАНСКОЙ СКВАЖИНОЙ	517252	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	312	977,76	31.12.2023	92,10	1 107,33	615,00	39,05	100%	39,05	39,05	628,20	13,19
191	Маслосток аварийный	517254	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	2 275,99	31.12.2023	119,98	1 257,87	689,30	43,77	100%	43,77	43,77	713,60	0,00
192	ЗДАНИЕ СИНХРОННЫХ КОНДЕНСАТОРОВ	517256	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	312	11 090,93	31.12.2023	428,07	4 529,46	2 484,50	157,75	100%	157,75	157,75	2 569,60	53,33
193	Сооруж благоустр тер и дорог	517257	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.12	221	1 305,53	31.12.2023	137,05	1 456,29	585,00	71,63	100%	71,63	71,63	566,70	12,17
194	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15	514702	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	3 705,13	31.12.2023	246,51	7 444,45	2 657,70	442,95	100%	442,95	442,95	2 290,60	53,73
195	Распредустройство 6 КВ	1000449	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
196	ПУНКТ КП-24	1001607	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	56,30	31.12.2023	9,70	128,05	43,70	7,28	100%	7,28	7,28	39,40	0,89
197	Распредустройство 6 КВ	10001708	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
198	Распредустройство 6 КВ	10001709	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	144	46,83	31.12.2023	27,89	296,00	39,10	22,34	100%	22,34	22,34	18,50	0,00
199	Распредустройство 6 КВ	10001710	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
200	Распредустройство 6 КВ	10001711	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
201	Распредустройство 6 КВ	10001726	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	46,83	31.12.2023	11,10	117,00	39,10	6,52	100%	6,52	6,52	36,00	0,00
202	Распредустройство 380/220В переменного тока	10001695	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	39,10	13,03	100%	13,03	13,03	27,30	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
203	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000448	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	39,10	13,03	100%	13,03	13,03	27,30	0,00
204	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000540	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	39,10	13,03	100%	13,03	13,03	27,30	0,00
205	Распредустройство 380/220В переменного тока	1000593	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	159	46,83	31.12.2023	8,17	180,86	39,10	13,03	100%	13,03	13,03	27,30	0,00
206	ТРАНСФОРМАТОР РОТМ-100/0.5	1001728	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	37,65	510,25	174,50	29,08	100%	29,08	29,08	157,00	0,00
207	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	1001760	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	49,78	921,05	321,70	53,62	100%	53,62	53,62	283,40	0,00
208	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	1001761	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	18,52	444,27	157,20	26,20	100%	26,20	26,20	136,70	0,00
209	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	1001762	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	18,52	444,27	157,20	26,20	100%	26,20	26,20	136,70	0,00
210	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	1001749	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	224,63	31.12.2023	49,78	921,05	321,70	53,62	100%	53,62	53,62	283,40	0,00
211	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N1_СИЛОВОЙ	1001763	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	84,87	31.12.2023	38,08	329,23	107,50	17,92	100%	17,92	17,92	101,30	0,00
212	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N2_СИЛОВОЙ	1001764	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	84,87	31.12.2023	38,08	329,23	107,50	17,92	100%	17,92	17,92	101,30	0,00
213	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ	001000515	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	144	127,96	31.12.2023	96,45	2 187,19	304,90	174,23	100%	174,23	174,23	136,70	0,00
214	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	1000512	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	15,00	460,52	164,50	27,42	100%	27,42	27,42	141,70	0,00
215	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	1000513	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	15,00	460,52	164,50	27,42	100%	27,42	27,42	141,70	0,00
216	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630\6-0,4 СИЛОВОЙ	1000514	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,82	31.12.2023	30,71	600,27	210,30	35,05	100%	35,05	35,05	184,70	0,00
217	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ МОЩНОСТЬЮ	1000511	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	116,21	31.12.2023	62,13	887,90	304,90	50,82	100%	50,82	50,82	273,20	0,00
218	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	1000529	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,08	31.12.2023	30,71	600,27	210,30	35,05	100%	35,05	35,05	184,70	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
219	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	1000530	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	195	164,08	31.12.2023	30,71	600,27	210,30	35,05	100%	35,05	35,05	184,70	0,00
220	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6-0,4_СИЛОВОЙ	1000597	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	59,91	31.12.2023	13,92	169,65	57,50	9,58	100%	9,58	9,58	52,20	0,00
221	Станок вертикально-сверлильный 1С132	1006727	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	74,98	31.12.2023	22,44	343,42	90,10	22,52	100%	22,52	22,52	72,30	0,00
222	Станок поперечно-строгальный 3-361260	1006670	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	171	268,33	31.12.2023	77,43	653,13	161,60	40,40	100%	40,40	40,40	137,50	0,00
223	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ	1000450	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	49,19	31.12.2023	13,87	156,33	52,60	8,77	100%	8,77	8,77	48,10	0,00
224	ТРАНСФОРМАТОР ОМ66/35-71У1	1000510	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.12	171	164,82	31.12.2023	36,22	492,58	128,10	32,03	100%	32,03	32,03	103,70	0,00
225	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000525	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
226	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000526	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
227	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000527	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
228	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1000528	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,18	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
229	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000594	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	27,30	13,65	100%	13,65	13,65	29,50	0,00
230	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000536	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	27,30	13,65	100%	13,65	13,65	29,50	0,00
231	АГРЕГАТ 380В 245/1310В 75/35А_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000596	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	45,59	31.12.2023	346,50	645,75	26,60	13,30	100%	13,30	13,30	28,70	0,00
232	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	1000598	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.12	195	22 498,27	31.12.2023	211,63	51 108,52	18 792,70	3 132,12	100%	3 132,12	3 132,12	15 725,70	0,00
233	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1001596	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,14	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
234	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	1001597	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,13	31.12.2023	9,32	101,40	34,00	5,67	100%	5,67	5,67	31,20	0,00
235	КРАН КОНСОЛЬНО-ПОВОРОТНЫЙ	1001598	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.12	195	47,09	31.12.2023	7,10	96,20	32,90	5,48	100%	5,48	5,48	29,60	0,00
236	ДООБОРУДОВАНИЕ ТП N39	1000523	Шестая группа (свыше 10 лет до	30.09.12	195	46,65	31.12.2023	7,91	105,95	36,20	6,03	100%	6,03	6,03	32,60	0,73

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
			15 лет включительно)													
237	ПОДСТАНЦИЯ КТП 250	1000517	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	90,84	31.12.2023	21,85	426,55	113,60	28,40	100%	28,40	28,40	89,80	2,19
238	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-10_ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	1000522	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	99,26	31.12.2023	30,28	450,30	117,90	29,48	100%	29,48	29,48	94,80	2,28
239	ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	001001601	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	47,14	31.12.2023	10,69	141,08	36,60	9,15	100%	9,15	9,15	29,70	0,71
240	ПУНКТ №30 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	1001304	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	47,13	31.12.2023	10,21	140,60	36,60	9,15	100%	9,15	9,15	29,60	0,71
241	ПУНКТ №39 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	001001606	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	195	47,14	31.12.2023	8,12	107,25	36,60	6,10	100%	6,10	6,10	33,00	0,74
242	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-6	1001599	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	171	99,63	31.12.2023	30,28	450,30	117,90	29,48	100%	29,48	29,48	94,80	2,28
243	БАТАРЕЯ АККУМУЛЯТОРНАЯ	001000521	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	30.09.12	171	46,46	31.12.2023	4,39	46,08	11,70	2,93	100%	2,93	2,93	9,70	0,00
244	АГРЕГАТ N8 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	1000595	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.12	135	46,83	31.12.2023	356,63	663,75	27,30	13,65	100%	13,65	13,65	29,50	0,00
245	ОБОРУДОВАНИЕ РП-610	001000518	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.09.12	144	108,56	31.12.2023	-12,35	566,39	84,40	48,23	100%	48,23	48,23	35,40	0,00
246	НАСОС к290/30 с эл. дв 37/1500	519300	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.12	171	31,42	31.12.2023	10,69	114,00	29,00	7,25	100%	7,25	7,25	24,00	0,00
247	Реконструкция вторичных цепей	05-04-А000742	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.10.12	134	20 370,27	31.12.2023	-105 508,25	9 262,75	10 278,00	8 809,71	100%	8 809,71	8 809,71	118,50	126,92
248	МФУ Sharp AR-5620N Sirius с автоматом подачи оригиналов	31365	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.12.12	132	41,47		0,00	41,47	3,77	0,94	100%	0,94	0,94	2,83	0,00
249	Здание механической мастерской трансформаторно-маслянного хозяйства цеха сетей и подстанции	000011289	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	249	4 509,61	31.12.2023	830,28	12 701,98	6 150,40	572,13	100%	572,13	572,13	5 968,40	129,68
250	Бытовой модуль 3х2,5х2,6м	92763	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	146	92,03	31.12.2023	17,49	276,37	46,10	21,28	100%	21,28	21,28	26,50	0,78
251	ЗДАНИЕ ТЕПЛОЙ СТОЯНКИ ДЛЯ АВТОМОБИЛЕЙ ЦЕХА СЕТЕЙ И ПОДСТАНЦИЙ	07-18-004389-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	241	2 920,62	31.12.2023	1 181,56	12 773,66	5 820,10	577,20	100%	577,20	577,20	5 777,30	122,60
252	ЗДАНИЕ ПОДСОБНЫХ МАСТЕРСКИХ	07-18-004368-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	229	4 006,92	31.12.2023	-247,44	7 608,94	3 739,50	411,69	100%	411,69	411,69	3 223,00	77,56

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
253	ЗДАНИЕ СКЛАДА МАСЕЛ	07-18-004382-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	246	1 379,67	31.12.2023	160,47	4 173,58	2 055,50	195,76	100%	195,76	195,76	1 934,10	43,19
254	ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ	07-18-004412-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	249	8 334,54	31.12.2023	-1 685,50	32 203,79	17 557,10	1 633,22	100%	1 633,22	1 633,22	15 131,90	366,95
255	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОГО ХОЗЯЙСТВА 14992 кв.м	07-18-004390-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	227	5 763,57	31.12.2023	-1 269,60	42 115,19	20 450,10	2 293,47	100%	2 293,47	2 293,47	17 625,30	423,77
256	Помещение-диспетчерская	2267	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	134	242,50	31.12.2023	1 488,11	4 522,22	317,00	271,71	100%	271,71	271,71	67,50	4,02
257	Здание конторы	000002247	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	254	21 349,83	31.12.2023	4 257,92	38 172,04	17 891,70	1 602,24	100%	1 602,24	1 602,24	18 334,60	379,45
258	Здание гаража общ.пл. 10540,69 кв.м.	2265	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	134	6 445,13	31.12.2023	11 002,26	50 946,69	4 173,30	3 577,11	100%	3 577,11	3 577,11	760,40	52,74
259	Механическая мастерская	000002266	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	134	6 838,91	31.12.2023	33 069,84	111 487,56	8 192,90	7 022,48	100%	7 022,48	7 022,48	1 664,00	103,83
260	Автопарковка	4009	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	210	818,10	31.12.2023	87,07	1 130,77	447,30	59,64	100%	59,64	59,64	420,00	9,24
261	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	07-18-004126-УК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	260	44,93	31.12.2023	174,37	1 611,81	774,00	66,34	100%	66,34	66,34	793,50	16,44
262	сеть АСУ	1820	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	168	103,36	31.12.2023	8,05	246,40	68,10	17,03	100%	17,03	17,03	52,80	0,00
263	Охранно-пожарная сигнализация	000002797	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	56,59	31.12.2023	-7,84	50,56	21,90	3,65	100%	3,65	3,65	15,80	0,00
264	Охранно-пожарная сигнализация	2796	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	56,59	31.12.2023	-7,84	50,56	21,90	3,65	100%	3,65	3,65	15,80	0,00
265	Омметр "Виток" с комбинированным питанием	000092745	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	35,24	31.12.2023	2,92	144,67	40,50	10,13	100%	10,13	10,13	31,00	0,00
266	Комплект поисковый КП-500К	92743	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	187,86	31.12.2023	33,15	408,85	86,70	28,90	100%	28,90	28,90	62,90	0,00
267	Многофункциональная установка СИТ-220	000092742	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	1 096,49	31.12.2023	254,44	3 670,38	1 789,30	162,66	100%	162,66	162,66	1 747,80	0,00
268	Комплектное испытательное устройство проверки автоматических выключателей "Сатурн-М" и "НТ-12"	92741	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	69,27	31.12.2023	248,60	602,80	32,20	16,10	100%	16,10	16,10	27,40	0,00
269	Измеритель параметров электробезопасности MPI-520	000092740	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	31,10	31.12.2023	58,68	243,13	52,70	13,18	100%	13,18	13,18	52,10	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
270	Установка для проверки сложных защит УРАН-2, с передвижной приборной стойкой УРАН-Т	92739	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	199,59	31.12.2023	23,33	408,33	110,00	27,50	100%	27,50	27,50	87,50	0,00
271	Цифровой аппарат испытания трансформаторного масла АИМ-90Ц	000092738	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	118,15	31.12.2023	-4,92	88,46	41,50	5,19	100%	5,19	5,19	34,40	0,00
272	Прибор для измерения скоростных и временных характеристик масляных выключателей ТМВ-2 (с поверкой)	92746	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	86,81	31.12.2023	19,60	145,60	36,00	9,00	100%	9,00	9,00	31,20	0,00
273	Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	000092737	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	144	152,46	31.12.2023	252,00	802,80	91,80	45,90	100%	45,90	45,90	66,90	0,00
274	Система контроля подвижных объектов	92736	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	202	236,40	31.12.2023	60,51	522,89	187,70	27,47	100%	27,47	27,47	181,20	0,00
275	Установка сепараторная маслоочистит.ПСМ 2-4 с комплектом ЗИП зав.№13311	000092735	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	200,29	31.12.2023	35,45	318,57	148,30	13,48	100%	13,48	13,48	151,70	0,00
276	Миллиомметр цифровой ПТФ-1	92704	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	38,36	31.12.2023	5,63	87,10	18,80	6,27	100%	6,27	6,27	13,40	0,00
277	Насос АВЗ-20Д с двиг.2,2/1500без ЗИП с маслом ВМ-1	000092733	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	252	82,77	31.12.2023	7,39	70,77	33,20	3,02	100%	3,02	3,02	33,70	0,00
278	Тепловизор Fluke Ti25 с поверкой	92731	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	183,58	31.12.2023	-18,43	141,87	45,80	11,45	100%	11,45	11,45	30,40	0,00
279	Установка УДЖ-30	000092729	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	48,93	31.12.2023	20,05	181,12	60,40	10,07	100%	10,07	10,07	56,60	0,00
280	Генератор бензиновый сварочный SDMO-VX220/7.5H	92720	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	138	66,81	31.12.2023	379,54	687,74	40,20	26,80	100%	26,80	26,80	29,90	0,00
281	Цифровой микроомметр МКИ-200	000092705	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	37,60	31.12.2023	7,37	91,00	19,30	6,43	100%	6,43	6,43	14,00	0,00
282	СТАНОК СФ-676	07-18-002396-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	328,79	31.12.2023	97,28	1 020,48	346,20	57,70	100%	57,70	57,70	318,90	0,00
283	СТАНОК 2С132 ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	07-18-002301-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	205,87	31.12.2023	24,37	179,84	58,30	9,72	100%	9,72	9,72	56,20	0,00
284	КРАН Q=5T H=9M ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	07-18-000678-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	252	179,87	31.12.2023	8,21	138,60	68,30	6,21	100%	6,21	6,21	66,00	0,00
285	УСТАНОВКА УВМ-2	07-18-003144-УК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	116,00	31.12.2023	-4,85	105,28	41,30	6,88	100%	6,88	6,88	32,90	0,00
286	КРАН Б-324	07-18-000684-УК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	252	1 999,19	31.12.2023	28,60	1 950,48	1 006,70	91,52	100%	91,52	91,52	928,80	0,00
287	Лебедка тяговая электрическая ТЭЛ-5А	000092765	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	333,12	31.12.2023	-3,20	160,00	61,20	10,20	100%	10,20	10,20	50,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
288	Снегоуборщик Aiken MST 1101Q	92764	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	150	54,83	31.12.2023	11,50	62,50	10,20	4,08	100%	4,08	4,08	7,50	0,00
289	Аппарат проверки выключателей ПКВ\М6Н	000092760	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	275,44	31.12.2023	19,72	216,45	45,40	15,13	100%	15,13	15,13	33,30	0,00
290	Узел учета холодного водоснабжения АБК	92759	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	171,69	31.12.2023	11,09	268,16	96,40	16,07	100%	16,07	16,07	83,80	0,00
291	Система пожарной сигнализации	000092758	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	359,25	31.12.2023	37,93	595,77	292,20	26,56	100%	26,56	26,56	283,70	0,00
292	Установка для испытания трансформаторного масла КПН-01М	92757	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	192	45,68	31.12.2023	2,77	37,44	13,00	2,17	100%	2,17	2,17	11,70	0,00
293	Устройство для проверки токовых расцепителей УПТР-2МЦ (до 14 кА)	000092756	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	111,48	31.12.2023	14,70	173,60	45,40	11,35	100%	11,35	11,35	37,20	0,00
294	Установка для восстановления и сушки силикатного цеолита УВС	92755	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	241,01	31.12.2023	25,66	399,84	196,00	17,82	100%	17,82	17,82	190,40	0,00
295	Измеритель переходного сопротивления БСЗ-010-3 с доп.компл.(кабель 10 м)	000092754	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	33,82	31.12.2023	-133,87	60,83	17,70	15,17	100%	15,17	15,17	0,79	0,00
296	Микроомметр МЭН-3	92753	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	41,75	31.12.2023	2,92	66,27	18,10	4,52	100%	4,52	4,52	14,20	0,00
297	Рефлектометр TDR107	000092752	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	62,38	31.12.2023	5,42	69,55	14,80	4,93	100%	4,93	4,93	10,70	0,00
298	Рефлектометр портативный цифровой Рейс-305	92751	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	67,28	31.12.2023	93,50	413,60	29,10	14,55	100%	14,55	14,55	18,80	0,00
299	Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	000092750	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	52,46	31.12.2023	14,52	150,15	31,30	10,43	100%	10,43	10,43	23,10	0,00
300	Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	92749	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	52,46	31.12.2023	50,92	178,75	29,50	9,83	100%	9,83	9,83	27,50	0,00
301	Пожарные гидранты	000092748	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	92,48	31.12.2023	1,23	58,56	21,50	3,58	100%	3,58	3,58	18,30	0,00
302	Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 Феникс	92747	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	132	268,34	31.12.2023	-185,90	2 250,60	221,50	110,75	100%	110,75	110,75	102,30	0,00
303	Трансформатор ТМ 400-6	000011888	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	155	51,65	31.12.2023	41,08	737,25	157,20	53,90	100%	53,90	53,90	109,40	0,00
304	станция масляная мобильная	11852	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	648,00	31.12.2023	19,63	722,56	263,60	43,93	100%	43,93	43,93	225,80	0,00
305	мотопомпа Robin PTG208T45м3,27м	000011850	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	156	42,74	31.12.2023	-1,73	45,50	10,90	3,63	100%	3,63	3,63	7,00	0,00
306	насос АВЗ-63Д	11834	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	213,24	31.12.2023	-16,62	131,66	65,90	8,24	100%	8,24	8,24	51,20	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
307	насос АВЗ-180	000011833	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	216	303,91	31.12.2023	28,99	230,14	89,40	11,18	100%	11,18	11,18	89,50	0,00
308	Вентиляция бытов. помещений АБК	11523	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	252	224,00	31.12.2023	5,25	295,05	151,80	13,80	100%	13,80	13,80	140,50	0,00
309	Компрессор шестеренчатый 22 ВФ	000011333	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	115,00	31.12.2023	2,56	71,36	25,80	4,30	100%	4,30	4,30	22,30	0,00
310	КТС "Энергия +" Версия 6	11297	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	132	1 319,74	31.12.2023	-3 259,30	2 363,90	511,20	438,17	100%	438,17	438,17	30,70	0,00
311	Испытательный блок АИД-60П "Вулкан"	000011292	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	97,50	31.12.2023	17,77	136,50	27,40	9,13	100%	9,13	9,13	21,00	0,00
312	Токарный станок 16Д25	11262	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	334,59	31.12.2023	41,60	547,20	189,60	31,60	100%	31,60	31,60	171,00	0,00
313	Оборудование маслоочистительное	000011116	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	192	180,14	31.12.2023	24,85	294,72	101,20	16,87	100%	16,87	16,87	92,10	0,00
314	МПУ-3 ФЕНИКС	11002	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	141,20	31.12.2023	6,50	465,40	105,90	35,30	100%	35,30	35,30	71,60	0,00
315	Система видеонаблюдения	000003982	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	88,00	31.12.2023	7,73	144,00	51,10	8,52	100%	8,52	8,52	45,00	0,00
316	Система видеонаблюдения	3668	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	192	200,00	31.12.2023	17,17	327,04	116,20	19,37	100%	19,37	19,37	102,20	0,00
317	Сигнализация охранная	000003337	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	41,20	31.12.2023	-1,60	36,80	14,40	2,40	100%	2,40	2,40	11,50	0,00
318	Компрессор 2800 В,100СМ,320 л/мин	3003	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	168	42,50	31.12.2023	1,17	20,07	5,40	1,35	100%	1,35	1,35	4,30	0,00
319	Подъемник 3,2 тн эл/гидравл.,2-х стоечн.ОМА-512	000002648	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	60,00	31.12.2023	3,84	114,24	41,40	6,90	100%	6,90	6,90	35,70	0,00
320	Автопогрузчик D35; VIN 60113D35S33	2434	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	246,12	31.12.2023	42,08	746,88	264,30	44,05	100%	44,05	44,05	233,40	0,00
321	линия телефонной связи	000001218	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	49,45	31.12.2023	52,03	166,13	32,60	8,15	100%	8,15	8,15	35,60	0,00
322	Трансформатор ТСЗФ-630-6,3/0,4 силовой	22011	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	689,34	31.12.2023	81,67	1 054,67	278,00	69,50	100%	69,50	69,50	226,00	0,00
323	Устройство переносное поверочное УПП 8531	000025007	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	168	83,34	31.12.2023	14,82	270,67	73,10	18,28	100%	18,28	18,28	58,00	0,00
324	Трансформатор ТМ 630/10 силовой	22010	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	156,49	31.12.2023	69,07	827,87	216,80	54,20	100%	54,20	54,20	177,40	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
325	Устройство внешней электронной связи	000091420	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	251,28	31.12.2023	54,17	644,80	136,30	45,43	100%	45,43	45,43	99,20	0,00
326	Трансформатор ТМ ВМ-1000-6 СИЛОВОЙ	11913	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	131,97	31.12.2023	64,05	1 190,00	321,70	80,42	100%	80,42	80,42	255,00	0,00
327	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	000011912	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 738,00	4 105,20	215,20	107,60	100%	107,60	107,60	186,60	0,00
328	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	11911	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	78,25	31.12.2023	12,91	591,04	216,80	36,13	100%	36,13	36,13	184,70	0,00
329	Трансформатор ТМ 630	000011910	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 678,60	4 063,40	216,80	108,40	100%	108,40	108,40	184,70	0,00
330	Трансформатор ТМ 630 №64097 СИЛОВОЙ	11909	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	52,16	31.12.2023	12,91	591,04	216,80	36,13	100%	36,13	36,13	184,70	0,00
331	Трансформатор ТМ 630	000011908	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	78,25	31.12.2023	1 289,20	3 656,40	215,20	107,60	100%	107,60	107,60	166,20	0,00
332	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	11907	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	192	53,02	31.12.2023	18,24	437,44	157,20	26,20	100%	26,20	26,20	136,70	0,00
333	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	000011906	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	53,02	31.12.2023	990,00	2 706,00	156,00	78,00	100%	78,00	78,00	123,00	0,00
334	Трансформатор ТМ 400/6 силовой 2 ГБ	11905	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	132	106,03	31.12.2023	990,00	2 706,00	156,00	78,00	100%	78,00	78,00	123,00	0,00
335	Трансформатор ТМ 400/6 силовой 2 ГБ	000011904	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.12	168	106,03	31.12.2023	23,80	574,00	157,20	39,30	100%	39,30	39,30	123,00	0,00
336	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	4024	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	396,02		0,00	396,02	113,15	28,29	100%	28,29	28,29	84,86	0,00
337	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	000004023	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.12	168	396,02		0,00	396,02	113,15	28,29	100%	28,29	28,29	84,86	0,00
338	Сплит-система McQuay M5WM030FR/M5LC028CR-A	92761	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.12	156	44,18		0,00	44,18	10,19	3,40	100%	3,40	3,40	6,80	0,00
339	Покрытие из брусчатки	000003005	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	172,34		0,00	172,34	172,34		100%	0,00	0,00	172,34	0,00
340	Дорожка из тротуарной плитки	2831	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	33,96		0,00	33,96	33,96		100%	0,00	0,00	33,96	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
341	Фонтан	000003393	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	67,22		0,00	67,22	67,22		100%	0,00	0,00	67,22	0,00
342	Дорожка из тротуарной плитки	3419	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	198,49		0,00	198,49	198,49		100%	0,00	0,00	198,49	0,00
343	Ограда-забор	000002268	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	361	512,32		0,00	512,32	512,32		100%	0,00	0,00	512,32	0,00
344	Полотно дорожное	3435	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.12	361	371,62		0,00	371,62	371,62		100%	0,00	0,00	371,62	0,00
345	Гараж металлический	000092767	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.12.12	192	92,31	31.12.2023	3,15	57,28	20,30	3,38	100%	3,38	3,38	17,90	0,00
346	Снегоотбрасыватель Хускварна ST276EP	92766	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.12.12	156	66,27	31.12.2023	-18,42	155,35	40,10	13,37	100%	13,37	13,37	23,90	0,00
347	Реконструкция ПС КМК-1	000031494	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.12	270	125 000,00	31.12.2023	12 326,91	234 827,61	123 611,50	9 888,92	100%	9 888,92	9 888,92	120 023,00	2621,34
348	ПС 35/6 кВ "Казская"	31498	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.12	150	39 703,39	31.12.2023	23 498,51	218 115,02	38 923,30	15 569,32	100%	15 569,32	15 569,32	26 173,80	689,82
349	ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ	000031495_1	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25.03.13	153	120 624,82	31.12.2023	13 215,30	245 847,52	138 485,90	10 861,64	100%	10 861,64	10 861,64	134 874,30	2939,48
350	ВЛ 110/35/6 кВ Зеленая	000031495_2	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25.03.13	270	7 182,03	31.12.2023	296,32	9 937,32	5 357,30	428,49	100%	428,49	428,49	5 080,30	113,40
351	Здание подстанции 110/35	Ц0025877-УК ЕВРАЗРУД	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	388	8 013,77	31.12.2023	1 557,02	20 506,03	13 235,00	586,05	100%	586,05	586,05	13 688,30	286,48
352	Воздушная линия 110КВ	Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	268	13 100,87	31.12.2023	979,33	9 589,58	4 851,30	385,53	100%	385,53	385,53	4 973,70	103,35
353	Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз	Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	141	13 586,09	31.12.2023	3 879,85	33 293,62	5 006,60	2 503,30	100%	2 503,30	2 503,30	2 833,50	83,17
354	Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз	Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	141	6 744,29	31.12.2023	2 370,57	20 342,79	3 059,10	1 529,55	100%	1 529,55	1 529,55	1 731,30	50,82
355	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПУНКТА N 39	519360-УК ЗСМК	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.03.13	234	452,83	31.12.2023	351,75	3 556,35	1 602,30	164,34	100%	164,34	164,34	1 595,80	33,71
356	ТЕРРИТОРИЯ ОТКРЫТОГО РАСПРЕДУСТРОЙСТВА 110КВ	22656-УК ЗСМК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.03.13	141	200,00	31.12.2023	185,65	2 324,15	364,00	182,00	100%	182,00	182,00	197,80	6,03
357	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	22960-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	72,00	31.12.2023	432,15	623,50	17,80	8,90	100%	8,90	8,90	29,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
358	ТЕЛЬФЕР ТЭ-320-53120 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	22961-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	22,00	31.12.2023	54,83	163,40	10,10	5,05	100%	5,05	5,05	7,60	0,00
359	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	22965-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	72,00	31.12.2023	432,15	623,50	17,80	8,90	100%	8,90	8,90	29,00	0,00
360	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ СЕКЦИЯ №1	22970-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	210,99	31.12.2023	-1,58	411,07	157,20	26,20	100%	26,20	26,20	130,50	0,00
361	БАТАРЕЯ СК-6 ОП9 АККУМУЛЯТОРНАЯ	22973-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	2,79	31.12.2023	0,57	9,17	2,50	0,62	100%	0,62	0,62	2,00	0,00
362	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000/110	22980-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	6 733,09	31.12.2023	170 490,77	368 671,41	18 435,40	9 217,70	100%	9 217,70	9 217,70	17 147,50	0,00
363	ОБОРУДОВАНИЕ ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ОП-6	22982-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	15,00	31.12.2023	4,67	48,45	10,30	3,43	100%	3,43	3,43	7,60	0,00
364	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-6КВ СЕКЦИЯ №2	22983-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	231,46	31.12.2023	-1,47	451,08	172,40	28,73	100%	28,73	28,73	143,20	0,00
365	ТАЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23049-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	0,11	34,83	10,10	2,53	100%	2,53	2,53	7,60	0,00
366	СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ	23069-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	120,00	31.12.2023	9,17	214,04	59,60	14,90	100%	14,90	14,90	46,70	0,00
367	ЛЕБЕДКА 14А ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23080-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	32,50	31.12.2023	0,11	51,33	14,90	3,73	100%	3,73	3,73	11,20	0,00
368	СИСТЕМА НИИСЭ1-48	22959-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	24,00	31.12.2023	0,00	42,62	12,40	3,10	100%	3,10	3,10	9,30	0,00
369	ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ МОЩНОСТЬЮ ДО 5 КВТ СИЛОВОЙ ПОЛУПРО	22903-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	129	8,25	31.12.2023	67,73	129,00	5,70	2,85	100%	2,85	2,85	6,00	0,00
370	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	22894-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	10 966,83	31.12.2023	2 895,80	51 018,35	18 332,40	3 055,40	100%	3 055,40	3 055,40	16 196,30	0,00
371	УСТАНОВКА ПОСТОЯННОГО ТОКА	22760-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	189	72,00	31.12.2023	10,61	129,78	45,40	7,57	100%	7,57	7,57	41,20	0,00
372	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 380/220В	22737-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	67,90	31.12.2023	16,47	165,33	46,70	11,68	100%	11,68	11,68	38,90	0,00
373	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ	22736-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	325,66	31.12.2023	79,68	693,78	223,90	38,99	100%	38,99	38,99	208,90	0,00
374	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 110 КВ	22735-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	2 332,00	31.12.2023	-2,05	4 207,14	1 603,50	267,25	100%	267,25	267,25	1 335,60	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
375	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N2 СИЛОВОЙ	22663-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	60,00	31.12.2023	7,19	125,05	44,90	7,48	100%	7,48	7,48	39,70	0,00
376	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N1 СИЛОВОЙ	22662-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	189	60,00	31.12.2023	7,19	125,05	44,90	7,48	100%	7,48	7,48	39,70	0,00
377	Пожарная сигнализация	519809-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	70,60	31.12.2023	3,44	59,12	16,20	4,05	100%	4,05	4,05	12,90	0,00
378	ТАЛЬ Т-10242 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23405-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	5,61	66,46	17,70	4,43	100%	4,43	4,43	14,50	0,00
379	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	23414-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	10 957,52	31.12.2023	238 200,70	435 274,04	18 332,40	9 166,20	100%	9 166,20	9 166,20	20 245,30	0,00
380	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СТАНЦИИ ЗАПАДНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ	23415-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	75,83	31.12.2023	16,33	153,09	52,10	8,68	100%	8,68	8,68	48,60	0,00
381	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	23416-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	10 957,52	31.12.2023	238 200,70	435 274,04	18 332,40	9 166,20	100%	9 166,20	9 166,20	20 245,30	0,00
382	НАСОС 1ЦВЦ 6.3-3.5	33142-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	141	32,40	31.12.2023	6,46	17,63	1,90	0,95	100%	0,95	0,95	1,50	0,00
383	НАСОС ГНОМ 25-20	43347-УК ЗСМК	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.03.13	141	5,00	31.12.2023	2,94	21,15	3,10	1,55	100%	1,55	1,55	1,80	0,00
384	ТАЛЬ Q=1Т H=18М ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	61684-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	22,00	31.12.2023	5,53	48,45	10,10	3,37	100%	3,37	3,37	7,60	0,00
385	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	63978-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	2,55	14,03	2,70	0,90	100%	0,90	0,90	2,20	0,00
386	ВЕНТИЛЯТОР ВОЭ-5	79166-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	153	35,00	31.12.2023	7,01	65,66	13,80	4,60	100%	4,60	4,60	10,30	0,00
387	ТРАНСФОРМАТОР_АТДЦТН-125000/220	514748-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	142	59 815,94	31.12.2023	24 297,46	329 294,71	53 696,70	25 774,42	100%	25 774,42	25 774,42	30 146,70	0,00
388	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 111 ОП-3	516050-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
389	Ввод № 2 от 1Т-40 ячейка № 220 ОП-3	516051-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
390	Ввод № 3 от 2Т-40 ячейка № 340 ОП-3	516052-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
391	Ввод № 4 от 2Т-40 ячейка № 449 ОП-3	516053-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
			15 лет включительно)													
392	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 7 ОП-4	516065-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,19	31.12.2023	9,61	292,32	107,70	17,95	100%	17,95	17,95	92,80	0,00
393	Ввод № 2 от 2Т-40,5 ячейка № 1 ОП-4	516066-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,19	31.12.2023	9,61	292,32	107,70	17,95	100%	17,95	17,95	92,80	0,00
394	Ввод № 1 от 1Т-25 ячейка № 119 ОП-6,9	516067-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
395	Ввод № 2 от 1Т-25 ячейка № 320 ОП-6,9	516068-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
396	Ввод № 1 от 2Т-25 ячейка № 237 ОП-6,9	516069-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
397	Ввод № 2 от 2Т-25 ячейка № 440 ОП-6,9	516070-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	173,45	31.12.2023	9,66	287,91	106,00	17,67	100%	17,67	17,67	91,40	0,00
398	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	23085-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	75,00	31.12.2023	3,90	102,21	28,60	7,15	100%	7,15	7,15	22,30	0,00
399	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	23086-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	5,00	31.12.2023	0,80	10,08	2,70	0,68	100%	0,68	0,68	2,20	0,00
400	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23105-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	45,60	11,40	100%	11,40	11,40	35,70	0,00
401	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23106-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	45,60	11,40	100%	11,40	11,40	35,70	0,00
402	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	23107-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	165	36,00	31.12.2023	6,88	163,62	45,60	11,40	100%	11,40	11,40	35,70	0,00
403	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000	23109-УК ЗСМК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.03.13	129	6 729,77	31.12.2023	170 490,71	368 671,26	18 435,40	9 217,70	100%	9 217,70	9 217,70	17 147,50	0,00
404	НАСОС Д 320-50	23110-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	26,33	31.12.2023	14,39	313,11	113,80	18,97	100%	18,97	18,97	99,40	0,00
405	НАСОС Д 320-50	23111-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	26,33	31.12.2023	14,39	313,11	113,80	18,97	100%	18,97	18,97	99,40	0,00
406	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	23156-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	75,00	31.12.2023	3,90	102,21	28,60	7,15	100%	7,15	7,15	22,30	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
407	СТАНОК 332Б НАЖДАЧНО-ЗАТОЧНЫЙ	23157-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	20,00	31.12.2023	1,37	27,50	7,60	1,90	100%	1,90	1,90	6,00	0,00
408	СТАНОК ЗАТОЧНЫЙ	23158-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	20,00	31.12.2023	1,37	27,50	7,60	1,90	100%	1,90	1,90	6,00	0,00
409	ТАЛЬ ТЭ-100-531 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23195-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	165	22,00	31.12.2023	2,06	55,00	15,40	3,85	100%	3,85	3,85	12,00	0,00
410	ТАЛЬ Т-250 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	23225-УК ЗСМК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.03.13	189	22,00	31.12.2023	0,58	27,09	10,10	1,68	100%	1,68	1,68	8,60	0,00
411	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РП-318	23305-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	46,09	31.12.2023	0,42	46,62	17,60	2,93	100%	2,93	2,93	14,80	0,00
412	ВЫПРЯМИТЕЛЬ ВД-306 СВАРОЧНЫЙ	23344-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	2,55	30,60	6,60	2,20	100%	2,20	2,20	4,80	0,00
413	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	23348-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,40	31.12.2023	20,58	356,58	128,00	21,33	100%	21,33	21,33	113,20	0,00
414	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	23349-УК ЗСМК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.03.13	189	176,40	31.12.2023	20,58	356,58	128,00	21,33	100%	21,33	21,33	113,20	0,00
415	ТРАНСФОРМАТОР ТДМ-317 СВАРОЧНЫЙ НАПР.380 ВТ	23362-УК ЗСМК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.03.13	165	2,00	31.12.2023	0,34	5,50	1,50	0,38	100%	0,38	0,38	1,20	0,00
416	НАСОС К 20-30 С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ	23401-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	153	5,00	31.12.2023	1,06	17,21	3,80	1,27	100%	1,27	1,27	2,70	0,00
417	ЭЛЕКТРОПОГРУЗЧИК ЕВ-717-33-73	23341-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	153	240,00		0,00	240,00	56,47	18,82	100%	18,82	18,82	37,65	0,00
418	Подъемник телескопический Темп	1006647-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	78,90		0,00	78,90	30,06	5,01	100%	5,01	5,01	25,05	0,00
419	Подъемник телескопический Темп	1006648-УК ЗСМК	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.03.13	189	78,90		0,00	78,90	30,06	5,01	100%	5,01	5,01	25,05	0,00
420	Здание опорной подстанции №6	223000111231-01-УК 3	Отдельная группа (п.1, ст.322 НК РФ)	31.03.13	249	3 023,68	31.12.2023	507,26	5 289,38	2 535,10	230,46	100%	230,46	230,46	2 549,10	53,65
421	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	000034312	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	32,00	10,67	100%	10,67	10,67	22,90	0,00
422	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	34313	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	32,00	10,67	100%	10,67	10,67	22,90	0,00
423	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	000034314	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.06.13	150	56,80	31.12.2023	9,79	143,13	32,00	10,67	100%	10,67	10,67	22,90	0,00
424	Мотопомпа Robin-Subaru PTX301T	35515	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.13	147	49,15	31.12.2023	10,62	66,15	13,60	4,53	100%	4,53	4,53	10,80	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
425	Реконструкция ПС 110/6кВ ОП-6 Новокузнецк инв. 22966 арендов. ОС	000037676	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.12.13	180	10 562,65	31.12.2023	1 852,55	20 677,80	7 530,10	1 255,02	100%	1 255,02	1 255,02	6 892,60	0,00
426	Автовышка VIN:KNCSJZ76ADK812855 Kia Bongo III H 817 EA 142	37264	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	05.12.13	156	2 101,69	31.12.2023	510,47	4 098,47	1 104,00	276,00	100%	276,00	276,00	945,80	0,00
427	МФУ HP LJ Enterprise 500 M525dn CF116A	000040461	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	22.09.14	147	64,81		0,00	64,81	21,16	5,29	100%	5,29	5,29	15,87	0,00
428	Генератор EB 15.0/400-SLE Robin Subaru	40445	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	23.09.14	147	119,32	31.12.2023	29,91	247,04	70,90	17,72	100%	17,72	17,72	60,50	0,00
429	Система охранно-тревожной сигнализации	000041001	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.12.14	144	118,94	31.12.2023	18,00	190,80	57,60	14,40	100%	14,40	14,40	47,70	0,00
430	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1" инв ц0018484 арендов.ОС	41085	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.12.14	240	36 012,83	31.12.2023	3 578,18	63 546,18	35 980,80	2 998,40	100%	2 998,40	2 998,40	34 950,40	0,00
431	Сервер HP ProLiant DL360 Gen9 774437-425	000041359	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.04.15	140	175,12		0,00	175,12	60,04	15,01	100%	15,01	15,01	45,03	0,00
432	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый X96275270F0789057 Х 699 ЕМ 142	41360	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.04.15	113	599,72		0,00	599,72	111,45	63,69	100%	63,69	63,69	47,77	0,00
433	Насос 1К100-65-250 э/д 45/3000	000041494	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	05.06.15	102	60,38	31.12.2023	109,65	340,00	27,10	13,55	100%	13,55	13,55	20,00	0,00
434	Установка восстановления сорбентов УВС	41498	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	18.06.15	222	351,91	31.12.2023	34,90	487,48	269,10	24,46	100%	24,46	24,46	263,50	0,00
435	Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R111658 Е 913 ЕК 142	000041533	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	24.06.15	102	824,50		0,00	824,50	97,00	24,25	100%	24,25	24,25	72,75	0,00
436	Ноутбук HP Pavilion 13-a252ur x360	41610	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.07.15	101	46,99		0,00	46,99	5,58	5,58	100%	5,58	5,58	0,00	0,00
437	Осциллограф АКИП-4122/3	000041670	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.08.15	136	46,55	31.12.2023	16,24	79,71	22,40	5,60	100%	5,60	5,60	21,10	0,00
438	Снегоуборщик Huter SGC 6000 4-х тактный 8л/с.	42791	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	17.09.15	135	57,19	31.12.2023	4,13	34,50	10,80	2,70	100%	2,70	2,70	9,20	0,00
439	Система теплоучета	000043360	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.10.15	158	1 067,14	31.12.2023	159,40	1 541,03	629,60	104,93	100%	104,93	104,93	585,20	12,80
440	Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»	43675	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.11.15	155	100 197,21	31.12.2023	2 828,38	143 924,33	94 855,40	7 343,64	100%	7 343,64	7 343,64	89 266,00	2009,01
441	Съемник GBZ-GB-M30 70мм	000043746	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	30.12.15	96	74,15	31.12.2023	188,00	435,20	30,90	15,45	100%	15,45	15,45	27,20	0,00
442	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС (здание)	43729	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.15	240	10 165,32	31.12.2023	778,23	16 171,00	10 005,30	769,64	100%	769,64	769,64	9 702,60	212,44

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
443	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС(оборудование)	000043730	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.15	180	117 967,68	31.12.2023	5 178,70	189 713,57	98 418,60	12 302,33	100%	12 302,33	12 302,33	88 533,00	0,00
444	Сервер HP ProLiant ML150 Gen9 1xE5-2609v3	47168	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	06.07.16	125	265,57		0,00	265,57	101,98	25,49	100%	25,49	25,49	76,48	0,00
445	Электростанция передв.ЭД-100-Т400-1РПМ2	000047286	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	05.09.16	147	836,44	31.12.2023	74,03	1 056,68	481,30	80,22	100%	80,22	80,22	431,30	0,00
446	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый VIN X96275270G0810148 К 262 ОС 82	48786	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11.10.16	95	668,10		0,00	668,10	147,69	84,39	100%	84,39	84,39	63,29	0,00
447	УСТРОЙСТВО ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕД	000010086	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	250,64	31.12.2023	15,68	265,98	147,40	16,69	100%	16,69	16,69	138,90	0,00
448	Электрооборудование ОП-10	223000001133 -03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	48 375,38	31.12.2023	2 491,57	40 460,36	22 359,40	2 531,25	100%	2 531,25	2 531,25	21 129,30	0,00
449	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	000022029	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	263,43	31.12.2023	127,57	1 537,36	1 120,00	46,99	100%	46,99	46,99	1 170,10	24,29
450	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	28690	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	303,96	31.12.2023	192,39	2 320,29	1 690,50	70,93	100%	70,93	70,93	1 766,00	36,66
451	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №4	000022618	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	6 322,98	31.12.2023	367,45	7 782,57	5 890,90	247,17	100%	247,17	247,17	5 923,40	127,35
452	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1	514699	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	9 124,67	31.12.2023	-655,73	5 875,88	5 189,00	217,72	100%	217,72	217,72	4 472,20	110,92
453	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9	000022966	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	20 462,45	31.12.2023	13 288,36	213 979,92	159 438,30	6 689,72	100%	6 689,72	6 689,72	162 862,50	3451,17
454	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5	223000001568 -01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	64 781,41	31.12.2023	1 073,30	14 567,26	10 720,20	449,80	100%	449,80	449,80	11 087,30	232,28
455	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3	000023096	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	9 091,58	31.12.2023	-1 760,02	41 794,95	34 602,00	1 451,83	100%	1 451,83	1 451,83	31 810,60	743,01
456	ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП	223000001691 -01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	51 073,26	31.12.2023	1 442,36	17 390,23	12 669,70	531,60	100%	531,60	531,60	13 235,90	274,74
457	Энергоэстакада	000517238	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	772,49	31.12.2023	33,50	390,35	283,50	11,90	100%	11,90	11,90	297,10	6,15
458	Электрокабельная эстакада от ПС 9 до пр. Строителей на объезд. дороге, пл.Победы кв 44	519234	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 821,31	31.12.2023	340,79	3 964,07	2 878,50	120,78	100%	120,78	120,78	3 017,10	62,44
459	Шлагбаум Barrier 6000	000050075	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	14.10.16	122	57,75	31.12.2023	11,78	73,54	24,30	6,08	100%	6,08	6,08	21,70	0,00
460	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4	223000001637 -01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	20 822,03	31.12.2023	1 936,64	58 406,18	39 058,10	2 823,48	100%	2 823,48	2 823,48	37 477,30	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
461	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-3	223000001636-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	20 822,03	31.12.2023	3 866,16	66 923,85	43 614,90	3 152,88	100%	3 152,88	3 152,88	42 942,80	0,00
462	Трансформатор ТРДН-40000/110	505263	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	11 633,90	31.12.2023	1 011,23	14 022,70	8 999,60	650,57	100%	650,57	650,57	8 997,90	0,00
463	ЩИТ ЗАЩИТЫ ОБОРУДОВАНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТ	000517940	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	192,80	31.12.2023	32,16	377,29	132,30	34,51	100%	34,51	34,51	106,90	0,00
464	Трансформатор ТРДН - 40000 кВА Т-1	188000000028-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	2 908,48	31.12.2023	140,51	34 355,69	23 665,50	1 710,76	100%	1 710,76	1 710,76	22 044,90	0,00
465	Трансформатор_ТРДН_40000_110 кв	000515949	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	13 088,14	31.12.2023	1 625,52	17 528,42	10 999,50	795,14	100%	795,14	795,14	11 247,40	0,00
466	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	514741	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	311,90	22,55	100%	22,55	22,55	283,40	0,00
467	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	000514742	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	311,90	22,55	100%	22,55	22,55	283,40	0,00
468	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	81249	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	141,19	31.12.2023	-16,87	220,67	164,30	11,88	100%	11,88	11,88	141,60	0,00
469	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	000081250	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	141,19	31.12.2023	-16,87	220,67	164,30	11,88	100%	11,88	11,88	141,60	0,00
470	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	23103	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	130,88	31.12.2023	12,48	184,68	119,10	8,61	100%	8,61	8,61	118,50	0,00
471	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	000023104	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	130,88	31.12.2023	12,48	184,68	119,10	8,61	100%	8,61	8,61	118,50	0,00
472	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3 ОП-6	223000114297-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	519,82	31.12.2023	199,45	2 567,06	1 637,60	118,38	100%	118,38	118,38	1 647,20	0,00
473	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3кв ОП-6	223000014294-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	519,82	31.12.2023	199,45	2 567,06	1 637,60	118,38	100%	118,38	118,38	1 647,20	0,00
474	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	514743	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	-9,28	441,66	311,90	22,55	100%	22,55	22,55	283,40	0,00
475	Телемеханика объектов эл.снабжения ОП-2,ОП-3,ОП-10	000050093	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	736,82	31.12.2023	82,25	1 023,95	464,40	77,40	100%	77,40	77,40	420,80	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
476	Телемеханика объектов эл.снабжения	50094	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	1 705,36	31.12.2023	190,65	2 370,31	1 074,90	179,15	100%	179,15	179,15	974,10	0,00
477	Телемеханика объектов эл.снабжения	000050095	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	14.10.16	146	1 705,36	31.12.2023	190,65	2 370,31	1 074,90	179,15	100%	179,15	179,15	974,10	0,00
478	Таль электрическая г/п 3,2тн	518576	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	58,58	31.12.2023	3,98	49,09	31,20	2,26	100%	2,26	2,26	31,50	0,00
479	Таль электрическая 3,2 тн н-бн	000514171	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	58,58	31.12.2023	8,42	83,29	28,70	7,49	100%	7,49	7,49	23,60	0,00
480	Система постоянного оперативного тока РП-23	188000000034 -01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	182	1 422,55	31.12.2023	135,07	1 948,16	1 075,90	119,54	100%	119,54	119,54	1 027,60	0,00
481	Система постоянного оперативного тока ОП-4	188000000033 -01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	110	338,88	31.12.2023	37,43	704,46	218,30	72,77	100%	72,77	72,77	153,70	0,00
482	Система автоматического пожаротушения ОП-9	190694	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	146	276,78	31.12.2023	33,74	316,82	139,60	23,27	100%	23,27	23,27	130,20	0,00
483	ПУНКТ УПРАВЛЕНИЯ ОП9ИОП6 ОБЩЕСТАНЦИОННЫЙ	000022969	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	98,55	31.12.2023	11,06	169,41	60,70	15,83	100%	15,83	15,83	48,00	0,00
484	ПУНКТ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	25326	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	113,71	31.12.2023	-0,85	98,18	68,50	4,95	100%	4,95	4,95	63,00	0,00
485	Оборудование станции ХПТ пеногенератора ПГС-16 на	223000001157 -01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	146	70,26	31.12.2023	2,96	68,86	32,50	5,42	100%	5,42	5,42	28,30	0,00
486	Оборудование станции ПГС-17 ОП-10	223000001255 -01-ДК	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	13	701,11	31.12.2023	9 406,86	10 107,97	171,70	85,85	100%	85,85	85,85	9 469,42	0,00
487	Оборудование ОП-11	223000001366 -03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	72 131,97	31.12.2023	5 430,91	60 330,06	32 329,50	3 659,94	100%	3 659,94	3 659,94	31 505,70	0,00
488	Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3	223000011423 -02-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	181	160 472,07	31.12.2023	9 341,55	177 652,47	155 968,14	10 340,43	100%	10 340,43	10 340,43	153 710,30	0,00
489	Оборудование ЗРУ-10кВ, ОРУ-110кВ ОП-2	223000114496 -03-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	106	26 931,91	31.12.2023	3 162,62	41 721,19	22 741,80	2 574,54	100%	2 574,54	2 574,54	21 821,40	0,00
490	Оборудование высоковольтное п/ст ОП-4 ОРУ-110кв,ЗР	223000001732 -04-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	26 101,96	31.12.2023	1 936,36	44 404,41	29 994,80	1 999,65	100%	1 999,65	1 999,65	29 271,60	0,00
491	Линии кабельные от ОП-2	223000005005 -04-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	26 423,77	31.12.2023	545,08	9 109,18	6 803,70	285,47	100%	285,47	285,47	6 933,10	147,24
492	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	223000001641 -02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	254,24	31.12.2023	17,92	1 171,95	798,20	57,70	100%	57,70	57,70	752,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
493	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	223000001642-02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	254,24	31.12.2023	17,92	1 171,95	798,20	57,70	100%	57,70	57,70	752,00	0,00
494	Блок электрокабельный с электрокабельной галереей	519299	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 572,10	31.12.2023	52,50	3 390,31	2 651,70	111,26	100%	111,26	111,26	2 580,40	0,00
495	Автоматическая установка пожарной сигнализации	000192363	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.10.16	122	146,60	31.12.2023	-9,49	183,68	76,00	19,00	100%	19,00	19,00	54,20	0,00
496	ОБОРУДОВАНИЕ РАСПРЕД УСТРОЙСТВА РУ-6кВ	518056	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	192,80	31.12.2023	32,16	377,29	132,30	34,51	100%	34,51	34,51	106,90	0,00
497	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 N1 СИЛОВОЙ	N1001758-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	11,68	603,59	409,40	29,60	100%	29,60	29,60	387,30	0,00
498	ПУНКТ N21 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	N1001602-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	118,26	31.12.2023	11,73	136,21	86,10	6,22	100%	6,22	6,22	87,40	0,00
499	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001593-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	42,40	4,80	100%	4,80	4,80	38,20	0,00
500	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001594-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	42,40	4,80	100%	4,80	4,80	38,20	0,00
501	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	N1001595-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	68,86	31.12.2023	1,15	73,15	42,40	4,80	100%	4,80	4,80	38,20	0,00
502	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 220В ПОСТОЯНОГО ТОКА	N1001608-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	68,86	31.12.2023	4,13	134,82	50,10	13,07	100%	13,07	13,07	38,20	0,00
503	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 380/220В_ПЕРЕМЕННОГО ТОКА	N1001696-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	68,86	31.12.2023	4,13	134,82	50,10	13,07	100%	13,07	13,07	38,20	0,00
504	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 6КВ	N1001714-ДК	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	195,00	31.12.2023	34,80	275,94	142,00	16,08	100%	16,08	16,08	144,10	0,00
505	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6_СИЛОВОЙ	N1001759-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	241,14	31.12.2023	11,68	603,59	409,40	29,60	100%	29,60	29,60	387,30	0,00
506	Электроснабжение химводоотчистка 3 внешнее	517233	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	81,00	31.12.2023	4,46	52,29	38,00	1,59	100%	1,59	1,59	39,80	0,82
507	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 33	000517232	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	806,90	31.12.2023	104,49	1 215,33	882,50	37,03	100%	37,03	37,03	925,00	19,14
508	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВНЕШНЕЕ	516100	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 476,73	31.12.2023	147,89	1 721,69	1 250,30	52,46	100%	52,46	52,46	1 310,40	27,12
509	УСИЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 25Б ОТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	000517243	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 832,95	31.12.2023	78,37	1 051,75	773,30	32,45	100%	32,45	32,45	800,50	16,76

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
510	Трасса опорной подстанции 3 кузнецкого металлурги	517240	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 451,18	31.12.2023	126,91	1 476,79	1 072,40	45,00	100%	45,00	45,00	1 124,00	23,26
511	Тоннель шинный подстанции 4	000517266	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	309,51	31.12.2023	144,72	2 417,26	1 805,40	75,75	100%	75,75	75,75	1 839,80	39,07
512	ТОННЕЛЬ ШИННЫЙ ОТ ПОДСТАНЦИИ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 9 К ПЕЧАМ 1, 2	517246	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	150,26	31.12.2023	112,39	1 508,72	1 109,30	46,54	100%	46,54	46,54	1 148,30	24,04
513	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	000517260	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	107,14	31.12.2023	49,96	836,67	625,00	26,22	100%	26,22	26,22	636,80	13,53
514	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	517261	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	190,47	31.12.2023	89,10	1 487,56	1 111,00	46,62	100%	46,62	46,62	1 132,20	24,04
515	ТОННЕЛЬ ТЕРМИЧЕСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РБЦ КАБЕЛЬНЫЙ	000516090	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 745,93	31.12.2023	237,59	3 187,58	2 343,60	98,33	100%	98,33	98,33	2 426,10	50,78
516	Тоннель рельсоотделки кабельный	517268	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	142,85	31.12.2023	66,70	1 115,60	833,30	34,96	100%	34,96	34,96	849,10	18,03
517	Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль)	000517258	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 021,11	31.12.2023	536,80	8 971,62	6 701,00	281,16	100%	281,16	281,16	6 828,40	145,02
518	Тоннель кабельный у подстанции шихтопотреба	517259	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	46,29	31.12.2023	19,57	325,44	243,00	10,20	100%	10,20	10,20	247,70	5,26
519	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ У ЗАВОДОУПРАВЛЕНИЯ	000517263	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	79,36	31.12.2023	33,48	557,87	416,60	17,48	100%	17,48	17,48	424,60	9,02
520	Тоннель кабельный подстанции №20 до ДП № 4	517255	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	158,72	31.12.2023	66,70	1 115,61	833,30	34,96	100%	34,96	34,96	849,10	18,03
521	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ	000517247	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	521,66	31.12.2023	390,34	5 238,13	3 851,30	161,59	100%	161,59	161,59	3 986,80	83,45
522	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ 2-ГО ПОДЪЕМА ДО ПОДСТАНЦИИ 20	517267	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	444,42	31.12.2023	233,57	3 904,69	2 916,50	122,37	100%	122,37	122,37	2 971,90	63,12
523	Тоннель кабельный коксохимическое производство	000517265	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	740,70	31.12.2023	311,47	5 206,33	3 888,70	163,16	100%	163,16	163,16	3 962,60	84,16
524	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ДОМЕННОГО ЦЕХА ВАГОНООПРОКИДЫВАТЕЛЯ	517264	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	119,04	31.12.2023	49,96	836,67	625,00	26,22	100%	26,22	26,22	636,80	13,53
525	Тоннель кабельный доменного цеха	000517262	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	185,18	31.12.2023	77,77	1 301,52	972,20	40,79	100%	40,79	40,79	990,60	21,04
526	Теплотрасса от вентелей магистрального трубопровода	223000001562-02-ДК	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	812,47	31.12.2023	108,51	1 162,94	404,20	105,44	100%	105,44	105,44	329,50	7,78
527	СНАБЖЕНИЕ ЭЛ.РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ПОДСТАНЦИЯ 318 6КВ	000517224	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 152,49	31.12.2023	59,72	694,38	504,20	21,16	100%	21,16	21,16	528,50	10,94
528	СНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 610 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516096	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	896,55	31.12.2023	23,85	277,36	201,40	8,45	100%	8,45	8,45	211,10	4,37
529	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ШАРОПРОКАТНОГО СТАНА N2 ВНЕШНЯЯ	000516101	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 098,28	31.12.2023	60,96	708,96	514,80	21,60	100%	21,60	21,60	539,60	11,17
530	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РП-311	516088	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	12 147,72	31.12.2023	496,70	5 778,00	4 195,70	176,04	100%	176,04	176,04	4 397,70	91,01

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
531	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_ПРИВОЗНОГО КОКСА ВНЕШНЯЯ	000516094	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 247,33	31.12.2023	59,53	692,80	503,10	21,11	100%	21,11	21,11	527,30	10,91
532	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЕЕ КОРПУСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ	517208	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	913,82	31.12.2023	29,98	348,44	253,00	10,62	100%	10,62	10,62	265,20	5,49
533	Сеть теплоснабжения внешняя	000516092	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	14.10.16	120	79,75	31.12.2023	11,91	125,65	43,60	11,37	100%	11,37	11,37	35,60	0,84
534	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 3 И ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 303	516078	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 839,90	31.12.2023	626,60	7 289,87	5 293,60	222,11	100%	222,11	222,11	5 548,40	114,82
535	Сеть кабельная межцеховая напряжением 6 кв	000517253	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	273	55 746,88	31.12.2023	32 591,29	88 338,17	44 287,80	1 858,23	100%	1 858,23	1 858,23	76 196,89	1011,04
536	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ ДО 1 КВ	516081	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	24 924,68	31.12.2023	1 075,50	12 513,81	9 087,10	381,28	100%	381,28	381,28	9 524,40	197,11
537	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	000516098	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	518,38	31.12.2023	-23,15	240,31	209,30	8,78	100%	8,78	8,78	182,90	4,48
538	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	517200	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 987,57	31.12.2023	111,88	1 868,58	1 395,60	58,56	100%	58,56	58,56	1 422,20	30,20
539	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	000517201	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 674,78	31.12.2023	46,90	784,77	586,20	24,60	100%	24,60	24,60	597,30	12,69
540	СЕТЬ 6КВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПЕРЕНОС С РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ	517223	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	681,17	31.12.2023	23,50	272,10	197,50	8,29	100%	8,29	8,29	207,10	4,28
541	Сеть 6КВ трансформаторной подстанции 6018 внешнее	000517209	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 625,52	31.12.2023	63,73	741,94	538,80	22,61	100%	22,61	22,61	564,70	11,69
542	Сеть 6КВ распределительная подстанция 610 внешнее	517210	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 990,66	31.12.2023	96,65	1 124,41	816,50	34,26	100%	34,26	34,26	855,80	17,71
543	СЕТЬ 6КВ_К ОТДЕЛЕНИЮ ОГНЕВОЙ_И МЕХАНИЧЕСКОЙ_ПОДГОТОВКИ	000516082	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	499,15	31.12.2023	46,71	627,24	461,20	19,35	100%	19,35	19,35	477,40	9,99
544	Сеть 6КВ внешняя кислородопровод	517239	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 288,56	31.12.2023	298,02	3 466,77	2 517,40	105,63	100%	105,63	105,63	2 638,60	54,60
545	СЕТЬ 6КВ ВНЕШНЕЕ_ЭЛ.СНАБЖЕНИЕ К СКЛАДУ_ХОЛОДНОГО ЧУГУНА	000516091	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 450,70	31.12.2023	112,06	1 302,83	946,00	39,69	100%	39,69	39,69	991,60	20,52
546	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	516079	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 024,57	31.12.2023	61,23	712,25	517,20	21,70	100%	21,70	21,70	542,10	11,22
547	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	000516089	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 568,97	31.12.2023	114,69	1 335,42	969,80	40,69	100%	40,69	40,69	1 016,40	21,04
548	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	517199	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	6 382,79	31.12.2023	387,59	4 509,59	3 274,70	137,40	100%	137,40	137,40	3 432,30	71,03
549	Подстанция КТПН-250 кВА	000195100	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	385,40	31.12.2023	0,96	495,96	291,50	33,00	100%	33,00	33,00	259,00	6,05

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
550	ПЕРЕНОС ЭЛ.КАБ-НОГО БЛОКА ОТ НАСОС.СТАНЦИИ И 1-ОГО	519235	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 513,09	31.12.2023	0,03	0,79	0,60	0,03	100%	0,03	0,03	0,60	0,01
551	ОРУ-110кв ОП-7	223000001693-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	8 596,03	31.12.2023	168,06	3 147,50	2 367,00	99,31	100%	99,31	99,31	2 395,60	51,20
552	ОП-5.Железнодорожные пути на территории ОП-5	223000001561-02-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	723,09	31.12.2023	20,70	382,29	250,10	18,08	100%	18,08	18,08	245,30	5,33
553	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_РАЙОНА ЭСПЦ-2	000516083	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 674,44	31.12.2023	288,87	3 875,65	2 849,50	119,56	100%	119,56	119,56	2 949,80	61,75
554	Линия электроснабжения 6КВ собственных нужд	517235	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	7 368,41	31.12.2023	170,69	1 986,04	1 442,20	60,51	100%	60,51	60,51	1 511,60	31,28
555	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	000517213	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 684,77	31.12.2023	170,95	1 797,24	1 292,00	54,21	100%	54,21	54,21	1 367,90	28,05
556	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	517226	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	897,60	31.12.2023	29,51	649,31	492,40	20,66	100%	20,66	20,66	494,20	10,64
557	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	000516077	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 215,04	31.12.2023	72,80	976,07	717,60	30,11	100%	30,11	30,11	742,90	15,55
558	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	516080	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 301,65	31.12.2023	178,66	2 079,99	1 510,50	63,38	100%	63,38	63,38	1 583,10	32,76
559	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	000517212	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 116,58	31.12.2023	126,41	1 695,81	1 246,80	52,31	100%	52,31	52,31	1 290,70	27,02
560	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	517237	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	5 438,74	31.12.2023	281,74	3 276,79	2 379,40	99,83	100%	99,83	99,83	2 494,00	51,61
561	Линия электропередач воздушная	000517216	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	4 760,51	31.12.2023	351,83	2 711,87	1 389,80	157,34	100%	157,34	157,34	1 416,20	29,16
562	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ 6КВ	516097	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	14.10.16	180	667,40	31.12.2023	29,66	227,49	116,50	13,19	100%	13,19	13,19	118,80	2,44
563	Линия кабельная от подстанции №4 межцеховая	000517251	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	4 776,23	31.12.2023	178,38	2 982,35	2 227,60	93,47	100%	93,47	93,47	2 269,90	48,21
564	Ж.д путь 19 ст Западная от стр 83 до упора	223000001870-01-ДК	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	14.10.16	240	535,62	31.12.2023	17,75	403,48	266,80	19,29	100%	19,29	19,29	258,90	5,68
565	ВЫНОС СЕТЕЙ ЭЛ.СНАБЖЕНИЯ 6КВ_ИЗ ЗОНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА	000516075	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	470,69	31.12.2023	31,01	517,01	386,10	16,20	100%	16,20	16,20	393,50	8,36
566	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ НАСОСНОЙ ПОДКАЧКИ	517234	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	2 186,75	31.12.2023	99,62	1 159,23	841,80	35,32	100%	35,32	35,32	882,30	18,26
567	БЛОК ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНЫЙ ОТ 1-ОГО ВОДОПОДЬЕМА ДО ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 5	000517241	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	3 098,96	31.12.2023	59,54	693,07	503,30	21,12	100%	21,12	21,12	527,50	10,92
568	БЛОК КАБЕЛЬНЫЙ ОТ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ПРОКАТНЫХ	517245	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	943,24	31.12.2023	11,02	148,60	109,30	4,59	100%	4,59	4,59	113,10	2,37
569	СЕТЬ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 4051 ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	000516095	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	1 362,20	31.12.2023	81,39	946,91	687,60	28,85	100%	28,85	28,85	720,70	14,91

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
570	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	516099	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	891,34	31.12.2023	69,29	805,53	584,90	24,54	100%	24,54	24,54	613,10	12,69
571	СНАБЖЕНИЕ РАЗЛИВОЧНЫХ МАШИН ДОМЕННОГО ЦЕХА	000517225	Десятая группа (свыше 30 лет)	14.10.16	360	773,59	31.12.2023	100,12	1 165,14	846,10	35,50	100%	35,50	35,50	886,80	18,35
572	Автомобиль 3010 KD (ГАЗон Некст) Белый VIN Z783010KDG0031816 К 684 ОС 82	50204	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.10.16	134	1 296,69		0,00	1 296,69	580,61	116,12	100%	116,12	116,12	464,49	0,00
573	Реконструкция устройства комплектного для управления и защиты специализированного систем РЗА ЗРУ-1	000050373	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	26.12.16	120	6 737,61	31.12.2023	1 289,33	11 119,33	3 932,00	983,00	100%	983,00	983,00	3 335,80	0,00
574	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК"	50339	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	27.12.16	180	185 823,46	31.12.2023	4 844,27	230 668,85	180 676,40	12 045,09	100%	12 045,09	12 045,09	172 248,70	3848,51
575	Устройство распределительное комплектное высокого напряжения ПС 110/6 кВ ОП-2 ЗСМК	000050357	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	27.12.16	108	121 868,75	31.12.2023	11 343,66	182 157,58	108 624,20	12 069,36	100%	12 069,36	12 069,36	102 967,00	2267,82
576	Блок-10 ТМХ. Благ-во.Автодороги,площ-ки,тротуар,отмостки	223000001427 -02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	4 063,78	31.12.2023	11,86	531,64	421,60	17,33	100%	17,33	17,33	413,50	9,10
577	ОП-10 ОРУ (строительная часть)	223000001136 -02-ДК	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	24.04.17	360	3 655,98	31.12.2023	3,07	311,79	250,40	10,29	100%	10,29	10,29	242,50	5,40
578	Галерея электрокабельная Г-2 от ОП-10 до РП-101 кислородной станции N 2	223000001139 -02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	803,90	31.12.2023	15,28	395,74	308,60	12,68	100%	12,68	12,68	307,80	6,67
579	Автодороги ОП-10 ОРУ-110кВ. Комплекс КС-2	223000001185 -03-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	700,78	31.12.2023	2,22	209,96	168,50	6,92	100%	6,92	6,92	163,30	3,63
580	Галерея электрокабельная от ОП-11 до главного корпуса кислородной станции N 2	223000001249 -02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	2 174,17	31.12.2023	33,65	668,83	515,20	21,17	100%	21,17	21,17	520,20	11,15
581	Кислородная станция 2. Блок-9. Благоустройство ОП-11. Проезды, площадки	223000001437 -04-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	986,95	31.12.2023	18,86	839,96	666,00	27,37	100%	27,37	27,37	653,30	14,38
582	Галерея электрокабельная Г-1 от ОП-10 кислородного цеха № 2 до главного корпуса	223000001738 -02-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	371,65	31.12.2023	7,03	182,96	142,70	5,86	100%	5,86	5,86	142,30	3,08
583	Здание опорной подстанции №10	223000001135 -01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	57 465,24	31.12.2023	8 930,43	145 787,14	111 006,00	4 561,89	100%	4 561,89	4 561,89	113 390,00	2403,71
584	Здание опорной подстанции №11	223000001244 -01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	13 971,70	31.12.2023	1 128,28	15 487,84	11 647,20	478,65	100%	478,65	478,65	12 046,10	252,46
585	АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2	000191224	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.04.17	360	30 929,85	31.12.2023	5 040,13	69 189,04	52 031,90	2 138,30	100%	2 138,30	2 138,30	53 813,70	1127,81
586	Автомобиль ГАЗ 27527 X96275270H0834025 Т 136 ЕХ 142	51046	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	23.06.17	87	672,34		0,00	672,34	162,29	92,74	100%	92,74	92,74	69,55	0,00
587	Автомобиль ГАЗ 27527 Белый VIN X96275270H0834322 Т 399 ЕХ 142	000051058	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	03.07.17	86	672,34		0,00	672,34	164,18	93,82	100%	93,82	93,82	70,36	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
588	Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE10R201348 А 521 ЕУ 142	51079	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.07.17	101	929,12		0,00	929,12	331,17	110,39	100%	110,39	110,39	220,78	0,00
589	Станок фрез.-сверлил.JMD-X1L 230 В	000051241	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	06.10.17	194	72,03	31.12.2023	5,23	73,72	46,60	4,24	100%	4,24	4,24	45,60	0,00
590	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0JE10R237850 серебр.цвет С 939 КА 142	52277	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	14.05.18	103	999,15		0,00	999,15	465,62	116,41	100%	116,41	116,41	349,22	0,00
591	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854732 Р 024 КВ 142	000052386	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.06.18	75	720,34		0,00	720,34	201,69	115,25	100%	115,25	115,25	86,44	0,00
592	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854649 Р 102 КВ 142	52387	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.06.18	75	720,34		0,00	720,34	201,69	115,25	100%	115,25	115,25	86,44	0,00
593	Принтер HP Designjet T520 36-in ePrinter (CQ893C)	000052495	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	15.10.18	98	53,81	31.12.2023	3,20	59,34	27,50	6,88	100%	6,88	6,88	21,80	0,00
594	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	52506	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	22.11.18	180	116,60	31.12.2023	8,11	97,56	65,10	5,96	100%	5,96	5,96	64,50	0,00
595	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК"	000052530	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	12.12.18	204	311 090,57	31.12.2023	33 701,70	395 227,60	306 160,20	18 009,42	100%	18 009,42	18 009,42	315 012,40	0,00
596	Система пожарной сигнализации ОП-3 ЗСМК	52539	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	25.12.18	180	6 820,62	31.12.2023	1 307,26	10 421,40	6 683,70	607,61	100%	607,61	607,61	6 947,60	0,00
597	Ноутбук LenovoThinkPad X280 12.5 с док.станц. Station-90w	000052596	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	22.02.19	94	73,77		0,00	73,77	37,67	9,42	100%	9,42	9,42	28,25	0,00
598	Насос НМШ8-25-6,3/10	52738	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	08.05.19	60	66,67	31.12.2023	629,17	910,82	79,80	56,33	100%	56,33	56,33	75,90	0,00
599	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875451 Н 562 ЕУ 142	000052764	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.05.19	60	847,50		0,00	847,50	240,13	169,50	100%	169,50	169,50	70,63	0,00
600	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875416 У 948 ЕН 142	52765	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.05.19	60	847,50		0,00	847,50	240,13	169,50	100%	169,50	169,50	70,63	0,00
601	МФУ HP LJ Enterprise MFP M775dn CC522A	000052896	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	26.07.19	89	226,48		0,00	232,40	125,34	16,62	100%	16,62	16,62	108,72	0,00
602	Комплект д/замены дефектных изоляторов ПС120У	52999	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	07.10.19	84	43,12	31.12.2023	35,98	135,14	54,30	14,17	100%	14,17	14,17	54,70	0,00
603	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	000052997	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.10.19	84	120,63	31.12.2023	41,14	180,11	76,10	19,85	100%	19,85	19,85	72,90	0,00
604	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	52998	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	15.10.19	84	120,63	31.12.2023	42,73	197,40	84,70	22,10	100%	22,10	22,10	79,90	0,00
605	Снегоход TAYGA Patrul 800SWT	000053074	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.11.19	84	449,17		0,00	449,17	251,32	64,17	100%	64,17	64,17	187,15	0,00
606	Прицеп ТС 716104 с тентом, подкатными колесами и лебедкой	53090	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	15.11.19	120	72,98		0,00	72,98	50,48	7,30	100%	7,30	7,30	43,18	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
607	Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X96275270L0888330 Х 119 КО 142	000053066	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.11.19	60	958,33	31.12.2023	-958,33	0,00	367,36	143,75	100%	143,75	143,75	0,00	0,00
608	Помещение нежилое 187,1 кв.м 1-й этаж	119/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	2 461,13	31.12.2023	1 921,21	11 805,72	5 261,40	328,57	100%	328,57	0,00	5 891,60	113,76
609	Помещение нежилое 225,8 кв.м 2-й этаж	119/2	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	2 970,19	31.12.2023	2 450,39	12 073,43	5 170,60	319,88	100%	319,88	0,00	6 085,90	112,32
610	Помещение нежилое 472,5 кв.м 3-й этаж	119/3	Десятая группа (свыше 30 лет)	24.01.20	361	6 215,30	31.12.2023	4 520,42	22 641,12	9 776,30	602,35	100%	602,35	0,00	11 462,50	212,33
611	Мотопомпа бензиновая SWT-80 HX Daishin	000053206	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	06.04.20	68	75,07	31.12.2023	49,11	183,60	71,20	23,73	100%	23,73	23,73	64,80	0,00
612	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27845R VIN XU827845RL0000069 О 308 КТ 142	53349	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	01.12.22	84	4 183,33		0,00	4 183,33	2 788,89	597,62	100%	597,62	597,62	2 191,27	0,00
613	Тренажер Т12к Максим III-01	000053424	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.09.20	60	64,84	31.12.2023	99,82	244,00	79,30	28,84	100%	28,84	28,84	85,40	0,00
614	Здание гаража ОП-3 S= 126.85 м2	53454	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	12.10.20	84	415,00	31.12.2023	551,52	4 159,46	2 491,20	515,42	100%	515,42	515,42	2 277,80	49,65
615	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	000053505	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	317,58		0,00	317,58	105,86	105,86	100%	105,86	105,86	0,00	0,00
616	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	53506	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	317,58		0,00	317,58	105,86	105,86	100%	105,86	105,86	0,00	0,00
617	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	000053507	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	18.12.20	36	749,87		0,00	749,87	249,96	249,96	100%	249,96	249,96	0,00	0,00
618	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	53508	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.12.20	60	143,17		0,00	143,17	85,90	28,63	100%	28,63	28,63	57,27	0,00
619	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	000053509	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.12.20	60	143,17		0,00	143,17	85,90	28,63	100%	28,63	28,63	57,27	0,00
620	Сервер HPE ProLiant DL180	53977	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	24.05.21	36	216,50		0,00	216,50	102,24	72,17	100%	72,17	72,17	30,07	0,00
621	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0BE10R100065 М 581 НА 142	000053994	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.06.21	60	1 266,94		0,00	1 266,94	886,86	253,39	100%	253,39	253,39	633,47	0,00
622	Автомобиль ГАЗ-27527 VINX96275270M0929177 С 829 НЕ 142	54113	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.09.21	60	1 070,00		0,00	1 070,00	802,50	214,00	100%	214,00	214,00	588,50	0,00
623	Микромиллиомметр МИКО-2,3	000054153	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	12.10.21	84	365,00		0,00	365,00	304,17	52,14	100%	52,14	52,14	252,02	0,00
624	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	54154	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	19.10.21	36	747,35		0,00	747,35	456,71	249,12	100%	249,12	249,12	207,60	0,00
625	Сервер HPE ProLiant DL180	000054155	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	19.10.21	36	199,45		0,00	199,45	121,89	66,48	100%	66,48	66,48	55,40	0,00
626	Кабельная линия 6кВ ПС Казская 110 кВ-ДОФ	54152	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	21.10.21	360	1 127,77	31.12.2023	81,43	1 504,99	1 368,20	47,45	100%	47,45	47,45	1 396,30	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
627	Генератор звуковой частоты Атлет АГ-319К	000054188	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	08.11.21	84	274,57		0,00	274,57	232,07	39,22	100%	39,22	39,22	192,85	0,00
628	Автомобиль ГАЗ-27527 полн.4х4 VIN X96275270N0933711 Р 164 НЕ 142	54200	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	25.11.21	60	1 072,50		0,00	1 072,50	840,13	214,50	100%	214,50	214,50	625,63	0,00
629	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	000054275	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.12.21	36	113,97		0,00	113,97	72,81	37,99	100%	37,99	37,99	34,82	0,00
630	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	54276	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.12.21	36	113,97		0,00	113,97	72,81	37,99	100%	37,99	37,99	34,82	0,00
631	Оборудование электроподстанции №9	000054259	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	25.12.21	241	122 366,11	31.12.2023	-5 629,00	126 248,20	126 805,97	5 050,19	100%	5 050,19	5 050,19	116 558,80	0,00
632	Здание электроподстанции №9	54261	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	31.12.21	360	4 671,84	31.12.2023	-107,67	5 436,43	5 359,30	184,80	100%	184,80	184,80	5 074,00	115,70
633	Кран манипулятор Чайка-Сервис 2784СВ VIN:XUB2784CBM0000142 А 633 НМ 142	000054385	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.04.22	84	6 816,67		0,00	6 816,67	6 167,46	973,81	100%	973,81	973,81	5 193,65	0,00
634	Снегоболотоход РМ650-2 XWTRM6502N0505543	54458	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	06.06.22	84	601,67		0,00	601,67	558,69	85,95	100%	85,95	85,95	472,74	0,00
635	Стенд для механических испытаний принадлежностей для проведения работ на высоте СВЭ-6	000054468	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.06.22	120	115,84	31.12.2023	-9,15	193,06	192,10	20,22	100%	20,22	20,22	164,10	0,00
636	КР_Здание опорн.подстан. №10 инв223000001135-01-ДК	КР_22300000 1135-01/1	0	29.06.22	120	281,47		0,00	281,47	267,39	28,15	0%	0,00	0,00	239,25	5,57
637	КР_Здание опорн.подстан. №11 инв223000001244-01-ДК	КР_22300000 1244-01/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	29.06.22	120	75,58		0,00	75,58	71,80	7,56	0%	0,00	0,00	64,24	1,50
638	КР_Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ инв00025196	КР000025196	0	01.08.22	120	459,05		0,00	459,05	443,75	45,91	0%	0,00	0,00	397,85	9,26
639	КР_ЛЭП-110 Кв Кондома-Шерегеш дог 3-1 (старый инв.Ц0018495, новый инв№000056367 в собств.с 20.11.23	КРЦ0018495	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	01.08.22	120	555,20		0,00	555,20	536,70	55,52	0%	0,00	0,00	481,18	11,20
640	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5 инв.223000001568-01-ДК	КР223000001 568-01-ДК	0	01.08.22	120	82,51		0,00	82,51	79,76	8,25	0%	0,00	0,00	71,51	1,66
641	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	КР62	0	01.08.22	120	148,60		0,00	148,60	143,65	14,86	0%	0,00	0,00	128,79	3,00
642	КР_ОРУ-110кв ОП-7 инв.223000001693-01-ДК	КР223000001 693-01-ДК	0	01.08.22	120	69,70		0,00	69,70	67,38	6,97	0%	0,00	0,00	60,41	1,41
643	КР_ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция) инв.000025709	КР000025709	0	01.08.22	120	111,04		0,00	111,04	107,34	11,10	0%	0,00	0,00	96,24	2,24
644	КР_Наруж.освещение от ШУО-25 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000001683-02_Аренда	КР223000001 683-02	0	02.08.22	120	670,34		0,00	670,34	648,00	67,03	0%	0,00	0,00	580,96	0,00
645	КР_Наруж.освещение от ШУО-28км, ШУО-33, ШУО-33 ВЛ-0,4кВ(часть) ИНВ223000113154-02_Аренда	КР223000113 154-02	0	02.08.22	120	794,61		0,00	794,61	768,12	79,46	0%	0,00	0,00	688,66	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
646	КР_Наруж.освещение от ШУО-40 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000001292-02_Аренда	КР223000001292-02	0	02.08.22	120	496,57		0,00	496,57	480,02	49,66	0%	0,00	0,00	430,36	0,00
647	КР_Наруж.освещение от ШУО-41,ШУО-54 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ223000113153-02_Аренда	КР223000113153-02	0	02.08.22	120	368,26		0,00	368,26	355,98	36,83	0%	0,00	0,00	319,15	0,00
648	КР_Наруж.освещение от ШУО-32,ШУО-38,ШУО-55,ШУО-56,ШУО-57 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ 223000001212-02_Аренда	КР223000001212-02	0	02.08.22	120	1 357,41		0,00	1 357,41	1 312,17	135,74	0%	0,00	0,00	1 176,43	0,00
649	КР_Наруж.освещение от ШУО-61 ВЛ-0,4кВ (часть) ИНВ.223000001433-02_Аренда	КР223000001433-02	0	02.08.22	120	439,82		0,00	439,82	425,16	43,98	0%	0,00	0,00	381,18	0,00
650	КР_Наруж.освещение от ШУО-ВТЦ,ШУО-ЦФА ВЛ-0,4кВ (часть) инв№223000113151-02_Аренда	КР223000113151-02	0	02.08.22	120	549,65		0,00	549,65	531,33	54,96	0%	0,00	0,00	476,36	0,00
651	КР_Наруж.освещение от ШУО-65 ВЛ-0,4кВ (часть)ИНВ№223000001247-02_Аренда	КР223000001247-02	0	02.08.22	120	1 723,15		0,00	1 723,15	1 665,72	172,32	0%	0,00	0,00	1 493,40	0,00
652	КР_Наруж.освещение от ШУО-57а ВЛ-0,4кВ (часть) ИНВ№223000113121-02_Аренда	КР223000113121-02	0	03.08.22	120	832,30		0,00	832,30	804,56	83,23	0%	0,00	0,00	721,33	0,00
653	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	КРЦ0025869-УК ЕВРАЗР	0	01.09.22	120	335,12		0,00	335,12	326,74	33,51	0%	0,00	0,00	293,23	6,82
654	КР_ПС/35/6 кВ " Шерегеш-3" дог.3-21 был в аренде инв№Ц0018486новый инв№000056366 в собст.с 20.11.23г	КРЦ0018486	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.09.22	120	283,84		0,00	283,84	276,74	28,38	0%	0,00	0,00	248,36	5,78
655	КР_ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ инв.000031495_1	КР000031495_1	0	05.09.22	120	311,31		0,00	311,31	303,53	31,13	0%	0,00	0,00	272,40	6,34
656	КР_Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665 инв.Ц0069475-УК	КРЦ0069475-УК	0	16.09.22	120	5 505,75		0,00	5 505,75	5 368,10	550,57	0%	0,00	0,00	4 817,53	0,00
657	КР_ПОДСТАНЦИЯ 35/6 КВ дог 3-1 (старый инв№Ц0015384 аренда,новый инв№000056372 выкупили с 20.11.23г)	КРЦ0015384	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.09.22	120	371,45		0,00	371,45	362,16	37,14	0%	0,00	0,00	325,02	7,56
658	КР_ПОДСТАНЦИЯ 110/35/6 ОТКРЫТ.ЧАСТЬдог.3-1(Ар.старый инв№Ц0018503,нов.инв000056368 в собс.с20.11.23г	КРЦ0018503	0	27.09.22	120	458,06		0,00	458,06	446,61	45,81	0%	0,00	0,00	400,80	9,32
659	КР_ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ дог 3-1(аренда старый инвЦ0015382,нов.инв№000056364 собств.с 20.11.23)	КРЦ0015382	Десятая группа (свыше 30 лет)	27.09.22	120	398,35		0,00	398,35	388,39	39,84	0%	0,00	0,00	348,56	8,11
660	Измельчитель садовый Patriot PT S8100E 732107050	54731	Первая группа (от 1 года до 2 лет включительно)	12.10.22	24	105,83	31.12.2023	2,60	113,76	101,90	55,58	100%	55,58	55,58	47,40	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
661	КР_Тоннель шинный подстанции 4 инв.517266-ДК	КР517266-ДК	0	31.10.22	120	1 325,85		0,00	1 325,85	1 303,75	132,58	0%	0,00	0,00	1 171,17	27,22
662	КР_ПС-110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8 ВЛ-110 от оп.32 на ПСЕрунаковская-8, инв.№90005003669 аренда	КР000050840	0	31.10.22	120	2 218,14		0,00	2 218,14	2 162,68	221,81	0%	0,00	0,00	1 940,87	0,00
663	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	КР000025207	0	30.11.22	120	2 930,90		0,00	2 930,90	2 906,48	293,09	0%	0,00	0,00	2 613,39	60,72
664	Кабельная эстакада 6 кВ ОП-3- РП-311	54992	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	30.12.22	348	61 847,34	31.12.2023	35 544,13	97 391,47	61 847,34	2 061,58	100%	2 061,58	2 061,58	95 199,79	1397,90
665	КР_Механическая мастерская,инв. 2266-УК	КР2266-УК	0	31.12.22	120	2 912,19		0,00	2 912,19	2 912,19	291,22	0%	0,00	0,00	2 620,97	60,86
666	КР_Часть эл.ОРУ ОП-7 инв№ 2230000001694-01-УК	КР223000001 694-01-УК	0	31.12.22	120	5 378,29		0,00	5 378,29	5 378,29	537,83	0%	0,00	0,00	4 840,46	0,00
667	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»_инв. 000043675	КР000043675	0	31.12.22	120	24 670,27		0,00	24 670,27	24 670,27	2 467,03	0%	0,00	0,00	22 203,24	432,10
668	КР_ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЕНИЯ_инв.517218-УК	КР517218-УК	0	31.12.22	120	2 350,00		0,00	2 350,00	2 350,00	235,00	0%	0,00	0,00	2 115,00	49,12
669	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3_инв. 23096-ДК	КР23096-ДК	0	31.12.22	120	1 503,58		0,00	1 503,58	1 503,58	150,36	0%	0,00	0,00	1 353,23	31,42
670	КР_Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3" инв.000025702	КР000025702	0	31.12.22	120	12 512,71		0,00	12 512,71	12 512,71	1 251,27	0%	0,00	0,00	11 261,44	0,00
671	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	КР62/1	0	31.12.22	120	4 581,72		0,00	4 581,72	4 581,72	458,17	0%	0,00	0,00	4 123,55	95,76
672	КР_Часть отдел. стоящего нежил. здания Админ.-бытов. корп. со столовой и трансф. подст.инв513761_Ар	КР513761	0	31.12.22	120	357,35		0,00	357,35	357,35	35,74	0%	0,00	0,00	321,61	0,00
673	КР_ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ_инв. 28690-ДК	КР28690-ДК	0	31.12.22	120	525,47		0,00	525,47	525,47	52,55	0%	0,00	0,00	472,92	10,98
674	КР_УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ инв.1000450-УК	КР1000450-УК	0	31.12.22	120	28 589,41		0,00	28 589,41	28 589,41	2 858,94	0%	0,00	0,00	25 730,47	0,00
675	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9- инв.22966-ДК	КР22966-ДК	0	31.12.22	120	9 335,09		0,00	9 335,09	9 335,09	933,51	0%	0,00	0,00	8 401,58	195,10
676	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1_инв.514699-ДК	КР514699-ДК	0	31.12.22	120	1 115,41		0,00	1 115,41	1 115,41	111,54	0%	0,00	0,00	1 003,87	23,31
677	КР_АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2 инв.191224-ДК	КР191224-ДК	0	31.12.22	120	4 581,59		0,00	4 581,59	4 581,59	458,16	0%	0,00	0,00	4 123,43	95,76
678	КР_ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 22_инв.514700-УК	КР514700-УК	0	31.12.22	120	22,45		0,00	22,45	22,45	2,24	0%	0,00	0,00	20,20	0,47
679	КР_Здание опорной подстанции №11_инв.223000001244-01-ДК	КР223000001 244-01-ДК	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.22	120	1 715,03		0,00	1 715,03	1 715,03	171,50	0%	0,00	0,00	1 543,53	35,84

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
680	КР_ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ_инв.07-18-004412-УК	КР07-18-004412-УК	0	31.12.22	120	5 260,55		0,00	5 260,55	5 260,55	526,06	0%	0,00	0,00	4 734,50	109,95
681	КР_ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП_инв. 223000001691-01-ДК	КР223000001691-01-ДК	0	31.12.22	120	6 775,59		0,00	6 775,59	6 775,59	677,56	0%	0,00	0,00	6 098,03	141,61
682	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15 инв. 514702-УК	КР514702-УК	0	31.12.22	120	187,36		0,00	187,36	187,36	18,74	0%	0,00	0,00	168,62	3,92
683	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	КР118	0	31.12.22	120	1 795,37		0,00	1 795,37	1 795,37	179,54	0%	0,00	0,00	1 615,83	37,52
684	КР_Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3_инв.223000011423-02-ДК	КР223000011423-02-ДК	0	31.12.22	120	11 259,11		0,00	11 259,11	11 259,11	1 125,91	0%	0,00	0,00	10 133,20	0,00
685	КР_ВЫСОКОВОЛ. ЛИНИЯ ВЛ-110 КВ ПРОИЗВ. БАЗЫ АБАГУР.АГЛОФ.(Ар.стар.инвЦ0015867,нов.№000056365 собст)	КРЦ0015867	Десятая группа (свыше 30 лет)	31.12.22	120	2 648,53		0,00	2 648,53	2 648,53	264,85	0%	0,00	0,00	2 383,68	0,00
686	КР_Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз_инв.Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	КРЦ0025870-УК ЕВРАЗР	0	31.12.22	120	181,24		0,00	181,24	181,24	18,12	0%	0,00	0,00	163,11	3,79
687	КР_Воздушная линия 110КВ_инв.Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	КРЦ0025879-У ЕВРАЗРУ	0	31.12.22	120	634,02		0,00	634,02	634,02	63,40	0%	0,00	0,00	570,62	13,25
688	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК-ЕВРАЗРУД	КРЦ0025869-УК-ЕВРАЗР	0	31.12.22	120	177,98		0,00	177,98	177,98	17,80	0%	0,00	0,00	160,18	3,72
689	Автомобиль Hyundai Creta VinZ94PC815BNR036792 К 788 НО 142	000055109	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	11.04.23	60	2 310,00			2 310,00	0,00	308,00	100%	308,00	308,00	2 002,00	0,00
690	Комплект учебного оборудования РЗиА	55140	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.04.23	60	1 494,53			1 565,54	0,00	199,27	100%	199,27	199,27	1 356,80	0,00
691	Коммутатор Ethernet MES2348B	000055146	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	05.05.23	180	147,00			147,00	0,00	5,72	100%	5,72	5,72	141,28	0,00
692	Коммутатор Ethernet MES2348B	55147	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	05.05.23	180	147,00			147,00	0,00	5,72	100%	5,72	5,72	141,28	0,00
693	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270P0965882 У 754 НН 142	000055177	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.06.23	60	1 774,17			1 774,17	0,00	177,42	100%	177,42	177,42	1 596,75	0,00
694	КР_ВЫСОКОВОЛ. ЛИНИЯ ВЛ-110 КВ ПРОИЗВ. БАЗЫ АБАГУР.АГЛОФ.(Ар.стар.инвЦ0015867,нов.№000056365 собст)	КРЦ0015867/1	Десятая группа (свыше 30 лет)	30.06.23	120	1 232,29			1 232,29	0,00	61,61	0%	0,00	0,00	1 170,67	0,00
695	КР_Трансформатор ТДНС-40000, инв.№07-17-013664	КРЦ0069474-УК	0	31.08.23	120	8 410,75			8 410,75	0,00	280,36	0%	0,00	0,00	8 130,39	0,00
696	КР_Воздушная линия 110КВ_ инв. Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	КРЦ0025879-УЕВРАЗР/1	0	31.08.23	120	5 965,27			5 965,27	0,00	198,84	0%	0,00	0,00	5 766,42	49,97
697	Сервер HPE ProLiant DL380 Gen10	000056303	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	01.10.23	36	1 161,02			1 161,02	0,00	64,50	100%	64,50	64,50	1 096,52	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
698	Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	56263	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.10.23	84	111,38			120,06	0,00	2,65	100%	2,65	2,65	117,20	0,00
699	Снегоуборщик ST1376E CHAMPION	000056264	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	02.10.23	84	111,38			120,06	0,00	2,65	100%	2,65	2,65	117,20	0,00
700	ЛЭП 110-35 кВ от подстанции до подстанции	56356	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	1 506,60			1 647,76	0,00	4,17	100%	4,17	4,17	1 643,20	5,33
701	ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ	000056364	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	3 823,20			6 598,78	0,00	10,59	100%	10,59	10,59	6 580,50	17,61
702	Подстанция 110/6 кВ	56365	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 858,30			6 502,91	0,00	13,46	100%	13,46	13,46	6 484,90	0,00
703	Подстанция	000056366	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	6 790,00			9 978,44	0,00	18,81	100%	18,81	18,81	9 950,80	28,33
704	ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	56367	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 999,40			5 624,78	0,00	13,85	100%	13,85	13,85	5 609,20	17,95
705	ЛЭП 110кВ Кондома-Шерегеш	000056373	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	4 999,90			5 622,68	0,00	13,85	100%	13,85	13,85	5 607,10	17,95
706	Подстанция 110/35/6 открытая часть	56368	Девятая группа (свыше 25 лет до 30 лет включительно)	20.11.23	360	2 429,90			2 261,08	0,00	6,75	100%	6,75	6,75	2 254,80	7,93
707	Высоковольтная линия ВЛ-110 КВ производственной базы Абагурской аглофабрики	000056370	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	6 098,70			6 189,04	0,00	16,89	100%	16,89	16,89	6 171,90	20,77
708	Нежилое помещение	56371	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	701,00			702,85	0,00	1,94	100%	1,94	1,94	700,90	2,37
709	Подстанция 35/6кВ	000056372	Десятая группа (свыше 30 лет)	20.11.23	361	1 061,50			2 869,15	0,00	2,94	100%	2,94	2,94	2 861,20	6,64
710	КР_ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	КР1001601-УК	0	30.11.23	120	2 750,04			2 750,04	0,00	22,92	0%	0,00	0,00	2 727,12	4,62
711	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ - 5,инв№223000001568-01-ДК	КР223000001 568-01/1	0	30.11.23	120	4 994,76			4 994,76	0,00	41,62	0%	0,00	0,00	4 953,14	8,38
712	КР_ППА_Подстанц ПС-110/6,6/6,3 кВт(+ 2 одноцепн ВЛ)_№10/3-32_ПС Малиновская				120						6,67	0%	0,00	0,00		0,00
713	КР_Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	КР223000001 564-01-УК		31.12.23	120	6 813,27			0,00				0,00	1,00	0,00	
714	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская» инв.№000043675	КР000043675/1		31.12.23	120	18 786,35			0,00						0,00	
715	КР_Подстанция 35/6кВ	КР000056372		31.12.23	120	2 595,89			0,00						0,00	
716	КР_ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110_ инв.23414-УК ЗСМК	КР23414-УК ЗСМК		31.12.23	120	11 598,87			0,00						0,00	
717	КР_ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование). инв.000025197	КР000025197		31.12.23	120	12 655,08			0,00						0,00	
718	КР_ПС 35/6 кВ "Казская", инв.№000031498	КР000031498		31.12.23	120	5 498,20			0,00						0,00	
719	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (электрич.) инв.000025201	КР000025201		31.12.23	120	3 716,63			0,00						0,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ (по акту ввода в эксплуатацию) месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации, с переоценкой		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	факт 2023 года						
							Дата	Стоимость		Остаточная стоимость ОС на начало отчетного периода	Сумма фактической начисленной амортизации за отчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение предприятия**	Сумма фактической начисленной амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период. **Предложение эксперта**	Остаточная стоимость ОС на конец отчетного периода	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ за отчетный период
720	КР_УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ_инв№1000450-УК	КР1000450-УК/1		31.12.23	120	22 304,19			0,00						0,00	
721	КР_Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль) _инв№517258-ДК	КР517258-ДК		31.12.23	120	2 564,37			0,00						0,00	
722	КР_ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ_инв№517247-ДК	КР517247-ДК		31.12.23	120	3 528,62			0,00						0,00	
723	КР_ЗДАНИЕ ПОДСТАНЦИИ 110/6 КВ_инв№000056364	КР000056364		31.12.23	120	7 108,12			0,00						0,00	
724	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	КР118/1		31.12.23	120	1 978,63			0,00						0,00	
725	КР_Подстанция_инв.№000056366	КР000056366		31.12.23	120	725,86			0,00						0,00	
726	КР_Подстанция 110/35/6 открытая часть_ инв.№000056368	КР000056368		31.12.23	120	553,12			0,00						0,00	
727	КР_ПС 110/35/6 кВ "Зеленая"_инв№000031495_1	КР000031495 1/1		31.12.23	120	614,81			0,00						0,00	
	Итого без реконструкций 2024-2025гг					**3 886 079,14**		**1 550 844,79**	**9 317 615,98**	**3 708 948,56**	**450 182,14**		**434 347,68**	**415 709,27**	**3 821 029,61**	**38 618,48**

Приложение 5

Расчет амортизации и налога на имущество на 2025 год

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
	Автомат.установ комп.р/мо АУКРМ-6,3-900-450-11 УХЛ4	00001878	6	30.04.2020	78	5 815,78			5 815,78	78	1 640,35	894,74	387,72	745,61		
2	Автоматич.ус-ка ком-ции реакт.мощ. АУКРМ-6,3-900-4	00001698	6	30.04.2020	41	5 375,86			5 375,86	41	0,00	0,00	0,00	0,00		
3	автоматическая система оповещения SX-240	БП-001316	6	28.12.2023	180	109,28			109,28	180	101,99	7,28	7,28	94,71		
4	Автомобиль MERCEDES-BENZ V 220 d L AMG Line+4Matic FL W1V44781313903990	БП-000908	5	26.04.2022	85	5 750,00			5 750,00	85	3 585,29	811,76	575,00	2 773,53		
5	Автомобиль TOYOTA CAMRY VIN XW7BN4HK30S107936	БП-000122	3	02.03.2020	60	1 483,33			1 483,33	60	74,17	74,17	74,17	0,00		
6	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 150 VIN JTEBX3FJ40K324266	БП-000105	3	20.12.2019	60	2 470,00			2 470,00	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 200 VIN JTMHX02J104166783	БП-001015	3	07.04.2023	27	416,67			416,67	27	108,02	108,02	83,33	0,00		
8	АИИС КУЭ №26	БП-000880	4	07.12.2021	61	39,10			39,10	61	16,03	7,69	5,59	8,33		
9	АИИС КУЭ №28	БП-000881	4	07.12.2021	61	160,17			160,17	61	65,64	31,51	22,88	34,13		
10	АИИС КУЭ ПС 35/6 кВ "Таежная"	БП-000135	4	14.01.2020	84	115,34			115,34	84	34,33	16,48	16,48	17,85		
11	Аккумуляторная батарея ТНЖ-350	000002834	7	31.12.2020	34	653,77			653,77	34	0,00	0,00	0,00	0,00		
12	Аккумуляторная батарея ТНЖ-350	000002835	7	31.12.2020	34	653,77			653,77	34	0,00	0,00	0,00	0,00		
13	АСКУЭ (Загорский)	БП-001405	4	14.02.2024	84	144,82			144,82	84	127,58	20,69	20,69	106,89		
14	АСКУЭ (Костенково)	БП-001403	4	14.02.2024	84	50,19			50,19	84	44,21	7,17	7,17	37,04		
15	АСКУЭ (Шорохово)	БП-001404	4	14.02.2024	84	108,58			108,58	84	95,65	15,51	15,51	80,14		
16	Беспилотный комплекс для аэровидеосъемки	БП-001347	3	30.11.2023	60	3 416,67			3 416,67	60	2 676,39	683,33	683,33	1 993,06		
17	Блочно-модульное здание РП № 4 6/0,4 кВ	000002868	7	26.07.2019	55	3 843,02			3 843,02	55	0,00	0,00	0,00	0,00		
18	ВЛ-0,4 кВ (от оп.№1 до оп.№3 Гаражей), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,2373 км	БП-001621	6	29.03.2024	180	317,87			317,87	180	301,98	21,19	21,19	280,79		
19	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до СТО), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,0295 км	БП-001620	6	29.03.2024	180	120,53			120,53	180	114,50	8,03	8,03	106,46		
20	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,273 км	БП-001593	6	29.03.2024	180	193,14			193,14	180	183,49	12,88	12,88	170,61		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
1	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кем.обл.-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2". протяж. - 0,475 км	БП-001590	6	29.03.2024	180	20,78			20,78	180	19,74	1,39	1,39	18,36		
2	ВЛ-0,4 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313. протяж. - 2,15 км	БП-001600	6	29.03.2024	180	34,50			34,50	180	32,77	2,30	2,30	30,47		
3	ВЛ-0,4 кВ, Кем.обл., Прокопьевский район, п. Чистуган, СНТ "Сосновый бор". протяж. - 0,6 км	БП-001602	6	29.03.2024	180	3,45			3,45	180	3,28	0,23	0,23	3,05		
4	ВЛ-0,4КВ (Энергоснабжение промышленной базы)	000001341	6	17.12.2019	120	24,91			24,91	120	12,46	2,49	1,66	9,97		
5	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,004 км	БП-001592	6	29.03.2024	180	21,99			21,99	180	20,89	1,47	1,47	19,42		
6	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1. протяж. - 0,025 км	БП-001594	6	29.03.2024	180	47,76			47,76	180	45,37	3,18	3,18	42,18		
7	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35. протяж. - 0,01 км	БП-001591	6	29.03.2024	180	102,77			102,77	180	97,63	6,85	6,85	90,78		
8	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г. протяж. - 0,01 км	БП-001622	6	29.03.2024	180	91,52			91,52	180	86,95	6,10	6,10	80,85		
9	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313. протяж. - 0,01 км	БП-001599	6	29.03.2024	180	17,52			17,52	180	16,65	1,17	1,17	15,48		
10	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Беловский м.о., с. Поморцево. протяж. - 0,61 км	БП-001607	6	29.03.2024	180	27,77			27,77	180	26,38	1,85	1,85	24,53		
11	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а.протяж.-7 м.	БП-001611	6	29.03.2024	180	44,50			44,50	180	42,28	2,97	2,97	39,31		
12	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34. протяж. - 0,1765 км	БП-001603	6	29.03.2024	180	994,45			994,45	180	944,73	66,30	66,30	878,43		
13	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка».протяж. 60 м.	БП-001610	6	29.03.2024	180	7,46			7,46	180	7,09	0,50	0,50	6,59		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
4	ВЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., с. Новопестерево . протяж. - 0,01 км	БП-001608	6	29.03.2024	180	27,77			27,77	180	26,38	1,85	1,85	24,53		
5	ВЛ-10 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5872. протяж. - 1,34 км.	БП-001628	6	29.03.2024	180	2 159,70			2 159,70	180	2 051,72	143,98	143,98	1 907,74	0,022	43,55
6	ВЛ-10 кВ, Кем.обл., Прокопьевский район, п. Чистуган, СНТ "Сосновый бор". протяж. - 1,04 км	БП-001601	6	29.03.2024	180	3,45			3,45	180	3,28	0,23	0,23	3,05		
7	ВЛ-10 кВ, Кем.обл., район 19 километра автодороги Новокузнецк - Л-К (СтарТрак).протяж 9м.	БП-001616	6	29.03.2024	180	49,21			49,21	180	46,75	3,28	3,28	43,47		
8	ВЛ-10кВ от опоры №2 ф.10-1-Ж ПС 35/10кВ Осиновская до ТП-393П	БП-001352	6	31.01.2024	180	200,00			200,00	180	187,78	13,33	13,33	174,44		
9	ВЛ-10кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3 (ИП Донников).протяж.-15 м.	БП-001589	6	29.03.2024	180	271,38			271,38	180	257,81	18,09	18,09	239,72		
0	ВЛ-10кВа СИП-3 1*50-354м г.Новокузнецк ул.Обнорского,45 (Коротин).протяж.-354 м	БП-001613	6	29.03.2024	180	1 328,23			1 328,23	180	1 261,82	88,55	88,55	1 173,27		
1	ВЛ-35кВ 1,2 на ПС "Спутник" 35/6 кВ дл.1362м.	БП-000994	6	01.02.2023	105	3 194,25			3 194,25	105	2 524,98	365,06	212,95	2 159,92	0,022	51,53
2	ВЛ-6 кВ (от КТП-630 кВА до МТП-160 кВА),Кемерово, ул. Вахрушева, 40. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,109 км	БП-001597	6	29.03.2024	180	230,79			230,79	180	219,25	15,39	15,39	203,87		
3	ВЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА) Кемерово, ул. Вахрушева, 40. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,076 км	БП-001596	6	29.03.2024	180	183,61			183,61	180	174,43	12,24	12,24	162,19		
4	ВЛ-6 кВ Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка. протяж.0,78 км	БП-001605	6	29.03.2024	180	3 445,93			3 445,93	180	3 273,64	229,73	229,73	3 043,91		
5	ВЛ-6 кВ Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5. протяж. - 0,175 км	БП-001604	6	29.03.2024	180	487,16			487,16	180	462,80	32,48	32,48	430,33		
6	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл.-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2". протяж. - 0,633 км	БП-001619	6	29.03.2024	180	20,78			20,78	180	19,74	1,39	1,39	18,36		

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
7	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А (Газ.Сервис).протяж.-38 м.	БП-001614	6	29.03.2024	180	242,25			242,25	180	230,14	16,15	16,15	213,99		
8	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 (Сафарян).протяж.-47,1 м.	БП-001615	6	29.03.2024	180	288,77			288,77	180	274,33	19,25	19,25	255,08		
9	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б.(ДСК) .протяж.-950 м.	БП-001612	6	29.03.2024	180	2 425,27			2 425,27	180	2 304,01	161,68	161,68	2 142,32		
10	ВЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,03 км	БП-001627	6	29.03.2024	180	6,52			6,52	180	6,19	0,43	0,43	5,76	0,022	
11	ВЛ-6 кВ, адрес объекта:Кемерово, ул.Менжинского, юго-западнее №22а.ВЛ-6 кВ протяж. - 0,01 км	БП-001598	6	29.03.2024	180	27,50			27,50	180	26,13	1,83	1,83	24,29		
12	ВЛ-6 кВ, адрес объекта:Новокузнецк, ул. Доз, 12а. ВЛ-6 кВ протяж. - 0,01 км	БП-001595	6	29.03.2024	180	30,40			30,40	180	28,88	2,03	2,03	26,85		
13	ВЛ-6 кВ, Прокопьевский муниципальный район, территория СНТ «Медик» . протяж. - 1,35 км	БП-001606	6	29.03.2024	180	13,80			13,80	180	13,11	0,92	0,92	12,19		
14	ВЛ-6 кВ, СХПК «Зенковский», на з.у. с кад.№ 42:10:0205009:800,(Открытые Горные Работы)	БП-001617	6	29.03.2024	180	103,46			103,46	180	98,28	6,90	6,90	91,39		
15	ВЛ-6 кВ.,АС-50,протяж.- 5 м, (Кем.обл., г.Прокопьевск, ул .Ноградская,д.22)	БП-001609	6	29.03.2024	180	173,06			173,06	180	164,41	11,54	11,54	152,87		
16	ВЛ-6кВ КТПН Загорский-2 КЛ-0,4кВ	БП-001354	6	31.01.2024	180	2 201,74			2 201,74	180	2 067,19	146,78	146,78	1 920,40		
17	ВЛИ -0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП "Мягков"10/0,4кВ	БП-001712	6	19.03.2024	180	116,33			116,33	180	110,52	7,76	7,76	102,76	0,022	2,35
18	ВЛЭП - 10кВ, протяж. 1630м, Приг-й лесхоз, Червово-Ляпк. дача, кв. № 34,литера А,Б.протяж. - 1,63км	БП-001623	6	29.03.2024	180	344,98			344,98	180	327,73	23,00	23,00	304,73		
19	ВЛЭП-110кВ (ВЛ 110кВ отп Кра.Горка до ПС "Судж 110/6	БП-000104	6	19.12.2019	60	2 407,92			2 407,92	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
20	Возд. линии эл-дач к КТП 100/10/0,4кВ. (СНТ Дорожник, Новокуз. район, Ашмарино) протяж. 2,3км.	БП-001398	6	14.02.2024	180	2 583,69			2 583,69	180	2 440,15	172,25	172,25	2 267,90		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
1	Возд. линии эл-дач к ТП 10/0,4кВ (СНТ Путеец, Новокуз. район, Ашмарино)	БП-001399	6	14.02.2024	180	2 537,44			2 537,44	180	2 396,47	169,16	169,16	2 227,31		
2	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от КТП-400 кВА «Березка» кад. № 42:10:0304010:4926. протяж. - 3,847км	БП-001629	6	29.03.2024	180	2 580,30			2 580,30	180	2 451,28	172,02	172,02	2 279,26	0,022	52,04
3	Воздушная линия эл-дач 0,4кВ от КТП Ю-3-014 10/0,4кВ (СНТ Сосны) по ф.10-22А ПС 35/10кВ Водозабор	БП-001397	6	14.02.2024	180	1 787,38			1 787,38	180	1 688,09	119,16	119,16	1 568,93		
4	Воздушная линия эл/передач ВЛЗ-10кВ до РУ-10кВ СТП 10/0,4кВ мощностью 160кВ (д.Березовка)	БП-001037	6	01.07.2023	171	1 276,13			1 276,13	171	1 149,26	89,55	85,08	1 059,71	0,022	24,30
5	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе 829,3 м (д. Ивановка)	БП-001709	6	19.03.2024	180	47,67			47,67	180	45,29	3,18	3,18	42,11	0,022	0,96
6	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,594 км (Костенково)	БП-001393	6	14.02.2024	180	59,06			59,06	180	55,78	3,94	3,94	51,84		
7	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,870 км (Шорохово)	БП-001396	6	14.02.2024	180	130,50			130,50	180	123,25	8,70	8,70	114,55		
8	Воздушная линия электропередач 10-13-сп, протяженность 486м.	БП-000903	6	01.03.2022	121	126,82			126,82	121	92,23	12,58	8,45	79,66	0,022	1,89
9	Воздушная линия электропередач 10-39-сп, протяж. 515м.	БП-001182	6	03.10.2023	12	299,08			299,08	12	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Воздушная линия электропередач 10-4-25 протяж. 8320м.	БП-001410	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
11	Воздушная линия электропередач 10-6-22	БП-000986	6	01.12.2022	1	45,83			45,83	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
12	Воздушная линия электропередач 10-7/15-26 протяж. 1000м.	БП-001416	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
13	Воздушная линия электропередач 10-8/18-п3 протяж. 4200м.	БП-001411	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
14	Воздушная линия электропередач 10-9/15-П-2 протяж. 4580м.	БП-001412	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
15	Воздушная линия электропередач 10кВ (протяженность 3100 м., кад. № 42:04:0000000:954, д. Журавлево)	БП-001360	6	14.02.2024	180	720,21			720,21	180	680,20	48,01	48,01	632,18	0,022	14,44
16	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,184 км (Шорохово)	БП-001395	6	14.02.2024	180	40,02			40,02	180	37,79	2,67	2,67	35,13		

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
7	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,202 км (Шорохово)	БП-001394	6	14.02.2024	180	40,02			40,02	180	37,79	2,67	2,67	35,13		
8	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,4 км (Костенково)	БП-001392	6	14.02.2024	180	90,55			90,55	180	85,52	6,04	6,04	79,49		
9	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 288,3 км (д. Ивановка)	БП-001708	6	19.03.2024	180	47,67			47,67	180	45,29	3,18	3,18	42,11	0,022	0,96
0	Воздушная линия электропередач 35-Б-41,35-Б-42, протяженность 6000 м.	000001646	6	17.12.2019	120	38,91			38,91	120	19,45	3,89	2,59	15,56	0,022	0,39
1	Воздушная линия электропередач 35-ЯК (8300м) от ТП Патчинская-35/10кВ до ул.Мира 30Б	БП-001446	6	20.03.2024	180	11 000,00			11 000,00	180	10 450,00	733,33	733,33	9 716,67	0,022	221,83
2	Воздушная линия электропередач 6-10-30 протяж. 5285м.	БП-001419	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
3	Воздушная линия электропередач 6-11-1	БП-000987	6	01.12.2022	1	40,00			40,00	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Воздушная линия электропередач 6-15-7, протяженность 11200 м.	000000679	7	29.05.2020	60	62,50			62,50	60	5,21	5,21	3,13	0,00	0,022	0,03
5	Воздушная линия электропередач 6-18-30 протяж. 4080м.	БП-001413	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
6	Воздушная линия электропередач 6-20-1 проятж. 8100м.	БП-001415	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
7	Воздушная линия электропередач 6-22-7 протяж. 1350м.	БП-001417	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
8	Воздушная линия электропередач 6-23-1	000000678	6	26.07.2019	50	128,47			128,47	50	0,00	0,00	0,00	0,00		
9	Воздушная линия электропередач 6-27-21 протяж. 2200м.	БП-001418	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
0	Воздушная линия электропередач 6-45-21	БП-000988	6	01.12.2022	1	40,00			40,00	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
1	Воздушная линия электропередач 6-9-1 протяж. 7750м.	БП-001414	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
2	Воздушная линия электропередач 6кВ. Протяж. по трассе ВЛ 0,110км (Загорский) кад. 42:09:0312001:1044	БП-001361	6	14.02.2024	180	41,76			41,76	180	39,44	2,78	2,78	36,65	0,022	0,84
3	Воздушная линия электропередач ВЛ 6-8/22 ЛЭП 6-17 РП8 протяж.1700м.	БП-001420	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
4	Воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ СТП 10/0,4 мощностью 160кВА (д.Березовка)	БП-001039	6	01.07.2023	171	1 902,78			1 902,78	171	1 713,62	133,53	126,85	1 580,09	0,022	36,23
5	Воздушная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	БП-001391	6	14.02.2024	180	976,35			976,35	180	922,11	65,09	65,09	857,02		
6	Воздушная линия электропередачи ВЛ-0,4 кВ, на ж/б опорах, протяженностью 592 м.	БП-001448	6	20.03.2024	180	1 500,00			1 500,00	180	1 425,00	100,00	100,00	1 325,00		
7	Воздушно-кабельная линия ЛЭП-6 кВ до КТП-400 кВА «Березка» кад.№42:10:0304010:4923. протяж 1,165км	БП-001630	6	29.03.2024	180	1 534,38			1 534,38	180	1 457,66	102,29	102,29	1 355,37	0,022	30,94
8	Воздушно-кабельная линия электропередач 10-5-26, протяж. 505м.	БП-001421	6	01.03.2024	180	499,25			499,25	180	474,28	33,28	33,28	441,00		
9	Воздушно-кабельная ЛЭП-6кВ до ТП-1093 6/0,4кВ 100кВА Баррель, кад.№42:00:0000000:33405. пр. 5,434 км	БП-001671	6	29.03.2024	180	106,25			106,25	180	100,94	7,08	7,08	93,86	0,022	2,14
10	Воздушные линии эл-дач к ТП-193П 10/0,4кВ ЛЭП 10кВ от оп.2 ВЛ-10кВ ф.10-1-Ж ПС Осиновская	БП-001364	6	14.02.2024	180	380,19			380,19	180	359,07	25,35	25,35	333,72	0,022	7,62
11	Воздушные линии эл-дач к ТП-193П 10/0,4кВ ЛЭП-0,4кВ от ТП-193П 10/0,4кВ	БП-001365	6	14.02.2024	180	570,29			570,29	180	538,61	38,02	38,02	500,59	0,022	11,43
12	ВПКУ (опора №13 ЛЭП 10кВ ф.10-16-П от ПС 35/10кВ Родина)	БП-001012	4	31.03.2023	72	460,02			460,02	72	325,85	76,67	65,72	249,18		
13	Въездные ворота на ПС "Анжерская 35/6 кВ" 00001822	00001822	6	30.09.2020	49	536,86			536,86	49	0,00	0,00	0,00	0,00		
14	Выключатель масляный ВМГ133	000002822	7	26.07.2019	42	13,50			13,50	42	0,00	0,00	0,00	0,00		
15	Выключатель нагрузки ВН-400А 6кВ - 1	БП-001054	7	20.10.2023	240	50,00			50,00	240	47,08	2,50	2,50	44,58		
16	Выключатель нагрузки ВН-400А 6кВ - 2	БП-001055	7	20.10.2023	240	50,00			50,00	240	47,08	2,50	2,50	44,58		
17	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 1544 м	БП-001438	6	22.03.2024	180	108,00			108,00	180	102,60	7,20	7,20	95,40		
18	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 470 м	БП-001433	6	22.03.2024	180	33,00			33,00	180	31,35	2,20	2,20	29,15		
19	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС – 120, протяженностью L = 605 м	БП-001431	6	22.03.2024	180	43,00			43,00	180	40,85	2,87	2,87	37,98		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
10	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ на железобетонных опорах, АС–120, протяж.L = 996м (до оп. №60 Ф10-28М)	БП-001435	6	22.03.2024	180	70,00			70,00	180	66,50	4,67	4,67	61,83		
11	Высоковольтная ВЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 480 м	БП-001432	6	22.03.2024	180	34,00			34,00	180	32,30	2,27	2,27	30,03		
12	Высоковольтная ВЛЭП 10кВ на железобетонных опорах,АС – 120, протяж. L = 996 м (до оп.№60 Ф-10-6М)	БП-001441	6	22.03.2024	180	70,00			70,00	180	66,50	4,67	4,67	61,83		
13	Высоковольтная воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, протяженностью 37 м.	БП-001451	6	20.03.2024	180	300,00			300,00	180	285,00	20,00	20,00	265,00		
14	Высоковольтная воздушная линия электропередачи ВЛ-10 кВ на ж/б опорах, протяженностью 5 м.	БП-001449	6	20.03.2024	180	20,00			20,00	180	19,00	1,33	1,33	17,67		
15	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М1 к ТП-408)	БП-001455	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	190,00	13,33	13,33	176,67		
16	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М2 к ТП-418)	БП-001456	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	190,00	13,33	13,33	176,67		
17	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 15 м. (до муфты М3 к ТП-563)	БП-001457	6	20.03.2024	180	200,00			200,00	180	190,00	13,33	13,33	176,67		
18	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 153 м.	БП-001450	6	20.03.2024	180	730,00			730,00	180	693,50	48,67	48,67	644,83		
19	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 9 м.	БП-001452	6	20.03.2024	180	150,00			150,00	180	142,50	10,00	10,00	132,50		
20	Высоковольтная кабельная линия электропередачи КЛ-10 кВ, протяженностью 959 м.	БП-001453	6	20.03.2024	180	3 000,00			3 000,00	180	2 850,00	200,00	200,00	2 650,00		
21	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ на ААШвУ 3×150, протяженностью L = 838 м (до оп.№36 Ф10-6М)	БП-001434	6	22.03.2024	180	60,00			60,00	180	57,00	4,00	4,00	53,00		
22	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААБ 3×120, протяженностью L = 3250 м (до РП 10кВ яч.№13)	БП-001442	6	22.03.2024	180	230,00			230,00	180	218,50	15,33	15,33	203,17		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
23	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААБ 3×120, протяженностью L = 3250 м (до РП 10кВ яч.№14)	БП-001443	6	22.03.2024	180	230,00			230,00	180	218,50	15,33	15,33	203,17		
24	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяж. L = 405м (до РП 10кВ яч.№8)	БП-001439	6	22.03.2024	180	26,00			26,00	180	24,70	1,73	1,73	22,97		
25	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяж. L = 405м (до РП 10кВ яч.№22)	БП-001436	6	22.03.2024	180	28,00			28,00	180	26,60	1,87	1,87	24,73		
26	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 59 м (до оп. № 1 Ф 10-28М)	БП-001430	6	22.03.2024	180	4,00			4,00	180	3,80	0,27	0,27	3,53		
27	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 59 м (до оп. № 1 Ф 10-6М)	БП-001437	6	22.03.2024	180	4,00			4,00	180	3,80	0,27	0,27	3,53		
28	Высоковольтная КЛЭП 10 кВ, ААШвУ 3×150, протяженностью L = 838м (до оп.№36 Ф10-28М)	БП-001440	6	22.03.2024	180	60,00			60,00	180	57,00	4,00	4,00	53,00		
29	Диван 3-х местный (экокожа слоновая кость)	БП-000009	4	01.12.2018	84	45,09			45,09	84	6,44	6,44	6,44	0,00		
30	Диспетчерский центр ООО "ЭнергоПаритет"	БП-001691	4	13.03.2024	84	10 651,03			10 651,03	84	9 509,84	1 521,58	1 521,58	7 988,27		
31	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002870	7	26.07.2019	114	230,70			230,70	114	99,16	24,28	11,53	74,87		
32	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002871	7	26.07.2019	114	649,77			649,77	114	279,29	68,40	32,49	210,89		
33	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002872	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
34	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002873	7	26.07.2019	114	654,69			654,69	114	281,40	68,91	32,73	212,49		
35	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002874	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
36	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002875	7	26.07.2019	114	206,89			206,89	114	88,93	21,78	10,34	67,15		
37	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002876	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
38	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002877	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
39	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002878	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
40	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002879	7	26.07.2019	114	611,30			611,30	114	262,75	64,35	30,57	198,40		
41	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002880	7	26.07.2019	114	133,02			133,02	114	57,17	14,00	6,65	43,17		

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
2	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002881	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
3	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002882	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
4	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002883	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
5	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002884	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
6	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002885	7	26.07.2019	115	647,57			647,57	115	281,55	67,57	32,38	213,98		
7	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002886	7	26.07.2019	115	206,89			206,89	115	89,95	21,59	10,34	68,36		
8	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002887	7	26.07.2019	114	649,77			649,77	114	279,29	68,40	32,49	210,89		
9	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002888	7	26.07.2019	114	230,70			230,70	114	99,16	24,28	11,53	74,87		
0	Замена ВМГ-10 на ВВ-TEL - 7 шт. на РП 10/0,4 кВ № 25 (Сооружение РП 10/0,4 кВ №25)	БП-001343	5	29.12.2023	120	0,00	29.12.2023	26 398,99	26 398,99	120	23 759,09	2 639,90	2 639,90	21 119,19	0,022	493,66
1	Здание нежилое, площадь 247,4 кв.м., подстанция 35/6 "Анжерская" 00000055	00000055	10	30.09.2020	172	4 628,59			4 628,59	172	3 256,16	322,93	153,86	2 933,24	0,022	68,08
2	Здание подстанции 110/6 кВ Судженская	00000054	10	30.06.2021	164	3 427,84			3 427,84	164	2 549,98	250,82	113,94	2 299,16	0,022	53,34
3	Здание подстанции № 21	000000407	10	29.05.2020	36	70,00			70,00	36	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Здание подстанции № 3	000000146	10	17.12.2019	120	300,00			300,00	120	150,00	30,00	9,97	120,00	0,022	2,97
5	Здание подстанции №12, нежилое, 2-этажный, общая площадь 319,6 кв.м. (кад. 42:25:0101001:1135)	БП-001725	7	19.03.2024	240	1 723,40			1 723,40	240	1 658,77	86,17	86,17	1 572,60	0,022	35,55
6	Здание подстанции №28	БП-000901	8	01.03.2022	241	3 322,81			3 322,81	241	2 867,82	165,45	132,91	2 702,37	0,022	61,27
7	Здание трансформаторной подстанции ТСШВ, нежилое,1-эт., общая площ.53 кв. (кад. 42:32:0103015:10203)	БП-001727	7	19.03.2024	240	127,07			127,07	240	122,30	6,35	6,35	115,95	0,022	2,62
8	Здание электроцеха: нежилое, пл. 69,6 кв.м, г. Кемерово. кад. № 42:24:0101015:1779	БП-001642	7	29.03.2024	240	2 205,69			2 205,69	240	2 122,98	110,28	110,28	2 012,69	0,022	45,49
9	Здание, нежилое, площадь 315,8 кв. м., количество этажей: 1, РП "Физкультурник" 00000058	00000058	10	30.09.2020	172	2 035,74			2 035,74	172	1 432,12	142,03	67,67	1 290,09	0,022	29,94

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
50	Каб. линии 10кВ от РУ-10кВ РП-10кВ до РУ-10кВ ТП-630/10 (кабель ААБ2л-10 3х120) протяж. 385м	БП-001356	6	14.02.2024	180	452,39			452,39	180	427,26	30,16	30,16	397,10	0,022	9,07
51	Каб. линия КЛЭП-6 кВ ААБ 3х120, протяж 1640м от ТП-163 до ТП-663, Новокузнецк, ул.Черноморская,1	БП-001577	6	29.03.2024	180	689,95			689,95	180	655,45	46,00	46,00	609,46		
52	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16А,, кад. № объекта: 42:24:0501011:2768	БП-001517	6	31.03.2024	180	245,81			245,81	180	233,52	16,39	16,39	217,13	0,022	4,96
53	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16А,, кад. № объекта: 42:24:0501011:2769	БП-001518	6	31.03.2024	180	261,13			261,13	180	248,08	17,41	17,41	230,67	0,022	5,27
54	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.3 к ж/д по ул. Терешковой, 16Г, кад. № объекта: 42:24:0501011:2420	БП-001516	6	31.03.2024	180	813,57			813,57	180	772,89	54,24	54,24	718,65	0,022	16,41
55	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.5 к ж/д пр. Московский, 4А,, кад. № объекта: 42:24:0501011:1801	БП-001513	6	31.03.2024	180	851,46			851,46	180	808,89	56,76	56,76	752,13	0,022	17,17
56	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-21.5, кад. № объекта: 42:24:0501011:2106	БП-001520	6	31.03.2024	180	472,39			472,39	180	448,77	31,49	31,49	417,28	0,022	9,53
57	Кабельная линия 0,4 кВ, 172 м, кад. № объекта: 42:24:0501011:1264	БП-001508	6	31.03.2024	180	218,69			218,69	180	207,76	14,58	14,58	193,18	0,022	4,41
58	Кабельная линия 0,4 кВ, 285 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6660	БП-001506	6	31.03.2024	180	244,19			244,19	180	231,98	16,28	16,28	215,70	0,022	4,92
59	Кабельная линия 0,4 кВ, 292 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6036	БП-001505	6	31.03.2024	180	270,18			270,18	180	256,67	18,01	18,01	238,66	0,022	5,45
70	Кабельная линия 0,4 кВ,, кад. № 42:24:0201013:7560	БП-001523	6	31.03.2024	180	301,62			301,62	180	286,54	20,11	20,11	266,43	0,022	6,08
71	Кабельная линия 0,4 кВ,, кад. № 42:24:0201013:7561	БП-001522	6	31.03.2024	180	95,44			95,44	180	90,67	6,36	6,36	84,31	0,022	1,92
72	Кабельная линия 0,4 кВ,, кад. № объекта: 42:24:0201013:7071	БП-001521	6	31.03.2024	180	347,14			347,14	180	329,78	23,14	23,14	306,64	0,022	7,00
73	Кабельная линия 0,4 кВ,172 м. кад. № объекта: 42:24:0201013:6661	БП-001507	6	31.03.2024	180	161,67			161,67	180	153,58	10,78	10,78	142,80	0,022	3,26
74	Кабельная линия 0,4 кВ,223 м. кад. № объекта: 42:24:0501011:1263	БП-001509	6	31.03.2024	180	281,45			281,45	180	267,38	18,76	18,76	248,62	0,022	5,68
75	Кабельная линия 0,4 кВ,301 м. кад. № объекта: 42:24:0201013:6026	БП-001504	6	31.03.2024	180	278,84			278,84	180	264,90	18,59	18,59	246,31	0,022	5,62
76	Кабельная линия 0,4кВ от ТП1 к ж.д. №1, №2, №3, №4. протяж. 1,437км	БП-001358	6	14.02.2024	180	4 539,66			4 539,66	180	4 287,46	302,64	302,64	3 984,82	0,022	91,00

	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
7	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе 1400 м (Юрга г, Краматорская ул - Мира ул)	БП-001402	6	14.02.2024	180	363,65			363,65	180	343,45	24,24	24,24	319,21		
8	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,565 км (пос. Загорский) Кад.№ 42:09:0312001:1043	БП-001729	6	19.03.2024	180	62,74			62,74	180	59,61	4,18	4,18	55,42	0,022	1,27
9	Кабельная линия 10 кВ от РП №43 к ТП №21.5, кад. № объекта: 42:24:0000000:3592	БП-001515	6	31.03.2024	180	2 710,01			2 710,01	180	2 574,51	180,67	180,67	2 393,84	0,022	54,65
0	Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП-708,, кад. № объекта: 42:24:0000000:3497	БП-001519	6	31.03.2024	180	309,99			309,99	180	294,49	20,67	20,67	273,83	0,022	6,25
1	Кабельная линия 10 кВ от ТП №21.5 к ТП №21.3, кад. № объекта: 42:24:0501011:1267	БП-001514	6	31.03.2024	180	1 634,79			1 634,79	180	1 553,05	108,99	108,99	1 444,06	0,022	32,97
2	Кабельная линия 10 кВ, 271 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6031	БП-001502	6	31.03.2024	180	639,79			639,79	180	607,80	42,65	42,65	565,15	0,022	12,90
3	Кабельная линия 10 кВ, 308 м, кад. № объекта: 42:24:0201013:6037	БП-001503	6	31.03.2024	180	726,67			726,67	180	690,34	48,44	48,44	641,89	0,022	14,65
4	Кабельная линия 10кВ от ПС 110кВ Тепличная до ТП1. протяж. 66м	БП-001359	6	14.02.2024	180	749,90			749,90	180	708,24	49,99	49,99	658,25	0,022	15,03
5	Кабельная линия 6кВ. Протяж. по трассе КЛ 0,150км (г. Новокузнецк)	БП-001401	6	14.02.2024	180	112,03			112,03	180	105,80	7,47	7,47	98,34		
6	Кабельная линия 6кВ. Протяженность по трассе КЛ 0,045 км (пос. Загорский) кад.42:09:0312001:1042	БП-001357	6	14.02.2024	180	42,53			42,53	180	40,17	2,84	2,84	37,33	0,022	0,85
7	Кабельная линия электроп. высоковольтн. междуТП-2-ТП-9,между ТП-9-РП. кад.№42:24:0101015:5131.0,29км	БП-001656	6	29.03.2024	180	30,99			30,99	180	29,44	2,07	2,07	27,38	0,022	0,63
8	Кабельная линия электропередач 10-13	БП-001184	6	03.10.2023	12	677,61			677,61	12	0,00	0,00	0,00	0,00		
9	Кабельная линия электропередач 10-15-26, протяж. 550м.	БП-001424	6	01.03.2024	180	12,64			12,64	180	12,00	0,84	0,84	11,16		
0	Кабельная линия электропередач 10-26-н протяж. 180м.	БП-001422	6	01.03.2024	180	40,00			40,00	180	38,00	2,67	2,67	35,33		
1	Кабельная линия электропередач 10-27	БП-000985	6	01.12.2022	1	40,00			40,00	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Кабельная линия электропередач 10-39	БП-001183	6	03.10.2023	12	68,80			68,80	12	0,00	0,00	0,00	0,00		
3	Кабельная линия электропередач 10-5	БП-000984	6	01.12.2022	1	40,00			40,00	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Кабельная линия электропередач 10-7-26, протяж. 560м.	БП-001185	6	03.10.2023	12	5,28			5,28	12	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
95	Кабельная линия электропередач 10-8-н, протяж. 330м.	БП-001426	6	01.03.2024	180	58,51			58,51	180	55,59	3,90	3,90	51,69		
96	кабельная линия электропередач 6-11	000001325	6	24.11.2021	24	75,00			75,00	24	0,00	0,00	0,00	0,00		
97	Кабельная линия электропередач 6-11 протяж. 280м.	БП-001428	6	01.03.2024	180	75,00			75,00	180	71,25	5,00	5,00	66,25		
98	кабельная линия электропередач 6-12	000000952	6	24.11.2021	24	75,00			75,00	24	0,00	0,00	0,00	0,00		
99	Кабельная линия электропередач 6-12 протяж. 260м.	БП-001427	6	01.03.2024	180	75,00			75,00	180	71,25	5,00	5,00	66,25		
00	Кабельная линия электропередач 6-14, протяж. 170м.	БП-001425	6	01.03.2024	180	19,65			19,65	180	18,67	1,31	1,31	17,36		
01	Кабельная линия электропередач 6-17 протяж. 170м.	БП-001423	6	01.03.2024	180	19,65			19,65	180	18,67	1,31	1,31	17,36		
02	Кабельная линия электропередач № 1	000002919	6	26.07.2019	55	632,11			632,11	55	0,00	0,00	0,00	0,00		
03	Кабельная линия электропередач № 2	000002920	6	26.07.2019	55	632,11			632,11	55	0,00	0,00	0,00	0,00		
04	Кабельная линия электропередач высоковольтная между ЦРП - ТП-11. Протяженность - 0,9 км	БП-001659	6	29.03.2024	180	6,77			6,77	180	6,43	0,45	0,45	5,98	0,022	0,14
05	Кабельная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	БП-001400	6	14.02.2024	180	36,64			36,64	180	34,60	2,44	2,44	32,16		
06	Кабельная линия электропередачи высоковольтн. между ГРУ НК ТЭЦ и ЦРП.кад.№ 42:24:0101015:5129.15,6км	БП-001658	6	29.03.2024	180	636,82			636,82	180	604,98	42,45	42,45	562,52	0,022	12,84
07	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-1 -ТП-9. кад. № 42:24:0101015:5130. 0,53 км.	БП-001655	6	29.03.2024	180	62,64			62,64	180	59,51	4,18	4,18	55,33	0,022	1,26
08	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-3 -ТП-8, кад. № 42:24:0101015:5132. 0,4 км.	БП-001651	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	54,56	3,83	3,83	50,73	0,022	1,16
09	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-6 -ТП-3. кад. № 42:24:0101015:5124. 0,38 км.	БП-001652	6	29.03.2024	180	57,30			57,30	180	54,44	3,82	3,82	50,62	0,022	1,16
10	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ТП-8 -ТП-2, кад. № 42:24:0101015:5126. 0,28 км.	БП-001650	6	29.03.2024	180	57,30			57,30	180	54,44	3,82	3,82	50,62	0,022	1,16
11	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП -ТП-6. кад. № 42:24:0101015:5123. 0,45 км.	БП-001653	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	54,56	3,83	3,83	50,73	0,022	1,16

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
12	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП и ТП-1. кад. № 42:24:0101015:5125. 0,58км	БП-001657	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	54,56	3,83	3,83	50,73	0,022	1,16
13	Кабельная линия электропередачи высоковольтная между ЦРП-РУ-6. кад. № 42:24:0101015:5128. 1,8 км	БП-001654	6	29.03.2024	180	57,43			57,43	180	54,56	3,83	3,83	50,73	0,022	1,16
14	Кабельная эстакада	000002891	6	26.07.2019	114	410,15			410,15	114	176,29	43,17	27,34	133,12		
15	КАМАЗ VIN ЕА2438240Р0000754	БП-001335	5	11.12.2023	120	12 311,18			12 311,18	120	11 080,06	1 231,12	1 231,12	9 848,95		
16	Камера КСО"Новация" сх.002 отходящая	3003	7	29.05.2020	163	6 449,43			6 449,43	163	4 273,24	474,80	322,47	3 798,44		
17	КВЛ-6 кВ Воздушно-кабельная линия электропередач ф.6-2Ш, протяж. 730 м, кад.№ 42:04:0210001:157	БП-001501	6	31.03.2024	180	380,00			380,00	180	361,00	25,33	25,33	335,66	0,022	7,66
18	КВЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП-1-6/0,4 кВ до МТП 6/0,4 кВ; кад. № 42:24:0101015:5924,протяж. - 0,263 км.	БП-001632	6	29.03.2024	180	2 267,71			2 267,71	180	2 154,32	151,18	151,18	2 003,14	0,022	45,73
19	КВЛ-6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5877. протяж. - 0,65 км	БП-001670	6	29.03.2024	180	2 654,87			2 654,87	180	2 522,13	176,99	176,99	2 345,14	0,022	53,54
20	КВЛ-6 ф.6-22 отРУ-6 кВ ТП-1226,6/0,4 до оп.№4 ф.6-22.ПС ПФ Северная. кад.№ 42:24:0301008:580-1,009км	БП-001667	6	29.03.2024	180	359,82			359,82	180	341,83	23,99	23,99	317,84	0,022	7,26
21	КВЛ-6 ф.6-8 от РУ-6 кВ ТП-1226 6/0,4 до ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ. кад. № 42:24:0301008:579. 1,077 км	БП-001666	6	29.03.2024	180	470,54			470,54	180	447,01	31,37	31,37	415,64	0,022	9,49
22	КЛ-0,4 кВ (от ТП до опоры №1), Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2. протяж. - 0,07 км	БП-001578	6	29.03.2024	180	126,32			126,32	180	120,01	8,42	8,42	111,59		
23	КЛ-10 кВ (РП №43 - ТП №21.2),, кад. № 42:24:0000000:3726	БП-001512	6	31.03.2024	180	1 662,47			1 662,47	180	1 579,35	110,83	110,83	1 468,52	0,022	33,53
24	КЛ-10 кВ (ТП №14 - ТП №6.1, ТП №6.2) кад.№ 42:00:0000000:33156	БП-001510	6	31.03.2024	180	3 800,65			3 800,65	180	3 610,62	253,38	253,38	3 357,24	0,022	76,65
25	КЛ-10 кВ (ТП №21.2 - ТП №21.3), , кад. № 42:24:0501011:3072	БП-001511	6	31.03.2024	180	1 447,01			1 447,01	180	1 374,66	96,47	96,47	1 278,19	0,022	29,18
26	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3(ИП Донников).протяж.-550 м.	БП-001576	6	29.03.2024	180	1 951,33			1 951,33	180	1 853,76	130,09	130,09	1 723,68		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
27	КЛ-10 кВ, адрес объекта: г. Кемерово, ул. Терешковой, 41. протяж. - 0,03 км	БП-001579	6	29.03.2024	180	53,68			53,68	180	51,00	3,58	3,58	47,42		
28	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34. протяж. - 0,0729 км	БП-001582	6	29.03.2024	180	756,37			756,37	180	718,55	50,42	50,42	668,13		
29	КЛ-10 кВ, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка». протяж. 250 м.	БП-001587	6	29.03.2024	180	7,46			7,46	180	7,09	0,50	0,50	6,59		
30	КЛ-6 (10) кВ от РП-6 кВ до РП-6 кВ, г. Кемерово, кад. №42:24:0101015:5868.протяж. - 0,36км	БП-001668	6	29.03.2024	180	794,70			794,70	180	754,96	52,98	52,98	701,98	0,022	16,03
31	КЛ-6 кВ (от РП-9 до ТП-694), г. Новокузнецк, проспект Н.С. Ермакова, 7Б. протяж. - 0,15 км.	БП-001631	6	29.03.2024	180	897,84			897,84	180	852,95	59,86	59,86	793,09	0,022	18,11
32	КЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), адрес объекта: Кемерово, ул. Вахрушева, 40. протяж. - 0,012 км	БП-001580	6	29.03.2024	180	51,32			51,32	180	48,76	3,42	3,42	45,33		
33	КЛ-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, кад. № 42:24:0101015:5869.протяж. - 0,62 км	БП-001669	6	29.03.2024	180	1 334,94			1 334,94	180	1 268,19	89,00	89,00	1 179,20	0,022	26,92
34	КЛ-6 кВ от РП-2 до ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, г. Прокопьевск, потяженность - 0,08 км.	БП-001660	6	29.03.2024	180	438,81			438,81	180	416,87	29,25	29,25	387,61	0,022	8,85
35	КЛ-6 кВ, Новокузнецк, ул. Производственная, 21. протяж. - 0,2 км	БП-001585	6	29.03.2024	180	579,60			579,60	180	550,62	38,64	38,64	511,98		
36	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б(ДСК).протяж.-35,2 м	БП-001588	6	29.03.2024	180	260,32			260,32	180	247,30	17,35	17,35	229,95		
37	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кем.обл., г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22.протяж. 35 м	БП-001586	6	29.03.2024	180	173,06			173,06	180	164,41	11,54	11,54	152,87		
38	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,12 км	БП-001664	6	29.03.2024	180	225,65			225,65	180	214,37	15,04	15,04	199,32	0,022	
39	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,13 км	БП-001665	6	29.03.2024	180	56,51			56,51	180	53,68	3,77	3,77	49,91	0,022	

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
0	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,32 км	БП-001662	6	29.03.2024	180	121,71			121,71	180	115,62	8,11	8,11	107,51	0,022	
1	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяженность - 0,9 км	БП-001661	6	29.03.2024	180	186,29			186,29	180	176,97	12,42	12,42	164,55	0,022	
2	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны. Протяж. - 0,9 км.(2)	БП-001663	6	29.03.2024	180	186,29			186,29	180	176,97	12,42	12,42	164,55	0,022	
3	КЛ-6 кВ, Кем. р-н, на земельном участке 42:04:0207001:239. протяж. - 0,026 км	БП-001583	6	29.03.2024	180	479,91			479,91	180	455,92	31,99	31,99	423,92		
4	КЛ-6 кВ, Кемерово, ул. Осиновская, западнее участка №44. протяж. - 0,16 км	БП-001584	6	29.03.2024	180	967,73			967,73	180	919,34	64,52	64,52	854,83		
5	КЛ-6 кВ, Кемерово, ул.Менжинского, юго-западнее №22а.- КЛ-6 кВ (Кабель),ААБ-3х50. протяж. -0,015 км	БП-001581	6	29.03.2024	180	34,41			34,41	180	32,69	2,29	2,29	30,39		
6	Комплексная трансформаторная подстанция КТП-250/6 ТП-94, нежилое здание, площадь 7,6 кв.м.	БП-001524	7	31.03.2024	240	718,29			718,29	240	691,35	35,91	35,91	655,44	0,022	14,81
7	Комплект трансформаторов ТМГФ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ,У/Ун-0 из 2-х штук	000002915	7	26.07.2019	135	623,93			623,93	135	323,52	55,46	31,20	268,06		
8	Комплектная двух-трансформаторная подстанция 10/0,4кВ (2КТПН-630-10/0,4 Юрга)	БП-001368	7	14.02.2024	240	303,65			303,65	240	291,00	15,18	15,18	275,82	0,022	6,23
9	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-630-10/0,4 У1 (Бегемот)	БП-001366	7	14.02.2024	240	288,87			288,87	240	276,84	14,44	14,44	262,39	0,022	5,93
0	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, пл. 37,7 кв.м, кад. № объекта: 42:24:0101030:19488	БП-001534	7	31.03.2024	240	1 870,39			1 870,39	240	1 800,25	93,52	93,52	1 706,73	0,022	38,58
1	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-59	000002164	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
2	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-61	000001326	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
3	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-64	000002902	7	17.12.2019	120	409,00			409,00	120	204,50	40,90	20,45	163,60		

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
54	Комплектная трнасформаторная подстанция КТП 250 6/0,4 кВ	000002918	7	26.07.2019	76	857,75			857,75	76	124,15	124,15	42,89	0,00		
55	компьютер бух.	БП-000093	2	27.08.2019	60	42,10			42,10	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
56	Конф.-стол с 3 кабель-каналами (375*125*75) (орех)	БП-000005	4	01.12.2018	84	137,79			137,79	84	19,68	19,68	19,68	0,00		
57	конференц-камера	БП-000092	2	27.09.2019	60	64,08			64,08	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
58	конференц-стол ДСП 180*9180*h73.5 (В8) (ясень)	БП-000010	4	04.12.2018	84	40,66			40,66	84	5,81	5,81	5,81	0,00		
59	КТП 10/0,4 Кв 400 КвА	БП-001722	7	19.03.2024	240	234,79			234,79	240	225,99	11,74	11,74	214,25		
60	КТП-6/0,4кВ Тимбермаш - Ф-6-18 - РП-6/6кВ - Ф-6-308, Ф-6-458 - ПС 110/6кВ Опорная-6	БП-001721	7	19.03.2024	240	218,08			218,08	240	209,90	10,90	10,90	199,00		
61	Линии электропередачи от РП 6/6 до границ зем. участка с кад № 42:30:0303090:2557, протяж. 378 п.м.	БП-001707	6	19.03.2024	180	40,76			40,76	180	38,72	2,72	2,72	36,01		
62	Линия ЛЭП 0,4кВ и трансформаторная подстанция, протяж. 762м. кад.№42:09:0000000:1889	БП-001447	6	20.03.2024	180	3 000,00			3 000,00	180	2 850,00	200,00	200,00	2 650,00	0,022	60,50
63	Линия электропередач КЛ-10кВ 12640м.	БП-001040	6	01.07.2023	112	10 623,93			10 623,93	112	9 011,37	1 138,28	708,26	7 873,09	0,022	185,73
64	Линия электропередачи КЛ-0,4кВ протяженностью 1029м.	БП-001038	6	01.07.2023	112	1 392,36			1 392,36	112	1 181,02	149,18	92,82	1 031,84	0,022	24,34
65	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(1цепь)	БП-000869	6	15.12.2021	121	4 694,39			4 694,39	121	3 297,71	465,56	312,96	2 832,15	0,022	67,43
66	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(2цепь)	БП-000871	6	15.12.2021	121	4 734,78			4 734,78	121	3 326,08	469,56	315,65	2 856,52	0,022	68,01
67	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП-250 кВА 6/0,4 кВ в ГСТ-5 "Изора"	БП-001688	6	04.03.2024	180	4 812,68			4 812,68	180	4 572,05	320,85	320,85	4 251,20	0,022	97,06
68	ЛЭП-0,4 кВ от ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА	БП-001711	6	19.03.2024	180	561,52			561,52	180	533,44	37,43	37,43	496,01	0,022	11,32
69	ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ 2КТП-10/0,4 кВ до РУ-10 кВ КТП-10/0,4 кВ с КТП-10/0,4 кВ, Тухачевского 60А	БП-001500	6	31.03.2024	180	2 487,65			2 487,65	180	2 363,27	165,84	165,84	2 197,42	0,022	50,17
70	ЛЭП-6 кВ от опоры № 23 ВЛ-6 кВ ф.10-4-Ч с СТП-24/6/0,4 кВ	БП-001710	6	19.03.2024	180	125,34			125,34	180	119,07	8,36	8,36	110,72	0,022	2,53
71	ЛЭП-6 кВ от энергопринимающих устройств ООО "АнжерНК" до ПС110/6кВ "Мазутная"	БП-000002	6	29.09.2017	121	23 011,03			23 011,03	121	6 465,91	2 282,09	1 534,07	4 183,82	0,022	117,15
72	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001481	7	30.04.2020	60	755,42			755,42	60	50,36	50,36	37,77	0,00		

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
3	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001480	6	30.04.2020	60	755,42			755,42	60	50,36	50,36	50,36	0,00		
4	Мачтовый пункт ЯКНО-10	000002028	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
5	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-20	000001941	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
6	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 1	000001821	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
7	Мачтовый трансформаторный пункт № 69	000002972	7	17.12.2019	120	268,58			268,58	120	134,29	26,86	13,43	107,43		
8	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-1	000001989	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
9	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-11	000001957	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
10	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-12	000001841	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
11	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-13	000001988	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
12	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-16	000002019	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
13	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-2	000001819	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
14	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-21	000001987	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
15	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-22	000002013	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
16	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-24	000002045	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
17	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-25	000002046	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
18	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-26	000002049	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
19	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-27	000002050	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
20	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-29	000002112	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
21	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-3	000002020	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
22	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-30	000002029	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
23	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-31	000002043	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
24	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-4	000001948	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
25	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-42	000001934	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
26	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-43	000001983	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
27	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-44	000001991	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
18	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-45	000001992	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
19	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-46	000001993	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
20	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-47	000001885	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
21	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-5	000001949	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
22	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-50	000001985	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
23	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-53	000001853	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
24	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-54	000001828	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
25	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000001328	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
26	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000002481	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
27	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-57	000001327	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
28	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-58	000001961	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
29	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-64	000002026	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
30	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-65	000001951	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
31	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-66 10/0,4 кВ	000002954	7	17.12.2019	120	267,48			267,48	120	133,74	26,75	13,37	106,99		
32	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-67 10/0,4 кВ	000002955	7	17.12.2019	120	782,56			782,56	120	391,28	78,26	39,13	313,03		
33	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-68 10/0,4 кВ	000002956	7	17.12.2019	120	741,97			741,97	120	370,99	74,20	37,10	296,79		
34	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-70	000002983	7	17.12.2019	120	379,79			379,79	120	189,89	37,98	18,99	151,92		
35	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-71	000002984	7	17.12.2019	120	338,16			338,16	120	169,08	33,82	16,91	135,26		
36	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-72	000002985	7	17.12.2019	120	227,89			227,89	120	113,94	22,79	11,39	91,16		
37	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-73	000002986	7	17.12.2019	120	241,76			241,76	120	120,88	24,18	12,09	96,70		
38	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-74	000002987	7	17.12.2019	120	194,78			194,78	120	97,39	19,48	9,74	77,91		
39	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-75	000002995	7	17.12.2019	120	199,92			199,92	120	99,96	19,99	10,00	79,97		
40	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-76	000002996	7	17.12.2019	120	234,88			234,88	120	117,44	23,49	11,74	93,95		
41	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-8	000002110	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
42	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-9	000001974	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
23	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 2	000002118	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
24	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 3	000002044	7	17.12.2019	120	8,33			8,33	120	4,17	0,83	0,42	3,33		
25	мебель для приемной (комплект кух.)	БП-000004	4	21.12.2018	84	88,49			88,49	84	12,64	12,64	12,64	0,00		
26	МТП-6/0,4 кВ 25 кВА от оп. №1; пл. 0,3 кв.м, г. Кемерово (Теле-2), кад. № 42:24:0101015:5925	БП-001648	7	29.03.2024	180	490,68			490,68	180	466,14	32,71	24,53	433,43	0,022	9,90
27	мульти сплит-система BALLU	БП-000008	4	01.12.2018	84	456,43			456,43	84	65,20	65,20	65,20	0,00		
28	МФУ лазерный Kyocera TASKalfa 2554ci А3, цветной	БП-000989	3	03.02.2023	60	390,00			390,00	60	247,00	78,00	78,00	169,00		
29	Наружные сети электроснабжения : г.Кемерово, Заводской р-н, кад.№42:24:0101030:17175. протяж. 0,43км	БП-001633	6	29.03.2024	180	145,41			145,41	180	138,14	9,69	9,69	128,44	0,022	2,93
30	Нежилое помещение №167 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д,11, общей площадью 19,9 к	БП-000117	10	27.11.2019	361	658,33			658,33	361	547,09	21,88	21,88	525,21	0,022	11,80
31	Нежилое помещение №168 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д,11, общей площадью 19,9 к	БП-000118	10	27.11.2019	361	658,33			658,33	361	547,09	21,88	21,88	525,21	0,022	11,80
32	Нежилое помещение №170 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д,11, общей площадью 19,9 к	БП-000119	10	27.11.2019	361	675,00			675,00	361	560,94	22,44	22,44	538,50	0,022	12,09
33	нежилое помещение с кад. №42:24:0101001:5975 (гараж, бокс 18)	БП-001014	10	05.04.2023	361	1 030,00			1 030,00	361	972,94	34,24	34,24	938,70	0,020	19,12
34	нежилое помещение с кад. №42:24:0101001:8996 (гараж, бокс 17)	БП-001013	10	05.04.2023	361	1 030,00			1 030,00	361	972,94	34,24	34,24	938,70	0,020	19,12
35	нежилое помещение с кадастровым номером 42:24:0501014:7590	БП-000136	9	18.03.2020	360	10 583,33			10 583,33	360	8 907,64	352,78	352,78	8 554,86	0,020	174,62
36	Оборудование РП №6	БП-001337	7	29.12.2023	240	0,00	29.12.2023	23 779,69	23 779,69	240	22 590,71	1 188,98	1 188,98	21 401,73		
37	Оборудование РП №8	БП-001043	7	29.09.2023	240	0,00	29.09.2023	24 229,28	24 229,28	240	22 714,95	1 211,46	1 211,46	21 503,48		
38	Оборудование ССПИ ПС 110кВ "Карагайлинская-Новая"	БП-001341	7	29.12.2023	240	0,00	29.12.2023	4 927,04	4 927,04	240	4 680,69	246,35	246,35	4 434,33		
39	Оборудование электроподстанции	БП-000099	7	25.12.2019	60	212,20			212,20	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
40	ОборудованиеКТПН РМЗ(Тр-рТМ-400-1шт.Разъед.РВ-2шт.Расп.устр.РВНО-2шт.Шин.мост,Разряд.РВО,КонструкПК)	000002201	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
41	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001849	00001849	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	18,27	18,27	10,74	0,00		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
42	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001850	00001850	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	18,27	18,27	10,74	0,00		
43	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001851	00001851	7	31.05.2021	47	214,72			214,72	47	18,27	18,27	10,74	0,00		
44	ОРУ-35 кв ПС 35/6 Таёжная	00000111	7	30.04.2020	60	663,85			663,85	60	44,26	44,26	33,19	0,00	0,022	0,19
45	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛ1	00001861	7	31.05.2021	52	3 610,95			3 610,95	52	624,97	624,97	180,55	0,00		
46	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛ1 с прив	00001865	7	31.05.2021	56	3 610,95			3 610,95	56	838,26	773,78	180,55	64,48		
47	Отходящие кабельные линии электропередачи КЛ-0,4 кВ, протяженностью 790 м.	БП-001454	6	20.03.2024	180	2 000,00			2 000,00	180	1 900,00	133,33	133,33	1 766,67		
48	ПКУ-10 кВ (с. Костенково)	БП-001406	4	14.02.2024	84	53,25			53,25	84	46,91	7,61	7,61	39,30		
49	ПКУ-10 кВ (с.Шорохово)	БП-001407	4	14.02.2024	84	108,48			108,48	84	95,57	15,50	15,50	80,07		
50	Подстанция "Спутник" 35/6 кВ S=1256,5 кв.м.	БП-000993	6	01.02.2023	105	11 253,20			11 253,20	105	8 895,39	1 286,08	750,21	7 609,31	0,022	181,55
51	Подстанция трансформаторная компл.-тная КТПБ 35-4Н	БП-000995	6	01.02.2023	105	14 478,96			14 478,96	105	11 445,28	1 654,74	965,26	9 790,54		
52	Прибор учета СЕ 208 (№ 42:04:0331001:601)	БП-001025	4	16.08.2023	84	12,99			12,99	84	10,52	1,86	1,86	8,66		
53	Прибор учета СЕ 208 (№ 42:04:0331001:602)	БП-001026	4	16.08.2023	84	12,99			12,99	84	10,52	1,86	1,86	8,66		
54	Привод пружинный ПП-67К (сх.11224)	000002976	4	26.07.2019	160	157,65			157,65	160	0,00	0,00	0,00	0,00		
55	Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ (п. Загорский)	БП-001408	4	14.02.2024	84	34,59			34,59	84	30,48	4,94	4,94	25,53		
56	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-14 №1(отпайка на ТП"Очистные сооружения")	000002906	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00	0,00		
57	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №2(отпайка на ТП"Очистные сооружения")	000002907	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00	0,00		
58	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №3 (отпайка на МТП №759"пос.Радужный")	000002908	7	26.07.2019	63	685,98			685,98	63	0,00	0,00	0,00	0,00		
59	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №4 (отпайка на МТП № 43,54)	000002909	7	26.07.2019	63	883,69			883,69	63	0,00	0,00	0,00	0,00		
60	Распред.уст-во КРУ-6-10	00000116	7	30.04.2020	60	2 246,03			2 246,03	60	149,74	149,74	112,30	0,00		
61	Распред.уст-во КРУ-6-10	00000130	7	31.05.2021	40	10 822,92			10 822,92	40	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
52	Распред.уст-во ОРУ-110 кв	00000117	7	31.05.2021	40	4 212,20			4 212,20	40	0,00	0,00	0,00	0,00		
53	Распред.уст-во ОРУ-35 кв 00000129	00000129	6	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
54	Распред.уст-во РУ-6кв 00000132	00000132	6	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
55	Распределительное устройство КСО-272	000001180	7	29.05.2020	120	5 969,82			5 969,82	120	3 233,65	596,98	298,49	2 636,67		
56	Распределительное устройство КСО-272	000001181	7	29.05.2020	120	6 400,17			6 400,17	120	3 466,76	640,02	320,01	2 826,74		
57	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000153	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
58	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000154	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
59	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000155	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
70	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000156	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
71	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000157	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
72	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000158	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
73	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000159	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
74	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000160	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
75	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000161	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
76	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000162	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
77	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000163	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
78	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000164	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
79	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000165	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
80	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000166	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
81	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000167	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
82	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000169	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
83	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000168	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
84	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000170	7	17.12.2019	120	80,67			80,67	120	40,34	8,07	4,03	32,27		
85	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000171	7	17.12.2019	120	95,90			95,90	120	47,95	9,59	4,80	38,36		
86	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000536	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
87	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000152	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
88	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12 5/630 УХЛ1 - 1	БП-001048	7	02.10.2023	101	229,16			229,16	101	197,39	27,23	11,46	170,17		
89	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12 5/630 УХЛ1 - 2	БП-001049	7	02.10.2023	101	229,16			229,16	101	197,39	27,23	11,46	170,17		
90	Ресепшн	БП-000017	4	29.01.2019	84	82,83			82,83	84	12,82	11,83	11,83	0,99		
91	РП-6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, площадью12 кв.м, кад. № 42:24:0101015:5870	БП-001644	7	29.03.2024	240	1 694,70			1 694,70	240	1 631,15	84,74	84,74	1 546,42	0,022	34,95
92	сервер Supermicro SuperServer 2U 6029P-TRT	БП-000756	2	12.05.2021	36	308,84			308,84	36	0,00	0,00	0,00	0,00		
93	сервер виртуализации	БП-001021	2	03.08.2023	36	242,39			242,39	36	134,66	80,80	80,80	53,86		
94	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА 6/0,4кВ инв.№2960	БП-001053	7	20.10.2023	240	480,00			480,00	240	452,00	24,00	24,00	428,00		
95	Силовой трансформатор ТМ-400 кВА 6/0,4кВ инв.№2967	БП-001052	7	20.10.2023	240	480,00			480,00	240	452,00	24,00	24,00	428,00		
96	Сооруж. электроэн-ки линейное: ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4 МТП-10/0,4кВ №094П до вводных РУ-0,4кВ д.№27,29	БП-001362	6	14.02.2024	180	61,35			61,35	180	57,94	4,09	4,09	53,85	0,022	1,23
97	Сооруж. электроэн-ки линейное: ВЛ-10кВ от опоры №29 ф.10-6-Ю от ПС 110/10кВ Таскаевская до РУ-10кВ	БП-001363	6	14.02.2024	180	49,41			49,41	180	46,67	3,29	3,29	43,37	0,022	0,99
98	Сооружение линейное электротех. ВЛИ-0,4кВ от МТП10/0,4кВ до границ з.у. с кад.ном.42:01:0115004:0022	БП-000867	6	05.10.2021	121	74,94			74,94	121	51,41	7,43	5,00	43,97	0,022	1,05
99	Сооружение линейное электротехнич. ЛЭП-6кВ от яч.№10 РУ-6кВ ПС 110кВ Афонинская до РУ-6кВ ТП-3630кВА	БП-001036	6	01.07.2023	146	5 755,53			5 755,53	146	5 085,37	473,06	383,70	4 612,31	0,022	106,67
00	Сооружение линейное электротехническое: Одноцепная ЛЭП 10кВ от ВЛ 10кВ ф.10-4-25 до МТП 10/0,4кВ	БП-000866	6	05.10.2021	121	4 647,03			4 647,03	121	3 187,63	460,86	309,80	2 726,77	0,022	65,06
01	Сооружение электротехническое: КТП-400 кВА «Березка», площадь 6,6 кв.м, кад. № 42:10:0304010:4944	БП-001646	7	29.03.2024	240	502,30			502,30	240	483,46	25,11	25,11	458,35	0,022	10,36
02	Сооружение электротехническое: Мачтовая однотрансформаторная подстанция МТП 10/0,4 кВ	БП-000868	7	05.10.2021	181	352,39			352,39	181	278,41	23,36	17,62	255,04	0,022	5,87

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
13	Сооружение электроэнергетики: МТП-10/0,4кВ №094П п.Юргинский. кад.42:17:0102006:1133	БП-001369	7	14.02.2024	240	48,23			48,23	240	46,22	2,41	2,41	43,80	0,022	0,99
14	Сооружения открытого распределительного устройства	000099999	6	31.12.2020	79	400,00			400,00	79	156,96	60,76	26,67	96,20		
15	Стол переговорный	БП-001689	4	25.03.2024	84	162,78			162,78	84	145,34	23,25	23,25	122,08		
16	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазутная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 1 цепь	БП-000914	6	31.08.2022	121	595,82			595,82	121	457,94	59,09	39,72	398,85	0,022	9,42
17	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазутная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 2 цепь	БП-000915	6	31.08.2022	121	527,69			527,69	121	405,58	52,33	35,18	353,25	0,022	8,35
18	Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №13 ЛЭП-0,4кВ ф.2 до гр.участка Заявителя с кад.№ 42:04:0331001:601	БП-001023	6	16.08.2023	121	109,52			109,52	121	95,04	10,86	7,30	84,18	0,022	1,97
19	Строительство ЛЭП-0,4кВ от опоры №13 ЛЭП-0,4кВ ф.2 до гр.участка Заявителя с кад.№ 42:04:0331001:602	БП-001024	6	16.08.2023	121	85,78			85,78	121	74,43	8,51	5,72	65,93	0,022	1,54
10	Строительство трёх двухцепных ЛЭП 6 кВ от ячеек РУ 6кВ ПС 110/6 кВ Мазутная	БП-000897	6	17.01.2022	121	2 112,20			2 112,20	121	1 501,23	209,47	140,81	1 291,76	0,022	30,72
11	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Гельцер)	БП-001018	4	08.06.2023	84	50,88			50,88	84	39,98	7,27	7,27	32,71		
12	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001017	4	10.04.2023	84	50,48			50,48	84	38,46	7,21	7,21	31,25		
13	Счётчик CE208 C4.846.2OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ровков)	БП-001019	4	31.07.2023	84	19,66			19,66	84	15,68	2,81	2,81	12,87		
14	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Ковалёв Ф.Г.)	БП-001326	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	35,33	5,89	5,89	29,44		
15	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Коняев А.Ю.)	БП-001325	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	35,33	5,89	5,89	29,44		
16	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Тюменцева Е.А.)	БП-001327	4	29.12.2023	84	41,22			41,22	84	35,33	5,89	5,89	29,44		

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
17	Счетчик электроэнергии СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Шавин)	БП-001323	4	13.12.2023	84	32,63			32,63	84	27,97	4,66	4,66	23,31		
18	Счетчик электроэнергии СЕ303 S31 543-JGVZ (ООО Смарт Сити)	БП-001333	4	28.12.2023	84	17,00			17,00	84	14,57	2,43	2,43	12,15		
19	Счетчик электроэнергии СЕ303 S31 543-JGVZ (ФГКУ 3 отряд ФПС по КО)	БП-001332	4	28.12.2023	84	17,00			17,00	84	14,57	2,43	2,43	12,15		
20	Счетчик электроэнергии СЕ308 С36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Горлова М.В.)	БП-001322	4	13.12.2023	84	38,81			38,81	84	33,27	5,54	5,54	27,72		
21	Счетчик электроэнергии СЕ308 С36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (ИП Колмогорова Е.А.)	БП-001331	4	28.12.2023	84	26,47			26,47	84	22,68	3,78	3,78	18,90		
22	Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.503.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS	БП-001320	4	26.10.2023	84	22,50			22,50	84	18,75	3,21	3,21	15,54		
23	Счетчик электроэнергии МИР С-04.10-230-5(100)-GPZ1B-KQ-G-D (пансионат Виктория, Черненко)	БП-001027	4	31.08.2023	84	7,21			7,21	84	5,83	1,03	1,03	4,80		
24	Счетчик электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05МК.00.01 (ООО РМЗ Стальком плект)	БП-001329	4	28.12.2023	84	54,97			54,97	84	47,12	7,85	7,85	39,26		
25	Счетчик электроэнергии СЕ208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Ильин)	БП-001693	4	29.03.2024	84	24,33			24,33	84	21,72	3,48	3,48	18,25		
26	Счетчик электроэнергии СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бурханов)	БП-001682	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
27	Счетчик электроэнергии СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Бурьян)	БП-001686	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
28	Счетчик электроэнергии СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Заречин)	БП-001683	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
29	Счетчик электроэнергии СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Калачев)	БП-001684	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
30	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Киселева)	БП-001687	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
31	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001692	4	29.03.2024	84	45,62			45,62	84	40,73	6,52	6,52	34,22		
32	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Мальцев)	БП-001681	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
33	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Мироненко)	БП-001679	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
34	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Черепанова)	БП-001685	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
35	Счетчик электроэнергии CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Чернова)	БП-001680	4	04.03.2024	84	12,54			12,54	84	11,20	1,79	1,79	9,41		
36	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 1	БП-001029	4	12.09.2023	84	110,17			110,17	84	90,50	15,74	15,74	74,76		
37	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 2	БП-001030	4	12.09.2023	84	41,17			41,17	84	33,82	5,88	5,88	27,94		
38	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 3	БП-001031	4	12.09.2023	84	41,17			41,17	84	33,82	5,88	5,88	27,94		
39	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 4	БП-001032	4	12.09.2023	84	39,26			39,26	84	32,25	5,61	5,61	26,64		
40	Счетчик электроэнергии CE303 S31 503 JAVZ - 5	БП-001033	4	12.09.2023	84	39,26			39,26	84	32,25	5,61	5,61	26,64		
41	Счетчик электроэнергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Родиков)	БП-001694	4	29.03.2024	84	55,97			55,97	84	49,97	8,00	8,00	41,98		
42	телевизор LED 55* (139 см) Samsung UESSNU7120 (1)	БП-000015	3	07.12.2018	60	50,51			50,51	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
43	телевизор LED 55* (139 см) Samsung UESSNU7120 (2)	БП-000016	3	07.12.2018	60	50,51			50,51	60	0,00	0,00	0,00	0,00		
44	Технологические сети э/ц:сооруж.электроэн., нах-ся на опорах 2В-11 в кол-ве 13шт., 0,437 км.	БП-001626	6	29.03.2024	180	554,47			554,47	180	526,75	36,96	36,96	489,78	0,022	11,18
45	ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ, нежилое пом.,пл. 32,3кв.м, г. Прокопьевск, кад. № 42:32:0103015:12122	БП-001639	7	29.03.2024	240	1 671,54			1 671,54	240	1 608,86	83,58	83,58	1 525,28	0,022	34,48

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
46	ТП (здание), назначение – нежилое, пл. 52,6 кв.м, кад. № 42:30:0301048:1895 (ТП-6/0,4 кВ №694)	БП-001647	7	29.03.2024	240	1 346,76			1 346,76	240	1 296,26	67,34	67,34	1 228,92	0,022	27,78
47	ТП (КТП-1000/6/0,4), СХПК «Зенковский»,на з.у. с кад.№42:10:0205009:800(Открытые Горные Работы)	БП-001575	7	29.03.2024	240	3 126,35			3 126,35	240	3 009,11	156,32	156,32	2 852,80		
48	ТП (КТП-250/10/0,4-УХЛ-1), адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 180, к.3 (ИП Донников)	БП-001574	7	29.03.2024	240	1 576,13			1 576,13	240	1 517,03	78,81	78,81	1 438,22		
49	ТП (КТПН-ВК-2А-1250/10/0,4 У1), район 19 километра автодороги Новокузнецк - Л-К (СтарТрак)	БП-001573	7	29.03.2024	240	3 558,58			3 558,58	240	3 425,13	177,93	177,93	3 247,20		
50	ТП 10/6 кВ, г. Кемерово, ул. Грузовая, площадью 19,8 кв.м, кад. № 42:24:0101015:5871	БП-001645	7	29.03.2024	240	3 888,46			3 888,46	240	3 742,64	194,42	194,42	3 548,22	0,022	80,20
51	ТП № 1 (здание), нежилое, пл. 64 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5106	БП-001634	7	29.03.2024	240	819,99			819,99	240	789,24	41,00	41,00	748,24	0,022	16,91
52	ТП № 2 (здание), нежилое, пл. 43,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101001:1904	БП-001635	7	29.03.2024	240	514,56			514,56	240	495,26	25,73	25,73	469,53	0,022	10,61
53	ТП №15, пл. 26,4 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0201013:6043, КТПН-2х630 кВА 10/0,4 кВ	БП-001532	7	31.03.2024	240	1 127,10			1 127,10	240	1 084,83	56,35	56,35	1 028,47	0,022	23,25
54	ТП №2: сооружения электроэнергетики, площадью 41,4 кв. м, кад. № 42:09:1407001:1039	БП-001640	7	29.03.2024	240	1 119,69			1 119,69	240	1 077,70	55,98	55,98	1 021,71	0,022	23,09
55	ТП №3 (здание), нежилое, пл. 42,8 кв. м, г. Кемерово, кад. № объекта: 42:24:0101015:5104	БП-001636	7	29.03.2024	240	517,36			517,36	240	497,96	25,87	25,87	472,09	0,022	10,67
56	ТП №6 (здание), нежилое, пл. 20,3 кв. м, г. Кемерово, кад.№ объекта: 42:24:0101015:5105	БП-001638	7	29.03.2024	240	1 068,62			1 068,62	240	1 028,55	53,43	53,43	975,12	0,022	22,04
57	ТП №9 (здание), нежилое, пл. 42,8 кв. м, г. Кемерово,кад. № объекта: 42:24:0101001:1916	БП-001637	7	29.03.2024	240	513,78			513,78	240	494,52	25,69	25,69	468,83	0,022	10,60

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
8	ТП АСЗ "Баррель" (ТП-1093 6/0,4 кВ,100кВА),Федеральная трасса Р-255,1585км,1.кад.№42:04:0207001:1166	БП-001649	7	29.03.2024	240	132,82			132,82	240	127,84	6,64	6,64	121,19	0,022	2,74
9	ТП Калтан 10/0,4 кВ (силовой трансформатор ТМ-40кВА 10/0,4кВ; РЛНД-10) с ВЛ 10кВ и 0,4 кВ, КЛ 0,4кВ	БП-001723	7	19.03.2024	240	0,36			0,36	240	0,34	0,02	0,02	0,33		
0	ТП-1, нежилое здание, площадь 31,7 кв. м., количество этажей: 2), кад. № объекта 42:04:0210001:156	БП-001529	7	31.03.2024	240	697,05			697,05	240	670,91	34,85	34,85	636,06	0,022	14,38
1	ТП-15, общей площадью 42,3 кв.м., нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:780	БП-001527	7	31.03.2024	240	1 145,59			1 145,59	240	1 102,63	57,28	57,28	1 045,35	0,022	23,63
2	ТП-19, общей площадью 53 кв.м., нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:339	БП-001526	7	31.03.2024	240	1 670,63			1 670,63	240	1 607,98	83,53	83,53	1 524,45	0,022	34,46
3	ТП-20, КТП-100/6, нежилое здание, пл. 2,8 кв. м, этажей: 1, кад. № объекта 42:24:0401045:372	БП-001530	7	31.03.2024	240	241,29			241,29	240	232,24	12,06	12,06	220,17	0,022	4,98
4	ТП-21, общей площадью 68,1 кв.м. нежилое, кад. № объекта 42:24:0401004:2157	БП-001528	7	31.03.2024	240	1 615,78			1 615,78	240	1 555,19	80,79	80,79	1 474,40	0,022	33,33
5	ТП-22, КТПП ВВ 250/6, нежилое здание, пл. 5,8 кв.м., этажей: 1, кад. № объекта 42:24:0401045:791	БП-001531	7	31.03.2024	240	414,01			414,01	240	398,49	20,70	20,70	377,78	0,022	8,54
6	ТП-98, общей площадью 46,3 кв. м.,нежилое, кад.№ объекта 42:24:0401045:742	БП-001525	7	31.03.2024	240	1 218,31			1 218,31	240	1 172,62	60,92	60,92	1 111,71	0,022	25,13
7	ТП, Кем. р-н, на земельном участке 42:04:0207001:239 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА №1092 "Забойщик")	БП-001558	7	29.03.2024	240	556,27			556,27	240	535,41	27,81	27,81	507,59		
8	ТП, Новокузнецк, ул. Производственная, 21 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА №33)	БП-001560	7	29.03.2024	240	36,06			36,06	240	34,71	1,80	1,80	32,91		
9	ТП, Прокопьевский муниципальный район, 2,5км на северо-восток от п. Новостройка (ТП-6/0,4 кВ №873)	БП-001562	7	29.03.2024	240	7,12			7,12	240	6,85	0,36	0,36	6,49		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
70	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1 (МТП-10/0,4 "Морозов")	БП-001548	7	29.03.2024	240	836,73			836,73	240	805,36	41,84	41,84	763,52		
71	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35 (ТП-10/0,4 кВ "Резников")	БП-001546	7	29.03.2024	240	903,64			903,64	240	869,75	45,18	45,18	824,57		
72	ТП, адрес объекта: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА "Гаражи")	БП-001544	7	29.03.2024	240	1 576,75			1 576,75	240	1 517,62	78,84	78,84	1 438,78		
73	ТП, адрес объекта: Кем.обл.-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2" (ТП-6/0,4 кВ "Авиатор")	БП-001545	7	29.03.2024	240	352,73			352,73	240	339,51	17,64	17,64	321,87		
74	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА №1001П)	БП-001543	7	29.03.2024	240	2 118,13			2 118,13	240	2 038,70	105,91	105,91	1 932,80		
75	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кем. р-н, СНТ "Горняк", зем.уч. №313 (МТП-10/0,4 кВ 250 кВА)	БП-001554	7	29.03.2024	240	17,71			17,71	240	17,05	0,89	0,89	16,16		
76	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Беловский м.о., с. Поморцево (ТП-10/0,4 кВ 25кВА)	БП-001563	7	29.03.2024	240	28,59			28,59	240	27,52	1,43	1,43	26,09		
77	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Вахрушева 40")	БП-001550	7	29.03.2024	240	1 896,29			1 896,29	240	1 825,17	94,81	94,81	1 730,36		
78	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40 (МТП-6/0,4 кВ 160 кВА "Вахрушева 40")	БП-001551	7	29.03.2024	240	477,61			477,61	240	459,70	23,88	23,88	435,82		
79	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 (КТП №630 кВа 6/0,4кВ),(Сафарян)	БП-001572	7	29.03.2024	240	906,61			906,61	240	872,61	45,33	45,33	827,28		
80	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а (КТП-10/0,4 кВ №10К)	БП-001567	7	29.03.2024	240	880,06			880,06	240	847,06	44,00	44,00	803,05		
81	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б (КТП-6/0,4 кВ №6/1), (ДСК)	БП-001569	7	29.03.2024	240	1 921,40			1 921,40	240	1 849,35	96,07	96,07	1 753,28		

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
82	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Золотое крыло")	БП-001549	7	29.03.2024	240	1 505,24			1 505,24	240	1 448,79	75,26	75,26	1 373,53		
83	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)	БП-001556	7	29.03.2024	240	609,22			609,22	240	586,37	30,46	30,46	555,91		
84	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45 (КТП-630 кВа), (Коротин)	БП-001570	7	29.03.2024	240	3 296,16			3 296,16	240	3 172,55	164,81	164,81	3 007,74		
85	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22 (ТП-6/0,4 кВ № 984)	БП-001565	7	29.03.2024	240	175,08			175,08	240	168,51	8,75	8,75	159,76		
86	ТП, адрес объекта: Кем.обл., г. Прокопьевск, ул. Специалистов, 9 (КТП-6/0,4 кВ №11П),	БП-001568	7	29.03.2024	240	1 585,81			1 585,81	240	1 526,34	79,29	79,29	1 447,05		
87	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кемерово, ул. Грузовая, 12А (КТП №602 400 кВа 6/0, 4кВ) (Газ.Сервис)	БП-001571	7	29.03.2024	240	808,22			808,22	240	777,91	40,41	40,41	737,50		
88	ТП, адрес объекта: Кем.обл., Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка» (ТП-10/0,4 кВ №001П)	БП-001566	7	29.03.2024	240	7,54			7,54	240	7,25	0,38	0,38	6,88		
89	ТП, адрес объекта: Кем.обл., с. Новопестерево (ТП-10/0,4 кВ 63кВА)	БП-001564	7	29.03.2024	240	28,59			28,59	240	27,52	1,43	1,43	26,09		
90	ТП, адрес объекта:Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА №4906)	БП-001552	7	29.03.2024	240	251,83			251,83	240	242,38	12,59	12,59	229,79		
91	ТП, Кемерово, ул. Осиновская, западнее участка №44 (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА "Сизов")	БП-001559	7	29.03.2024	240	1 574,37			1 574,37	240	1 515,33	78,72	78,72	1 436,61		
92	ТП, Кемерово, ул.Рудничная,11(СТП-10/0,4 кВ №427).ВЛ-10 кВ Кемерово, ул.Рудничная,11.протяж 0,03км	БП-001553	7	29.03.2024	240	83,10			83,10	240	79,98	4,16	4,16	75,83		
93	ТП, Пригородный лесхоз, Червово-Лянкинская дача, квартал № 34, литера А, Б. (ТП-10/0,4 кВ №087П)	БП-001542	7	29.03.2024	240	355,76			355,76	240	342,42	17,79	17,79	324,63		
94	ТП, Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная,5 (МТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")	БП-001557	7	29.03.2024	240	396,14			396,14	240	381,28	19,81	19,81	361,48		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
05	ТП, Прокопьевский район, п. Большой Керлегеш, СНТ "Лесное" (КТП-6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное")	БП-001561	7	29.03.2024	240	108,22			108,22	240	104,16	5,41	5,41	98,75		
06	ТП, Прокопьевский район, п. Чистугаш, СНТ "Сосновый бор" (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА "Сосновый бор")	БП-001555	7	29.03.2024	240	7,12			7,12	240	6,85	0,36	0,36	6,49		
07	ТП,адрес объекта: г. Кемерово, ул.Терешковой,41 (ТП-10/0,4 кВ "Терешковой")	БП-001547	7	29.03.2024	240	334,81			334,81	240	322,25	16,74	16,74	305,51		
08	Трансф.ТАМ-1000/6/0,4 П/ст. "Таежная" 35/6 кв	00000096	7	30.04.2020	48	212,20			212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
09	Трансф.ТДН-10000/110-У1,1992г.в.зав.№148966	00001905	7	31.05.2021	115	4 499,03			4 499,03	115	2 816,78	469,46	224,95	2 347,32		
10	Трансф.ТДН-10000/110/6 П/ст."Судженская"110/6кв	00000089	7	31.05.2021	40	4 499,03			4 499,03	40	0,00	0,00	0,00	0,00		
11	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская"35/6кв 00000079	00000079	7	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
12	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская"35/6кв 00000083	00000083	7	30.09.2020	48	1 212,20			1 212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
13	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст."Таежная" 110/6кВ	БП-000100	7	19.12.2019	180	1 212,20			1 212,20	180	808,14	80,81	60,61	727,32		
14	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст."Таежная" 110/6кВ	БП-000101	7	19.12.2019	180	1 212,20			1 212,20	180	808,14	80,81	60,61	727,32		
15	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Таежная" 35/6кв	00000094	7	30.04.2020	60	212,20			212,20	60	14,15	14,15	10,61	0,00		
16	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Таежная" 35/6кв	00000093	7	30.04.2020	60	212,20			212,20	60	14,15	14,15	10,61	0,00		
17	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 Y/Yн-0 УХЛ1 00001885	00001885	7	30.09.2020	89	662,49			662,49	89	282,86	89,32	33,12	193,54		
18	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 Y/Yн-0 УХЛ1 00001886	00001886	7	30.09.2020	89	662,49			662,49	89	282,86	89,32	33,12	193,54		
19	Трансформ-я подстанция с кабельными вводами 6-10кВ на два транс-ра до 630ква из изделий серии 97.88	БП-001371	7	14.02.2024	240	6 148,97			6 148,97	240	5 892,76	307,45	307,45	5 585,31	0,022	126,26
10	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100/3 0,5 00001855	00001855	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	24,87	24,87	11,81	0,00		
11	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100/3 0,5 00001856	00001856	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	24,87	24,87	11,81	0,00		
12	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100/3 0,5 00001857	00001857	7	30.09.2020	57	236,28			236,28	57	24,87	24,87	11,81	0,00		
13	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100v3 00001890	00001890	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	162,08	36,02	15,76	126,06		
14	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100v3 00001892	00001892	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	162,08	36,02	15,76	126,06		
15	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100v3 00001893	00001893	7	30.09.2020	105	315,15			315,15	105	162,08	36,02	15,76	126,06		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
16	Трансформатор напряжения НТМИ-10	000002848	7	31.12.2020	71	70,00			70,00	71	22,68	11,83	3,50	10,84		
17	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001817	00001817	7	31.05.2021	37	145,98			145,98	37	0,00	0,00	0,00	0,00		
18	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001818	00001818	7	31.05.2021	37	145,98			145,98	37	0,00	0,00	0,00	0,00		
19	Трансформатор НТМИ-10-66-10000/100В-УЗ	000002963	8	31.12.2020	200	113,70			113,70	200	86,41	6,82	4,55	79,59		
20	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002859	8	31.12.2020	91	50,55			50,55	91	23,89	6,67	2,02	17,22		
21	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002860	7	31.12.2020	91	177,99			177,99	91	84,11	23,47	8,90	60,63		
22	Трансформатор ТМ 100 кВА 6 кВ 0,4	000002866	7	31.12.2020	96	200,00			200,00	96	100,00	25,00	10,00	75,00		
23	Трансформатор ТМ 100 кВА 6кВ 0,4	000002867	8	31.12.2020	156	200,00			200,00	156	138,46	15,38	8,00	123,08		
24	Трансформатор ТМ 250 кВА 6 кВ 0,4	000002899	7	26.07.2019	119	189,48			189,48	119	85,98	19,11	9,47	66,87		
25	Трансформатор ТМ 63кВА 6кВ 0,23 Y/Ун-0	00001678	7	31.05.2021	26	465,26			465,26	26	0,00	0,00	0,00	0,00		
26	Трансформатор ТМ-100 кВа 6/04	000001193	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
27	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002966	7	17.12.2019	120	196,84			196,84	120	98,42	19,68	9,84	78,73		
28	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002949	7	17.12.2019	120	186,90			186,90	120	93,45	18,69	9,35	74,76		
29	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002991	7	17.12.2019	120	212,36			212,36	120	106,18	21,24	10,62	84,94		
30	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1,6/0,4 кВ	000002999	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	110,32	22,06	11,03	88,26		
31	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1 6/0,4 кВ	000002962	7	17.12.2019	120	195,03			195,03	120	97,51	19,50	9,75	78,01		
32	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002992	7	17.12.2019	120	212,36			212,36	120	106,18	21,24	10,62	84,94		
33	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4 кВ	000002959	7	17.12.2019	120	195,03			195,03	120	97,51	19,50	9,75	78,01		
34	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002998	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	110,32	22,06	11,03	88,26		
35	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002979	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	105,57	21,11	10,56	84,46		
36	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002980	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	105,57	21,11	10,56	84,46		
37	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002981	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	105,57	21,11	10,56	84,46		
38	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002982	7	17.12.2019	120	211,14			211,14	120	105,57	21,11	10,56	84,46		
39	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002997	7	17.12.2019	120	220,65			220,65	120	110,32	22,06	11,03	88,26		
40	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002969	7	17.12.2019	120	197,74			197,74	120	98,87	19,77	9,89	79,10		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
41	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002931	7	17.12.2019	120	231,23			231,23	120	115,62	23,12	11,56	92,49		
42	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002932	7	17.12.2019	120	231,23			231,23	120	115,62	23,12	11,56	92,49		
43	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ	000002993	7	17.12.2019	120	265,39			265,39	120	132,70	26,54	13,27	106,16		
44	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ У/Ун-О	000002937	7	17.12.2019	120	232,37			232,37	120	116,19	23,24	11,62	92,95		
45	Трансформатор ТМ-250	000002717	7	17.12.2019	120	24,91			24,91	120	12,46	2,49	1,25	9,97		
46	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002951	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
47	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002952	7	17.12.2019	120	304,52			304,52	120	152,26	30,45	15,23	121,81		
48	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002953	7	17.12.2019	120	304,52			304,52	120	152,26	30,45	15,23	121,81		
49	Трансформатор ТМ-250/6	000001344	7	17.12.2019	120	338,16			338,16	120	169,08	33,82	16,91	135,26		
50	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002974	7	17.12.2019	120	321,92			321,92	120	160,96	32,19	16,10	128,77		
51	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002961	7	17.12.2019	120	313,22			313,22	120	156,61	31,32	15,66	125,29		
52	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002970	7	17.12.2019	120	317,57			317,57	120	158,78	31,76	15,88	127,03		
53	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002936	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	147,91	29,58	14,79	118,33		
54	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002938	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	147,91	29,58	14,79	118,33		
55	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002939	7	17.12.2019	120	295,82			295,82	120	147,91	29,58	14,79	118,33		
56	Трансформатор ТМ-320/6	000000616	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
57	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1 6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002940	7	17.12.2019	120	128,54			128,54	120	64,27	12,85	6,43	51,41		
58	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002988	7	17.12.2019	120	113,16			113,16	120	56,58	11,32	5,66	45,26		
59	Трансформатор ТМ-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002929	7	17.12.2019	120	376,99			376,99	120	188,49	37,70	18,85	150,80		
60	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002967	7	17.12.2019	120	407,03			407,03	120	203,52	40,70	20,35	162,81		
61	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002960	7	17.12.2019	120	401,45			401,45	120	200,73	40,15	20,07	160,58		
62	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002930	7	17.12.2019	120	376,99			376,99	120	188,49	37,70	18,85	150,80		
63	Трансформатор ТМ-560/6	000001464	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
64	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002947	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
65	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002948	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		

	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
6	Трансформатор ТМ-63/10 -УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002946	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
7	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002965	7	17.12.2019	120	164,08			164,08	120	82,04	16,41	8,20	65,63		
8	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002943	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
9	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002944	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
0	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002945	7	17.12.2019	120	155,80			155,80	120	77,90	15,58	7,79	62,32		
1	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1,10/0,4кВ,У/Ун-О	000002934	7	17.12.2019	120	153,55			153,55	120	76,77	15,35	7,68	61,42		
2	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1,10/0,4кВ,У/Ун-О	000002935	7	17.12.2019	120	153,55			153,55	120	76,77	15,35	7,68	61,42		
3	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ, 6/0,4 кВ	000002989	7	17.12.2019	120	175,37			175,37	120	87,68	17,54	8,77	70,15		
4	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002990	7	17.12.2019	120	175,37			175,37	120	87,68	17,54	8,77	70,15		
5	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002975	7	17.12.2019	120	167,09			167,09	120	83,55	16,71	8,35	66,84		
6	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002968	7	17.12.2019	120	164,84			164,84	120	82,42	16,48	8,24	65,93		
7	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002971	7	17.12.2019	120	164,84			164,84	120	82,42	16,48	8,24	65,93		
8	Трансформатор ТМ-630/10- УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002916	7	26.07.2019	135	393,63			393,63	135	204,10	34,99	19,68	169,11		
9	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1,6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002913	7	17.12.2019	120	379,78			379,78	120	189,89	37,98	18,99	151,91		
0	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1,6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002914	7	17.12.2019	120	379,78			379,78	120	189,89	37,98	18,99	151,91		
1	Трансформатор ТМ-6300/10/6,3	2973	7	31.05.2021	136	5 564,78			5 564,78	136	3 805,33	491,01	278,24	3 314,32		
2	трансформатор ТМ-6300/35А №411,1971г.в.	БП-000046	7	01.01.2023	1	40,50			40,50	1	0,00	0,00	0,00	0,00		
3	Трансформатор ТМ-6300/6	000002573	7	31.05.2021	24	5 564,78			5 564,78	24	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-У/Ун	00001872	7	30.04.2020	74	2 161,32			2 161,32	74	525,73	350,48	108,07	175,24		
5	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-У/Ун 00001867	00001867	7	30.09.2020	64	2 220,27			2 220,27	64	450,99	416,30	111,01	34,69		
6	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ,У/Ун-О	2923	7	31.05.2021	121	345,70			345,70	121	222,85	34,28	17,29	188,57		
7	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ,У/Ун-О	2924	7	31.05.2021	121	345,70			345,70	121	222,85	34,28	17,29	188,57		
8	Трансформатор ТМГ- 40/6 УХЛ1, 6/0,23 кВ, У/Ун-О	000002925	7	26.07.2019	142	106,62			106,62	142	57,82	9,01	5,33	48,81		
9	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002921	7	26.07.2019	137	577,98			577,98	137	303,75	50,63	28,90	253,13		
0	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002922	7	26.07.2019	137	577,98			577,98	137	303,75	50,63	28,90	253,13		

п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
01	Трансформатор ТМГ-11-250/10/0,4	000002903	7	17.12.2019	120	297,20			297,20	120	148,60	29,72	14,86	118,88		
02	Трансформатор ТМГ-250-6/0,4-УХЛ1 - 1	БП-001338	7	29.12.2023	240	0,00	29.12.2023	292,39	292,39	240	277,77	14,62	14,62	263,15		
03	Трансформатор ТМГ-250-6/0,4-УХЛ1 - 2	БП-001339	7	29.12.2023	240	0,00	29.12.2023	292,39	292,39	240	277,77	14,62	14,62	263,15		
04	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-О УХЛ1 (Минск)	000002911	7	31.12.2020	110	463,77			463,77	110	261,40	50,59	23,19	210,80		
05	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1 (Беларусь)	00001897	7	31.05.2021	103	450,01			450,01	103	262,14	52,43	22,50	209,71		
06	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-0 - 1	БП-001044	7	29.09.2023	240	0,00	29.09.2023	662,12	662,12	240	620,74	33,11	33,11	587,63		
07	Трансформатор ТМГ-630/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Ун-0 - 2	БП-001045	7	29.09.2023	240	0,00	29.09.2023	662,12	662,12	240	620,74	33,11	33,11	587,63		
08	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-1250/10-11 УХЛ 1;10.00/0,4 Д/Ун-11 с КИП	БП-000873	7	12.01.2021	180	618,99			618,99	180	457,37	41,27	30,95	416,10		
09	Трансформатор ТМГ11-100/35/0,4 Y/Zн-11 У1 00001926	00001926	7	30.09.2020	158	212,20			212,20	158	143,71	16,12	10,61	127,59		
10	трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1	БП-000047	7	28.02.2019	132	3 430,70			3 430,70	132	1 611,39	311,88	171,54	1 299,51		
11	Трансформатор ТМШ-180/6	000001058	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
12	Трансформатор ТМШ-63 6/04	000001496	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
13	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/ 00001898	00001898	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	508,69	89,77	44,51	418,92		
14	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/ 00001899	00001899	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	508,69	89,77	44,51	418,92		
15	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/ 00001900	00001900	7	30.09.2020	119	890,21			890,21	119	508,69	89,77	44,51	418,92		
16	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001907	00001907	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
17	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001908	00001908	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
18	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001909	00001909	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
19	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001910	00001910	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
10	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001911	00001911	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
11	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001912	00001912	7	30.09.2020	133	1 069,64			1 069,64	133	659,47	96,51	53,48	562,97		
12	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001919	00001919	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	814,85	102,93	62,61	711,92		
13	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001920	00001920	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	814,85	102,93	62,61	711,92		
14	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001921	00001921	7	30.09.2020	146	1 252,29			1 252,29	146	814,85	102,93	62,61	711,92		

	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
5	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-30/30-300/5 00001903	00001903	7	30.09.2020	121	615,05			615,05	121	355,82	61,00	30,75	294,82		
6	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-30/30-300/5 00001904	00001904	7	30.09.2020	121	615,05			615,05	121	355,82	61,00	30,75	294,82		
7	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-5/30-300/5 00001895	00001895	7	30.09.2020	109	608,47			608,47	109	323,77	66,99	30,42	256,78		
8	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10P-5/30-300/5 00001896	00001896	7	30.09.2020	109	608,47			608,47	109	323,77	66,99	30,42	256,78		
9	Трансформатор ТСКС-63 6/0,23	000002854	7	31.05.2021	81	1 013,02			1 013,02	81	475,24	150,08	50,65	325,17		
0	Трансформатор ТСКС-63 6/0,23	000002855	7	31.05.2021	81	1 013,02			1 013,02	81	475,24	150,08	50,65	325,17		
1	Трансформаторная подстанция (ТП №21.3), площадь 35,3кв.м., КТПН-2х1000 кВА 10/0,4 кВ	БП-001533	7	31.03.2024	240	1 771,53			1 771,53	240	1 705,10	88,58	88,58	1 616,52	0,022	36,54
2	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.1, площадь 37,2 кв.м., кад. № объекта: 42:04:0349002:5927	БП-001535	7	31.03.2024	240	1 577,29			1 577,29	240	1 518,14	78,86	78,86	1 439,28	0,022	32,53
3	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.2, пл. 37,2 кв.м., кад. № объекта: 42:04:0349002:5926	БП-001536	7	31.03.2024	240	1 577,29			1 577,29	240	1 518,14	78,86	78,86	1 439,28	0,022	32,53
4	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ, ТП-393П	БП-001353	7	31.01.2024	240	500,00			500,00	240	477,08	25,00	25,00	452,08		
5	Трансформаторная подстанция 250кВ (д. Ивановка)	БП-001724	7	19.03.2024	240	57,57			57,57	240	55,41	2,88	2,88	52,54	0,022	1,19
6	Трансформаторная подстанция 2КТПН-1000/6-0,4кВ	БП-001050	7	02.10.2023	101	4 978,78			4 978,78	101	4 288,66	591,54	248,94	3 697,12		
7	Трансформаторная подстанция №1, адрес объекта: Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны	БП-001641	7	29.03.2024	240	547,87			547,87	240	527,32	27,39	27,39	499,93	0,022	11,30
8	Трансформаторная подстанция КТП-100/10/0,4 кВ (СНТ Дорожник, Новокузн. район, Ашмарино)	БП-001389	7	14.02.2024	240	342,53			342,53	240	328,26	17,13	17,13	311,14		
9	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощн 400кВА (Шорохово)	БП-001388	7	14.02.2024	240	267,64			267,64	240	256,49	13,38	13,38	243,11		
0	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4кВ мощн 400 кВА (Костенково)	БП-001387	7	14.02.2024	240	103,03			103,03	240	98,74	5,15	5,15	93,59		
1	Трансформаторная подстанция КТП-400/6/0,4 с силовым трансформ-ом 6/0,4 кВ мощн 400кВ (пос.Загорский)	БП-001367	7	14.02.2024	240	39,78			39,78	240	38,12	1,99	1,99	36,13	0,022	0,82

№ п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
32	Трансформаторная подстанция КТП-400кВА 10/0,4кВ (СНТ Путеец, Новокузн. район, Ашмарино)	БП-001390	7	14.02.2024	240	407,64			407,64	240	390,65	20,38	20,38	370,27		
33	Трансформаторная подстанция КТП-61 6/0,4кВ	БП-001386	7	14.02.2024	240	152,51			152,51	240	146,16	7,63	7,63	138,53		
34	Трансформаторная подстанция ТП-21.2/1, площадь 37,9 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0501011:2775	БП-001537	7	31.03.2024	240	1 575,89			1 575,89	240	1 516,80	78,79	78,79	1 438,00	0,022	32,50
35	Трансформаторная подстанция ТП-193П 10/0,4кВ (СНТ Нагорный-Сосновый,Кем.район) кад.42:04:0211011:643	БП-001370	7	14.02.2024	240	1 729,84			1 729,84	240	1 657,76	86,49	86,49	1 571,27	0,022	35,52
36	Трансформаторная подстанция ТП-21.2/2, площадь 37,9 кв.м., кад. № объекта: 42:24:0501011:2776	БП-001538	7	31.03.2024	240	1 575,89			1 575,89	240	1 516,80	78,79	78,79	1 438,00	0,022	32,50
37	Трансформаторный пункт ТП-БЭУ	000002120	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
38	Установка конденсаторная УК-630	000000727	7	17.12.2019	120	157,08			157,08	120	78,54	15,71	7,85	62,83		
39	Устройство конденсаторное	000000709	7	17.12.2019	120	78,83			78,83	120	39,42	7,88	3,94	31,53		
40	Ф. 6-26 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение, назначение: электроэнергетики, протяженность 1255м)	БП-001498	6	31.03.2024	180	803,47			803,47	180	763,30	53,57	53,56	709,74	0,022	16,20
41	Ф. 6-29 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение электроэнергетики, протяженность 1505м)	БП-001499	6	31.03.2024	180	1 189,74			1 189,74	180	1 130,25	79,32	79,32	1 050,94	0,022	23,99
42	Шкаф оперативного тока ШОТ	3002	7	29.05.2020	163	6 532,51			6 532,51	163	4 328,29	480,92	326,63	3 847,37		
43	шкаф серверный	БП-000757	4	12.05.2021	84	77,71			77,71	84	37,93	11,10	11,10	26,83		
44	Щит главного управления подстанции	000002869	7	26.07.2019	175	992,18			992,18	175	623,66	68,04	49,61	555,62		
45	Щит Р 120-216-2	000000151	8	17.12.2019	120	126,50			126,50	120	63,25	12,65	5,06	50,60		
46	Щит распределительный РУ-0,4 КВ	000000149	8	17.12.2019	120	163,12			163,12	120	81,56	16,31	6,52	65,25		
47	Щит электрический 00000133	00000133	6	30.09.2020	48	212,20			212,20	48	0,00	0,00	0,00	0,00		
48	Электроподстанция (здание):нежилое, пл.69,6 кв.м.,г.Кемерово, ул.Попова 26. кад.№ 42:24:0301008:266	БП-001643	7	29.03.2024	240	1 572,44			1 572,44	240	1 513,48	78,62	78,62	1 434,85	0,022	32,43

п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
49	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод"	БП-001728	7	19.03.2024	240	804,49			804,49	240	774,32	40,22	40,22	734,10		
50	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции №12	БП-001726	7	19.03.2024	240	1 618,20			1 618,20	240	1 557,51	80,91	80,91	1 476,60		
51	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой 75)	БП-001464	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
52	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачевского 60б)	БП-001493	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
53	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ягуново, в 500 м на север)	БП-001492	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
54	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Железнодорожная 43)	БП-001487	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
55	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Ноябрьская 70/4)	БП-001476	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
56	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., д. Жургавань, ул. Центральная 16б)	БП-001477	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
57	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ижморский район, село Красный Яр, Октябрьская 1а)	БП-001479	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
58	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., н.п. Металлплощ., Парковая 5-я линия 60)	БП-001475	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
59	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., с. Ягуново, в 700 м от ориентира на юго-восток)	БП-001480	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
60	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, Разъезд 115 км, СНТ Политехник)	БП-001474	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
61	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, Разъезд 115км, 31Г, СНТ Орбита)	БП-001478	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
62	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Тяжинский р-н, ул. Мичурина 15в)	БП-001482	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
63	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., ул. Ноябрьская 70/5)	БП-001481	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
64	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, Кем. район, пос. Известковый, ул. Набережная 24)	БП-001483	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
55	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, Рубиновая 5)	БП-001484	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
56	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 1)	БП-001461	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
57	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 3)	БП-001459	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
58	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Воскресенская, 5)	БП-001470	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
59	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, п. Металлплощадка, ул. Суховская 16)	БП-001491	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
70	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. область, Промышленновский район, п. Плотниково, ул. Вокзальная 17)	БП-001473	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
71	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, Кем. район, Елыкаевское сельское поселение, СНТ Здоровье - 3)	БП-001486	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
72	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., Елыкаево, ул. Ленина 75)	БП-001488	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
73	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., Кем. район, с. Силино, ул. Нагорная 1-я, 4)	БП-001489	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
74	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., на землях ГСП Елыкаевский, в 300 м С-З д.Тебеньковка)	БП-001490	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
75	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровская обл., Юргинский р-н, деревня Телая, ул. Школьная, д. 2А)	БП-001467	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
76	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, пер. Садовый д.5)	БП-001466	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
77	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, ул. Центральная 40)	БП-001494	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
8	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново)	БП-001462	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
9	Электроустановка 10/0,4 кВ (н.п. Андреевка)	БП-001463	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
0	Электроустановка 10/0,4кВ Кем.обл,в 2015м. к северу д.Ляпки,Пригородный сельхоз ГЛД Старочервовская	БП-001485	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
1	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский , район перегона ст. "Н-Колбинка" - ст. "Забойщик")	БП-001495	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
2	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября 2)	БП-001468	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
3	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, Кировский район, ул. 40 лет Октября 2В)	БП-001471	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
4	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем. район, пос. Звездный, СНТ СН Технолог -2)	БП-001469	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
5	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем.р-н,н.п. Новостройка,Центральная 20)	БП-001472	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
6	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский, п. Пограничный, трасса М53)	БП-001460	7	29.03.2024	240	85,68			85,68	240	82,46	4,28	4,28	78,18		
7	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кемеровский район, п. Ленинградский)	БП-001465	7	29.03.2024	240	82,44			82,44	240	79,35	4,12	4,12	75,23		
8	Ячейка фидер	000000415	7	29.05.2020	120	6 574,60			6 574,60	120	3 561,24	657,46	328,73	2 903,78		
9	Ячейка фидер	000000420	7	29.05.2020	120	6 639,82			6 639,82	120	3 596,57	663,98	331,99	2 932,59		
0	Ячейка фидер	000000428	7	29.05.2020	120	6 247,97			6 247,97	120	3 384,31	624,80	312,40	2 759,52		
1	Ячейка фидер	000000431	7	29.05.2020	120	6 736,05			6 736,05	120	3 648,69	673,60	336,80	2 975,09		
2	Ячейка фидер	000000433	7	29.05.2020	120	6 375,72			6 375,72	120	3 453,51	637,57	318,79	2 815,94		
3	Ячейка ЯКНО	000002495	7	17.12.2019	120	16,67			16,67	120	8,33	1,67	0,83	6,67		
4	гараж 211,8 м2 Анжеро-Судженск	БП-000043	10	01.01.2019	121	416,67			416,67	121	172,18	0,00	0,00	130,85	0,020	82,55
5	Склад материальный	БП-000018	10	01.01.2019	121	550,00			550,00	121	227,27	0,00	0,00	172,73	0,022	3,80

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
6	Здание конторы	БП-000036	10	01.01.2019	121	994,83			994,83	121	411,09	0,00	0,00	312,43	0,022	6,87
7	Склад ГСМ	БП-000034	10	01.01.2019	121	480,00			480,00	121	198,35	0,00	0,00	150,74	0,022	3,84
8	Гараж 151,2м2	БП-000038	10	01.01.2019	121	310,00			310,00	121	128,10	0,00	0,00	97,36	0,020	17,14
9	Гараж 787,2м2	БП-000040	10	01.01.2019	121	850,00			850,00	121	351,24	0,00	0,00	266,94	0,020	89,26
0	Здание маслохозяйства	БП-000033	10	01.01.2019	121	450,00			450,00	121	185,95	0,00	0,00	141,32	0,022	3,60
1	Гараж 300м2	БП-000039	10	01.01.2019	121	550,00			550,00	121	227,27	0,00	0,00	172,73	0,020	187,23
2	Здание кузницы	БП-000035	10	01.01.2019	121	707,00			707,00	121	292,15	0,00	0,00	222,03	0,022	4,88
3	Здание электролаборатории	БП-000032	10	01.01.2019	121	540,00			540,00	121	223,14	0,00	0,00	169,59	0,022	3,73
4	создание web-сайта сетевой организации	нет	3	12.04.2022	36	97,50			97,50	36	0,00	10,83	10,83	0,00		
5	ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (I цепь)	БП-001790	6	31.07.2024	180	509 880,45			509 880,45	180	495 717,10	33 992,03	33 992,03	461 725,07	0,022	10 531,86
6	ЛЭП 110кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110кВ Угольная (II цепь)	БП-001816	6	30.09.2024	180	674 364,70			674 364,70	180	663 125,28	44 957,65	44 957,65	618 167,64	0,022	14 094,22
7	ПС 110/6,3/6,6 Угольная	БП-001791	7	31.07.2024	240	495 664,90			495 664,90	240	485 338,55	24 783,25	24 783,25	460 555,30	0,022	10 404,83
8	ВЛ-10кВ 10-10-В от п/ст 19 до насос.1-2 подъем. Протяж.12300м. Кад.№42:00:0000000:3520	БП-001780	6	10.06.2024	180	484,91			484,91	180	468,75	32,33	32,33	436,42	0,022	9,96
9	ВЛ-110кВ №-1, №-2, до ПС-110/6/6кВ "Заречная Новая" 5,06км.	БП-001744	6	31.05.2024	180	7 289,67			7 289,67	180	7 006,18	485,98	485,98	6 520,20	0,022	148,79
0	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛ-6кВ от оп.147 ф.10-4-Ч) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001783	6	10.06.2024	180	36,94			36,94	180	35,71	2,46	2,46	33,24	0,022	0,76
1	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛИ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ Чумыш-1, 2-я очередь) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001785	6	10.06.2024	180	1 367,56			1 367,56	180	1 321,98	91,17	91,17	1 230,81	0,022	28,08
2	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (ВЛИ-0,4кВ от МТП 6/0,4кВ Чумыш-1) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001784	6	10.06.2024	180	497,69			497,69	180	481,10	33,18	33,18	447,92	0,022	10,22
3	ВЛ-6кВ от оп№147 ф10-4-Ч (МТП 6/0,4кВ Чумыш-1) (Подстанция СТП-ВА-160/6/0,4) кад.№42:25:0000000:3049	БП-001782	6	10.06.2024	180	190,82			190,82	180	184,46	12,72	12,72	171,74	0,022	3,92
4	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 У3 КТПН-1 393492 ф.А	БП-001755	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
5	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 У3 КТПН-1 393493 ф.С	БП-001756	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
6	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 У3 КТПН-1 393494 ф.В	БП-001757	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
7	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 У3 КТПН-2 383801 ф.А	БП-001758	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
8	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 У3 КТПН-2 383802 ф.В	БП-001759	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
9	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 У3 КТПН-2 383803 ф.С	БП-001760	4	27.04.2024	84	7,41			7,41	84	6,71	1,06	1,06	5,65		
0	Кабельные линии 0,4кВ протяж. 320м (от ТП-37 до ВРУ-0,4 Перекресток-Ойл) кад.№42:30:0414050:1276	БП-001774	6	10.06.2024	180	1 629,94			1 629,94	180	1 575,61	108,66	108,66	1 466,94	0,022	33,47
1	КЛ 10 кВ. Протяженность 598 м. (до ф.10-21-В) кад.№42:24:0101033:1616	БП-001769	6	10.06.2024	180	1 572,66			1 572,66	180	1 520,23	104,84	104,84	1 415,39	0,022	32,29
2	КЛ 10 кВ. Протяженность 598 м. (до ф.10-7-В) кад.№42:24:0101033:1616	БП-001768	6	10.06.2024	180	1 572,66			1 572,66	180	1 520,23	104,84	104,84	1 415,39	0,022	32,29
3	КЛ-0,4 кВ от КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис) кад.№42:30:0414050:1274	БП-001772	6	10.06.2024	180	421,96			421,96	180	407,89	28,13	28,13	379,76	0,022	8,66
4	КЛ-10 кВ. Протяженность 506 м. кад.№42:24:0201003:1088	БП-001770	6	10.06.2024	180	1 706,04			1 706,04	180	1 649,17	113,74	113,74	1 535,43	0,022	35,03
5	КЛ-6 кВ от соед-й муфты на Кл-6кВ ф.6-1-13 кад.№42:30:0414050:1274	БП-001771	6	10.06.2024	180	147,63			147,63	180	142,70	9,84	9,84	132,86	0,022	3,03
6	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-6/0,4 кВ (Промсервис) кад.№42:30:0414050:1274	БП-001773	7	10.06.2024	240	761,90			761,90	240	742,86	38,10	38,10	704,76	0,022	15,92
7	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-218 6/0,4кВ	БП-001787	7	10.06.2024	240	1 438,62			1 438,62	240	1 402,66	71,93	71,93	1 330,73		
8	КТП-37	БП-001777	7	10.06.2024	240	77,63			77,63	240	75,69	3,88	3,88	71,81		
9	КТПН-2 10/0,4 кВ с. Костенково	БП-001740	7	27.05.2024	240	1 518,82			1 518,82	240	1 474,52	75,94	75,94	1 398,58	0,022	31,60
0	ЛИНИЯ электропередач 10-24-В от ПС№19 Краснокаменская до РП№5 Карачумышский водозабор, протяж.7075м.	БП-001732	6	10.06.2024	180	4 946,68			4 946,68	180	4 781,79	329,78	329,78	4 452,01	0,022	101,57
1	Линия электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с установкой КТП 10/0,4 Мягков. Кад.№ 42:00:0000000:3513	БП-001786	6	10.06.2024	180	2 367,36			2 367,36	180	2 288,45	157,82	157,82	2 130,63	0,022	48,61
2	ЛЭП 0,4 кВ от КТПН-2 10/0,4 кВ (с. Костенково)	БП-001739	6	27.05.2024	180	433,35			433,35	180	416,50	28,89	28,89	387,61	0,022	8,85
3	ЛЭП 10кВ от опоры №44 существующей ВЛ-10кВ ф.10-5-Б до КТПН-2 10/0,4кВ (с. Костенково)	БП-001738	6	27.05.2024	180	1 262,22			1 262,22	180	1 213,13	84,15	84,15	1 128,99	0,022	25,76
4	Отпайка от ВЛ 110 кВ и ПС 110/6 кВ «Щедрухинская»	БП-001818	7	31.08.2024	240	150 000,00			150 000,00	240	146 875,00	7 500,00	7 500,00	139 375,00	0,022	3 148,75

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
5	Нежилое помещение подстанции РП № 16 пл. 95,3 кв.м. Кад.№42:25:0101001:1724	БП-001778	7	10.06.2024	240	1 065,20			1 065,20	240	1 038,57	53,26	53,26	985,31	0,022	22,26
6	Подстанция 35/6 кВ Машзавод (часть электроцеха № 72). Нежилое,S=264,2 кв.м. Кад.№42:30:0101001:4871	БП-001776	7	10.06.2024	240	54 622,11			54 622,11	240	53 256,56	2 731,11	2 731,11	50 525,45	0,022	1 141,60
7	Счетчик активной электрической энергии однофазн CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Самоделкина)	БП-001750	4	28.06.2024	84	48,49			48,49	84	45,03	6,93	6,93	38,10		
8	Счетчик активной электрической энергии однофазный CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Сергованцев)	БП-001730	4	27.04.2024	84	55,53			55,53	84	50,24	7,93	7,93	42,31		
9	Счетчик электроэнергии CE 208 C2 849.2.OPR1.QD (Свечихин)	БП-001805	4	31.07.2024	84	23,59			23,59	84	22,19	3,37	3,37	18,82		
0	Счетчик электроэнергии CE 208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Ковалев)	БП-001794	4	31.07.2024	84	38,44			38,44	84	36,15	5,49	5,49	30,66		
1	Счетчик электроэнергии CE 208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS (Ломохов)	БП-001795	4	31.07.2024	84	19,17			19,17	84	18,03	2,74	2,74	15,29		
2	Счетчик электроэнергии CE 303 S34 745 JR1Q2VZ (Мильбергер)	БП-001745	4	24.06.2024	84	30,65			30,65	84	28,46	4,38	4,38	24,08		
3	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Алпаткина)	БП-001746	4	31.05.2024	84	93,12			93,12	84	85,36	13,30	13,30	72,06		
4	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Руденкова)	БП-001742	4	27.05.2024	84	22,01			22,01	84	20,18	3,14	3,14	17,03		
5	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDUVFZ BRP05 SPDS (Коломиец)	БП-001741	4	27.05.2024	84	22,01			22,01	84	20,18	3,14	3,14	17,03		
6	Счетчик электроэнергии Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN 400B 5(7.5)A 0.5S (ООО "РУНЭТ")	БП-001736	4	22.04.2024	84	13,79			13,79	84	12,47	1,97	1,97	10,50		
7	Счетчик электроэнергии Меркурий 236 ART-02 PQRS (Безроднева)	БП-001792	4	31.07.2024	84	76,76			76,76	84	72,19	10,97	10,97	61,22		
8	Счетчик электроэнергии CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО КДС)	БП-001798	4	31.07.2024	84	22,16			22,16	84	20,84	3,17	3,17	17,68		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
49	Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ GS01 SPDS (Ревазян)	БП-001793	4	31.07.2024	84	54,22			54,22	84	50,99	7,75	7,75	43,25		
50	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Дудник)	БП-001748	4	28.06.2024	84	52,28			52,28	84	48,55	7,47	7,47	41,08		
51	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (Лобанов)	БП-001749	4	28.06.2024	84	75,07			75,07	84	69,71	10,72	10,72	58,99		
52	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS (ФКУ Сибуправтодор)	БП-001796	4	31.07.2024	84	62,45			62,45	84	58,73	8,92	8,92	49,81		
53	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Аксенова)	БП-001806	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
54	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Варламов)	БП-001813	4	31.07.2024	84	25,18			25,18	84	23,68	3,60	3,60	20,09		
55	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Гудков)	БП-001801	4	31.07.2024	84	28,92			28,92	84	27,20	4,13	4,13	23,07		
56	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Злачевская)	БП-001808	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
57	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Каширов)	БП-001800	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
58	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Краснова)	БП-001799	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
59	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Морозов)	БП-001804	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
60	Счетчик электроэнергии CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Моряков)	БП-001802	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
51	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Никулин)	БП-001807	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
52	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Попов)	БП-001814	4	31.07.2024	84	25,18			25,18	84	23,68	3,60	3,60	20,09		
53	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.746.OPR1.QYDVF RP03 DLP (Сабурова)	БП-001803	4	31.07.2024	84	29,10			29,10	84	27,37	4,16	4,16	23,21		
54	Счетчик электроэнергии СЕ 308 С36.OPR1QYDUVFZ BPL03 SPDS (Манаков)	БП-001747	4	28.06.2024	84	21,14			21,14	84	19,63	3,02	3,02	16,61		
55	Счетчик электроэнергии СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS (Черевко)	БП-001812	4	31.07.2024	84	23,73			23,73	84	22,32	3,39	3,39	18,93		
56	Счетчик электроэнергии СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB1 SPDS (Заречин)	БП-001810	4	31.07.2024	84	23,60			23,60	84	22,19	3,37	3,37	18,82		
57	Счетчик электроэнергии СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB1 SPDS (Чернова)	БП-001811	4	31.07.2024	84	23,60			23,60	84	22,19	3,37	3,37	18,82		
58	Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS (ООО Перспективные технологии)	БП-001761	4	27.04.2024	84	22,85			22,85	84	20,68	3,26	3,26	17,41		
59	Счетчик электроэнергии СЕ308 S34.746OG.QYUVLFZ GS01 SPDS (ГСК Кирпичик)	БП-001762	4	27.04.2024	84	29,67			29,67	84	26,84	4,24	4,24	22,60		
70	ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА с ВЛИ-0,4 кВ от ТП Эко+ до РЩ-0,4 кВ на ж/б опоре	БП-001781	7	10.06.2024	240	687,76			687,76	240	670,57	34,39	34,39	636,18		
71	Устройство сбора и передачи данных УСПД СЕ805М.Т-RP05 EXT3 (на фасаде КТП 10/0,4 к "Прибрежное")	БП-001809	4	31.07.2024	84	150,43			150,43	84	141,48	21,49	21,49	119,99		
72	Часть Электроцеха №72 (ЛЭП 35кВ,в т.ч.42 опоры,здание перекл-го шинного устр-ва35 кВ). Протяж.5900м	БП-001775	6	10.06.2024	180	2 094,97			2 094,97	180	2 025,13	139,66	139,66	1 885,47	0,022	43,02
73	Электросетевое оборудование РП №16	БП-001779	7	10.06.2024	240	1 834,61			1 834,61	240	1 788,75	91,73	91,73	1 697,02		

п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), тыс. руб.	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений, тыс. руб.	Срок полезного использования с учётом изменений, месяц	план 2025					
							Дата	Стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода, тыс. руб.	Сумма амортизации на расчётный период, тыс. руб. **Предложение предприятия**	Сумма амортизации по 1178, **предложено экспертом**	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода, тыс. руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период, тыс. руб.
	Итого					**2 494 793,10**		**81 244,01**	**2 576 037,12**		**2 339 344,41**	**166 084,49**	**49 048,05**	**2 172 690,73**		**9 629,20**