Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год.

КЕМЕРОВО

2023

Оглавление

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов....4

Общая характеристика предприятия 6

Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней....6

Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней....7

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)....8

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования....9

Анализ на соответствие ООО «ЕвразЭнергоТранс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2024 год....10

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024год....13

Баланс электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023 год....17

Баланс электрической энергии (мощности) на 2023 год 17

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов....22

1.Подконтрольные расходы....25

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2022 год....30

Анализ объема затрат ООО «ЕвразЭнергоТранс» на проведение ремонтных работ за 2022 год 31

2. Неподконтрольные расходы....44

Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)....44

Расходы на теплоэнергию....46

Плата за аренду имущества и лизинг....47

Налоги....50

Отчисления на страховые нужды....51

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования. 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 «ЕвразЭнергоТранс» на 2024....54

Амортизация....58

Прибыль на капитальные вложения 59

Приборы учета 60

Расчетная предпринимательская прибыль....61

Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям....62

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования 69

1. Корректировка подконтрольных расходов 71

2. Корректировка неподконтрольных расходов 71

3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 73

4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 74

5. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 78

Анализ документальной обоснованности проекта изменений инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году 78

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

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества 89

Заключение 91

Приложение 1 92

Приложение 2 94

Приложение 3 100

Приложение 4 106

Приложение 5 129

Приложение 6 175

Приложение 7 181

Приложение 8 183

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «ЕвразЭнергоТранс», ИНН 4217084532 (далее – предприятие), в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (долгосрочный период 2020-2024гг).

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 отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- 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 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

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

- Приказ ФСТ России от 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 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.

Общая характеристика предприятия

ООО «ЕвразЭнергоТранс» оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным данным на 2024 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») ООО «ЕвразЭнергоТранс» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 18 407,67 у.е.

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 25.04.2023года №601 (вх № 2401 от 27.04.2023 года). Долгосрочные параметры регулирования для предприятия установлены в постановлении РЭК от 895 от 31.12.2019 год.

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 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 ООО «ЕвразЭнергоТранс» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кемеровской области видам деятельности на 2024 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ООО «ЕвразЭнергоТранс» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2020-2024 годы

Размер подконтрольных расходов предложений ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом экономически обоснованных расходов (Методические указания №98-э) и методом сравнения аналогов (Методические указания №421-э) как базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 годы. При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

Экспертная оценка экономической обоснованности неподконтрольных расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2024 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.

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 ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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 2024 год подготовлены в соответствии с п. 8 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в

электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

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

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 г. N 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 2024 год (Приложение 8).

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

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

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

- Форма №1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2022 год. (представлено в тарифном деле, часть 2 том 2, стр. 269);
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 год. (представлено в тарифном деле, часть 2 том 2, стр.272);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2022 год. (представлено в тарифном деле, том часть 2 том 2, стр. 277);

Финансовые результаты представлены в таблице 1.

Таблица 1

Финансовые результаты

№п/п	Наименование показателя	за 2021 г.		за 2022 г.		Отклонение	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7 = 5 - 3	8 = 5 - 3
1	Чистая выручка	1 929 840	93,1	3 594 425	93,6	1 664 585	0,5
2	Себестоимость реализованной продукции	1 680 509	81,1	3 785 011	98,6	2 104 502	17,5
3	Валовая прибыль	249 331	12,0	-190 586	-5,0	-439 917	-17,0
4	Полная себестоимость реализованной продукции	1 855 756	89,6	3 973 568	103,5	2 117 812	13,9
5	в том числе коммерческие расходы	0	0,0	0	0,0	0	0,0
6	управленческие расходы	175 247	8,5	188 557	4,9	13 310	-3,6
7	Результат от основной деятельности	74 084	3,6	-379 143	-9,9	-453 227	-13,5
8	Прочие доходы	142 046	6,9	244 651	6,4	102 605	-0,5

№п/п	Наименование показателя	за 2021 г.		за 2022 г.		Отклонение	
		тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7 = 5 - 3	8 = 5 - 3
9	Прочие расходы	94 182	4,6	128 257	3,3	34 075	-1,2
10	Результат от прочей деятельности	47 864	2,3	116 394	3,0	68 530	0,7
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	121 948	5,9	-282 615	-7,4	-404 563	-13,2
12	Налог на прибыль и обязательные платежи	44 197	2,1	-37 656	-1,0	-81 853	-3,1
13	Чистая прибыль (убыток)	77 751	3,8	-244 959	-6,4	-322 710	-10,1
14	Справочно:Всего доходов	2 071 886	100,0	3 839 076	100,0	1 767 190	0,0

Чистая выручка Предприятия за анализируемый период увеличилась на 1 664 585 тыс. руб. или 86,3%. Основная деятельность, ради осуществления которой было создано Предприятие, за анализируемый период была прибыльной.

Себестоимость реализованной продукции Предприятия за анализируемый период увеличилась на 2 117 812 тыс. руб. или 114,1%.

Как следствие этого, эффективность основной деятельности Предприятия снизилась, так как темп изменения выручки отставал от темпа изменения себестоимости реализованной продукции.

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2024 год (часть 1 том 2, стр. 152) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице 2

Таблица 2

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

Наименование показателя	План на 2020	План на 2021	План на 2022	План на 2023	План на 2024
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	4 248 652,39	3 892 466,216	3 075 189,19	2 558 373,45	2 754 734,50
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	4 185 778,87	3 834 857,72	3 029 676,389	2 519 898,36	2 713 965,18
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	62 873,52	57 608,50	45 512,8	43 619,300	40 769,35
У.Е.	18 464,22	18 400,05	18 400,05	18 407,65	18407,67
Мощность,МВт	566,9	501,821	535,360	350,61	351,456
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	1 373 599,08	1 292 381,98	2 739 612,59	2 467 067,48	1 604 233

Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Факт 2020г.	План на 2021	Факт 2021г.	План на 2022	Факт 2022 года	План на 2023	План на 2024
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	4 333 070,53	3 996 673,34	3 892 466,22	3 552 319,107	3 075 189,189	3 020 455,521	2 947 241,300	2 754 734,496
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	4 270 312,81	3 936 899,60	3 834 857,72	3 497 146,144	3 029 056,389	2 975 038,317	2 903 622,10	2 713 965,181
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	62 075,77	59 156,36	57 608,50	54 561,801	45 512,8	44 725,582	43 619,300	40 769,35
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	18 512,53	18 400,05	18 400,05	18 400,05	18 400,05	18 400,05	18407,65	18407,67
Мощность,МВт	538,88	566,897	501,821	438,068	535,136	374,283	350,61	351,456
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	**1 263 854,24**	**1 313 200**	**1 292 382**	**1 265 863**	**2 739 612,59**	**2 448 547**	**2 467 067,48**	**1 604 233**

Анализ на соответствие ООО «ЕвразЭнергоТранс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2024 год

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

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

- Договоры аренды и дополнительные соглашения к ним;
- Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6;
- Утвержденные схемы электроснабжения;
- Акты приемки-передачи основных средств;
- Шаблоны PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.NET.

Анализ документов показал наличие у предприятия объектов электросетевого хозяйства, находящихся как в собственности, так и в аренде.

Согласно подпункту 18 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», организации, осуществляющие регулируемую деятельность) обязаны представить сведения, подтверждающие, что собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, либо, что собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической

энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу, а также документы, подтверждающие право собственности на указанные объекты электросетевого хозяйства, для целей подтверждения соответствия организации пунктам 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

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

Критерий №1. Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности трансформаторами с суммарной мощностью более 30 МВА (1 414,804 МВА).

Критерий №2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- ЛЭП (высокое напряжение (ВН)) - 110 кВ и выше;
- ЛЭП (среднее первое напряжение (СН1)) - 35 кВ;
- ЛЭП (среднее второе напряжение (СН2)) - 1 - 20 кВ;
- ЛЭП (низкое напряжение (НН)) - ниже 1 кВ.

Согласно представленным документам, организация владеет на праве собственности:

- ЛЭП (высокое напряжение (ВН)) - 110 кВ и выше – 76,6 км;
- ЛЭП (среднее первое напряжение (СН1)) - 35 кВ – 10,60 км;
- ЛЭП (среднее второе напряжение (СН2)) - 1 - 20 кВ –2 203,71 км;
- ЛЭП (низкое напряжение (НН)) - ниже 1 кВ – 109,11 км.

Критерий №3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить

соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Единый абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8-800-775-0267

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

Официальный сайт ООО «ЕвразЭнергоТранс» https://eetrans.evraz.com

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

У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании вышеизложенного, эксперты считают, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024год

На тарифное регулирование ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год заявило объем условных единиц в размере 18 407,67, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 745,97, по ПС и ТП – 10 661,70. ООО «ЕвразЭнергоТранс» представило: договоры аренды, акты приемки объектов основных средств, электрические схемы линий электропередачи и подстанций, РП, ТП, КТП, МТП, паспорта сетей (PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.STATIONS), содержащих сведения о составе электрооборудования и линейных объектах электросетевого хозяйства.

В результате рассмотрения документов, представленных Обществом на тарифное регулирование, эксперты считают обоснованными условные единицы на 2024 год в размере 18 407,67, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 745,97 (Таблица П 2.1), по ПС и ТП – 10 661,70 (Таблица П 2.2).

В соответствии с примечанием к таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц приведен в таблице 3.

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 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 объем условных единиц ООО «ЕвразЭнергоТранс» за 2022 год составляет – 18 400,05 у.е.

Таблица П2.1.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2024 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Плановый период		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00
		2	ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
			ж/бетон	140		0,00
		2	металл	270		0,00
			ж/бетон	180		0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00
			металл	160		0,00
			ж/бетон	130		0,00
		2	металл	190	76,6	145,47
			ж/бетон	160		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00
	110	-	-	2 300		0,00
ВН, всего					**76,6**	**145,47**
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00
			металл	140		0,00
			ж/бетон	120		0,00
		2	металл	180	10,6	19,08
			ж/бетон	150		0,00
	1 - 20	-	дерево	160		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	178,8	250,33
			ж/бетон, металл	110	0,00	0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	2 024,90	7 087,14
СН-1, всего					**10,6**	**19,08**
СН-2, всего					**2203,7**	**7,47**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	42,22	63,33
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	66,90	180,61
НН, всего				**900**	**109,10**	**243,94**
Итого		**Всего**				**7 745,97**
		ВН				145,47
		СН1				19,08
		СН2				7 337,48
		НН				243,94

Таблица П2.2.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2024год

Единица измерения	**Напряжение, кВ**	**Плановый период**		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	**Количество единиц измерения**	**Объем условных единиц**
Подстанция	400-500	500		0
	330	250		0
	220	210	1	210
	110-150	105	23	2 415,00
	35	75	5	375,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60		0
	750	43		0
	400-500	28		0
	330	18		0
	220	14	2	28,00
	110-150	7,8	47	366,60
	35	2,1	12	25,20
	1 - 20	1	58	58,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180		0
	750	130		0
	400-500	88		0
	330	66		0
	220	43		0
	110-150	26		0
	35	11		0
	1 - 20	5,5		0
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23	3	69,00
	110-150	14	56,00	784,00
	35	6,4	38	243,20
	1 - 20	3,1	1 907,00	5 911,70
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35		0
	330	24		0
	220	19		0
	110-150	9,5		0
	35	4,7		0
Выключатель нагрузки	1 - 20	2,3	2	04,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1 - 20	26		0
То же, 50 Мавр и более	1 - 20	48	2	96
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0
	35	2,4		0
	1 - 20	2,4		0
Мачтовая (столбовая) ТП	1 - 20	2,5		0
Однотрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	2,3	8	18,4
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	3	19	57
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5		0
	Всего			**10 661,70**
	ВН			3 872,60
	СН1			643,40
	СН2			6 145,70
	НН		0	0

Таблица 3

Перенос условных единиц за электрооборудование понизительных подстанций на уровень высшего напряжения подстанций

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем у.е. для переноса	Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования						
				Трансформаторы собственных нужд, шт.	Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.	Компенсатор 1-20 кВ		
ВН	3 872,60	1	ПС 110/35/6 кВ Таштагольская	2	38	0	2	0	132,60	7 981,00
		2	ПС 110/35/6 кВ ОП-20	0	59	0	4	0	208,50	
		3	ПС 110/35/6 кВ Шерегеш-1	2	42	0	2	0	145,00	
		4	ПС 110/35/6 кВ Зеленая	1	0	0	4	0	26,60	
		5	ПС 110/10/10 кВ ОП-3	2	64	0	0	0	200,40	
		6	ПС 110/10/10 кВ ОП-4	2	20	0	0	0	64,00	
		7	ПС 110/10 кВ ОП-6	2	47	0	0	0	147,70	
		8	ПС 110/10/10 кВ ОП-7	2	64	0	0	0	200,40	
		9	ПС 110/10/10 кВ ОП-10	2	86	0	0	0	268,60	
		10	ПС 110/10/10 кВ ОП-11	2	92	0	0	0	287,20	
		11	ПС 110/10 кВ ОП-2	2	59	0	0	0	184,90	
		12	ПС 110/6/6 кВ ОП-5	2	42	0	0	0	132,20	
		13	ПС 110/6 кВ ОП-19	2	60	0	0	0	188,00	
		14	ПС 110/6 кВ ОП-4	0	59	0	0	0	182,90	
		15	ПС 110/6 кВ ОП-3	0	51	0	0	0	158,10	
		16	ПС 110/6 кВ ОП-6	1	52	0	0	0	162,20	
		17	ПС 110/6 кВ Обогатительная	2	46	0	0	0	144,60	
		18	, ПС 110/6 кВ Хвостохранилище	2	10	0	0	0	33,00	
		19	ПС 110/6 кВ Казская	2	63	0	0	0	197,30	
		20	ПС 110/6/6кВ Ульяновская	2	70	0	0	0	219,00	
		21	ПС 110/6/6кВ Есаульская-5	1	77	0	0	0	239,70	
		22	ПС 110/6/6кВ Малиновская	2	86	0	0	0	268,60	
		23	ПС 110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8	2	0	57	0	0	178,70	
		24	ПС 220/110/10 кВ ГТП КМК-1	5	12	0	0	2	138,20	
								итого ВН	**4 108,40**	
СН-1	643,40	1	ПС 35/6 кВ Казская	2	39	0	0	0	122,90	1 205,90
		2	ПС 35/6 кВ Шерегеш-3	2	43	0	0	0	135,30	
		3	ПС 35/6 кВ 6 ствол	2	20	0	0	0	64,00	
		4	ПС 35/6 кВ Капитальная 35 новая	2	70	0	0	0	219,00	
		5	ПС 35/6 кВ Капитальная	2	31	0	0	0	98,10	
								итого СН-1	**639,40**	
СН-2	**6 145,70**							**итого СН-2**	**0,00**	**1 474,80**
НН	**0,00**							**итого НН**	**0,00**	**0,00**
ИТОГО	**10661,70**									**10 661,70**

Таблица 4

Итоговые значения условных единиц ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год

ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	7 981,00
СН-1	1 205,90
СН-2	1 474,80
НН	0
ИТОГО	**10 661,70**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	145,47
СН-1	19,08
СН-2	7 337,48
НН	243,94
ИТОГО	**7 745,97**
ИТОГО по компании	
ВН	8 126,47
СН-1	1 224,98
СН-2	8 812,28
НН	243,94
ИТОГО	**18 407,67**

Баланс электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год.

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

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

1) балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;

3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;

4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету баланс электрической энергии, представленный в таблице 5. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблица 5);

- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблица 5);

- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблица 5)

Баланс электрической энергии (мощности) на 2024 год

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

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

5) балансовые формы П1.3-1.6, П1.30;

6) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;

7) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;

8) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Предложение предприятия анализировалось на соответствие п. 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в части соответствия установленным требованиям по формированию величины заявленной мощности:

- в случае если в качестве потребителя услуг по передаче электрической энергии выступает сетевая организация, заявленная мощность определяется в соответствии с пунктом 38 Правил;
- в иных случаях заявленная мощность определяется на основании информации об объемах услуг по передаче электрической энергии потребителей услуг в предыдущих расчетных периодах, определяемых в соответствии с пунктом 15(1) Правил, а также на основании информации о максимальных мощностях энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на момент направления в Федеральную антимонопольную службу и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не завершена.

В случае отсутствия урегулированных объемов между ССК, объемы формировались экспертами с учетом фактических данных, представленных организацией в формах государственной статистической отчетности № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей».

С целью установления величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации не завершена, РЭК Кузбасса на организации области был направлен запрос от 16.09.2022 № Ч-5-17/3211-02. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации не завершена, формировалась экспертами на основании анализа полученного ответа, а также с учетом ранее утвержденных плат за технологическое присоединение по индивидуальным проектам.

Потери электрической энергии (мощности), заявленные предприятием в формах П1.4 и П1.5, проверены на соответствие Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Кемеровской области на 2023 год, утвержденному приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП.

В результате экспертная группа предлагает принять к расчету балансы электрической энергии и мощности, представленные в таблицах 5 и приложении 6.

Таблица 5

Баланс электрической энергии на 2024 год филиал ООО «ЕвразЭнергоТранс»

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн.кВтч	1 326.8996	57.9226	10.3246	0.0169	1 395.1636	1 293.9011	57.3570	8.3032	0.0096	1 359.5709	2 620.8007	115.2795	18.6278	0.0265	2 754.7345
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	280.0883	0.0000	9.9887	0.0000	290.0770	244.3889	0.0000	8.0128	0.0000	252.4016	524.4772	0.0000	18.0014	0.0000	542.4786
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	280.0883	0.0000	0.0000	0.0000	280.0883	244.3889	0.0000	0.0000	0.0000	244.3889	524.4772	0.0000	0.0000	0.0000	524.4772
1.1.2	МСК	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч	0.0000	0.0000	9.9887	0.0000	9.9887	0.0000	0.0000	8.0128	0.0000	8.0128	0.0000	0.0000	18.0014	0.0000	18.0014
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	1 046.8113	57.9226	0.3359	0.0169	1 105.0866	1 049.5123	57.3570	0.2904	0.0096	1 107.1693	2 096.3236	115.2795	0.6263	0.0265	2 212.2559
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	1 013.7570	57.9226	0.0000	0.0000	1 071.6795	1 010.7685	57.3570	0.0000	0.0000	1 068.1255	2 024.5254	115.2795	0.0000	0.0000	2 139.8050
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0.0000					0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	33.0543	0.0000	0.0000	0.0000	33.0543	38.7438	0.0000	0.0000	0.0000	38.7438	71.7981	0.0000	0.0000	0.0000	71.7981
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	0.0000	0.0000	0.3359	0.0000	0.3359	0.0000	0.0000	0.2904	0.0000	0.2904	0.0000	0.0000	0.6263	0.0000	0.6263
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0.0000	0.0000	0.0000	0.0169	0.0169	0.0000	0.0000	0.0000	0.0096	0.0096	0.0000	0.0000	0.0000	0.0265	0.0265
1.3	Из сети предыд.напряжения		0.0000	54.2021	50.0639	0.6010	104.8671	0.0000	56.4084	47.5790	0.6081	104.5955	0.0000	110.6105	97.6429	1.2091	209.4626
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		54.2021	0.0000	0.0000	54.2021		56.4084	0.0000	0.0000	56.4084		110.6105	0.0000	0.0000	110.6105
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			50.0639	0.0000	50.0639			47.5790	0.0000	47.5790			97.6429	0.0000	97.6429
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				0.6010	0.6010				0.6081	0.6081				1.2091	1.2091
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0.0000					0.0000					0.0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	1 326.8996	112.1247	60.3885	0.6179	1 395.1636	1 293.9011	113.7654	55.8822	0.6177	1 359.5709	2 620.8007	225.8900	116.2707	1.2356	2 754.7345
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		%															1.48%
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")		%															
2.	Потери	%	1.03%	2.91%	6.06%	1.13%	1.48%	1.04%	2.92%	6.08%	1.16%	1.48%	1.03%	2.92%	6.07%	1.15%	1.48%
		млн.кВтч	13.7164	3.2670	3.6580	0.0070	20.6484	13.3938	3.3219	3.3980	0.0072	20.1209	27.1103	6.5889	7.0560	0.0142	40.7693
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	1 313.1831	108.8577	56.7305	0.6109	1 374.5151	1 280.5073	110.4435	52.4842	0.6105	1 339.4500	2 593.6905	219.3011	109.2147	1.2214	2 713.9652
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	54.2021	50.0639	0.6010	0.0000	104.8671	56.4084	47.5790	0.6081	0.0000	104.5955	110.6105	97.6429	1.2091	0.0000	209.4626
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0.0000					0.0000					0.0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	54,2021				54,2021	56,4084				56,4084	110,6105				110.6105
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,0000	50,0639			50,0639	0,0000	47,5790			47,5790	0,0000	97,6429			97.6429

3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,6010		0,6010	0,0000	0,0000	0,6081		0,6081	0,0000	0,0000	1,2091		1,2091
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	1 258,9810	58,7937	56,1295	0,6109	1 374,5151	1 224,0989	62,8645	51,8761	0,6105	1 339,4500	2 483,0800	121,6582	108,0056	1,2214	2 713,9652
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	731,4312	50,2693	43,2325	0,5414	825,4744	724,5886	54,3716	39,3613	0,5689	818,8904	1 456,0198	104,6409	82,5938	1,1103	1 644,3648
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	30,1160	0,9930	15,6498	0,0852	46,8440	30,1816	1,1037	12,1732	0,0824	43,5409	60,2976	2,0966	27,8230	0,1676	90,3849
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	701,3152	49,2763	27,5827	0,4562	778,6304	694,4069	53,2680	27,1881	0,4865	775,3495	1 395,7221	102,5443	54,7708	0,9427	1 553,9799
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0344	0,0000	0,5613	0,0105	0,6061	0,0311	0,0000	0,4661	0,0050	0,5021	0,0655	0,0000	1,0273	0,0154	1,1083
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0011	0,0011	0,0000	0,0000	0,0000	0,0011	0,0011	0,0000	0,0000	0,0000	0,0022	0,0022
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0344	0,0000	0,5613	0,0094	0,6050	0,0311	0,0000	0,4661	0,0039	0,5011	0,0655	0,0000	1,0273	0,0133	1,1061
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,1638	0,0000	0,2262	0,0000	0,3900	0,1651	0,0000	0,2279	0,0000	0,3930	0,3289	0,0000	0,4541	0,0000	0,7830
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	527,3516	8,5244	12,1095	0,0590	548,0446	499,3142	8,4928	11,8208	0,0367	519,6645	1 026,6659	17,0173	23,9303	0,0957	1 067,7091
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	АлтайЭнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	527,3516	8,5244	12,1095	0,0590	548,0446	499,3142	8,4928	11,8208	0,0367	519,6645	1 026,6659	17,0173	23,9303	0,0957	1 067,7091
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	43,3223	0,0000	3,0056	0,0000	46,3279	45,8648	0,0000	2,3100	0,0000	48,1748	89,1871	0,0000	5,3156	0,0000	94,5027
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	87,9948	6,2966	1,2563	0,0590	95,6067	89,3239	6,3446	1,1970	0,0367	96,9022	177,3187	12,6412	2,4533	0,0957	192,5089
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	382,4748	0,5267	0,0000	0,0000	383,0015	351,7101	0,5614	0,0000	0,0000	352,2716	734,1850	1,0881	0,0000	0,0000	735,2731
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,4311	1,7011	0,0000	0,0000	2,1323	0,4007	1,5868	0,0000	0,0000	1,9875	0,8319	3,2879	0,0000	0,0000	4,1198
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	6,30242	0,00000	3,15630	0,00000	9,4587	6,06009	0,00000	3,90142	0,00000	9,9615	12,3625	0,0000	7,0577	0,0000	19,420211
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	6,82620	0,00000	4,69141	0,00000	11,5176	5,95456	0,00000	4,41233	0,00000	10,3669	12,7808	0,0000	9,1037	0,0000	21,8845
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	1 258,9810	58,7937	56,1295	0,6109	1 374,5151	1 224,0989	62,8645	51,8761	0,6105	1 339,4500	2 483,0800	121,6582	108,0056	1,2214	2 713,9652
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	1 258,8172	58,7937	55,9033	0,6109	1 374,1251	1 223,9339	62,8645	51,6482	0,6105	1 339,0570	2 482,7511	121,6582	107,5514	1,2214	2 713,1822
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	13,7164	3,2670	3,6580	0,0070	20,6484	13,3938	3,3219	3,3980	0,0072	20,1209	27,1103	6,5889	7,0560	0,0142	40,7693
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	731,6294	50,2693	44,0199	0,5519	826,4705	724,7847	54,3716	40,0554	0,5738	819,7855	1 456,4141	104,6409	84,0753	1,1257	1 646,2561
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	46,3279				48,1748					94,5027					
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	0,0000				0,0000					0,0000					
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	95,6067				96,9022					192,5089					
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,0000				0,0000					0,0000					
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-688,6780				-715,8539					-1 404,5319					
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	0,0000				0,0000					0,0000					
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	0,0000				0,0000					0,0000					
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	2,1323				1,9875					4,1198					
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,0000				0,0000					0,0000					

5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000							
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000							
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000							
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000							
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	-33,0543					-38,7438					-71,7981							
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	9,1228					9,6711					18,7939							
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	11,5007					10,3573					21,8580							
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

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 ООО «ЕвразЭнергоТранс» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2020 по 2024 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 (тыс. руб.);

$НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для i-го года долгосрочного периода регулирования; 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. №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_1, 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 $\Delta ЭП_1$, $\Delta ЭП_i$, 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.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э.

КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

1.Подконтрольные расходы

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

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

1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;

2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;

3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;

4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

На 2024 год в заявлении предприятие отражает уровень подконтрольных расходов в размере расходов в размере 479 756 тыс. руб. (часть 1 том 2 стр. 148).

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определен на 2020 год и используется для расчета суммы подконтрольных расходов на 2024 год методом индексации, составляет

492 321 тыс.руб. Долгосрочным периодом постановлением РЭК Кемеровской области 31.12.2019г №895 определены 2020-2024 годы.

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, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_{j}^{i} K_{индj}$$

$$K_{индj} = \left(1 - X_j\right) \times \left(1 + I_j\right) \times \left(1 + ИКА_j\right)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

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;

ye_j, ye_{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.

В отсутствии представленных предприятием обосновывающих материалов по расчету среднегодового количества условных единиц коэффициенты индексации $К_{индj}$ за 2021-2024 годы определяются на основании годовых значений.

Таким образом итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2021 год составит:

$$Киндj = (1 + 6{,}7\%) \times \left(1 + 0{,}75 \times \frac{18400{,}05 - 18493{,}35}{18493{,}35}\right) \times (1 - 5\%) = 1{,}0098$$

Итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2022 год составит:

$$Киндj = (1 + 13{,}8\%) \times \left(1 + 0{,}75 \times \frac{18400{,}05 - 18400{,}05}{18400{,}05}\right) \times (1 - 5\%) = 1{,}0811$$

Итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2023 год рассчитан по прогнозным данным и составит:

$$Киндj = (1 + 6{,}0\%) \times \left(1 + 0{,}75 \times \frac{18\,407{,}65 - 18400{,}05}{18400{,}05}\right) \times (1 - 5\%) = 1{,}0073$$

Коэффициент индексации на 2024 год рассчитывается на основании плановых показателей:

$$Киндj = (1 + 7{,}2\%) \times \left(1 + 0{,}75 \times \frac{18\,407{,}67 - 18407{,}65}{18407{,}65}\right) \times (1 - 5\%) = 1{,}0184$$

Далее статьи затрат базового уровня подконтрольных расходов 2020 года перемножается на четыре коэффициента индексации по формуле 9.3 Методических указаний 98-э.

На сайте Минэкономразвития опубликован 22.09.2023 год прогноз социально-экономического развития РФ до 2026 года плановый ИПЦ на 2024 год составит 7,2%, фактический за 2022 год составит 13,8%.

Министерство экономического развития
Российской Федерации

Прогноз показателей инфляции
(Базовый вариант)

	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	оценка	прогноз		
Показатели инфляции:					
• потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

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 2024 год рассчитан согласно формул 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2020-2024 года, то за базу принимаются подконтрольные расходы 2020 года.

Расчёт подконтрольных расходов по статьям затрат на 2020-2024г.г. отображен в таблице 6.

Таблица 6

Расчёт подконтрольных расходов ООО «ЕвразЭнергоТранс» по статьям затрат на 2020-2024г.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год
			Утверждено РЭК	Факт	Утверждено РЭК	Факт	Утверждено РЭК	Факт	Утверждено РЭК	Утверждено РЭК
Расчёт коэффициента индексации										
1	ИПЦ	%	3,00%	3,40%	3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%	7,20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%		5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
3	Количество активов	у.е.	18 465,36	18 493,35	18 400,05	18 400,05	18 400,05	18 400,05	18 407,65	18 407,67
4	Индекс изменения количества активов	%	0,01%		-0,35%	-0,50%	0,00%	0,00%	0,04%	0,00%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		0,9786		0,9816	1,0098	0,9909	1,0811	1,0073	1,0184
1. Расчёт подконтрольных расходов										
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	98 677,83		96 861,17	91 089,00	95 974,89	67 296,63	96 676,55	**110 511,99**
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*16 194,54*		15896,40	21 072,00	15750,95	21 078,32	15865,78	**18 136,54**
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*82 483,29*		80964,77	70 017,00	80223,94	46 218,31	80809,77	**92 375,45**
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*194 921,37*		191332,87	212 554,00	189582,00	220 483,30	190968,00	**218 297,58**
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	196 775,73		193 153,09	193 373,00	191 385,35	188 946,32	192 784,86	**220 375,12**
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*169 813,30*		166687,04	159 383,00	165161,85	153 872,69	166368,88	**190 176,82**
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*19 946,75*		19579,53	*25 020,00*	19400,00	*26 057,32*	19541,66	**22 341,31**
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 039,08		1019,95	929,00	1010,62	922,66	1018,00	**1 165,49**
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 290,20		11082,35	15 266,00	10980,94	16 229,69	11061,13	**12 644,09**
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 113,95		1093,44	828	1083,44	829,06307	1091,35	**1 247,53**
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	5 016,36		4924,01	5 588	4878,95	5621,085	4914,58	**5 617,91**
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 399,47		1373,71	2 086	1361,14	2235,8398	1371,08	**1 567,29**
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	87,69		86,08	196,00	85,29	218,98	85,91	**99,00**
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*769,59*		755,42	536	748,51	1147,6441	753,98	**861,88**
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*825,49*		810,29	2 019,00	802,88	2 548,61	808,74	**924,48**
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*0,00*		0,00	0,00	0,00	0	0,00	**0,00**
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	*0*		0,00	0	0,00	0	0,00	**0,00**
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0*		0,00	0	0,00	0	0,00	**0,00**
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*271,47*		266,47	266,00	264,02	174,678	265,95	**304,02**
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*5 149,13*		5054,33	6 149,00	5008,09	5 145,38	5044,66	**5 766,60**
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 946,07		1910,24	2 566,00	1892,76	1 121,97	1906,59	**2 179,44**
Всего подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**492 321,00**		**483 257,37**	**499 583,00**	**478 835,00**	**477 848,22**	**482 336,00**	**551 364,13**

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2022 год.

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

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 (2022 год). Исключены из состава экономически обоснованных подконтрольных расходов представительские расходы, расходы на имидж компании, штрафы, пени, ДМС. Также в части подконтрольных расходов, исключены расходы на участие в выставках и семинарах, как расходы не являющиеся обязательными и не относящиеся к деятельности по передаче электрической энергии Результат анализа подконтрольных расходов по статьям отражен в таблице 7.

Таблица 7

Анализ экономически обоснованных расходов за 2022 год

Наименование		Ед. изм.	Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарий	Отклонение
1		2	3	4	5	6	7
1. Расчёт подконтрольных расходов							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	95 975	67 297	67 297		-28 678
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*15 750,93*	21 078,32	21 078,32		5 327
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*80 223,89*	46 218,31	46 218,31		-34 006
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	189 582 ,03	220 483,30	220 483		30 901
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	191 386	192 556	188 946		-2 515
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	165 162	153 873	153 873		-11 289
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	19 400	*27 558*	*26 057*		*6 657*
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 011	923	923		-88
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	10 981	16 230	16 230		5 249
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 083	829	829		-254
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	4 879	5 621	5 621		742
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 361	2 236	2 236		875
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	85	1 719	219	Отклонение: пени по суду 1227,02; госпошлину по судопроизводству 113,64; имидж организации 83,33	134
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*749*	1 148	1 072	Отклонение: 1) -76,12 тыс. руб. представительские расходы	323

Наименование		Ед. изм.	Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарий	Отклонение
1		2	3	4	5	6	7
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*803*	2 665	2 549	Отклонение: 1)116,67 -тыс. руб. расходы на участие в выставках семинарах	1 746
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	0	*0*	0		*0*
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	0	*0*	0		*0*
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	0	*0*	0		*0*
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*264*	388	175	Отклонение: 1) -213,37 тыс. руб. расходы на ДМС	-89
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*5 008*	6 925	5 145		137
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 893	3 935	1 122	Принято: детский отдых 271,814; мат.помощь 782,12; 68,04 мать и дитя.	-771
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**478 835**	**484 271**	**477 722**		**-1 063**

В рамках анализа подконтрольных расходов отдельно проанализировано выполнение ремонтной программы предприятия.

Анализ объема затрат ООО «ЕвразЭнергоТранс» на проведение ремонтных работ за 2022 год

Утвержденный РЭК на 2022 год ремонтный фонд, составляет 165 161,72 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «ЕвразЭнергоТранс» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 153 901,92 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2022 год, составляет 93,18 %.

В качестве обоснования понесенных ООО «ЕвразЭнергоТранс» расходов на ремонты в 2022 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2022 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 8.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2022 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 153 901,92 тыс. руб.

Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов 2022 год, согласно отчету предприятия, которая составляет 153 901,92 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2022 год ремфонда – 93,18 %.

Таблица 8

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ЕвразЭнергоТранс» ремонтной программы за 2022 год

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:	165161,72	153901,92	X	X	X	X	X	153 901,92	-11259,80	93,18
1	ПС 220кВ КМК-1. Капитальный ремонт оборудования ОРУ-110 кВ (разъединители 110 кВ)	30 189	17 655,9840	ТН №3 от 10.08.2022	17 655,9840			X	17 655,9840	X	X
			2 268,9000	ТН №4 от 16.08.2022	2 268,9000			X	2 268,9000	X	X
			183,4200	ТН №5 от 22.08.2022	183,4200			X	183,4200	X	X
			39,0000	ТН №7 от 03.10.2022	39,0000			X	39,0000	X	X
			3 126,9930	№1 от 12.10.2022	3 126,9930			X	3 126,9930	X	X
			133,6910	№3 от 15.11.2022	133,6910			X	133,6910	X	X
			3 389,1350	№4 от 23.12.2022	3 389,1350			X	3 389,1350	X	X
			1 792,2870	№8 от 23.12.2022	1 792,2870			X	1 792,2870	X	X
2	ПС 110 кВ Таштагольская. Капитальный ремонт оборудования ОРУ-110 кВ (разъединители 110 кВ)	20 152	913,6850	№1 от 29.08.2022	913,6850			X	913,6850	X	X
			13 214,0000	ТН №149 от 07.11.2022	13 214,0000			X	13 214,0000	X	X
			1 763,1670	УПД №381 от 09.12.2022	1 763,1670			X	1 763,1670	X	X
			8 057,1470	№1 от 23.12.2022	8 057,1470			X	8 057,1470	X	X
3	ПС 35 кВ Шерегеш-3. Капитальный ремонт оборудования ОРУ-35 кВ	10 035	422,6050	№1 от 29.08.2022	422,6050			X	422,6050	X	X
			6 732,7600	ТН №150 от 07.11.2022	6 732,7600			X	6 732,7600	X	X
			1 032,2905	УПД №12/15-01 от 15.12.2022	1 032,2905			X	1 032,2905	X	X
			4 322,8252	№1 от 25.12.2022	4 322,8252			X	4 322,8252	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии и за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
4	ПС 220кВ КМК-1. Капитальный ремонт системы пожарной сигнализации	5 607						X	**0,0000**	X	X
5	ОП-3 ЗСМК. Капитальный ремонт оборудования ЗРУ-110 кВ	11 226	8 802,3032	ТН №79 от 01.12.2022	8 802,3032			X	8 802,3032	X	X
			1 711,6230	№1 от 22.12.2022	1 711,6230			X	1 711,6230	X	X
			745,1870	№2 от 22.12.2022	745,1870			X	745,1870	X	X
6	ЦСиП РП. Таштагольский район. ПС 110 кВ Казская. Капитальный ремонт системы компенсации реактивной мощности	5 981						X	**0,0000**	X	X
7	ЦСиП РП. ПС 110 кВ Обогатительная. Капитальный ремонт системы компенсации реактивной мощности	6 159	153,6195	УПД №167 от 18.10.2022	153,6195			X	153,6195	X	X
			1 192,2133	№1 от 24.10.2022	1 192,2133			X	1 192,2133	X	X
8	ПС 110 кВ Казская. Капитальный ремонт системы оперативного тока и собственных нужд 0,4 кВ	9 137						X	**0,0000**	X	X
9	Капитальный ремонт кабельной линии 10 кВ	8 158						X	**0,0000**	X	X
10	ПС 110 кВ Зелёная. Капитальный ремонт системы освещения ОРУ-35 кВ, ОРУ-110 кВ	707						X	**0,0000**	X	X
11	ОП-7 ЗСМК. Капитальный ремонт шинных мостов 10 кВ	2 820	1 836,9854	ТН №9 от 01.12.2022	1 836,9854			X	1 836,9854	X	X
			446,8930	№1 от 05.12.2022	446,8930			X	446,8930	X	X
			486,9420	№2 от 23.12.2022	486,9420			X	486,9420	X	X
12	Участок ВВЛ. Капитальный ремонт подвесной изоляции	2 694	250,1415	ТН №4 от 01.07.2022	250,1415			X	250,1415	X	X
			317,3935	№1 от 02.08.2022	317,3935			X	317,3935	X	X
13	ОП-6 НКМК. Капитальный ремонт здания подстанции (внутренние и наружние работы)	9 346	2 107,0167	№8 от 22.08.2022	2 107,0167			X	2 107,0167	X	X
			941,0264	ТН №1от 03.10.2022	941,0264			X	941,0264	X	X
			77,3841	ТН №2от 10.11.2022	77,3841			X	77,3841	X	X
			2 504,6984	№11 от 03.10.2022	2 504,6984			X	2 504,6984	X	X
			1 272,4838	№13 от 11.11.2022	1 272,4838			X	1 272,4838	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			423,9850	№14 от 11.11.2022	423,9850			X	423,9850	X	X
			79,6748	ТН №4от 01.12.2022	79,6748			X	79,6748	X	X
			516,9870	№19 от 09.12.2022	516,9870			X	516,9870	X	X
			10,4631	№20 от 09.12.2022	10,4631			X	10,4631	X	X
			1 396,1669	№21 от 09.12.2022	1 396,1669			X	1 396,1669	X	X
14	ПС 110 кВ Хвостохранилище. Капитальный ремонт ограждения	5 675	454,0354	УПД №97 от 08.09.2022	454,0354			X	454,0354	X	X
			1 417,4288	№1 от 14.09.2022	1 417,4288			X	1 417,4288	X	X
15	ОВБ СП. Капитальный ремонт здания гаража оперативно-выездной бригиды ЦУС СП	1 755	236,4095	УПД №69 от 10.09.2022	236,4095			X	236,4095	X	X
			1 217,7080	№1 от 17.10.2022	1 217,7080			X	1 217,7080	X	X
			207,9130	№2 от 09.12.2022	207,9130			X	207,9130	X	X
			67,5270	№3 от 26.12.2022	67,5270			X	67,5270	X	X
16	ЦРЭО РП. Шинный тоннель 6 кВ "ОП-4 - Блюминг". Капитальный ремонт кровли и металлоконструкций	1 673	1 199,9264	УПД №80 от 02.08.2022	1 199,9264			X	1 199,9264	X	X
			-81,8767	УПД №120 от 04.10.2022	-81,8767			X	-81,8767	X	X
			207,7979	№1 от 04.10.2022	207,7979			X	207,7979	X	X
17	ЦРЭО РП. Капитальный ремонт здания АБК РП	10 378	265,0212	УПД №54 от 19.08.2022	265,0212			X	265,0212	X	X
			1 142,8490	№1 от 22.08.2022	1 142,8490			X	1 142,8490	X	X
			1 459,2530	№2 от 17.10.2022	1 459,2530			X	1 459,2530	X	X
			1 237,7840	№3 от 22.11.2022	1 237,7840			X	1 237,7840	X	X
			270,8510	№4 от 12.12.2022	270,8510			X	270,8510	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			478,5530	№1 от 13.12.2022	478,5530			X	478,5530	X	X
			310,4490	№5 от 26.12.2022	310,4490			X	310,4490	X	X
			92,0450	№2 от 27.12.2022	92,0450			X	92,0450	X	X
18	ЦРЭО СП. Капитальный ремонт здания склада-гаража	5 423	393,1397	УПД №55 от 19.08.2022	393,1397			X	393,1397	X	X
			1 128,7450	№1 от 09.09.2022	1 128,7450			X	1 128,7450	X	X
			1 200,8360	№2 от 17.10.2022	1 200,8360			X	1 200,8360	X	X
			-2,7623	УПД №114 от 21.11.2022	-2,7623			X	-2,7623	X	X
			1 037,7210	№3 от 12.12.2022	1 037,7210			X	1 037,7210	X	X
			658,8260	№4 от 26.12.2022	658,8260			X	658,8260	X	X
			165,0880	№5 от 27.12.2022	165,0880			X	165,0880	X	X
19	ОП-7 ЗСМК. Капитальный ремонт здания подстанции	12 023	1 068,5638	УПД №37 от 22.06.2022	1 068,5638			X	1 068,5638	X	X
			76,3017	УПД №52 от 25.07.2022	76,3017			X	76,3017	X	X
			1 109,7780	№1 от21.06.2022	1 109,7780			X	1 109,7780	X	X
			1 822,6560	№2 от 17.10.2022	1 822,6560			X	1 822,6560	X	X
			2 712,9950	№3 от 26.12.2022	2 712,9950			X	2 712,9950	X	X
			-15,0132	УПД №151 от 27.12.2022	-15,0132			X	-15,0132	X	X
20	ОП-19. Окраска металлоконструкций ОРУ-110 кВ	4 108	1 103,4337	№7 от 22.07.2022	1 103,4337			X	1 103,4337	X	X
			1 103,4337	№9 от 22.08.2022	1 103,4337			X	1 103,4337	X	X
			131,5677	№10 от 05.09.2022	131,5677			X	131,5677	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			239,6682	№12 от 24.10.2022	239,6682			X	239,6682	X	X
21	Управление. г.Новокузнецк. Капитальный ремонт здания ул. Рудокопровая, 4	1 916	167,2775	УПД №91 от 05.10.2022	167,2775			X	167,2775	X	X
			638,6800	№1 от 17.10.2022	638,6800			X	638,6800	X	X
			477,8410	№2 от 30.11.2022	477,8410			X	477,8410	X	X
			286,2920	№3 от 14.12.2022	286,2920			X	286,2920	X	X
			140,5040	№1 от 23.12.2022	140,5040			X	140,5040	X	X
			69,4540	№4 от 25.12.2022	69,4540			X	69,4540	X	X
			19,6710	№2 от 27.12.2022	19,6710			X	19,6710	X	X
22	Аварийный капитальный ремонт трансформаторов напряжения ПС «Ерунаковская 8»		2 070,0000	ТН №98 от 27.04.2022г.	2 070,0000			X	2 070,0000	X	X
			148,1370	№1 от 23.05.2022	148,1370			X	148,1370	X	X
23	Капитального ремонта Грозотросса ВЛ-110 кВ "Еланская-Хвостохранилище		170,0000			ТН №41 от 13.05.2022г.	170,0000	X	170,0000	X	X
			6,0185			УПД №170 от 03.06.2022г.	6,0185	X	6,0185	X	X
			0,6417			УПД №471 от 26.05.2022г.	0,6417	X	0,6417	X	X
			6,3800			УПД №1674 от 01.06.2022г.	6,3800	X	6,3800	X	X
			0,5389			УПД №УТ-1079 от 01.06.2022г.	0,5389	X	0,5389	X	X
			36,4161			УПД №49 от 30.06.2022г.	36,4161	X	36,4161	X	X
24	Система АИИС КУЭ		11,5000			УПД №ККОС0000925/4217 от 28.04.2022г.	11,5000	X	11,5000	X	X
			6,4365			УПД 611/32310187 от 05.05.2022г.	6,4365	X	6,4365	X	X
			15,7906			УПД 073/5289 от 01.06.2022г.	15,7906	X	15,7906	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			65,3070			УПД №58 от 01.06.2022г.	65,3070	X	65,3070	X	X
			85,5000			УПД №59 от 01.06.2022г.	85,5000	X	85,5000	X	X
			10,5500			УПД №ККОС0001283/4217 от 01.07.2021г.	10,5500	X	10,5500	X	X
			5,0305			УПД №Н31000041281 от 09.09.2022г.	5,0305	X	5,0305	X	X
			17,2700			ТН 1269 24.08.2022г.	17,2700	X	17,2700	X	X
			2,4020			УПД №073/9845 от 03.10.2022г.	2,4020	X	2,4020	X	X
			1,2489			УПД №073/11130 от 01.11.2022г.	1,2489	X	1,2489	X	X
			1,7915			УПД №073/11129 от 01.11.2022г.	1,7915	X	1,7915	X	X
			1,2536			УПД №073/11131 от 01.11.2022г.	1,2536	X	1,2536	X	X
			6,9488			УПД №073/11672 от 14.11.2022г.	6,9488	X	6,9488	X	X
			0,5417			УПД №450 от 14.11.2022г.	0,5417	X	0,5417	X	X
				№ДП-22-63400/1-1 от 16.11.2022	45,2250			X	**0,0000**	X	X
			2,8667			УПД №ККОС0002213/4217 от 29.11.2022г.	2,8667	X	2,8667	X	X
25	Текущий ремонт бензоинструмента		2,5320	акт № 24 от 30.06.2022г.	2,5320			X	2,5320	X	X
			14,2600	акт № 25 от 30.06.2022г.	14,2600			X	14,2600	X	X
			4,8600	акт № 26 от 30.06.2022г.	4,8600			X	4,8600	X	X
			2,3500	акт № 32 от 02.08.2022г.	2,3500			X	2,3500	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			2,0000	акт № 33 от 02.08.2022г.	2,0000			X	2,0000	X	X
			4,3100	акт № 36 от 17.08.2022г.	4,3100			X	4,3100	X	X
			1,6200	акт № 49 от 18.11.2022г.	1,6200			X	1,6200	X	X
			1,1500	акт № 50 от 18.11.2022г.	1,1500			X	1,1500	X	X
			6,3700	акт № 51 от 18.11.2022г.	6,3700			X	6,3700	X	X
			1,0000	акт № 52 от 18.11.2022г.	1,0000			X	1,0000	X	X
			14,0200	акт № 53 от 18.11.2022г.	14,0200			X	14,0200	X	X
			1,6800	акт № 60 от 21.12.2022г.	1,6800			X	1,6800	X	X
26	Текущий ремонт санузла здания Хлебозаводская 2Б		23,5877	УПД №34 от 14.06.2022г.	23,5877			X	23,5877	X	X
			320,1640	№1 от 20.06.2022	320,1640			X	320,1640	X	X
			156,2190	№2 от 20.06.2022	156,2190			X	156,2190	X	X
27	Капитальный ремонт наружного освещения строительного проката		955,9761	УПД № 50 от 06.06.2022	955,9761			X	955,9761	X	X
			1 379,0674	№1 от 11.07.2022	1 379,0674			X	1 379,0674	X	X
			578,5684	№2 от 25.07.2022	578,5684			X	578,5684	X	X
			1 080,6219	№4 от 01.08.2022	1 080,6219			X	1 080,6219	X	X
			670,3441	№5 от 01.08.2022	670,3441			X	670,3441	X	X
			462,5723	№6 от 01.08.2022	462,5723			X	462,5723	X	X
			97,9408	№7 от 01.08.2022	97,9408			X	97,9408	X	X
			292,1238	№8 от 01.08.2022	292,1238			X	292,1238	X	X
			439,8181	№9 от 01.08.2022	439,8181			X	439,8181	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			371,4487	№10 от 01.08.2022	371,4487			X	371,4487	X	X
			340,2440	№11 от 01.08.2022	340,2440			X	340,2440	X	X
			341,5646	№12 от 01.08.2022	341,5646			X	341,5646	X	X
			37,7519	№13 от 01.08.2022	37,7519			X	37,7519	X	X
			226,5360	№14 от 02.08.2022	226,5360			X	226,5360	X	X
28	Капитальный ремонт ограждения ПС ЦСиП СП ОП-2,5,7,10,11,19,20		679,6990	УПД №47 от 01.06.2022	679,6990			X	679,6990	X	X
			144,2920	№1 от 22.06.2022	144,2920			X	144,2920	X	X
			34,0700	№2 от 22.06.2022	34,0700			X	34,0700	X	X
			167,2870	№3 от 01.07.2022	167,2870			X	167,2870	X	X
			56,8890	№4 от 01.07.2022	56,8890			X	56,8890	X	X
			41,0000	№5 от 01.07.2022	41,0000			X	41,0000	X	X
			240,4620	№6 от 12.07.2022	240,4620			X	240,4620	X	X
			28,1880	№7 от 19.07.2022	28,1880			X	28,1880	X	X
29	Капитальный ремонт внутреннего ограждения ПС «Зеленая», ПС «Казская» 35 кВ, ПС «Казская» 110 кВ, ПС «Обогатительная», ПС «Таштагольская», ПС «Хвостохранилище», ПС «Шерегеш-3», ПС «Шерегеш-1»		579,3438	УПД №54 от 03.06.2022	579,3438			X	579,3438	X	X
			814,4184	УПД №55 от 03.06.2022	814,4184			X	814,4184	X	X
			-28,8673	УПД №103 от 01.09.2022	-28,8673			X	-28,8673	X	X
			-8,4291	УПД №104 от 01.09.2022	-8,4291			X	-8,4291	X	X
			107,0890	№1 от 01.07.2022	107,0890			X	107,0890	X	X
			236,0320	№2 от 01.07.2022	236,0320			X	236,0320	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			409,9170	№3 от 10.08.2022	409,9170			X	409,9170	X	X
			151,0780	№4 от 20.08.2022	151,0780			X	151,0780	X	X
			152,4500	№5 от 20.08.2022	152,4500			X	152,4500	X	X
			107,1730	№6 от 01.09.2022	107,1730			X	107,1730	X	X
			27,3260	№7 от 01.09.2022	27,3260			X	27,3260	X	X
			32,7460	№8 от 01.09.2022	32,7460			X	32,7460	X	X
			154,1450	№9 от 05.09.2022	154,1450			X	154,1450	X	X
			18,0150	№10 от 05.09.2022	18,0150			X	18,0150	X	X
			157,6490	№11 от 05.09.2022	157,6490			X	157,6490	X	X
			233,6880	№12 от 08.09.2022	233,6880			X	233,6880	X	X
			34,8130	№13 от 08.09.2022	34,8130			X	34,8130	X	X
			13,1600	№14 от 08.09.2022	13,1600			X	13,1600	X	X
			10,9670	№15 от 27.09.2022	10,9670			X	10,9670	X	X
			0,2840	№16 от 27.09.2022	0,2840			X	0,2840	X	X
			9,0370	№17 от 27.09.2022	9,0370			X	9,0370	X	X
			3,9240	№18 от 27.09.2022	3,9240			X	3,9240	X	X
30	Текущий ремонт оборудования ПС Ерунаковская		130,0000			УПД №74 от 01.08.2022г.	130,0000	X	130,0000	X	X
			26,5000			УПД №476 от 01.08.2022г.	26,5000	X	26,5000	X	X
			179,2000			УПД №25от 18.07.2022г.	179,2000	X	179,2000	X	X
			6,4880			УПД №00551 от 01.07.2022г.	6,4880	X	6,4880	X	X
			41,7217			УПД №611/3231353744 от 24.08.2022г.	41,7217	X	41,7217	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			3,0742			УПД №УТС00005219/46 от 18.08.2022г.	3,0742	X	3,0742	X	X
			5,4350			ТН 1633 от 22.08.2022г.	5,4350	X	5,4350	X	X
31	Капитальный ремонт ВЛ 35 кВ «Темирская- ПС Казская» М-9,М-10 (усиление подвесных гирлянд) на опорах 47,48,49,50,51,52		154,1676			УПД №1390 от 17.08.2022г.	154,1676	X	154,1676	X	X
			12,5220			УПД №ЦБ-4557 от 06.07.2022г.	12,5220	X	12,5220	X	X
			93,6764			УПД №ЦБ-45065 от 01.08.2022г.	93,6764	X	93,6764	X	X
			0,7882			УПД №УТ-1661 от 02.08.2022г.	0,7882	X	0,7882	X	X
			48,4793			УПД №55 от 31.08.2022г.	48,4793	X	48,4793	X	X
			25,2000			УПД №0006 от 31.08.2022г.	25,2000	X	25,2000	X	X
32	Капитальный ремонт трансформатора Т-1 ТДТН-40000кВА ПС Таштагольская		1 965,2934	ТН №146 от 02.09.2022	1 965,2934			X	1 965,2934	X	X
			2 475,8078	№1 от 16.09.2022	2 475,8078			X	2 475,8078	X	X
			1 006,4810	№2 от 16.09.2022	1 006,4810			X	1 006,4810	X	X
33	Капитальный ремонт (расчистка охранных зон) воздушных линий (ВЛ-110 кВ Еланская-Хвостохранилище, ВЛ-110 кВ Темирская-Казская, ВЛ-35 кВ М-9,М-10, ВЛ-110 кВ Кондомская-Таштагольская)		248,0000	№1 от 20.10.2022	248,0000			X	248,0000	X	X
			83,9690	№2 от 01.12.2022	83,9690			X	83,9690	X	X
			34,9160	№3 от 01.12.2022	34,9160			X	34,9160	X	X
			361,5360	№4 от 02.12.2022	361,5360			X	361,5360	X	X
			353,5860	№5 от 02.12.2022	353,5860			X	353,5860	X	X
34	Капитальный ремонт здания боксов ул. Хлебозаводская, 2б/1,2		209,4823	УПД №92 от 19.10.2022	209,4823			X	209,4823	X	X
			422,6210	№1 от 20.10.2022	422,6210			X	422,6210	X	X
			1 788,5410	№2 от 30.11.2022	1 788,5410			X	1 788,5410	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
			282,3360	№3 от 12.12.2022	282,3360			X	282,3360	X	X
			126,6400	№4 от 26.12.2022	126,6400			X	126,6400	X	X
35	Капитальный ремонт трансформатора Т-2 ТРДН-25000/110У1 ОП-7 ЗСМК		363,2653	ТН №184 от 16.11.2022	363,2653			X	363,2653	X	X
			1 471,2390	№1 от 01.12.2022	1 471,2390			X	1 471,2390	X	X
			733,0230	№2 от 01.12.2022	733,0230			X	733,0230	X	X
36	Капитальный ремонт прилегающей территории здания ул. Хлебозаводская, 2б		68,0398	№1 от 07.11.2022	68,0398			X	68,0398	X	X
37	Капитальный ремонт здания подстанций ПС-1, ПС-15, ТП-22		1 132,6760	№14 от 18.11.2022	1 132,6760			X	1 132,6760	X	X
			192,5400	№18 от 09.12.2022	192,5400			X	192,5400	X	X
38	Текущий ремонт помещений непроизводственного назначения подстанции ОП6 НКМК		139,0530	№15 от 11.11.2022	139,0530			X	139,0530	X	X
			34,9960	№17 от 01.12.2022	34,9960			X	34,9960	X	X
			27,7482	ТН №3 от 01.12.2022	27,7482			X	27,7482	X	X
39	Капитальный ремонт оборудования телемеханики ПС Обогатительная		1 104,5580	УПД №91 от 12.12.2022	1 104,5580			X	1 104,5580	X	X
			2 135,4420	№1 от 21.12.2022	2 135,4420			X	2 135,4420	X	X
40	Капитальный ремонт оборудования телемеханики ПС КМК1		1 104,5580	УПД №94 от 16.12.2022	1 104,5580			X	1 104,5580	X	X
			1 245,4420	№1 от 23.12.2022	1 245,4420			X	1 245,4420	X	X
41	Капитальный ремонт диспетчерского пульта ОДС		1 503,5833			ТН №1133 от 01.12.2022	1 503,5833	X	1 503,5833	X	X
42	Капитальный ремонт выключателя нагрузки В/В ТП-23, ТП-23А		869,4000			УПД №11/10/1 от 10.11.2022	869,4000	X	869,4000	X	X
			13,4167			УПД №66 от 31.12.2022	13,4167	X	13,4167	X	X
43	Текущий ремонт охраной сигнализации ОП-2 ЗСМК		23,3431	№1 от 25.12.2022	23,3431			X	23,3431	X	X
			42,8910	№2 от 25.12.2022	42,8910			X	42,8910	X	X

№ п/п	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость ремонтов, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс.руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
44	Текущий ремонт охраной сигнализации ОП 3 ЗСМК, ОП 4 ЗСМК		42,8910	№1 от 25.12.2022	42,8910			X	42,8910	X	X
			42,8910	№2 от 25.12.2022	42,8910			X	42,8910	X	X
45	Текущий ремонт охраной сигнализации ОП 10, ОП 11		42,8910	№1 от 25.12.2022	42,8910			X	42,8910	X	X
			42,8910	№2 от 25.12.2022	42,8910			X	42,8910	X	X
46	Текущий ремонт охраной сигнализации РП24		42,8910	№1 от 25.12.2022	42,8910			X	42,8910	X	X

2. Неподконтрольные расходы

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

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

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.01.2015 №1018/П, согласование с ПАО «ФСК ЕЭС»

объёмов услуг (том 1 часть 2 стр 1447). Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 273 024,90 тыс. руб.

ФАС России приказом от 03 ноября 2023 года №|ГМ/91675/23 утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России.

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена приказом ФАС России от 31.10.2023г. №786/23.

Стоимость потерь учтена, на основании прогноза НП Совет Рынка «Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год» (опубликован от 01.11.2023 года) в размере 2 607 руб./МВТ.ч.

Параметры расчета, используемые для расчета на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») отражены в таблице 9.

Таблица 9

Расчёт расходов на плату ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год

Наименование	Реквизиты договора	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
Мощность, мВт/мес.	Договор от 01.01.2015 №1018/П	73,19	73,19	73,19
Потери, мВт.ч		10,503	9,165	19,668
Стоимость потерь, руб./мВт.ч		2 607,00	2 607,00	
Ставка за мощность, руб./мВт. /мес.		256 086	282 975	
Всего расходы, тыс. руб.		139 839,84	148 157,81	287 997,64

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.01.2015 №1018/П , реестр счетов -фактур за 2022 год, счет-фактуры и акты выполненных работ за 2022 г

Фактические расходы за 2022 г в соответствии с договором и представленными предприятиями счет-фактурами составили 227 817,50 тыс. руб. согласно таблице 10:

Таблица 10

Фактические расходы на оплату по передаче электрической энергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)

№ п/п	заявленная мощность	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства	Стоимость услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства	отпуск э/э в сальдированном выражении из сетей 220кВ и ниже	норматив технологических потерь электрической энергии в сетях 220кВ и ниже	Объем нормативных потерь электрической энергии	Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электроэнергии	Стоимость нормативных потерь электрической энергии	Итого, стоимость услуги по передаче электрической энергии
	МВт	руб/МВт в мес.	руб.	МВт*ч	%	МВт*ч	руб/МВт*ч	руб.	тыс. руб. без НДС
1	73,83	203 257,28	15 007 298	62 908,27	3,47%	2 182,92	1 690,72	3 690 701,43	**18 698,00**
2	73,83	203 257,28	15 007 298	45 627,95	3,47%	1 583,29	2 587,53	4 096 810,37	**19 104,11**
3	73,83	203 257,28	15 007 298	51 875,97	3,47%	1 800,10	2 306,06	4 151 129,38	**19 158,43**
4	73,83	203 257,28	15 007 298	43 851,04	3,47%	1 521,63	2 291,46	3 486 756,57	**18 494,05**
5	73,83	203 257,28	15 007 298	43 334,15	3,47%	1 503,70	2 130,50	3 203 622,20	**18 210,92**
6	73,83	203 257,28	15 007 298	32 490,89	3,47%	1 127,43	2 059,59	2 322 051,79	**17 329,35**
7	73,83	216 062,33	15952746	33 537,35	3,47%	1 163,75	1 899,61	2 210 663,54	**18 163,41**
8	73,83	216 062,33	15952746	38 188,47	3,47%	1 325,14	2 377,57	3 150 613,11	**19 103,36**
9	73,83	216 062,33	15952746	38 079,16	3,47%	1 321,35	2 601,69	3 437 735,28	**19 390,48**
10	73,83	216 062,33	15952746	49 759,02	3,47%	1 726,64	2 549,61	4 402 253,51	**20 355,00**
11	73,83	216 062,33	15952746	37 540,61	3,47%	1 302,66	2 095,53	2 729 761,01	**18 682,51**
12	73,83	240 909,33	17787300	47 284,27	3,47%	1 640,76	2 035,99	3 340 579,10	**21 127,88**
Итого									**227 817,50**

Расходы на теплоэнергию

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

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 17 368,62 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: договор теплоснабжение: договор №ЕЭТ 18/4-2-51 от 12.07.2018г с ООО «ЭнергоТранзит», договор №ЭТ 17/4-2-10 от 01.01.2017 с АО «ЕВРАЗ ЗСМК», договор № ЕЭТ 17/4-2-11 от 01.01.2017 г, (часть2 том 1.1. стр. 1-392)

Расчет затрат на тепловую энергию ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год представлен в таблице 11:

Таблица 11

Расчет затрат на теплоэнергию на 2024 г

Контрагент	Договор	Вид энергоресурса	1 полугодие			2 полугодие			итого факт 2023 г.		
			объем (м3, Гкал)	(руб./м3, руб/Гкал)	сумма, тыс.руб. без НДС	объем (м3, Гкал)	(руб./м3, руб/Гкал)	сумма, тыс.руб. без НДС	объем (м3, Гкал)	(руб./м3 руб/Гкал)	сумма, тыс.руб. без НДС
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	ЕЭТ 17/4-2-10	Тепловая энергия (Ш)	4131,25	823,69	3402,87	2896,71	823,69	2385,99	7 027,96	823,69	5 788,86
	ЕЭТ 17/4-2-10	Горячая вода (Ш)	55	14,02	0,77	56	14,02	0,79	111	14,02	1,56
	ЕЭТ 17/4-2-10	Тепловая энергия	94,865	823,69	78,14	71,955	823,69	59,27	166,82	823,69	137,41
	ЕЭТ 17/4-2-10	Горячая вода	1340,00	14,02	18,79	1452,00	14,02	20,36	2 792,00	14,02	39,14
ООО "ЭнергоТранзит"	ЕЭТ 18/4-2-51	Тепловая энергия (Гкал)	3051,68	2201,64	6718,70	2092,23	2201,64	4606,33	5 143,91	2 201,64	11 325,04
	ЕЭТ 18/4-2-51	Горячая вода (м3)	1616,50	20,70	33,46	2035,76	20,70	42,14	3 652,26	20,70	75,60
ВСЕГО					**10252,73**			**7114,87**			**17 367,60**

Расчет расходов сформирован исходя из:

-тарифов, утвержденных РЭК Кузбасса на 2023г;

-фактических объемов, представленных предприятием на основании счет-фактур и актов выполненных работ.

Расчет предприятия представлен в части 1 том 1 стр. 61 на сумму 17 368,62 тыс. руб. исходя из объемов, учтенных в действующих договорах и тарифов утвержденные РЭК Кузбасса на 2023 год.

Фактические расходы по статье «Теплоэнергия» за 2022 год расходы на теплоэнергию составят 15 087 тыс. руб. Предприятием предоставлены счет-фактур, акты выполненных работ (часть 2 том 1-1 стр. 1-392), а также оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20,26 (часть 2 том1.12 стр. 3601-3607).

С учетом вышеизложенного, в необходимую валовую выручку на 2024 год включена сумма по статье расходов «теплоэнергия» в размере 17 367,60 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. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ВАС РФ от 02.08.2013 №ВАС-6446/13 в арендную плату включаются также налоги и иные, установленные законодательством обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

Размер амортизации основных средств, принадлежащих регулируемой организации на ином законном основании (аренда) определяется в соответствии

с пунктом 27 Основ ценообразования как отношение первоначальной стоимости

к сроку полезного использования, максимальному в амортизационной группе (постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1). Налогом на имущество с 01.01.2019 облагается только недвижимое имущество.

Предприятие на 2024 год заявляет расходы 49 161 тыс. руб. Фактические расходы за 2022 год предприятие учитывают в сумме 46 916 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры аренды, дополнительные соглашения, счет фактуры за 2022 год, ведомости амортизации основных средств (часть 1 том 2. стр. 393-1091). При расчете затрат предприятия учитывает ИПЦ 4,7% официально опубликованный Минэкономразвитие 28.09.2022 год, а также включает расходы на рентабельность и общезаводские расходы. В таблице 12 отражены сводные данные об учтенных суммах в необходимой валовой выручке на 2024 год и фактических расходах принятых за 2022 г.

Таблица 12

Сводные данные об учтенных суммах арендной платы в необходимой валовой выручке на 2024 год и фактических расходах принятых за 2022 год.

Наименование	ед. изм.	Факт 2022 года			План 2024 года		
		Предложение предприятия	Факт 2022	**отк**	Предложение предприятия	План 2024	**отк**
		Факт 2022			План 2024		
Аренда ЭСХ	тыс. руб.	45 844,23	41 197,09	**4 647,14**	48 039,21	41 235,59	**6803,62**
Аренда прочего	тыс. руб.	316,74	278,25	**38,49**	331,62	278,25	**53,37**
Аренда ЗУ	тыс. руб.	754,66	730,15	**24,51**	790,13	765,00	**25,13**
итого		**46 915,63**	**42 205,49**	**4 710,14**	**49 160,96**	**42 278,84**	**6 882,12**

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен размер арендной платы исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам, налога на имущество, земельного налога. По договорам аренды земельных участков размер арендной платы принят в размере земельного налога.

Подробный расчет фактической арендной платы в разрезе договоров представлен в приложении 2, расчет плановой арендной платы отражен в приложении 3.

На основании вышеизложенного плановые расходы на аренду имущества составили 41 513,84 тыс. руб. , в том числе амортизация 35 569,58 тыс. руб., налог на имущество учтен в размере 4 466,24 тыс. руб., налог на землю 1 394,63 тыс. руб. Из расходов исключены затраты на рентабельность в соответствии с п 28 Основ ценообразования №1178, а также амортизация учтена в соответствии с максимальными сроками полезного использования по договору от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736.

Согласно приложению 3 к настоящему экспертному заключению фактические расходы на аренду составили 41 475,34 тыс. руб., в том числе

амортизация 35 569,59 тыс. руб., налог на имущество 4 466,24 тыс. руб. прочие обязательные платежи (налог на землю) 1 394, 63 тыс. руб. (приложение №2).

Аренда земли по предложению на 2024 год предприятия составила 790,12 тыс. руб. Расчет расходов по статье аренда земли составит 765,0 тыс. руб. (таблица 13).

Таблица 13

Расчет расходов на аренду земли на 2024 год

№ п/п	Объект аренды	Арендодатель	№ земельного участка	Общая площадь,м2	Кадастровая стоимость, тыс. руб.	Реквизиты договора	Арендная плата 2022год предложение предприятия	Арендная плата по факту 2022года, руб.	Арендная плата 2024год предложение предприятия, ИПЦ 1,047	Принято на 2024г, тыс. руб. (ИПЦ 7%)	Пояснения
1	Кемеровская обл, Таштагольский р-н, пгт Шерегеш, ул.Вокзальная, д55 (под строительство ПС "Зеленая") кад.42:12:0102001 :1488	Администрация Шерегешского городского поселения	42:12:0102001 :1488	21574	154 952,90	ЕЭТ16/3-1 от 14.03.2016	159,60	159,60	167,10	170,77	Предоставлено: 1)Договор (стр 1019) 2)Уведомление от Администрации Шерешевского городского поселения 01.04.20 №374 (стр 1023), расчет произведен в соответствие с постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 №47
2	Кемеровская обл, Таштагольский р-н, пгт Шерегеш, ул.Вокзальная (под строительство ВЛ 110кВ) кад.42:12:0102001 :1731	Администрация Шерегешского городского поселения	42:12:0102001 :1731	641	314 109,23	ЕЭТ18/3-4 от 01.06.2018	222,78	222,78	233,24	238,37	Предоставлено: 1)Договор (стр 1024) 2)Уведомление от 01.06.18 №373 (стр 1029)
3	зем.участок площадью 70кв.м.под здание трансформаторного пункта №39 по ул.Рудокопровая, 1 корпус 1 в Центральном районе г. Новокузнецка	Комитет градостроительства и земельных ресурсов администрации г.Новокузнецк	42:30:0303089 :20	70	105 765,10	ЕЭТ13/3-50 от 08.08.13	12,13	12,13	12,71	12,98	Предоставлено: 1)Договор (стр 1030) 2)Уведомление от 08.08.13 №368-03 (стр 1042) за 2022 год.
4	Зем.участок площадью 4787 кв.м. по адресу: Кемеровская обл. г.Новокузнецк, р-н Центральный, шос.Кондомское дом 53, кад.42:30:03 05 080:0033	АО "Евразруда"	42:30:03 05 080:033	4787	7 232 821,91	ЕЭТ 3-13/3092406 3459 от 01.07.2008	135,62	103,32	141,99	110,55	Предоставлено: 1)Договор (стр 1045) 2)Кадастровый паспорт земельного участка (стр 1056) 3)счет-фактуры 2022 (1057) Согласно данным сайта налоговой www.nalog.gov.ru кадастровая стоимость земельного участка составила 6888110 руб. Сумма принятая к учету на основании кадастровой стоимости

№ п/п	Объект аренды	Арендодатель	№ земельного участка	Общая площадь,м2	Кадастровая стоимость, тыс. руб.	Реквизиты договора	Арендная плата 2022год предложение предприятия	Арендная плата по факту 2022года, руб.	Арендная плата 2024год предложение предприятия, ИПЦ 1,047	Принято на 2024г, тыс. руб. (ИПЦ 7%)	Пояснения
											земельного участка с сайта налоговой в размере земельного налога 1,5%.
5	зем.участок под строительство линии электропередач по адресу:Кемеровская обл.г.Осинники, кад.42:31:000000:391	ООО "Шахта Осинники"	42:31:000000:391	9905	14 968 535	ЕЭТ18/3-1 от 01.04.2008	224,53	232,31	235,08	232,31	Предоставлено: 1)Договор (стр 1072) 2)счет-фактуры 2022 (1077) Согласно данным сайта налоговой www.nalog.gov.ru кадастровая стоимость земельного участка составила 14968535 руб. Сумма принятая к учету на основании кадастровой стоимости земельного участка с сайта налоговой в размере земельного налога 1,5%.
6	**ИТОГО по арендной плате**						**754,66**	**730,15**	**790,12**	**765,00**	

С учетом проведенного анализа вышеизложенного расходы по статье аренда земли на 2024 год, учтенные в необходимой валовой выручке, составят 765,00 тыс. руб.

Всего затраты учтенные в необходимой валовой выручке на 2024 год по статье расходы на аренду имущества составят 42 278,84 тыс. руб., в том числе аренда ЭСХ составила 41 235,59 тыс. руб., аренда прочего имущества составила 278,25 тыс. руб., аренда земельных участков составила 765,00 тыс. руб.

Фактические расходы за 2022 год составили 42 205,49 тыс.руб., в том числе 41 197,09 тыс. руб. аренда ЭСХ, 278,25 тыс. руб. аренда прочего имущества, аренда земельных участков 730,15 тыс. руб.

Налоги

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

имущество на 2024 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в необходимой валовой выручке на 2024 год в размере 34 747 тыс. руб. прикладывает расчет амортизации ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 г., в том числе отражает остаточную стоимость и производит расчет в формате шаблона ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO). В обоснование фактических затрат за 2022 год предприятие предоставляет налоговую декларацию (часть 2 том 2 стр 440).

Пообъектный расчет налога на имущество на 2024 год для ООО "ЕвразЭнергоТранс" на территории Кемеровской области, на основании ведомости представлен в приложении 4.

С учетом проведенного анализа в необходимую валовую выручку на 2024 год расходы по статье налог на имущество учтены в размере 34 747 тыс. руб.

Отчисления на страховые 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. ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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 (предоставлено предприятием в тарифном деле том 1.4. часть 2, стр. 1224). Таким образом, общий размер процента отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2024г., составляет 78 168 тыс. руб. Расчет предприятия по статье отчисления на страховые нужды, учтенный экспертами в необходимой валовой выручке на 2024 год, произведен следующим образом:

66 363 тыс. руб. = 218 298 тыс. руб. (ФОТ по предложению РЭК на 2024 год) * 30,4% (плановый % отчислений),

С учетом вышеизложенного, затраты по статье отчисление на страховые нужды учтены в необходимой валовой выручке в размере 66 363 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

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 «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год

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

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

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 09.08.2023 № М-4-25/2260-02 письмом от 11.09.2023 № 1221 с приложением электронного носителя (вх. № 5070 от 15.09.2023), 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 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э (дополнительные материалы, стр. 12-15);

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологического присоединения энергопринимающего устройства до 15 кВт включительно заявителя ПАО «МТС», а также выгрузки из системы бухгалтерского учета, подтверждающие фактические расходы по технологическому присоединению к электрическим сетям (представлены на электронном носителе).

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 плановые расходы на 2023 год в сумме 10,70 тыс. руб.:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 10,7 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 0,00 тыс. руб.

Выручка от осуществления плановых «льготных» технологических присоединений за 2023 год указана в сумме 0,45833 тыс. руб.

Проведена проверка размера затрат на организационно-технические мероприятия.

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

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;

- соответствуют третьей категории надежности;

- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Фактические расходы предприятия определены экспертами на основании обосновывающих документов, представленных предприятием, в сумме 10,70 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт предприятием не заявлялись.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 10,24 (10,70 + 0 – 0,45833) тыс. руб.

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

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт.

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 N 192 "О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 N 910 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год" стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 N 947 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы" льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

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

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 6,83 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил – (10,24 – 6,83) * 1,058 * 1,072 = 3,87 тыс. руб.

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

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 14,26 тыс. руб.

Проектом Постановления РЭК Кузбасса предусмотрено незначительное увеличение платы за технологическое присоединение (на уровне роста инфляционных процессов). Даже при планируемом снижении присоединяемой мощности выручка от технологического присоединения «льготной» категории заявителей превышает плановые расходы на выполнение организационно-технических мероприятий. Следовательно, плановые расходы на технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями 215/э не подлежат учету в НВВ предприятия на 2024 год.

Подробный анализ представлен в таблице 14.

Таблица 14

Расчет размера расходов ООО "ЕвразЭнергоТранс", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	3	4	5
1.	**Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:**	**X**	**1,00**	**10,70**	**X**	**1,00**	**10,70**	**X**	**1,00**	**14,26**
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	3 860,00	1,00	3,86	3 860,00	1,00	3,86	6 882,24	1,00	6,88
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	проверка выполнения технических условий	6 840,00	1,00	6,84	6 840,00	1,00	6,84	7 375,36	1,00	7,38
2.	**Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:**	**X**	**X**	**0,00**	**X**	**X**	**0,00**	**X**	**X**	**0,00**
3.	**Строительство воздушных линий**		**0,000**	**0,000**		**0,000**	**0,000**		**0,000**	**0,000**
4.	**Строительство кабельных линий**		**0,000**	**0,000**		**0,000**	**0,000**		**0,000**	**0,00**
5.	**Строительством пунктов секционирования**		**0,00**	**0,00**		**0,000**	**0,00**		**0,00**	**0,00**
6.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		**0,000**	**0,000**		**0,000**	**0,00**		**0,000**	**0,00**
7.	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**		**0,00**	**0,00**

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	3	4	5
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**	**0,46**	**X**	**X**	**0,46**	**4,60**	**7,00**	**16,10**
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**	**10,24**	**X**	**X**	**10,24**	**X**	**X**	**-1,84**

Расходы, принимаемые в расчет	10,24
Установленные выпадающие доходы на 2022 год	6,83
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	3,41
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	3,87
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 г.	3,87

Таким образом, выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования для включения в НВВ ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год рассчитана в сумме 3,87 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 387 232 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлено приказ об учетной политике (часть 2 том 2 стр 714), пообъектный расчет расходов по статье на 2024 год ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO), оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год, анализ счета 02 за 2022 год, ведомость результатов. Кроме того, предприятие представляет инвентарные карточки за 2022 год, ведомость переоценки (часть 2 том 2 стр. 651) за 2022год, отчет об оценке справедливой стоимости имущества ООО «Контекст» (часть 2 том 2 стр 702).

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».

Учитывая вышеизложенное, амортизация для включения в валовую выручку 2024 года предлагается включить в сумме 387 187 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и стоимостью после переоценки представлен в приложении 5.

Прибыль на капитальные вложения

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

Принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают внести изменения в инвестиционную программу ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году. Источники финансирования измененной инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году, предлагается утвердить в следующих размерах, таблица 15:

Таблица 15.

Источник финансирования	2024 год	
	Предложение предприятия, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС
Собственные средства всего, в том числе:	**507,108**	**507,108**
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	***119,876***	***0,000***
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	119,876	0,000
передача электрической энергии	119,876	0,000
Амортизация основных средств, всего, в том числе:	***387,232***	***387,187***
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	387,232	387,187
передача электрической энергии	387,232	387,187
Привлеченные средства	***0,000***	***119,921***

Эксперты отмечают, что размер амортизационных отчислений на 2024 год, определенный в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, рассчитан в сумме 387187 тыс. руб.

Таким образом, для компенсации недостатка размера амортизационных отчислений для реализации инвестиционной программы на 2024 год предприятию предлагается использовать привлеченные («нетарифные») средства в размере 119,921 млн. руб.

Постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2023 №753 внесены изменения в инвестиционную программу компании на 2024 год. С учетом этого в НВВ на 2024 год экспертами по статье «Прибыль на капитальные вложения» принята сумма в размере 0,00 тыс. руб.

Приборы учета

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

Организацией заявлены планируемые расходы по замене существующих приборов учета на 2024 год в размере 350 тыс. руб.

Учитывая тот факт, что для подтверждения предстоящих расходов компания не предоставила никакой информации, эксперты предлагают не учитывать в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год расходы на замену приборов учета электроэнергии в связи с отсутствием технико-экономического обоснования.

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.

Предприятием заявлена на 2024 год сумма предпринимательской прибыли в размере 136 533 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ на соответствие предприятия установленным критериям для включения в НВВ предпринимательской прибыли. (таблица 16)

Таблица 16

Расчет доли НВВ предприятия в суммарной необходимой валовой выручке территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

показатели	ед.изм.	2021	2022	2023
		Постановление РЭК от 01.10.2021 №371	Постановление РЭК от 30.12.2021 №954	Постановление РЭК от 30.11.2022 №958
НВВ котла	тыс.руб.	21 535 888,48	22 563 978,06	24 287 685,61
НВВ сетевой организации (с учетом потерь)	тыс.руб.	1 292 382	1 238 351,72	1 561 444,96
Доля	%	6%	5,5%	6%

На основании того, что 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, расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке предприятия на 2024 год.

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.

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

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2024 года в размере 1,681 руб./Мвт.ч., на 2 полугодие 1,802 руб./Мвт.ч, с учетом приказа ФАС России от от 12.12.2022 N 971/22, и ИПЦ (7,2%).

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

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

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

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

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

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

Объем электроэнергии на 2024 год составил, в том числе:
- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч
- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч
Объем мощности на 2024 год составил:
- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.
- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика: ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402). Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 777:

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

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 17).

Таблица 17

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

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

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

на 1 полугодие:

863 752 руб./МВт. * 208,72 Мвт. * 6 мес./1000 + 612,28 тыс. МВт.ч * (1 197,30 руб./МВт.ч + 1 406 руб./МВт.ч + 1,681 руб./МВт.ч + 2,182 руб./МВт.ч + 0,439 руб./МВт.ч) = 2 678 294,01 тыс. руб.

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

2 678 294,01 тыс. руб. / 612,28 тыс. МВт.ч = 4 374,30 руб./МВт.ч.

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

на 2 полугодие:

830 849 руб./МВт. * 217,17 Мвт. * 6 мес./1000 + 650,50 тыс. МВт.ч * (1 372,30 руб./МВт.ч + 1 441 руб./МВт.ч + 1,802 руб./МВт.ч + 2,339 руб./МВт.ч + 0,471 руб./МВт.ч) = 2 915 675,22 тыс. руб.

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

2 915 675,22 тыс. руб./ 650,50 тыс. МВт*ч = 4 482,24 руб./МВт.ч.

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 18

Таблица 18

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка.
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	1 197,30	1 372,30	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс.МВт*ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082 637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 596 580,23	1 833 037,77	
ИТОГО	**тыс.руб.**	**2 678 294,01**	**2 915 675,22**	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	**руб./МВт.ч.**	**4 374,30**	**4 482,24**	

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

- на 1 полугодие: 4 374,30 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 4 482,24 руб./МВт.ч.

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую)

энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

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

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

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 19. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 20

Таблица 19

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

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

Таблица 20

Расчет в соответствии с максимальным тарифом на покупку потерь

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

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

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

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

- на 1 полугодие: 4 412,13 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 4 538,33 руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Евразэнерготранс» рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

4 412,13 руб./МВт.ч. * 20,648 тыс.МВт.ч. = 91 103,57(тыс. руб.)

где 20,648421 тыс. МВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024года;

на 2 полугодие

4 538,33 руб./МВт.ч. * 20,121 млн. кВт.ч. = 91 315,24(тыс. руб.)

где 20,120894 тыс. МВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит: 91 103,57 + 91 315,24 = 182 418,81 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 40,77 тыс. МВт.ч.

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 2022 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования. Расчет расходов 2024 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.

1. Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов учитывается на основании по формуле 5 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) составит 43 613,94 тыс. руб. Расчет произведен следующим образом таблица ниже:

Таблица 21

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г	$ПР^{уст}_{(i-3)}$	тыс.руб.	483 257,00
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2021 г	$УЕ^{ф}_{i-3}$	у.е.	18 400,05
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2022 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	$К^{ф}_{инді-2}$		1,0811
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год	$К_{инді-2}$		0,9909
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс. руб.**	**43 613,94**

Расчет произведен следующим образом:

483 257,00 * (1,0811 – 0,9909) = 43 613,94 тыс. руб

2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2022 год (без учета расходов на оплату потерь, без учета расходов на оплату услуг ТСО) для ООО «ЕвразЭнергоТранс» утверждены в размере 661 160 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2022 году, согласно проведенному анализу, составили 700 816 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2022 год на предмет обоснованности представлен в таблице ниже.

Таблица 22

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2022г

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Утверждено РЭК			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов
1	2	3	4	5	6	7
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	217 872	227 817	227 817	часть 2 том1 стр 1508
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	-	-	-	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб	13 990	15 087	15 087	Предоставлены договоры, с-ф. акты, договор(часть2 том 1.1.) стр 1-354

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Утверждено РЭК			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт обоснованный	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	43 196	46 916	42 205	Расчет произведен в соответсвии с 28 Основ ценообразования №1178 в соответсвии с максимальным сроком полезного использования, за исключением рентабельности
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб	36 447	39 280	39 280	
2.5.1	*Плата за землю*	*тыс.руб*	6 789	6 772	6 772	Предоставлены: -Выпискииз ЕГРЮЛ с кадастровой стоимостью земельных участков (часть 2, том 1 стр 1106); -Расчет на 2024 год стр 64 часть 1 том 1; расчет за 2022 том 2 часть 2 стр 167; -Карточка счета 68.23 том 2 часть 2 стр 171
2.5.2	*Налог на имущество*	*тыс.руб*	29 573	32 425	32 425	Предоставлена налоговая декларация стр часть 2 том 2 стр 440
2.5.3	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб*	85	83	*83*	Предоставлены: -Паспорта, страховые полюса трансп. средств (часть 2, том 1 стр 1140); -Расчет за 2022 том 2 часть 2 стр 162; -Карточка счета 68.22 том 2 часть 2 стр 163
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	57 633	63 711	63 711	Предоставлена: -ОСВ 20,26 стр 3601,36.05, часть 2 том 1.12.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб	-	-	-	
2.7.1	*Компенсация потерь*		-	-	-	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб	28 393,78	-	0	налоговая декларация стр 425 часть 2 том 2
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	-4,98	-		
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб	184 817,87	238 489,21	238 489,21	На основании предоставленных данных предприятием (с учетом переоценки), а также предоставленных расчетных материалов в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO; ведомость амортизации не сходится с ОСВ 20,26 дополнительно предоставили карточку счета.
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	78 817,00	78 817,00	74 225,50	
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб**	**661 160**	**710 117**	**700 816**	

Корректировка по неподконтрольным расходам, в соответствии с методическими указаниями 98 -э формулы 7 составит таблица 23:

Таблица 23

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2022г.	фактические расходы за 2022г.	**расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	217 871,62	227 817,50	**9 945,87**
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	**0,00**
Теплоэнергия	13 989,73	15 086,82	**1 097,09**
Плата за аренду имущества и лизинг	43 195,69	42 205,49	**-990,20**
Плата за землю	6 788,99	6 772,03	**-16,97**
Налог на имущество	29 572,71	32 424,66	**2 851,95**
Прочие налоги и сборы	84,90	82,95	**-1,95**
Отчисления на социальные нужды	57 632,94	63 711,45	**6 078,51**
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	**0,00**
Налог на прибыль	28 393,78	0,00	**-28 393,78**
Амортизация ОС	184 817,87	238 489,21	**53 671,34**
Услуги ТСО	1 275 713,10	1 255 828,62	**-19 884,48**
Итого по неподконтрольным расходам	**1 936 878,34**	**1 956 644,22**	**24 357,38**

На основании таблицы 23 корректировка неподконтрольных расходов подлежащая учету в необходимой валовой выручке составит 24 357,38 тыс. руб.

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

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле 8 Методических указаний 98-э (таблица 24):

$$ПО_i = min\left(П_{фi-2}; N^{уст}_{i-2} \times Э^{опт\ ф}_{i-2}\right) \times ЦП^{ф}_{i-2} - Э^{опт\ пл}_{i-2} \times N^{уст}_{i-2} \times ЦП_{i-2} \quad (8)$$

Таблица 24

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Наименование, 2022 год	**Показатели**	**Ед. изм**	**Сумма**
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.	$П^{ф}_{i-2}$	тыс. квтч	44 725, 58
- 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}	%	1,48
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за (i-2) год долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	тыс.кВтч	3 020 455,52
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	4 238,52

плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами на (i-2) год долгосрочного периода регулирования;	$Э^{опт.пл}_{i-2}$	тыс.кВтч	3 075 189,19
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.	4 892,9
Корректировка по потерям		тыс.руб.	**-33 216,11**

На основании вышеизложенного корректировка затрат с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:

$ПО_i = мин\{44\,725{,}58;\ 3\,020\,455{,}52 \text{ x } 1{,}48\%\} \text{x } 4\,238{,}52 - 3\,075\,189{,}19 \times 4\,892{,}9 \times 1{,}48\,\% = (-33\,216{,}11)$ (тыс.руб.)

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

В 2022 году ООО «ЕвразЭнергоТранс» согласно данным о фактических объёмах оказанных услуг и установленным на 2022 год тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 2 792 400,41 тыс. руб., в том числе:

- выручка на содержание 2 601 423,47 тыс. руб.
- выручка на потери 190 976,94 тыс. руб.

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- Договора оказания услуг по передаче электрической энергии за 2022 год, копии актов, счет-фактур, реестры (часть 2 том 1, стр. 1258 – 3549).

Расчёт фактически полученной выручки представлен в таблице 25.

Таблица 25

Расчёт фактически полученной выручки

1	***Выручка итого***	***2 792 400,409***
1.1.	***Выручка по единым котловым тарифам***	***2 789 329,933***
1.1.1	ООО Металлэнергофинанс	2 749 583,550
	Мощность	2 422 703,890
	Электроэнергия	326 879,660
1.1.2	ПАО "Кузбассэнергосбыт"	304,531
	Мощность	21,336
	Электроэнергия	283,195
1.1.3	ООО ЭнергоРесурс""	26 478,864
	Мощность	24 706,445
	Электроэнергия	1 772,419
1.1.4	АО "Энергопромышленная компания"	4 185,340
	Мощность	
	Электроэнергия	4 185,340
1.1.5	ООО "ЭнергоТранзит"	6 532,620
	Мощность	
	Электроэнергия	6 532,620
1.1.6	АО "Система"	2 245,028

	Мощность	2 091,865
	Электроэнергия	153,163
1.2.	***Выручка от других ТСО***	***3 070,476***
1.2.1	ООО "Горэлектросеть"	945,016
	Мощность	
	Электроэнергия	945,016
1.2.2	ООО "КЭнК"	1 703,355
	Мощность	
	Электроэнергия	1 703,355
1.2.3	ОАО "РЖД"	41,199
	Мощность	
	Электроэнергия	41,199
1.2.4	ООО "Электсетьсервис"	136,737
	Мощность	
	Электроэнергия	136,737
1.2.5	ООО "ЭнергоПаритет"	69,153
	Мощность	
	Электроэнергия	69,153
1.2.6	ООО "СибэнергоСеть"	4,964
	Мощность	
	Электроэнергия	4,964
1.2.7	АО "СибПСК"	165,058
	Мощность	141,370
	Электроэнергия	23,688
1.2.8	ООО "ТСО Сибирь"	4,994
	Мощность	0,615
	Электроэнергия	4,379

На основании вышеизложенного выручка по передаче электрической энергии по факту 2022 года составила 2 792 400,409 тыс. руб.

Расчет в соответствии с формулой 7.1. Методических указаний 98 - э произведен в таблице 26

Таблица 26

Корректировка выручки

необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;	тыс. руб.	2 739 612,59
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс. руб.	2 792 400,41
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-52 787,82

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

Анализ документальной обоснованности проекта изменений инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на период 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 298, от 22.07.2021 № 251, от 29.10.2021 № 478, от 29.03.2022 № 85, от 31.10.2022 № 331) утверждена инвестиционная программа ООО «ЕвразЭнегоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2022 - 2024 годы. Объем финансирования капитальных вложений утвержденной РЭК инвестиционной программы на 2020 - 2024 годы составляет 1 251,303 млн. руб. без НДС. в т.ч. на 2024 год он утвержден в размере 300,478 млн. руб. без НДС.

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК, стоимость проекта изменения инвестиционной программы филиала ООО «ЕвразЭнегоТранс» (г. Новокузнецк) на 2024 год составляет 507,108 млн. руб. без НДС, что выше на 206,630 млн. руб. утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы.

Таблица 27.

Предложение предприятия по корректировке объема финансирования утвержденной РЭК на 2024 год инвестиционной программе

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)	
		2024 год	
		Утвержденный план	Предложение по корректировке утвержденного плана
Всего, в т.ч.:		***300,478***	***507,108***
Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ	J_ОП-3 НКМК	35,873	35,873
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	J_Есаульская-5	131,094	131,094
Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	J_ОП-6 НКМК	98,422	219,938
Реконструкция ПС 6 кВ КП-24	J_КП-24	0,000	85,114
Реконструкция системы АИИС КУЭ	J_АИИС КУЭ	10,083	10,083
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 10	1,596	1,915
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 11	1,596	1,915
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 12	1,596	1,915
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 13	1,596	1,915
Приобретение снегоуборщика	J_Прочие 37	0,158	0,162
Приобретение АТС Siemens HiPath 37XX-38XX	J_Прочие 38	2,061	0,000
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 53	1,596	1,915
Приобретение автогидроподъемника	J_Прочие 54	10,627	11,604
Приобретение мульчера прицепного	J_Прочие 55	1,352	1,352
Приобретение квадроцикла	J_Прочие 56	0,598	0,000
Приобретение снегохода	J_Прочие 57	0,607	0,000
Приобретение автомобиля легкового	J_Прочие 59	1,624	2,312

Сравнительный анализ источников финансирования, предлагаемых в проекте изменений утвержденной инвестиционной программы, с показателями, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2022 № 331 представлен в таблице 28:

Таблица 28.

Показатель	2024 год

	Утвержденный план, млн. руб.	Предложения предприятия по корректировке, млн. руб.	Отклонения
1	2	3	4
Собственные средства всего, в том числе:	**300,478**	**507,108**	**206,630**
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	**105,313**	**119,876**	**14,563**
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	105,313	119,876	
передача электрической энергии	105,313	119,876	
Амортизация основных средств всего, в том числе:	**195,165**	**387,232**	**192,067**
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	195,165	387,232	
передача электрической энергии	195,165	387,232	

Анализ источников финансирования проекта изменений инвестиционной программы показал: предложение предприятия по корректировке инвестиционной программы в 2024 году заключается, в т.ч., в увеличении источника финансирования увеличением источника финансирования «амортизация основных средств» на 192,067 млн. руб. и увеличении прибыли на 14,563 млн. руб

Компания в адрес региональной энергетической комиссии Кузбасса направила формы проекта изменения инвестиционной программы на 2020 - 2024 годы. Перечень направленных форм соответствует подпункту «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организацией.

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

Анализ проекта и перечень предоставленной документации корректировки инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнегоТранс» на период 2022 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году отражен в таблице 30.

Принимая во внимание объем и качество представленных обоснований, положительное заключение системного оператора ОДУ Сибири, руководствуясь рекомендациями межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «28» декабря 2023 года), а также принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов

электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, эксперты предлагают внести изменения в инвестиционную программу ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году, согласно перечню и стоимости мероприятий, приведенных в таблице 31. Источники финансирования измененной инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году, предлагается утвердить в следующих размерах:

Таблица 29

Источник финансирования	2024 год	
	Предложение предприятия, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС
Собственные средства всего, в том числе:	**507,108**	**507,108**
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	***119,876***	***0,000***
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	119,876	0,000
передача электрической энергии	119,876	0,000
Амортизация основных средств, всего, в том числе:	***387,232***	***387,187***
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	387,232	387,187
передача электрической энергии	387,232	387,187
Привлеченные средства	***0,000***	***119,921***

Эксперты отмечают, что размер амортизационных отчислений на 2024 год, определенный в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, рассчитан в сумме 387,187 млн. руб.

Таким образом, для компенсации недостатка размера амортизационных отчислений для реализации инвестиционной программы на 2024 год предприятию предлагается использовать привлеченные («нетарифные») средства в размере 119,921 млн. руб.

Постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2023 №753 внесены изменения в инвестиционную программу компании на 2024 год.

Учитывая позицию ФАС России, изложенную в письме от 29.09.2020 № ИА/84193/20, 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 (ред. от 20.07.2023), размер корректировки НВВ на 2023 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы величина $B_i^{коррИП}$ определяется по формуле (9):

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i-1}^{2} НР_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2_{9\,мес}}^{коррИП} \quad (9),$$

$B^{коррИП}$ = 263 634,98 * (258 663,53 / 263 634,98 - 1) - 0 = -4 971,45 тыс. руб.

Размер корректировки НВВ предприятия $B^{коррИП}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в 2022 году, составляет -4 971,45 тыс. руб. не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год и будет учтена в НВВ на 2025год регулирования, согласно Приказа 396/22 от 20.05.2022г.

Таблица 30

Анализ отчета и реестра актов приемки о выполнении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» за 2022 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Источники финансирования в отчетном периоде						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарии	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14					
				из амортизации, тыс. руб.		из прибыли, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		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
1	ИТОГО по компании	263 634,997	258 663,531	184 817,997	184 438,034	78 817,000	74 225,497	-	-	-	-	-	-	258 663,531	-4 971,466	98,11%
2	Реконструкция	164 467,997	159 546,957	92 491,997	92 138,127	71 976,000	67 408,830	-	-	-	-	-	-	159 546,957	-4 921,039	97,01%
3	Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК	12 290,719	12 127,698	12 290,719	12 127,698	0,000	0,000	204 от 12.12.2022г.	5029,630	-	-	-	-	12 127,698	-163,021	98,67%
4								1 от 27.12.2022г.	3797,304	-	-	-	-			
5								2 от 27.12.2022г.	2711,565	-	-	-	-			
6								3 от 27.12.2022г.	589,199	-	-	-	-			
7								Итого:	12 127,698	-	-	-	-			
8	Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК	142 855,110	138 287,940	70 879,110	70 879,110	71 976,000	67 408,830	202 от 20.11.2022г.	69114,500	-	-	-	-	138 287,940	-4 567,170	96,80%
9								1 от 08.12.2022г.	5418,493	-	-	-	-			
10								207 от 05.12.2022г.	35350,500	-	-	-	-			
11								2 от 02.12.2022г.	2060,673	-	-	-	-			
12								3 от 02.12.2022г.	350,159	-	-	-	-			
13								4 от 25.12.2022г.	286,964	-	-	-	-			
14								5 от 25.12.2022г.	943,688	-	-	-	-			
15								6 от 25.12.2022г.	139,298	-	-	-	-			
16								7 от 25.12.2022г.	1543,415	-	-	-	-			

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Источники финансирования в отчетном периоде						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарии	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14					
				из амортизации, тыс. руб.		из прибыли, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	в т.ч. Стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
17								8 от 25.12.2022г.	12686,058	-	-	-	-			
18								9 от 25.12.2022г.	3021,999	-	-	-	-			
19								10 от 25.12.2022г.	754,959	-	-	-	-			
20								11 от 25.12.2022г.	185,279	-	-	-	-			
21								12 от 26.12.2022г.	4391,957	-	-	-	-			
22								261 от 08.12.2022г.	2040,000	-	-	-	-			
23								Итого:	138 287,941	-	-	-	-			
24	Реконструкция системы АИИС КУЭ	9 322,168	9 131,319	9 322,168	9 131,319	0,000	0,000	1 от 23.12.2022г.	6471,451	-	-	-	-	9 131,319	-190,849	97,95%
25								2 от 30.12.2022г.	316,650	-	-	-	-			
26								3 от 30.12.2022г.	642,070	-	-	-	-			
27								1 от 23.12.2022г.	1047,843	-	-	-	-			
28								2 от 30.12.2022г.	64,408	-	-	-	-			
29								3 от 30.12.2022г.	588,897	-	-	-	-			
30								Итого:	9 131,319	-	-	-	-			
31	Техническое перевооружение	30 470,000	30 452,570	30 470,000	30 452,570	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	30 452,570	-17,430	99,94%
32	Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК	30 470,000	30 452,570	30 470,000	30 452,570	0,000	0,000	2203170002 от 17.03.2022г.	5,771	-	-	-	-	30 452,570	-17,430	99,94%
33								2203310011 от 31.03.2022г.	4,708	-	-	-	-			
34								2204300011 от 30.04.2022г.	4,708	-	-	-	-			

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Источники финансирования в отчетном периоде						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарии	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14					
				из амортизации, тыс. руб.		из прибыли, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.							
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	в т.ч. Стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
35								2205310011 от 31.05.2022г.	4,708	-	-	-	-			
36								2206300010 от 30.06.2022г.	4,708	-	-	-	-			
37								2207310016 от 31.07.2022г.	4,708	-	-	-	-			
38								2208310010 от 31.08.2022г.	4,708	-	-	-	-			
39								2209300011 от 30.09.2022г.	4,708	-	-	-	-			
40								2210310010 от 31.10.2022г.	4,708	-	-	-	-			
41								22 от 13.04.2022г.	10 937,763	-	-	-	-			
42								5 от 30.06.2022г.	1 009,359	-	-	-	-			
43								6 от 30.06.2022г.	806,877	-	-	-	-			
44								7 от 30.06.2022г.	8,048	-	-	-	-			
45								8 от 30.06.2022г.	172,692	-	-	-	-			
46								9 от 30.06.2022г.	266,127	-	-	-	-			
47								10 от 30.06.2022г.	134,288	-	-	-	-			
48								11 от 30.06.2022г.	262,206	-	-	-	-			
49								12 от 16.08.2022г.	416,087	-	-	-	-			
50								13 от 16.08.2022г.	12,864	-	-	-	-			

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Источники финансирования в отчетном периоде						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарии	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14					
				из амортизации, тыс. руб.		из прибыли, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.							
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	в т.ч. Стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
51								14 от 16.08.2022г.	136,969	-	-	-	-			
52								15 от 16.08.2022г.	133,633	-	-	-	-			
53								16 от 16.08.2022г.	318,847	-	-	-	-			
54								17 от 16.08.2022г.	287,600	-	-	-	-			
55								18 от 16.08.2022г.	151,154	-	-	-	-			
56								19 от 16.08.2022г.	164,782	-	-	-	-			
57								20 от 16.08.2022г.	4 501,212	-	-	-	-			
58								21 от 16.08.2022г.	2 069,449	-	-	-	-			
59								22 от 14.09.2022г.	2 422,306	-	-	-	-			
60								23 от 03.10.2022г.	1 211,667	-	-	-	-			
61								24 от 03.10.2022г.	36,665	-	-	-	-			
62								25 от 16.12.2022г.	293,228	-	-	-	-			
63								26 от 16.12.2022г.	1,005	-	-	-	-			
64								27 от 16.12.2022г.	12,901	-	-	-	-			
65								28 от 16.12.2022г.	58,755	-	-	-	-			
66								29 от 16.12.2022г.	276,955	-	-	-	-			
67								30 от 23.12.2022г.	29,048	-	-	-	-			
68								31 от 23.12.2022г.	80,642	-	-	-	-			
69								32 от 23.12.2022г.	39,593	-	-	-	-			

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Источники финансирования в отчетном периоде						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарии	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14					
				из амортизации, тыс. руб.		из прибыли, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	в т.ч. Стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
70								33 от 23.12.2022г.	251,830	-	-	-	-			
71								34 от 23.12.2022г.	3,109	-	-	-	-			
72								35 от 23.12.2022г.	16,972	-	-	-	-			
73								36 от 23.12.2022г.	18,918	-	-	-	-			
74								37 от 23.12.2022г.	3 154,654	-	-	-	-			
75								38 от 23.12.2022г.	84,182	-	-	-	-			
76								39 от 23.12.2022г.	315,263	-	-	-	-			
77								40 от 23.12.2022г.	6,566	-	-	-	-			
78								41 от 23.12.2022г.	304,923	-	-	-	-			
79								Итого:	30 452,570	-	-	-	-			
80	Новое строительство	68 697,000	68 664,004	61 856,000	61 847,337	6 841,000	6 816,667	-	-	-	-	-	-	68 664,004	-32,996	99,95%
81	Строительство нового РП-6 кВ со строительством кабельной эстакады 6 кВ от ОП-3 НКМК	61 856,000	61 847,337	61 856,000	61 847,337	0,000		1 от 23.12.2022г.	12053,020	-	-	-	-	61 847,337	-8,663	99,99%
82								105 от 22.12.2022г.	4315,624	-	-	-	-			
83								2 от 23.12.2022г.	1580,000	-	-	-	-			
84								3 от 23.12.2022г.	246,349	-	-	-	-			
85								4 от 23.12.2022г.	1567,457	-	-	-	-			
86								5 от 23.12.2022г.	9629,168	-	-	-	-			
87								6 от 23.12.2022г.	2490,348	-	-	-	-			
88								7 от 23.12.2022г.	19681,787	-	-	-	-			

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Источники финансирования в отчетном периоде						Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений					Комментарии	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)			Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14					
				из амортизации, тыс. руб.		из прибыли, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	Номер и дата	Всего	в т.ч. Стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
89								8 от 23.12.2022г.	10283,583	-	-	-	-			
90								Итого:	61 847,337	-	-	-	-			
91	Прочие вложения непроизводственного назначения	6 841,000	6 816,667	0,000	0,000	6 841,000	6 816,667	102 от 14.04.2022г.	6816,667	-	№ ЕЭТ00000001 от 14.04.2022	6 816,67	-	6 816,667	-24,333	99,64%
92								Итого:	6 816,667	-	Итого:	6 816,667	-			

Таблица 31

Анализ представленных ООО «ЕвразЭнегоТранс» материалов, обосновывающих проект изменения инвестиционной программы на 2024 год

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)		Документы, подтверждающие техническую либо экономическую необходимость реализации проекта	Документы, подтверждающие стоимость проекта	Примечание	Экономически обоснованная стоимость инвестиционных проектов, млн. руб. (без НДС)
		Утвержденный план на 2024 год	Предложения по корректировке плана на 2024 год				
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по программе		**300,478**	**507,108**				**507,108**
Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ	J_ОП-3 НКМК	35,873	35,873	ПТЭО, схемы, письмо от КЭМК-Энерго	Сметный расчет на ПИР, локальные сметные расчеты, ССР	Без изменений	35,873
Реконструкция ПС 110/6,6/6,3 кВ Есаульская-5	J_Есаульская-5	131,094	131,094	ПТЭО, схема ПС, отчет по аудиту ПС	Сметный расчет	-	131,094
Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	J_ОП-6 НКМК	98,422	219,938	ПЗ, ПТЭО, схема ПС, служебное письмо № 141 от 08.02.2019, акт осмотра тех.сост.обор. ОП-6 НКМК, акт осеннего осмотра ЦсиП РП 201, акт №4 осмотра технического состояния трансформатора 2Т-25 МВА ПС 110 ОП-6 РП, акт №3 осмотра технического состояния трансформатора 1Т-25 МВА ПС 110 ОП-6 РП	ССР, локальная смета, КП. Закупочная документация на проект-аналог (лот №32312363343 и №32211976678) zakupki.gov.ru	Неудовлетворительное техническое состояние силовых трансформаторов типа ТРДН-25000/110/6/6 (2 шт.) требующее срочной замены.	219,938
Реконструкция ПС 6 кВ КП-24	J_КП-24	0,000	85,114	ПТЭО, схема КП-24, служебное письмо №167 от 19.12.2022 г. ЗАО СЭС, акты №33 и №57, акты ремонта	Локальный сметный расчет. Закупочная документация (лот №32110255347) zakupki.gov.ru		85,114

				высоковольтного выключателя, протоколы №086 и № 09, акт осмотра эл.оборудования КП-24			
Реконструкция системы АИИС КУЭ	J_АИИС КУЭ	10,083	10,083	ПТЭО	Конкурентные карты, локальные сметы	Без изменений	10,083
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 10	1,596	1,915	Пояснительная записка, служебная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот № 32312287843) zakupki.gov.ru		1,915
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 11	1,596	1,915	Пояснительная записка, служебная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот № 32312287843) zakupki.gov.ru		1,915
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 12	1,596	1,915	Пояснительная записка, служебная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот № 32312287843) zakupki.gov.ru		1,915
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 13	1,596	1,915	Пояснительная записка, служебная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот № 32312287843) zakupki.gov.ru		1,915
Приобретение снегоуборщика	J_Прочие 37	0,158	0,162	Пояснительная записка, служебная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот №0848600006823000191) zakupki.gov.ru		0,162
Приобретение АТС Siemens HiPath 37XX-38XX	J_Прочие 38	2,061	0,000	-	-	Перенос сроков реализации	0,000
Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод	J_Прочие 53	1,596	1,915	Пояснительная записка, служебная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот № 32312287843) zakupki.gov.ru		1,915
Приобретение автогидроподъемника	J_Прочие 54	10,627	11,604	Пояснительная записка, служебная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот № 0148200005423000436) zakupki.gov.ru		11,604
Приобретение мульчера прицепного	J_Прочие 55	1,352	1,352	Пояснительная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот № 32312243865) zakupki.gov.ru		1,352
Приобретение квадроцикла	J_Прочие 56	0,598	0,000	-	-	Перенос сроков реализации	0,000
Приобретение снегохода	J_Прочие 57	0,607	0,000	-	-	Перенос сроков реализации	0,000
Приобретение автомобиля легкового	J_Прочие 59	1,624	2,312	Пояснительная записка, служебная записка	Конкурентная карта, коммерческие предложения. Закупочная документация (лот №32312287843) zakupki.gov.ru		2,312

6. 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 2022 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:

$$В_i^{инд} = ΔПР_i + ΔНР_i + ΔУ_i + ΔНВВ_i^{сод} + ПО_i, (4)$$

где:

$ΔПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определена в разделе 12.2. настоящего экспертного заключения;

$ΔНР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определена в разделе 12.3. настоящего экспертного заключения;

$ΔУ_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения (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 12.1. настоящего экспертного заключения;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, определена в разделе 12.4. настоящего экспертного заключения;

$B_{i-2_{9\,мес}}^{корр ИП}$ - 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 выше 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.

Расчет представлен в таблице 32.

Таблица 32

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Показатели		**тыс.руб.**
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	43 613,94
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	24 357,38
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-33 216,11
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-52 787,82
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-18 032,60**

Показатели		тыс.руб.
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{корр ИП}$	**0,00**
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023г)	$B_i^{распред}$	30 939,54
ИПЦ 2023 г		6%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**12 676,38**

С учетом вышеизложенного, в необходимую валовую выручку на 2024 год включены расходы в сумме 12 676,38 тыс. руб. по статье расходов «корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования».

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 :

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

$К_{об_i}$- 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%.

Долгосрочный период предприятия, в который входит отчетный 2022 год, начался с 2018 года, долгосрочные параметры, в том числе, показатели надёжности и качества установлены для Предприятия на период 2018-2022 годы постановлением РЭК № 753 от 31.12.16.

Расчёт значения показателя $КНК_i$ приведён в таблице 33.

Таблица 33

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 Psaidi	0,0000	Постановление от 31 декабря 2019 г. N 895
Плановое значение Psaifi	0,0000	
Плановое значение Птпр	0,970225	
Фактическое значение Psaidi	0,000	Постановление от 1 июня 2021 г. N 159
Фактическое значение Psaifi	0,000	
Фактическое значение Птпр	1	
Коэффициент допустимого отклонения	30%	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	26%	
$К_{об}$	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	1 241 210	
Корректировка	14 894,52	

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 2022 г.) на 2024 год составит 14 894,52 тыс. руб.

Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ЕвразЭнергоТранс» предлагаемая к утверждению на 2024 год составит 2 550 664 тыс. руб., в том числе:

1) подконтрольные расходы 551 364,13 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 14 % или 69 028 тыс. руб.);

2) неподконтрольные расходы 842 879,28 тыс. руб. (рост по сравнению с предыдущим годом на 8% или 63 770 тыс. руб.), в том числе:

- затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 287 998 тыс. руб.
- затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим 182 419 тыс. руб. (рост по сравнению с 2023 годом 4% или 6 328);
- затраты на содержание электрических сетей предварительно составят 1 421 814 тыс. руб., (снижение по сравнению с предыдущим годом на 9 % или (139 631 тыс. руб.).
-Расходы услуги ТСО составили 946 429,98 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного хотелось бы отметить на основании п 7 Основ ценообразования №1178 «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» включены в необходимую валовую выручку на 2024 год в размере 30 939,54 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования.
2. Расчет фактической аренды за 2022 год;
3. Расчет плановой аренды на 2024 год;
4. Налог на имущество на 2024 год
5. Расчет Амортизации на 2024 год.
6. Баланс мощности на 2024 год.
7. Индивидуальные тарифы на 2024 год
8. Показатели раздельного учета по форме Минэнерго №585

Начальник контрольно-правового управления О.В. Бушуева

Начальник технического отдела А.Г. Овчинников

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике Э.Б. Гусельщиков

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 год методом долгосрочной индексации

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				2023 год	2024 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Принято	Отклонение	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Расчёт коэффициента индексации											
1	ИПЦ	%	4,30%	13,80%	13,80%	0	6,00%	4,70%	7,20%	-1%	-1%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	0	5,0%	5,0%	5,0%	0	0%
3	Количество активов	у.е.	18 400,05	18 400,05	18 400,05	0	18 407,65	18 407,67	18 407,67	0	0%
4	Индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0,04%	0,00%	0,00%	0	-100%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0	0,75	0,75	0,75	0	0%
6	Итого коэффициент индексации		0,9909	1,0811	1,0811	0	1,0073	0,9947	1,0184	0	-1%
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	95 975	67 297	67 297	-28 678	96 677	65 271	110 512	13 836	14%
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*15 750,93*	21 078,32	21 078,32	5 327	15 866	15 781	18 137	2 271	14%
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*80 223,89*	46 218,31	46 218,31	-34 006	80 810	49 489	92 375	11 565	14%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	*189 582,03*	220 483,30	220 483	30 901	190 968	257 127	218 298	27 330	14%
	Среднесписочная численность	*чел.*	*310,50*	336,80	336,80	26	311	340	311	0	0%
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*50 881*	*54 553*	*54 553,47*	3 673	*51 253*	*62 947*	*58 587,75*	7 335	14%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	191 386	192 556	188 946	-2 439	192 785	155 462	220 374,68	27 590	14%
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*165 162*	153 873	153 873	-11 289	166 369	129 188	190 178,39	23 809	14%
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*19 400*	*27 558*	*26 057*	6 657	*19 542*	*19 438*	*22 340,00*	2 798	14%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 011	923	923	-88	1 018	19 438	1 166	148	14%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	10 981	16 230	16 230	5 249	11 061	11 002	12 644	1 583	14%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 083	829	829	-254	1 091	1 086	1 248	156	14%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	4 879	5 621	5 621	742	4 915	4 888	5 618	703	14%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 361	2 236	2 236	875	1 371	1 364	1 567	196	14%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	85	1 719	219	134	86	85	99	13	14%
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*749*	1 148	1 148	399	754	750	862	108	14%
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*803*	2 665	2 549	1 746	809	804	924	115	14%
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	-	-	-	0	-		0	0	
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	-	-	-	0	-	-	0	0	
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	-	-	-	0	-	-	0	0	
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*264*	388	175	-89	266	265	304	38	14%
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*5 008*	6 925	5 145	137	5 045	5 018	5 767	722	14%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 893	3 935	1 122	-771	1 907	1 896	2 179	273	14%
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**478 835**	**484 271**	**477 848**	**-987**	**482 336**	**479 756**	**551 364,13**	**69 028**	**14%**

2. Расчёт неподконтрольных расходов											
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	217 872	227 817	227 817	9 946	286 116	273 025	287 998	*1 881*	*-5%*
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	-	-	0	-	-			*0*	*0%*
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	13 990	15 087	15 087	1 097	14 844	17 369	17 369	*2 524*	*17%*
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	43 196	46 916	42 205	-990	41 124	49 161	42 279	*1 155*	*0%*
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	36 447	39 280	39 280	2 833	36 743	41 681	41 681	*4 938*	*13%*
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	6 789	6 772	6 772	-17	6 788	6 793	6 793	*5*	*0%*
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	29 573	32 425	32 425	2 852	29 878	34 747	34 747	*4 869*	*16%*
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	85	83	*83*	-2	76	141	141	*65*	*85%*
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	57 633	63 711	63 711	6 079	58 054	78 167	66 363	*8 308*	*14%*
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	-	-		0	-		-	-	*0%*
2.7.1.	*Компенсация потерь*		-	-		0	-		-	-	*0%*
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	28 393,78	-	0	-28 394	42 070,41	109 639,87	0,00	*-42 070*	*0%*
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-4,98	-		5	-12,52	46,99	3,87	*16*	*-475%*
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	184 817,87	238 489,21	238 489,21	53 671	193 485	387 232	387 187	*193 701*	*100%*
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	78 817,00	78 817,00	74 225,50	-4 592	106 684	246 303	0	*-106 684*	*-100%*
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	9%	13%	0	0	0	12%	0%	0	
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**661 160**	**710 117**	**700 816**	**39 655**	**779 109**	**1 202 624**	**842 879**	**63 771**	**8%**
3.	Приборы учета					**0**		**350**	**0**	**0**	**0**
4.	Экономия потерь					**0**				**0**	**0**
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	93 818	93 818	93 818	0	300 000	1 048 273	12 676		0
6. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества											
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		-			-	-	-	0,012	-	-
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	1 238 352	1 238 352	1 238 352	0			1 241 210	0	0
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**7 396**	**7 396**	**7 396**	**0**	**0**	**0**	**14 895**	**0**	**0**
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**1 241 210**	**1 295 603**	**1 279 878**	**38 668**	**1 561 445**	**2 731 003**	**1 421 814,32**	**1 169 558**	**0**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**1 023 338**	**1 067 786**	**1 052 061**	**28 722**	**1 275 329**	**2 457 978**	**1 133 816,68**	**1 182 650**	**0**
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях											
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	45,51	44,73	45	-1	44	41	41	-3	0
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	4 892,90	4 238,52	4 239	-654	4 037	3 739	4 474	-298	0
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**222 689**	**189 570**	**189 570**	**-33 119**	**176 091**	**152 427**	**182 418,81**	**-23 664**	**0**
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**тыс.руб.**	-	-		-	-	**136 533**			
11. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций											
11.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	1 275 713	2151290,25	1 255 829	-19 884	729 531	0	**946 429,98**		
11.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**1 275 713**	**2 151 290**	**1 255 829**	**-19 884**	**729 531**	**0**	**946 429,98**	**216 899**	**3%**
12.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**2 739 613**	**3 636 463**	**2 725 277**	**-14 335**	**2 467 067**	**3 019 963**	**2 550 663**	**83 596**	**3%**
	Итого НВВ без платы ФСК	**тыс.руб.**	**2 521 741**	**3 408 646**	**2 497 460**	**-24 281**	**2 180 951**	**2 746 938**	**2 262 665**	**81 715**	**4%**

Приложение 2

Расчет фактической аренды имущества за 2022 год

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация за, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2022 год	Инвентарный номер	Факт 2022							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2022г	Принято 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	**ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г, в т.ч.**	**393**	**195 866 391,20**	**78 890 629,78**	**72 361 747,07**	**6 528 882,66**	**7 642 408,56**	-	-	**6 042 409,97**	**105 923,88**	**1 342 144,08**	**7 490 477,93**	-	**9 090 476,52**	**757 539,71**	**636 867,38**	**8 826,99**	**111 845,34**	**0,00**	**9 090 476,52**	**7 490 477,93**
1.1.	Здание п/ст ОП-2 ЗРУ кв конверторного цеха	**531**	25 830 962,66	10 404 137,74	9 543 105,65	861 032,09	511 667,16	31.04.2004	**360**	511 667,16	9 213,36	55 416,96	576 297,48	223000111 474-01	576 297,48	48 024,79	42 638,93	767,78	4 618,08	-	576 297,48	576 297,48
1.2.	Здание трансформаторов ОП-3 район ККЦ-2	**531**	36 009 837,59	14 503 962,36	13 303 634,44	1 200 327,92	1 063 223,16	31.04.2004	**360**	1 063 223,16	20 590,08	27 060,36	1 110 873,60	223000111 470-01	1 110 873,60	92 572,80	88 601,93	1 715,84	2 255,03	-	1 110 873,60	1 110 873,60
1.3.	Здание ЗРУ-110 ОП-3 со встроен. помещением	**531**	34 110 352,81	13 738 892,10	12 601 880,34	1 137 011,76	3 368 794,92	31.04.2004	**360**	1 137 011,76	40 458,00	104 963,28	1 282 433,04	223000111 484-01	3 514 216,20	292 851,35	280 732,91	3 371,50	8 746,94	-	3 514 216,20	1 282 433,04
1.4.	Здание п/ст ОП-4 ЗРУ-10Кв	**531**	67 629 742,14	27 239 757,25	24 985 429,51	2 254 327,74	2 200 650,72	31.04.2004	**360**	2 254 324,74	711,24	129 690,36	2 384 726,34	223000111 317-01	2 331 052,32	194 254,36	183 387,56	59,27	10 807,53	-	2 331 052,32	2 384 726,34
1.5.	Открытое распределительное устройство (ОРУ 110кв)	**531**	24 186 709,50	9 741 869,10	8 935 645,45	806 223,65	236 207,16	31.04.2004	**360**	806 223,65	25 769,76	426 691,80	1 258 685,21	223000111 318-01	688 668,72	57 389,06	19 683,93	2 147,48	35 557,65	-	688 668,72	1 258 685,21
1.6.	ОРУ-110кВ ОП-2 (строительная часть)	**531**	196 825,42	79 276,91	72 716,06	6 560,80	233 515,56	31.04.2004	**360**	6 560,80	5 948,64	154 261,92	166 771,36	223000111 475-01	393 726,12	32 810,51	19 459,63	495,72	12 855,16	-	393 726,12	166 771,36
1.7.	ОРУ-10кВ РП-24 (строительная часть)	**531**	6 901 744,93	2 779 869,48	2 549 811,32	230 058,16	19 602,12	31.04.2004	**360**	230 058,16	2 972,64	46 348,80	279 379,60	223000111 477-01	68 923,56	5 743,63	1 633,51	247,72	3 862,40	-	68 923,56	279 379,60
1.8.	Ограждение территории ЗРУ-110кВ ОП-3	**531**	1 000 216,15	402 864,84	369 524,30	33 340,54	8 747,76	31.04.2004	**360**	33 340,54	260,16	397 710,60	431 311,30	223000111 486-01	406 718,52	33 893,21	728,98	21,68	33 142,55	-	406 718,52	431 311,30
2.	**Договор от 01.01.2013г №ЕЭТ13/3-46, в т.ч**	**556**	-	-	-	-	-	-	-	**38 343,00**	**507,24**	**644,28**	**39 494,52**	-	**71 492,64**	**5957,72**	**3 195,25**	**42,27**	**53,69**	**2 666,51**	**71 492,64**	**64 993,32**
2.1.	Нежилое помещение (арендуемая площадь 34,1 м2 на первом этаже нежилого здания), помещение в здании АТС	**561**	-	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	224000000 0001-00	71 492,64	5 957,72	3 195,25	42,27	53,69	2 666,51	71 492,64	64 993,32
3.	**Договор №ЕЭТ 13/3-42 от01.01.2013г, в. т.ч**	**584**	-	-	-	-	-	-	-	**193869,24**	**0**	**0**	**193869,24**	-	**245 244,59**	**20 437,05**	**16 155,77**	**0,00**	**0,00**	**4 281,28**	**245 244,59**	**213256,20**
3.1.	Мебель мягкая	**602**	-	-	-	-	-	-	-	1336,8	-	-	1336,8	074000001 547-03	1691,05	140,921	111,40	-	-	29,52	1691,05	1336,80
3.2.	Выпрямитель сварочный ВКСМ-1000	**602**	-	-	-	-	-	-	-	655,56	-	-	655,56	223000001 078-02	829,28	69,10695	54,63	-	-	14,48	829,28	655,56
3.3.	Прессножницы Н5522А	**602**	-	-	-	-	-	-	-	1285,44	-	-	1285,44	223000001 171-02	1626,08	135,5068	107,12	-	-	28,39	1626,08	1285,44
3.4.	Машина листогибочная ИВ-2144	**602**	-	-	-	-	-	-	-	11549,88	-	-	11549,88	223000001 402-02	14610,60	1217,54985	962,49	-	-	255,06	14610,60	11549,88
3.5.	Насос К-90/85 сэл.двигателем	**602**	-	-	-	-	-	-	-	399,12	-	-	399,12	223000001 411-02	504,89	42,0739	33,26	-	-	8,81	504,89	399,12

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация за, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2022 год	Инвентарный номер	Факт 2022							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2022г	Принято 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.6.	Насос ВВН-12 с эл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	984,36	-	-	984,36	223000001413-02	1245,22	103,76795	82,03	-	-	21,74	1245,22	984,36
3.7.	Таль эл.г/п 2 тн	602	-	-	-	-	-	-	-	450	-	-	450	223000001415-02	569,25	47,4375	37,50	-	-	9,94	569,25	450,00
3.8.	Кран-балка эл.подвесная г/п 5тн.	602	-	-	-	-	-	-	-	953,76	-	-	953,76	223000001417-02	1206,51	100,5422	79,48	-	-	21,06	1206,51	953,76
3.9.	Кран мостовой эл.г/п10тн	602	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	223000001418-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5019,12	3967,68
3.10	Кран мостовой эл.г/п10тн	602	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	223000001419-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5019,12	3967,68
3.11	Кран мостовой за.Q-250/32th	602	-	-	-	-	-	-	-	57706,2	-	-	57706,2	223000001421-02	72998,34	6083,19525	4 808,85	-	-	1 274,35	72998,34	57706,20
3.12	Кран подвесной эл.однобалочный г/п 3.2тн	602	-	-	-	-	-	-	-	784,2	-	-	784,2	223000001422-02	992,01	82,66775	65,35	-	-	17,32	992,01	784,20
3.13	Станок обдирочно-шлифовальный ЗБ-633	602	-	-	-	-	-	-	-	110,76	-	-	110,76	223000001426-02	140,11	11,675955	9,23	-	-	2,45	140,11	110,76
3.14	Водопровод производственный ТМХ и склада энергет.м	602	-	-	-	-	-	-	-	9750	-	-	9750	223000001434-03	12333,75	1027,8125	812,50	-	-	215,31	12333,75	9750,00
3.15	Ножницы кривошипные НД-3316Г	602	-	-	-	-	-	-	-	2936,76	-	-	2936,76	223000001450-02	3715,00	309,58345	244,73	-	-	64,85	3715,00	2936,76
3.16	Лебедка эл.г/п 0,5тн	602	-	-	-	-	-	-	-	468,12	-	-	468,12	223000001475-02	592,17	49,34765	39,01	-	-	10,34	592,17	468,12
3.17	Агрегат вакуумный	602	-	-	-	-	-	-	-	13990,68	-	-	13990,68	223000001491-02	17698,21	1474,85085	1 165,89	-	-	308,96	17698,21	13990,68
3.18	Трансформатор ТСЗ-25/0,66	602	-	-	-	-	-	-	-	250,92	-	-	250,92	223000001520-02	317,41	26,451145	20,91	-	-	5,54	317,41	250,92
3.19	Механизм трубогибочный	602	-	-	-	-	-	-	-	403,92	-	-	403,92	223000001533-02	510,96	42,5799	33,66	-	-	8,92	510,96	403,92
3.20	Трансформатор ТСЗ-25/0,66-7-ухл4	602	-	-	-	-	-	-	-	271,68	-	-	271,68	223000001547-02	343,68	28,6396	22,64	-	-	6,00	343,68	271,68
3.21	Холодильник"Минск"	602	-	-	-	-	-	-	-	300	-	-	300	223000001657-02	379,50	31,625	25,00	-	-	6,63	379,50	300,00
3.22	Установка мобильная фильтрационная HVAC-124	602	-	-	-	-	-	-	-	29667,84	-	-	29667,84	223000001712-02	37529,82	3127,4848	2 472,32	-	-	655,16	37529,82	29667,84
3.23	Т.а.Диалог-2561	602	-	-	-	-	-	-	-	552	-	-	552	223000001713-02	698,28	58,19	46,00	-	-	12,19	698,28	552,00
3.24	Холодильник "Полюс 310"	602	-	-	-	-	-	-	-	200,04	-	-	200,04	223000001715-02	253,05	21,087555	16,67	-	-	4,42	253,05	200,04
3.25	Кондиционер AX09EG5C	602	-	-	-	-	-	-	-	1471,08	-	-	1471,08	223000001797-02	1860,92	155,07635	122,59	-	-	32,49	1860,92	1471,08
3.26	Кондиционер БК-2300	602	-	-	-	-	-	-	-	355,56	-	-	355,56	223000001803-02	449,78	37,481955	29,63	-	-	7,85	449,78	355,56

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПП	Расчет Амортизация за, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2022 год	Инвентарный номер	Факт 2022							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2022г	Принято 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.27	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001808-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.28	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001809-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.29	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001810-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.30	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001811-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.31	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001812-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.32	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001813-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.33	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001814-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.34	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001815-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.35	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001816-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.36	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001817-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.37	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001818-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.38	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001819-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.39	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001820-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.40	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001831-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.41	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001832-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.42	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001833-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.43	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001834-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.44	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001835-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.45	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001.836-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.46	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001837-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.47	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001838-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.48	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000001839-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	151,80	120,00
3.49	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001854-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация за, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2022 год	Инвентарный номер	Факт 2022							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2022г	Принято 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.50	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001855-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.51	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001856-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.52	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001857-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	1929,07	1524,96
3.53	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001858-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	1929,07	1524,96
3.54	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001861-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.55	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001862-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108,00
3.56	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3107,88	-	-	3107,88	223000001863-02	3931,47	327,62235	258,99	-	-	68,63	3931,47	3107,88
3.57	Насос НМШ 8/25 с эл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	3500,04	-	-	3500,04	223000001864-02	4427,55	368,96255	291,67	-	-	77,29	4427,55	3500,04
3.58	Площадка для ремонта трансформаторов	602	-	-	-	-	-	-	-	4090,44	-	-	4090,44	223000001867-02	5174,41	431,20055	340,87	-	-	90,33	5174,41	4090,44
3.59	Площадка для ремонта трансформаторов	602	-	-	-	-	-	-	-	3101,4	-	-	3101,4	223000001868-02	3923,27	326,93925	258,45	-	-	68,49	3923,27	3101,40
3.60	Набор мебели Кабинет 2	602	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001953-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.61	Набор мебели Кабинет 2	602	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001954-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.62	Набор мебели Кабинет 2	602	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001955-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.63	Стол рабочий Т170	602	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001956-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20
3.64	Стол рабочий Т170	602	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001957-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20
3.65	Стол рабочий Т170	602	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001958-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20
3.66	Стол рабочий Т170	602	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001959-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	900,93	712,20
3.67	Трансформатор сварочный ТДМ-401	602	-	-	-	-	-	-	-	315,6	-	-	315,6	223000016201-02	399,23	33,2695	26,30	-	-	6,97	399,23	315,60
3.68	Установка с насосом для промывки керна	602	-	-	-	-	-	-	-	415,08	-	-	415,08	223000112411-02	525,08	43,75635	34,59	-	-	9,17	525,08	415,08
3.69	Станок вертикально-сверлильный 2Б-118	602	-	-	-	-	-	-	-	104,04	-	-	104,04	223000114187-02	131,61	10,96755	8,67	-	-	2,30	131,61	104,04
3.70	Станок вертикально-сверлильный 2Б118	602	-	-	-	-	-	-	-	196,8	-	-	196,8	223000114306-02	248,95	20,75	16,40	-	-	4,35	248,95	196,80
3.71	Выпрямитель сварочный ВД-301	602	-	-	-	-	-	-	-	251,28	-	-	251,28	223000114462-02	317,87	26,49	20,94	-	-	5,55	317,87	251,28
3.72	Бак емкость 5 куб.м	602	-	-	-	-	-	-	-	357,96	-	-	357,96	223000118640-02	452,82	37,73	29,83	-	-	7,90	452,82	357,96

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация за, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2022 год	Инвентарный номер	Факт 2022							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2022г	Принято 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.	**Договор от 09.02.2009г № 1393039/ЕЭТ 09/3-24, в т.ч**	**618**	**6 658 360,11**	**2 712427, 37**	**2484148,70**	**228 278,67**	**752 597,88**		-	**228 278,67**	**57 162,34**	**51 844,56**	**337 285,57**		**893 878,20**	**74 489,85**	**62 716,49**	**7 452,98**	**4 320,38**	**0,00**	**893 878,20**	**337 285,57**
4.1.	Помещение	618	380 000	201 083,33	182083,33	19 000,00	543 319,20	30.12.2003	240	19 000,00	4 214,83	3 400,32	26 615,15	197985	573 999,48	47 833,29	45 276,60	2 273,33	283,36	-	573 999,48	26 615,15
4.2.	Подстанция 110/6кВ	618	6 278 360,11	2 511 344,04	2302065,37	209 278,67	209 278,68	31.07.2011	360	209 278,67	52 947,50	48 444,24	310 670,41	Ц0015926	319 878,72	26 656,56	17 439,89	5 179,65	4 037,02	-	319 878,72	310 670,41
5.	**Договор от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736**	**797**	**360 024 375**	**275 486 087**	**249 788 659**	**25 697 428**	**25 595 607**	-	-	**25 595 607**	**3 377 601**	**0**	**28 973 208**		**30 538 168,44**	**2 544 847,37**	**2 132 967,26**	**411 880,11**	-	0	**30 538 168,44**	**28 973 207,74**
5.1.	ПС 110 кВ Есаульская 5	797	3 657 720	64 547 110	64 303 262	243 848	239 067	30.09.2011	180	239 067	43 390,56	-	282 457,20	10009	282 457,20	23 538,10	19 922,22	3 615,88	-	-	282 457,20	282 457,20
5.2.	ПС 110 кВ Малиновская	797	3 060 225	1 190 088	986 073	204 015	201 000	11.10.2011	180	201 000	23 970,94	-	224 970,94	99978	237 849,96	19 820,83	16 750,00	3 070,83	-	-	237 849,96	224 970,94
5.3.	ПС 110 кВ Ульяновская	797	5 488 027	2 103 743	1 737 875	365 868	364 048	17.09.2011	180	364 048	42 277,82	-	406 326,02	30038	430 122,84	35 843,57	30 337,35	5 506,22	-	-	430 122,84	406 326,02
5.4.	ПС 35 кВ Капитальная 35	797	81 096 345	44 152 455	38 746 032	5 406 423	5 406 423	06.02.2014	180	5 406 423	911 883,36	-	6 318 306,36	900005002169	6 675 130,20	556 260,85	450 535,25	105 725,60	-	-	6 675 130,20	6 318 306,36
5.5.	ПС 35 кВ	797	127 680	46 775 283	46 766 771	8 512	8 107	31.07.2011	180	8 107	1 441,56	-	9 548,28	3295	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	9 548,28	9 548,28
5.6.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 14 на ПС 110/6 кВ Есаульская (АС 120 В 1к В 2 по 630м)	797	3 078 442	843 707	535 863	307 844	300 336	31.08.2011	**120**	300 336	15 257,86	-	315 593,62	20016	334 424,64	27 868,72	25 027,98	2 840,74	-	-	334 424,64	315 593,62
5.7.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 26 на ПС 110/6 кВ Ульяновская (13350 м)	797	39 563 244	6 593 874	2 637 550	3 956 324	3 888 279	31.08.2011	**120**	3 888 279	102 294,15	-	3 990 573,63	30031	4 159 162,92	346 596,91	324 023,29	22 573,62	-	-	4 159 162,92	3 990 573,63
5.8.	ВЛ 110 кВ Отпайки от оп 46 на ПС 110/6,3/6,6 кВ Малиновская (4117м)	797	8 232 420	1 440 674	617 432	823 242	807 100	30.09.2011	**120**	807 100	22 816,73	-	829 916,69	99978 и 99977: верн 10948	864 807,60	72 067,30	67 258,33	4 808,97	-	-	864 807,60	829 916,69
5.9.	ПС-6 кВ №21 от ПС 110/35/6кв "Осинники-5"	797	122 816	45 715	37 527	8 188	8 107	31.07.2011	180	8 107	916,56	-	9 023,28	3297	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	9 548,28	9 023,28
5.10	ТП Скаповый подъем от ПС 110/35/6 кв Капитальная -3	797	41 408	15 414	12 653	2 761	2 740	31.07.2011	180	2 740	308,97	-	3 048,93	6301 или ЮШ34	3 227,16	268,93	228,33	40,60	-	-	3 227,16	3 048,93
5.11	ПС 110/6,6/6,3 кв Ерунаковская и ВЛ 110кВ отпайки на ПС Ерунаковская VII	797	215 556 048	107 778 024	93 407 621	14 370 403	14 370 401	30.06.2013	180	14 370 401	2 213 042,12	-	16 58 3442,80	90005003669	17 531 889,36	1 460 990,78	1 197 533,39	263 457,39	-	-	17 531 889,36	16 583 442,80
6.	**Договр №20924064076/ЕЭТ3-1 от 12.12.2006г.**	**907-976**	**54784253**	**22 218 058**	**20 391 916**	**1 826 142**	**1 752 669**		-	**1 675 366**	**435 539**	**0**	**2 110 905**	-	**2 286 930,24**	**190 577,52**	**146 055,79**	**42 843,04**	-	**1 678,69**	**2 286 930,24**	**2 110 905,36**
6.1.	Здание подстанции 110/6 кв	907-976	9 046 434	3 668 872	3 367 321	301 551	150 775,56	29.02.2004	360	150 775,56	44 227,56	-	195 003,12	Ц0015382	196 761,48	16 396,79	12 564,63	3 685,63	-	146,53	196 761,48	195 003,12

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация за, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2022 год	Инвентарный номер	Факт 2022							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия факт 2022г	Принято 2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
6.2.	Подстанция 35/6 кВ	907-976	2 319 098	940 523	863 220	77 303	154 606,56	29.02.2004	360	77 303,28	19 841,18	-	97 144,46	Ц0015384	201 761,64	16 813,47	12 883,88	3 779,27	-	150,32	201 761,64	97 144,46
6.3.	Опора ЛЭП-110 кВ (ЛЭП 110кВ)	907-976	843 235	341 979	313 871	28 108	28 107,84	29.02.2004	360	28 107,84	7 214,35	-	35 322,19	Ц0015872	36 680,64	3 056,72	2 342,32	687,08	-	27,32	36 680,64	35 322,19
6.4.	Высоковольтная линия ВЛ-110кВ производственной базы Абагурской аглофабрики	907-976	16 021 454	6 497 590	5 963 541	534 048	534 048,48	29.02.2004	360	534 048,48	137 072,44	-	671 120,92	Ц0015867	696 930,72	58 077,56	44 504,04	13 054,52	-	519,00	696 930,72	671 120,92
6.5.	ЛЭП-110 кВ Кондома-Шерегеш	907-976	13 276 966	5 384 547	4 941 982	442 566	442 565,52	29.02.2004	360	442 565,52	113 591,82	-	556 157,34	Ц0018495	577 397,88	48 116,49	36 880,46	10 818,27	-	417,76	577 397,88	556 157,34
6.6.	ЛЭП-110кВ Кондома-Шерегеш	907-976	13 276 966	5 384 547	4 941 982	442 566	442 565,52	29.02.2004	360	442 565,52	113 591,82	-	556 157,34	Ц0018664	577 397,88	48 116,49	36 880,46	10 818,27	-	417,76	577 397,88	556 157,34
7.	**Договор №30924061231/ЕЭТ3-21 от 01.04.2008г**	**1335-1375**	**72 463 044**	**31 803 225**	**29 387 790**	**2 415 435**	-		-	**1 795 713,95**	**489 504**	**0**	**2 285 218**	-	**3 034 778,28**	**252 898,19**	**205 593,55**	**46 217,28**	-	**1 087,36**	**3 034 778,28**	**2 285 218,11**
7.1.	Подстанция 110/356 кв	1335-1375	24 166 228	10 606 289	9 800 748	805 541	-	29.02.2004	360	185 820	40 880	-	226 701	Ц0018484	227 679,48	18 973,29	15 485,01	3 406,70	-	81,58	227 679,48	226 700,52
7.2.	Подстанция 110/35/6кв	1335-1375	5 295 873	2 324 300	2 147 771	176 529	-	29.02.2004	360	176 529	49 193	-	225 722	Ц0018503	945 275,40	78 772,95	70 661,48	7 772,78	-	338,69	945 275,40	225 721,89
7.3.	Электростанция 35/6кв	1335-1375	43 000 943	18 872 636	17 439 271	1 433 365	-	29.02.2004	360	1 433 365	399 431	-	1 832 796	Ц0018485	1 861 823,40	155 151,95	119 447,06	35 037,80	-	667,09	1 861 823,40	1 832 795,70
8.	**Итого по статье аренда имущества**	-	-	-	-	-	-	-	-	**35569,58814**	**4466,237393**	**1394,63292**	**41430,45846**	-	**46160,968**	**3846,7473**	**3203,55149**	**517,26267**	-	**9,713769**	**46 160,97**	**41 475,34**
8.1.	**Итого ЭСХ**	-	-	-	-	-	-	-	-	**35337,3759**	**4465,730153**	**1393,98864**	**41197,0947**	-	-	-	-	-	-	-	**45 844,23**	**41 197,09**
8.2.	**Итого прочее имущество**	-	-	-	-	-	-	-	-	**232,21224**	**0,50724**	**0,64428**	**233,36376**	-	-	-	-	-	-	-	**316,74**	**278,25**

Приложение 3

Расчет плановой аренды имущества на 2024 год

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2020 год	Инвентарный номер	План 2024							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2024 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	**ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г, в т.ч.**	**393**	**195 866 391,20**	**78 890 629,78**	**72 361 747,07**	**6 528 882,66**	**7 642 408,56**	-	-	**6 042 409,97**	**105 923,88**	**1 342 144,08**	**7 490 477,93**	-	**9 090 476,52**	**757 539,71**	**636 867,38**	**8 826,99**	**111 845,34**	-	**9 517 728,92**	**7 490 477,93**
1.1.	Здание п/ст ОП-2 ЗРУ кв конверторного цеха	**531**	25 830 962,66	10 404 137,74	9 543 105,65	861 032,09	511 667,16	31.04.2004	**360**	511 667,16	9 213,36	55 416,96	576 297,48	2230001 11474-01	576 297,48	48 024,79	42 638,93	767,78	4 618,08	-	603 383,46	576 297,48
1.2.	Здание трансформаторов ОП-3 район ККЦ-2	**531**	36 009 837,59	14 503 962,36	13 303 634,44	1 200 327,92	1 063 223,16	31.04.2004	**360**	1 063 223,16	20 590,08	27 060,36	1 110 873,60	2230001 11470-01	1 110 873,60	92 572,80	88 601,93	1 715,84	2 255,03	-	1 163 084,66	1 110 873,60
1.3.	Здание ЗРУ-110 ОП-3 со встроен. помещением	**531**	34 110 352,81	13 738 892,10	12 601 880,34	1 137 011,76	3 368 794,92	31.04.2004	**360**	1 137 011,76	40 458,00	104 963,28	1 282 433,04	2230001 11484-01	3 514 216,20	292 851,35	280 732,91	3 371,50	8 746,94	-	3 679 384,36	1 282 433,04
1.4.	Здание п/ст ОП-4 ЗРУ-10Кв	**531**	67 629 742,14	27 239 757,25	24 985 429,51	2 254 327,74	2 200 650,72	31.04.2004	**360**	2 254 324,74	711,24	129 690,36	2 384 726,34	2230001 11317-01	2 331 052,32	194 254,36	183 387,56	59,27	10 807,53	-	2 440 611,78	2 384 726,34
1.5.	Открытое распределительное устройство (ОРУ 110кв)	**531**	24 186 709,50	9 741 869,10	8 935 645,45	806 223,65	236 207,16	31.04.2004	**360**	806 223,65	25 769,76	426 691,80	1 258 685,21	2230001 11318-01	688 668,72	57 389,06	19 683,93	2 147,48	35 557,65	-	721 036,15	1 258 685,21
1.6.	ОРУ-110кВ ОП-2 (строительная часть)	**531**	196 825,42	79 276,91	72 716,06	6 560,80	233 515,56	31.04.2004	**360**	6 560,80	5 948,64	154 261,92	166 771,36	2230001 11475-01	393 726,12	32 810,51	19 459,63	495,72	12 855,16	-	412 231,25	166 771,36
1.7.	ОРУ-10кВ РП-24 (строительная часть)	**531**	6 901 744,93	2 779 869,48	2 549 811,32	230 058,16	19 602,12	31.04.2004	**360**	230 058,16	2 972,64	46 348,80	279 379,60	2230001 11477-01	68 923,56	5 743,63	1 633,51	247,72	3 862,40	-	72 162,97	279 379,60
1.8.	Ограждение территории ЗРУ-110кВ ОП-3	**531**	1 000 216,15	402 864,84	369 524,30	33 340,54	8 747,76	31.04.2004	**360**	33 340,54	260,16	397 710,60	431 311,30	2230001 11486-01	406 718,52	33 893,21	728,98	21,68	33 142,55	-	425 834,29	431 311,30
2.	**Договор от 01.01.2013г №ЕЭТ13/3-46, в т.ч**	**556**	-	-	-	-	-	-	-	**38 343,00**	**507,24**	**644,28**	**39 494,52**	-	**71 492,64**	**5 957,72**	**3 195,25**	**42,27**	**53,69**	-	**74 852,79**	**64 993,32**
2.1.	Нежилое помещение (арендуемая площадь 34,1 м2 на первом этаже нежилого здания), помещение в здании АТС	**561**	-	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	39 494,52	2240000 000001-00	71 492,64	5 957,72	3 195,25	42,27	53,69	2 666,51	74 852,79	64 993,32
3.	**Договр №ЕЭТ 13/3-42 от01.01.2013г, в. т.ч**	**584**	-	-	-	-	-	-	-	**193869, 24**	**0**	**0**	**193869, 24**	-	**245 244,59**	**20 437,05**	**16 155,77**	**0**	**0**	**4 281,28**	**256 771,08**	**213 256,20**
3.1.	Мебель мягкая	602	-	-	-	-	-	-	-	1336,8	-	-	1336,8	0740000 01547-03	1691,05	140,92	111,40	-	-	29,52	1770,53	1336,80
3.2.	Выпрямитель сварочный ВКСМ-1000	602	-	-	-	-	-	-	-	655,56	-	-	655,56	2230000 01078-02	829,28	69,10695	54,63	-	-	14,48	868,26	655,56
3.3.	Прессножницы Н5522А	602	-	-	-	-	-	-	-	1285,44	-	-	1285,44	2230000 01171-02	1626,08	135,5068	107,12	-	-	28,39	1702,51	1285,44
3.4.	Машина листогибочная ИВ-2144	602	-	-	-	-	-	-	-	11549,88	-	-	11549,88	2230000 01402-02	14610,60	1217,54985	962,49	-	-	255,06	15297,30	11549,88
3.5.	Насос К-90/85 сэл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	399,12	-	-	399,12	2230000 01411-02	504,89	42,0739	33,26	-	-	8,81	528,62	399,12

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2020 год	Инвентарный номер	План 2024							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2024 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.6.	Насос ВВН-12 с эл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	984,36	-	-	984,36	2230000 01413-02	1245,22	103,76795	82,03	-	-	21,74	1303,74	984,36
3.7.	Таль эл.г/п 2 тн	602	-	-	-	-	-	-	-	450	-	-	450	2230000 01415-02	569,25	47,4375	37,50	-	-	9,94	596,00	450,00
3.8.	Кран-балка эл.подвесная г/п 5тн.	602	-	-	-	-	-	-	-	953,76	-	-	953,76	2230000 01417-02	1206,51	100,5422	79,48	-	-	21,06	1263,21	953,76
3.9.	Кран мостовой эл.г/п10тн	602	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	2230000 01418-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5255,01	3967,68
3.10.	Кран мостовой эл.г/п10тн	602	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	2230000 01419-02	5019,12	418,2596	330,64	-	-	87,62	5255,01	3967,68
3.11.	Кран мостовой за.Q-250/32th	602	-	-	-	-	-	-	-	57706,2	-	-	57706,2	2230000 01421-02	72998,34	6083,19525	4 808,85	-	-	1274,35	76429,27	57706,20
3.12.	Кран подвесной эл.однобалочный г/п 3.2тн	602	-	-	-	-	-	-	-	784,2	-	-	784,2	2230000 01422-02	992,01	82,66775	65,35	-	-	17,32	1038,64	784,20
3.13.	Станок обдирочно-шлифовальный ЗБ-633	602	-	-	-	-	-	-	-	110,76	-	-	110,76	2230000 01426-02	140,11	11,67595	9,23	-	-	2,45	146,70	110,76
3.14.	Водопровод производственный ТМХ и склада энергет.м	602	-	-	-	-	-	-	-	9750	-	-	9750	2230000 01434-03	12333,75	1027,8125	812,50	-	-	215,31	12913,44	9750,00
3.15.	Ножницы кривошипные НД-3316Г	602	-	-	-	-	-	-	-	2936,76	-	-	2936,76	2230000 01450-02	3715,00	309,58345	244,73	-	-	64,85	3889,61	2936,76
3.16.	Лебедка эл.г/п 0,5тн	602	-	-	-	-	-	-	-	468,12	-	-	468,12	2230000 01475-02	592,17	49,34765	39,01	-	-	10,34	620,00	468,12
3.17.	Агрегат вакуумный	602	-	-	-	-	-	-	-	13990,68	-	-	13990,68	2230000 01491-02	17698,21	1474,85085	1 165,89	-	-	308,96	18530,03	13990,68
3.18.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66	602	-	-	-	-	-	-	-	250,92	-	-	250,92	2230000 01520-02	317,41	26,45115	20,91	-	-	5,54	332,33	250,92
3.19.	Механизм трубогибочный	602	-	-	-	-	-	-	-	403,92	-	-	403,92	2230000 01533-02	510,96	42,5799	33,66	-	-	8,92	534,97	403,92
3.20.	Трансформатор ТСЗ-25/0,66-74ухл4	602	-	-	-	-	-	-	-	271,68	-	-	271,68	2230000 01547-02	343,68	28,6396	22,64	-	-	6,00	359,83	271,68
3.21.	Холодильник"Минск"	602	-	-	-	-	-	-	-	300	-	-	300	2230000 01657-02	379,50	31,625	25,00	-	-	6,63	397,34	300,00
3.22.	Установка мобильная фильтрационная HVAC-124	602	-	-	-	-	-	-	-	29667,84	-	-	29667,84	2230000 01712-02	37529,82	3127,4848	2 472,32	-	-	655,16	39293,72	29667,84
3.23.	Т.а.Диалог-2561	602	-	-	-	-	-	-	-	552	-	-	552	2230000 01713-02	698,28	58,19	46,00	-	-	12,19	731,10	552,00
3.24.	Холодильник "Полюс 310"	602	-	-	-	-	-	-	-	200,04	-	-	200,04	2230000 01715-02	253,05	21,08755	16,67	-	-	4,42	264,94	200,04
3.25.	Кондиционер AX09EG5C	602	-	-	-	-	-	-	-	1471,08	-	-	1471,08	2230000 01797-02	1860,92	155,07635	122,59	-	-	32,49	1948,38	1471,08
3.26.	Кондиционер БК-2300	602	-	-	-	-	-	-	-	355,56	-	-	355,56	2230000 01803-02	449,78	37,48195	29,63	-	-	7,85	470,92	355,56

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2020 год	Инвентарный номер	План 2024							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2024 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.27.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01808-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.28.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01809-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.29.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01810-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.30.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01811-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.31.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01812-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.32.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01813-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.33.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01814-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.34.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01815-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.35.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01816-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.36.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01817-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.37.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01818-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.38.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01819-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.39.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01820-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.40.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01831-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.41.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01832-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.42.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01833-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.43.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01834-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.44.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01835-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.45.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01.836-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.46.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01837-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.47.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01838-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00
3.48.	Верстак слесарный	602	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	2230000 01839-02	151,80	12,65	10,00	-	-	2,65	158,93	120,00

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2020 год	Инвентарный номер	План 2024							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2024 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.49.	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001854-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4116,41	3108,00
3.50.	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001855-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4116,41	3108,00
3.51.	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001856-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4116,41	3108,00
3.52.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001857-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	2019,74	1524,96
3.53.	Насос НМШ 5/25 с эл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000001858-02	1929,07	160,7562	127,08	-	-	33,68	2019,74	1524,96
3.54.	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001861-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4116,41	3108,00
3.55.	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000001862-02	3931,62	327,635	259,00	-	-	68,64	4116,41	3108,00
3.56.	Набор мебели Кабинет-1	602	-	-	-	-	-	-	-	3107,88	-	-	3107,88	223000001863-02	3931,47	327,62235	258,99	-	-	68,63	4116,25	3107,88
3.57.	Насос НМШ 8/25 с эл.двигателем	602	-	-	-	-	-	-	-	3500,04	-	-	3500,04	223000001864-02	4427,55	368,96255	291,67	-	-	77,29	4635,65	3500,04
3.58.	Площадка для ремонта трансформаторов	602	-	-	-	-	-	-	-	4090,44	-	-	4090,44	223000001867-02	5174,41	431,20055	340,87	-	-	90,33	5417,60	4090,44
3.59.	Площадка для ремонта трансформаторов	602	-	-	-	-	-	-	-	3101,4	-	-	3101,4	223000001868-02	3923,27	326,93925	258,45	-	-	68,49	4107,66	3101,40
3.60.	Набор мебели Кабинет 2	602	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001953-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4229,41	3193,32
3.61.	Набор мебели Кабинет 2	602	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001954-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4229,41	3193,32
3.62.	Набор мебели Кабинет 2	602	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	223000001955-02	4039,55	336,62915	266,11	-	-	70,52	4229,41	3193,32
3.63.	Стол рабочий Т170	602	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001956-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	943,28	712,20
3.64.	Стол рабочий Т170	602	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001957-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	943,28	712,20
3.65.	Стол рабочий Т170	602	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001958-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	943,28	712,20
3.66.	Стол рабочий Т170	602	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	223000001959-02	900,93	75,07775	59,35	-	-	15,73	943,28	712,20
3.67.	Трансформатор сварочный ТДМ-401	602	-	-	-	-	-	-	-	315,6	-	-	315,6	223000016201-02	399,23	33,2695	26,30	-	-	6,97	418,00	315,60
3.68.	Установка с насосом для промывки керна	602	-	-	-	-	-	-	-	415,08	-	-	415,08	223000112411-02	525,08	43,75635	34,59	-	-	9,17	549,75	415,08
3.69.	Станок вертикально-сверлильный 2Б-118	602	-	-	-	-	-	-	-	104,04	-	-	104,04	223000114187-02	131,61	10,96755	8,67	-	-	2,30	137,80	104,04
3.70.	Станок вертикально-сверлильный 2Б118	602	-	-	-	-	-	-	-	196,8	-	-	196,8	223000114306-02	248,95	20,746	16,40	-	-	4,35	260,65	196,80

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2020 год	Инвентарный номер	План 2024							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2024 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.71.	Выпрямитель сварочный ВД-301	602	-	-	-	-	-	-	-	251,28	-	-	251,28	223000114462-02	317,87	26,4891	20,94	-	-	5,55	332,81	251,28
3.72.	Бак емкость 5 куб.м	602	-	-	-	-	-	-	-	357,96	-	-	357,96	223000118640-02	452,82	37,73495	29,83	-	-	7,90	474,10	357,96
4.	**Договор от 09.02.2009г № 1393039/ЕЭТ 09/3-24, в т.ч**	**618**	**6 658 360,11**	**2 712 427,37**	**2 484 148,70**	**228 278,67**	**778 463,52**	**78 740,00**	-	**228 278,67**	**57 162,34**	**51 844,56**	**337 285,57**		**922 377,60**	**76 864,80**	**64 871,96**	**7625,42**	**4367,42**	**0,00**	**965 729,35**	**365 784,97**
4.1.	Помещение	618	380 000	201 083,33	182 083,33	19 000,00	543 319,20	30.12.2003	240	19 000,00	4 214,83	3 400,32	26615,15326	197985	573 999,48	47 833,29	45 276,60	2 273,33	283,36	-	600 977,46	26 615,15
4.2.	Подстанция 110/6кВ	1049618	6 278 360,11	2 511 344,04	2 302 065,37	209 278,67	209 278,68	31.07.2011	360	209 278,67	52 947,50	48 444,24	310670,4138	Ц0015926	319 878,72	26 656,56	17 439,89	5 179,65	4 037,02	-	334 913,02	310 670,41
4.3.	часть здания пристройки раскомандировки к складу ферросплавов (9,8м2)	753					25 865,64		-	-	-	-		32470	28 499,40	2 374,95	2 155,47	172,44	47,04	-	29 838,87	28 499,40
5.	**Договор от 01.12.2011г №ЕЭТ 11/3-37/ОУК-1736**	**797**	**360 024 375**	**275 486 087**	**249 788 659**	**25 697 428**	**25 595 607**	-	-	**25 595 607**	**3 377 601**	**0**	**28 973 208**		**30 538 168,44**	**2 544 847,37**	**2 132 967,26**	**411 880,11**	0	0	**31 973 462,36**	**28 973 207,74**
5.1.	ПС 110 кВ Есаульская 5	797	3 657 720	64 547 110	64 303 262	243 848	239 067	30.09.2011	180	239 067	43 390,56	-	282 457,20	10009	282 457,20	23 538,10	19 922,22	3 615,88	-	-	295 732,69	282 457,20
5.2.	ПС 110 кВ Малиновская	797	3 060 225	1 190 088	986 073	204 015	201 000	11.10.2011	180	201 000	23 970,94	-	224 970,94	99978	237 849,96	19 820,83	16 750,00	3 070,83	-	-	249 028,91	224 970,94
5.3.	ПС 110 кВ Ульяновская	797	5 488 027	2 103 743	1 737 875	365 868	364 048	17.09.2011	180	364 048	42 277,82	-	406 326,02	30038	430 122,84	35 843,57	30 337,35	5 506,22	-	-	450 338,61	406 326,02
5.4.	ПС 35 кВ Капитальная 35	797	81 096 345	44 152 455	38 746 032	5 406 423	5 406 423	06.02.2014	180	5 406 423	911 883,36	-	6 318 306,36	900005002169	6 675 130,20	556 260,85	450 535,25	105 725,60	-	-	6 988 861,32	6 318 306,36
5.5.	ПС 35 кВ	797	127 680	46 775 283	46 766 771	8 512	8 107	31.07.2011	180	8 107	1 441,56	-	9 548,28	3295	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	9 997,05	9 548,28
5.6.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 14 на ПС 110/6 кВ Есаульская (АС 120 В 1к В 2 по 630м)	797	3 078 442	843 707	535 863	307 844	300 336	31.08.2011	**180**	300 336	15 257,86	-	315 593,62	20016	334 424,64	27 868,72	25 027,98	2 840,74	-	-	350 142,60	315 593,62
5.7.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 26 на ПС 110/6 кВ Ульяновская (13350 м)	797	39 563 244	6 593 874	2 637 550	3 956 324	3 888 279	31.08.2011	**180**	3 888 279	102 294,15	-	3 990 573,63	30031	4 159 162,92	346 596,91	324 023,29	22 573,62	-	-	4 354 643,58	3 990 573,63
5.8.	ВЛ 110 кВ Отпайки от оп 46 на ПС 110/6,3/6,6 кВ Малиновская (4117м)	797	8 232 420	1 440 674	617 432	823 242	807 100	30.09.2011	**180**	807 100	22 816,73	-	829 916,69	99978 и 99977: верн 10948	864 807,60	72 067,30	67 258,33	4 808,97	-	-	905 453,56	829 916,69
5.9.	ПС-6 кВ №21 от ПС 110/35/6кв "Осинники-5"	797	122 816	45 715	37 527	8 188	8 107	31.07.2011	180	8 107	916,56	-	9 023,28	3297	9 548,28	795,69	675,56	120,13	-	-	9 997,05	9 023,28
5.10.	ТП Скаповый подъем от ПС 110/35/6 кв Капитальная -3	797	41 408	15 414	12 653	2 761	2 740	31.07.2011	180	2 740	308,97	-	3 048,93	6301 или ЮШ34	3 227,16	268,93	228,33	40,60	-	-	3 378,84	3 048,93

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Первоначальная стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2022г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2022г)(согласно ведомости амортизации)	Амортизация (ведомость амортизации)	Амортизация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Расчет Амортизация, в год	Расчет Налог на имущество, руб, в год	Расчет Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2020 год	Инвентарный номер	План 2024							
															Сумма по договору, в год	Сумма по договору, в мес	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабельность, озр, в мес	Предложение предприятия 2024 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
5.11.	ПС 110/6,6/6,3 кв Ерунаковская и ВЛ 110кВ отпайки на ПС Ерунаковская VII	797	215 556 048	107 778 024	93 407 621	14 370 403	14 370 401	30.06.2013	180	14 370 401	2 213 042,12	-	16 583 442,80	90005003669	17 531 889,36	1 460 990,78	1 197 533,39	263 457,39	-	-	18 355 888,16	16 583 442,80
6.	**Договр №20924064076/ЕЭТ3-1 от 12.12.2006г.**	**907-976**	**54 784 253**	**22 218 058**	**20 391 916**	**1 826 142**	**1 752 669**		-	**1 675 366**	**435 539**	**0**	**2 110 905**	-	**2 286 930,24**	**190 577,52**	**146 055,79**	**42 843,04**	-	**1 678,69**	**2 394 415,08**	**2 110 905,36**
6.1.	Здание подстанции 110/6 кв	907-976	9 046 534	3 668 872	3 367 321	301 551	150 775,56	29.02.2004	360-	150 775,56	44 227,56	-	195 003,12	Ц0015382	196 761,48	16 396,79	12 564,63	3 685,63	-	146,53	206 009,27	195 003,12
6.2.	Подстанция 35/6 кВ	907-976	2 319 098	940 523	863 220	77 303	154 606,56	29.02.2004	360	77 303,28	19 841,18	-	97 144,46	Ц0015384	201 761,64	16 813,47	12 883,88	3 779,27	-	150,32	211 243,56	97 144,46
6.3.	Опора ЛЭП-110 кВ (ЛЭП 110кВ)	907-976	843 235	341 979	313 871	28 108	28 107,84	29.02.2004	360	28 107,84	7 214,35	-	35 322,19	Ц0015872	36 680,64	3 056,72	2 342,32	687,08	-	27,32	38 404,63	35 322,19
6.4.	Высоковольтная линия ВЛ-110кВ производственной базы Абагурской аглофабрики	907-976	16 021 454	6 497 590	5 963 541	534 048	534 048,48	29.02.2004	360	534 048,48	137 072,44	-	671 120,92	Ц0015867	696 930,72	58 077,56	44 504,04	13 054,52	-	519,00	729 686,46	671 120,92
6.5.	ЛЭП-110 кВ Кондома-Шерегеш	907-976	13 276 966	5 384 547	4 941 982	442 566	442 565,52	29.02.2004	360	442 565,52	113 591,82	-	556 157,34	Ц0018495	577 397,88	48 116,49	36 880,46	10 818,27	-	417,76	604 535,58	556 157,34
6.6.	ЛЭП-110кВ Кондома-Шерегеш	907-976	13 276 966	5 384 547	4 941 982	442 566	442 565,52	29.02.2004	360	442 565,52	113 591,82	-	556 157,34	Ц0018664	577 397,88	48 116,49	36 880,46	10 818,27	-	417,76	604 535,58	556 157,34
7.	**Договор №30924061231/ЕЭТ3-21 от 01.04.2008г**	**977**	**72 463 044**	**31 803 225**	**29 387 790**	**2 415 435**	-	**114 138**	-	**1 795 713,95**	**489 504**	**0**	**2 285 218**	-	**3 034 778,28**	**252 898,19**	**205 593,55**	**46 217,28**	-	**1 087,36**	**3 177 412,86**	**2 285 218,11**
7.1.	Подстанция 110/356 кв	977	24 166 228	10 606 289	9 800 748	805 541	-	29.02.2004	360	185 820	40 880	-	226 701	Ц0018484	227 679,48	18 973,29	15 485,01	3 406,70	-	81,58	238 380,42	226 700,52
7.2.	Подстанция 110/35/6кв	977	5 295 873	2 324 300	2 147 771	176 529	-	29.02.2004	360	176 529	49 193	-	225 722	Ц0018503	945 275,40	78 772,95	70 661,48	7 772,78	-	338,69	989 703,34	225 721,89
7.3.	Электростанция 35/6кв	977	43 000 943	18 872 636	17 439 271	1 433 365	-	29.02.2004	360	1 433 365	399 431	-	1 832 796	Ц0018485	1 861 823,40	155 151,95	119 447,06	35 037,80	-	667,09	1 949 329,10	1 832 795,70
8.	**Договор №ЕТ-22-2/3-7 от 26.07.2022г**														**9 999,96**	**833,33**					**10 465,81**	**9 999,96**
8.1.	Комплектная однотрансформаторная подстанци 6/0,4 кв	доп материалы согласно письму №1433 от 14.10.2022 вх 6289	**185 250**					**29.09.2019**	**240**					БП-000001	**9 262,50**	**771,88**	**771,88**					
8.2.	Комплектная однострансформаторная подстанция 6/0,4 кв	доп материалы согласно письму №1433 от 14.10.2022 вх 6289	185 250					30.09.2019	240					БП-000002	9 262,50	771,88	771,88					
9.	**Итого по статье аренда имущества**	-	-	-	-	-	-	-	-	**35569,58814**	**4466,237393**	**1394,63292**	**41430,45846**	-	**46189,46747**	**3849,122289**	**3205,70696**	**517,43511**	**116,26645**	**9,713769005**	**48 370,84**	**41 513,84**
9.1.	**Итого ЭСХ**	-	-	-	-	-	-	-	-	**35337,3759**	**4465,730153**	**1393,98864**	**41197,0947**	-	-	-	-	-	-	-	**48 039,21**	**41 235,59**
9.2.	**Итого прочее имущество**	-	-	-	-	-	-	-	-	**232,21224**	**0,50724**	**0,64428**	**233,36376**	-	-	-	-	-	-	-	**331,62**	**278,25**

Приложение 4

Расчет налога на имущество на 2024 год

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
	ИТОГО, в том числе														***34746,93***
1	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Т"	4	34312	07.06.2013	56,79661	133,33333	72	84	84	0	100	0	26,6666668	0	0,00
2	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Т"	4	34313	07.06.2013	56,79661	133,33333	72	84	84	0	100	0	26,6666668	0	0,00
3	Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Т"	4	34314	07.06.2013	56,79661	133,33333	72	84	84	0	100	0	26,6666668	0	0,00
4	Станок фрез.-сверлил.JMD-X1L 230 В	1	51241	06.10.2017	72,0339	68,48787	24	24	24	0	100	0	44,48181845	0	0,00
5	Принтер HP Designjet T520 36-in ePrinter (CQ893C)	2	52495	15.10.2018	53,81356	56,14583	36	36	36	0	100	0	24,0625002	0	0,00
6	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	6	52506	22.11.2018	116,59546	89,4504	180	361	361	0	100	0	54,19165333	0	0,00
7	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК"	7	52530	12.12.2018	311090,5732	361525,8947	240	180	180	0	100	0	277717,4776	0	0,00
8	Система пожарной сигнализации ОП-3 ЗСМК	6	52539	25.12.2018	6820,61597	9114,13637	180	361	361	0	100	0	5846,102121	0	0,00
9	Насос НМШ8-25-6,3/10	3	52738	08.05.2019	66,67	281,64855	60	60	60	0	100	0	36,495145	0	0,00
10	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	4	52997	15.10.2019	120,625	138,96534	84	84	84	0	100	0	50,70247571	0	0,00
11	Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	4	52998	15.10.2019	120,625	154,66967	84	84	84	0	100	0	56,66645214	0	0,00
12	Комплект д/замены дефектных изоляторов ПС120У	4	52999	07.10.2019	43,11667	99,15594	84	84	84	0	100	0	39,57457571	0	0,00
13	Мотопомпа Robin-Subaru PTX301T	4	35515	30.09.2013	49,15254	55,53334	48	84	84	0	100	0	11,33333306	0	0,00
14	Мотопомпа бензиновая SWT-80 HX Daishin	2	53206	06.04.2020	75,07292	134,4889	36	36	36	0	100	0	49,66667235	0	0,00
15	Тренажер Т12к Максим Ш-01	3	53424	22.09.2020	64,84487	144,18185	60	60	60	0	100	0	50,061815	0	0,00
16	Кабельная линия 6кВ ПС Казская 110 кВ-ДОФ	9	54152	21.10.2021	1127,76567	1423,56065	360	180	180	0	100	0	1306,363989	0	0,00
17	Оборудование электроподстанции №9	7	54259	25.12.2021	122366,1111	131877,2012	240	180	180	0	100	0	118692,6094	0	0,00
18	Стенд для механических испытаний принадлежностей для проведения работ на высоте СВЭ-6	5	54468	17.06.2022	115,84	202,21049	120	120	120	0	100	0	181,9894755	0	0,00
19	Измельчитель садовый Patriot PT S8100E 732107050	1	54731	12.10.2022	105,833	111,16364	24	24	24	0	100	0	74,10909	0	0,00
20	Снегоуборочная машина инв.17	1	17	19.02.2007	17,544	38,29446	24	24	24	0	100	0	5,08333292	0	0,00
21	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.39	4	39	15.08.2007	18,52468	29,48332	72	84	84	0	100	0	5,337500345	0	0,00
22	Кондиционер HUALING CU-12HA инв.41	4	41	15.08.2007	18,52468	29,48332	72	84	84	0	100	0	5,337500345	0	0,00
23	АСКУЭ ЦСОИ инв.58	2	58	13.05.2008	9237,19262	46654,94162	36	36	36	0	100	0	1496,950001	0	0,00
24	Система видеонаблюдения "Антитерор" инв.59	5	59	14.05.2008	313,55461	777,70695	102	120	120	0	100	0	207,8083332	0	0,00
25	Многофункциональное устройство HP LaserJet M2727 nfs MFP инв.77	2	77	01.09.2008	33,05085	154,02491	36	36	36	0	100	0	5,050002951	0	0,00
26	АСКУЭ Кузбасс инв.81	2	81	31.12.2008	41812,61231	68286,56917	36	36	36	0	100	0	29090,35169	0	0,00
27	Реконструкция системы оперативного тока ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская"инв.82	5	82	31.12.2008	3319,68898	7705,66667	102	120	120	46,619283333	100	46,61928333	2119,058333	2,2	46,62
28	Система охранно-тревожной сигнализации	4	41001	01.12.2014	118,93989	172,8	72	84	84	0	100	0	50,4	0	0,00
29	Электростанция передв.ЭД-100-Т400-1РПМ2	4	47286	05.09.2016	836,44068	982,65416	84	84	84	0	100	0	328,4454084	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
30	Электрооборудование ОП-10	6	223000001133-03-ДК	14.10.2016	48375,377	37968,79225	180	361	361	0	100	0	17947,38693	0	0,00
31	Шлагбаум Barrier 6000	3	50075	14.10.2016	57,75424	61,7625	60	60	60	0	100	0	21,2625	0	0,00
32	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4	7	223000001637-01-ДК	14.10.2016	20822,034	56469,542988	240	180	180	0	100	0	35911,04643	0	0,00
33	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-3	7	223000001636-01-ДК	14.10.2016	20822,034	63057,687881	240	180	180	0	100	0	41436,8828	0	0,00
34	Трансформатор ТРДН-40000/110	7	505263	14.10.2016	11633,898	13011,470114	240	180	180	0	100	0	8187,913247	0	0,00
35	ЩИТ ЗАЩИТЫ ОБОРУДОВАНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТ	5	517940	14.10.2016	192,797	345,13024	120	120	120	0	100	0	94,983488	0	0,00
36	УСТРОИСТВО ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕД	6	10086	14.10.2016	250,636	250,30168	180	361	361	0	100	0	124,929944	0	0,00
37	Трансформатор ТРДН - 40000 кВА Т-1	7	188000000028-01-ДК	14.10.2016	2908,475	34215,183884	240	180	180	0	100	0	22323,7204	0	0,00
38	Трансформатор_ТРДН_40000_110 кв	7	515949	14.10.2016	13088,136	15902,891577	240	180	180	0	100	0	9979,787711	0	0,00
39	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	7	514741	14.10.2016	241,139	450,9401	240	180	180	0	100	0	288,0614975	0	0,00
40	ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	7	514742	14.10.2016	241,139	450,9401	240	180	180	0	100	0	288,0614975	0	0,00
41	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	7	81249	14.10.2016	141,193	237,54144	240	180	180	0	100	0	152,111464	0	0,00
42	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	7	81250	14.10.2016	141,193	237,54144	240	180	180	0	100	0	152,111464	0	0,00
43	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	7	23103	14.10.2016	130,881	172,19314	240	180	180	0	100	0	110,4301715	0	0,00
44	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	7	23104	14.10.2016	130,881	172,19314	240	180	180	0	100	0	110,4301715	0	0,00
45	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3 ОП-6	7	223000114297-01-ДК	14.10.2016	519,824	2367,61282	240	180	180	0	100	0	1552,55468	0	0,00
46	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3кв ОП-6	7	223000014294-01-ДК	14.10.2016	519,824	2367,61282	240	180	180	0	100	0	1552,55468	0	0,00
47	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	7	514743	14.10.2016	241,139	450,9401	240	180	180	0	100	0	288,0614975	0	0,00
48	Телемеханика объектов эл.снабжения ОП-2,ОП-3,ОП-10	2	50093	14.10.2016	736,817	941,7	36	36	36	0	100	0	425,7	0	0,00
49	Телемеханика объектов эл.снабжения	2	50094	14.10.2016	1705,359	2179,65834	36	36	36	0	100	0	985,3249997	0	0,00
50	Телемеханика объектов эл.снабжения	2	50095	14.10.2016	1705,359	2179,65834	36	36	36	0	100	0	985,3249997	0	0,00
51	Таль электрическая г/п 3,2тн	7	518576	14.10.2016	58,577	45,10834	240	180	180	0	100	0	27,4072915	0	0,00
52	Таль электрическая 3,2 тн н-бн	5	514171	14.10.2016	58,576	74,86915	120	120	120	0	100	0	19,6265425	0	0,00
53	Система постоянного оперативного тока РП-23	4	188000000034-01-ДК	14.10.2016	1422,545	1813,09072	84	84	84	0	100	0	872,9373199	0	0,00
54	Система постоянного оперативного тока ОП-4	4	188000000033-01-ДК	14.10.2016	338,879	667,02782	84	84	84	0	100	0	147,8093558	0	0,00
55	Система автоматического пожаротушения ОП-9	4	190694	14.10.2016	276,778	283,07777	84	84	84	0	100	0	95,82401556	0	0,00
56	ПУНКТ УПРАВЛЭПЭПЕНИЯ ОП9ИОП6 ОБЩЕСТАНЦИОННЫЙ	5	22969	14.10.2016	98,552	158,34895	120	120	120	0	100	0	44,4525525	0	0,00
57	ПУНКТ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	7	25326	14.10.2016	113,714	99,03624	240	180	180	0	100	0	61,219094	0	0,00
58	Оборудование станции ХПТ пеногенератора ПГС-16 на	4	223000001157-01-ДК	14.10.2016	70,256	65,90278	84	84	84	0	100	0	21,63687086	0	0,00
59	Оборудование станции ПГС-17 ОП-10	4	223000001255-01-ДК	14.10.2016	371,385	701,10834	84	84	84	0	100	0	85,64402245	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
60	Оборудование ОП-11	6	223000001366-03-ДК	14.10.2016	72131,974	54899,15103	180	361	361	0	100	0	25807,9883	0	0,00
61	Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3	6	223000011423-02-ДК	14.10.2016	160472,0726	168310,9221	180	361	361	0	100	0	147900,8334	0	0,00
62	Оборудование ЗРУ-10кВ, ОРУ-110кВ ОП-2	6	223000114496-03-ДК	14.10.2016	26931,91377	38558,56535	180	361	361	0	100	0	19931,08116	0	0,00
63	Оборудование высоковольтное п/ст ОП-4 ОРУ-110кв,ЗР	6	223000001732-04-ДК	14.10.2016	26101,95732	42468,05712	180	361	361	0	100	0	27011,98954	0	0,00
64	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	7	223000001641-02-ДК	14.10.2016	254,237	1154,02448	240	180	180	0	100	0	759,324388	0	0,00
65	Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	7	223000001642-02-ДК	14.10.2016	254,237	1154,02448	240	180	180	0	100	0	759,324388	0	0,00
66	Автоматическая установка пожарной сигнализации	4	192363	14.10.2016	146,603	193,16668	84	84	84	0	100	0	48,33318934	0	0,00
67	ОБОРУДОВАНИЕ РАСПРЕД УСТРОЙСТВА РУ-6кВ	5	518056	14.10.2016	192,797	345,13024	120	120	120	0	100	0	94,983488	0	0,00
68	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 N1_СИЛОВОЙ	7	N1001758-ДК	14.10.2016	241,139	591,90411	240	180	180	0	100	0	379,7123973	0	0,00
69	ПУНКТ N21 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	7	N1001602-ДК	14.10.2016	118,262	124,48211	240	180	180	0	100	0	76,83294725	0	0,00
70	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	6	N1001593-ДК	14.10.2016	68,856	71,99963	180	361	361	0	100	0	35,22001233	0	0,00
71	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	6	N1001594-ДК	14.10.2016	68,856	71,99963	180	361	361	0	100	0	35,22001233	0	0,00
72	АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	6	N1001595-ДК	14.10.2016	68,856	71,99963	180	361	361	0	100	0	35,22001233	0	0,00
73	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 220В_ПОСТОЯНОГО ТОКА	5	N1001608-ДК	14.10.2016	68,856	130,69565	120	120	120	0	100	0	36,3952175	0	0,00
74	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 380/220В_ПЕРЕМЕННОГО ТОКА	5	N1001696-ДК	14.10.2016	68,856	130,69565	120	120	120	0	100	0	36,3952175	0	0,00
75	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 6КВ	6	N1001714-ДК	14.10.2016	195	241,13158	180	361	361	0	100	0	120,435614	0	0,00
76	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6_СИЛОВОЙ	7	N1001759-ДК	14.10.2016	241,139	591,90426	240	180	180	0	100	0	379,7123935	0	0,00
77	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N1 СИЛОВОЙ	7	22662-УК ЗСМК	31.03.2013	60	117,86248	120	180	180	0	100	0	40,413398	0	0,00
78	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N2 СИЛОВОЙ	7	22663-УК ЗСМК	31.03.2013	60	117,86248	120	180	180	0	100	0	40,413398	0	0,00
79	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 110 КВ	6	22735-УК ЗСМК	31.03.2013	2332	4209,1875	120	361	361	0	100	0	1390,80957	0	0,00
80	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ	6	22736-УК ЗСМК	31.03.2013	325,656	614,10649	60	361	361	0	100	0	204,4045559	0	0,00
81	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 380/220В	5	22737-УК ЗСМК	31.03.2013	67,898	148,85624	90	120	120	0	100	0	40,86250039	0	0,00
82	УСТАНОВКА ПОСТОЯННОГО ТОКА	5	22760-УК ЗСМК	31.03.2013	72	119,17501	90	120	120	0	100	0	41,61666635	0	0,00
83	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	7	22894-УК ЗСМК	31.03.2013	10966,83347	48122,54996	128	180	180	0	100	0	16552,44125	0	0,00
84	ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ МОЩНОСТЬЮ ДО 5 КВТ СИЛОВОЙ ПОЛУПРО	6	22903-УК ЗСМК	31.03.2013	8,25	61,27512	90	361	361	0	100	0	3,657496	0	0,00
85	СИСТЕМА НИИСЭ1-48	4	22959-УК ЗСМК	31.03.2013	24	42,62498	21	84	84	0	100	0	10,85000073	0	0,00
86	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	22960-УК ЗСМК	31.03.2013	72	191,35033	21	361	361	0	100	0	11,42165567	0	0,00
87	ТЕЛЬФЕР ТЭ-320-53120 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	7	22961-УК ЗСМК	31.03.2013	22	108,57527	21	180	180	0	100	0	7,38561825	0	0,00
88	АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	22965-УК ЗСМК	31.03.2013	72	191,35033	21	361	361	0	100	0	11,42165567	0	0,00
89	РАСПРЕДУСТРОИСТВО 6 КВ СЕКЦИЯ №1	6	22970-УК ЗСМК	31.03.2013	210,98722	412,64999	56	361	361	0	100	0	144,1000003	0	0,00
90	БАТАРЕЯ СК-6 ОП9 АККУМУЛЯТОРНАЯ	5	22973-УК ЗСМК	31.03.2013	2,79	8,59377	24	120	120	0	100	0	2,187499273	0	0,00
91	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000/110	7	22980-УК ЗСМК	31.03.2013	6733,09	198180,6343	129	180	180	0	100	0	13146,54914	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
92	ОБОРУДОВАНИЕ ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ОП-6	5	22982-УК ЗСМК	31.03.2013	15	43,77508	153	120	120	0	100	0	8,583330196	0	0,00
93	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-6КВ СЕКЦИЯ №2	6	22983-УК ЗСМК	31.03.2013	231,456	452,55001	56	361	361	0	100	0	158,033333	0	0,00
94	ТАЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23049-УК ЗСМК	31.03.2013	22	34,71876	21	120	120	0	100	0	8,837499636	0	0,00
95	СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ	5	23069-УК ЗСМК	31.03.2013	120	204,875	21	120	120	0	100	0	52,15	0	0,00
96	ЛЕБЕДКА 14А ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23080-УК ЗСМК	31.03.2013	32,5	51,21877	21	120	120	0	100	0	13,03749927	0	0,00
97	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	5	23085-УК ЗСМК	31.03.2013	75	98,31251	21	120	120	0	100	0	25,02499964	0	0,00
98	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	4	23086-УК ЗСМК	31.03.2013	5	9,28124	21	84	84	0	100	0	2,362500364	0	0,00
99	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23105-УК ЗСМК	31.03.2013	36	156,74999	21	361	361	0	100	0	40,37500033	0	0,00
100	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23106-УК ЗСМК	31.03.2013	36	156,74999	21	361	361	0	100	0	40,37500033	0	0,00
101	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23107-УК ЗСМК	31.03.2013	36	156,74998	21	361	361	0	100	0	40,37500067	0	0,00
102	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000	7	23109-УК ЗСМК	31.03.2013	6729,7686	198180,5579	129	180	180	0	100	0	13146,55105	0	0,00
103	НАСОС Д 320-50	3	23110-УК ЗСМК	31.03.2013	26,332	298,72497	21	60	60	0	100	0	104,3166676	0	0,00
104	НАСОС Д 320-50	3	23111-УК ЗСМК	31.03.2013	26,332	298,72497	21	60	60	0	100	0	104,3166676	0	0,00
105	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	5	23156-УК ЗСМК	31.03.2013	75	98,31251	21	120	120	0	100	0	25,02499964	0	0,00
106	СТАНОК 332Б НАЖДАЧНО-ЗАТОЧНЫЙ	5	23157-УК ЗСМК	31.03.2013	20	26,125	21	120	120	0	100	0	6,65	0	0,00
107	СТАНОК ЗАТОЧНЫЙ	5	23158-УК ЗСМК	31.03.2013	20	26,125	21	120	120	0	100	0	6,65	0	0,00
108	ТАЛЬ ТЭ-100-531 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23195-УК ЗСМК	31.03.2013	22	52,93752	21	120	120	0	100	0	13,47499927	0	0,00
109	ТАЛЬ Т-250 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23225-УК ЗСМК	31.03.2013	22	26,51249	21	120	120	0	100	0	9,258333651	0	0,00
110	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РП-318	6	23305-УК ЗСМК	31.03.2013	46,0942	46,20001	69	361	361	0	100	0	16,13333302	0	0,00
111	ВЫПРЯМИТЕЛЬ ВД-306 СВАРОЧНЫЙ	4	23344-УК ЗСМК	31.03.2013	5	28,04985	21	84	84	0	100	0	5,500005882	0	0,00
112	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	6	23348-УК ЗСМК	31.03.2013	176,4	336,00003	21	361	361	0	100	0	117,3333324	0	0,00
113	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	6	23349-УК ЗСМК	31.03.2013	176,4	336,00003	21	361	361	0	100	0	117,3333324	0	0,00
114	ТРАНСФОРМАТОР ТДМ-317 СВАРОЧНЫЙ НАПР.380 ВТ	4	23362-УК ЗСМК	31.03.2013	2	5,15621	21	84	84	0	100	0	1,312501455	0	0,00
115	НАСОС К 20-30 С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ	3	23401-УК ЗСМК	31.03.2013	5	16,14995	21	60	60	0	100	0	3,166668627	0	0,00
116	ТАЛЬ Т-10242 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23405-УК ЗСМК	31.03.2013	22	60,84377	21	120	120	0	100	0	15,48749927	0	0,00
117	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	7	23414-УК ЗСМК	31.03.2013	10957,523	197073,3428	128	180	180	0	100	0	12828,67143	0	0,00
118	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СТАНЦИИ ЗАПАДНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ	6	23415-УК ЗСМК	31.03.2013	75,8284	136,76249	69	361	361	0	100	0	47,75833365	0	0,00
119	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	7	23416-УК ЗСМК	31.03.2013	10957,523	197073,3428	128	180	180	0	100	0	12828,67143	0	0,00
120	НАСОС 1ЦВЦ 6.3-3.5	3	33142-УК ЗСМК	31.03.2013	32,4	11,16249	21	60	60	0	100	0	1,425000426	0	0,00
121	НАСОС ГНОМ 25-20	2	43347-УК ЗСМК	31.03.2013	5	18,21249	21	36	36	0	100	0	2,325000426	0	0,00
122	ТАЛЬ Q=1Т H=18М ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	61684-УК ЗСМК	31.03.2013	22	42,92498	21	120	120	0	100	0	8,416667451	0	0,00
123	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	5	63978-УК ЗСМК	31.03.2013	5	11,47502	21	120	120	0	100	0	2,249999216	0	0,00
124	ВЕНТИЛЯТОР ВОЭ-5	4	79166-УК ЗСМК	31.03.2013	35	58,65007	21	84	84	0	100	0	11,49999725	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
125	ТРАНСФОРМАТОР_АТДЦТН-125000/220	7	514748-УК ЗСМК	31.03.2013	59815,93698	304997,2495	142	180	180	0	100	0	44290,17876	0	0,00
126	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 111 ОП-3	6	516050-УК ЗСМК	31.03.2013	173,44879	278,25001	41	361	361	0	100	0	97,16666635	0	0,00
127	Ввод № 2 от 1Т-40 ячейка № 220 ОП-3	6	516051-УК ЗСМК	31.03.2013	173,44879	278,25001	41	361	361	0	100	0	97,16666635	0	0,00
128	Ввод № 3 от 2Т-40 ячейка № 340 ОП-3	6	516052-УК ЗСМК	31.03.2013	173,44879	278,25001	41	361	361	0	100	0	97,16666635	0	0,00
129	Ввод № 4 от 2Т-40 ячейка № 449 ОП-3	6	516053-УК ЗСМК	31.03.2013	173,44879	278,25001	41	361	361	0	100	0	97,16666635	0	0,00
130	Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 7 ОП-4	6	516065-УК ЗСМК	31.03.2013	176,19313	282,71251	41	361	361	0	100	0	98,72499968	0	0,00
131	Ввод № 2 от 2Т-40,5 ячейка № 1 ОП-4	6	516066-УК ЗСМК	31.03.2013	176,19313	282,71251	41	361	361	0	100	0	98,72499968	0	0,00
132	Ввод № 1 от 1Т-25 ячейка № 119 ОП-6,9	6	516067-УК ЗСМК	31.03.2013	173,4488	278,25001	41	361	361	0	100	0	97,16666635	0	0,00
133	Ввод № 2 от 1Т-25 ячейка № 320 ОП-6,9	6	516068-УК ЗСМК	31.03.2013	173,4488	278,25001	41	361	361	0	100	0	97,16666635	0	0,00
134	Ввод № 1 от 2Т-25 ячейка № 237 ОП-6,9	6	516069-УК ЗСМК	31.03.2013	173,4488	278,25001	41	361	361	0	100	0	97,16666635	0	0,00
135	Ввод № 2 от 2Т-25 ячейка № 440 ОП-6,9	6	516070-УК ЗСМК	31.03.2013	173,4488	278,25001	41	361	361	0	100	0	97,16666635	0	0,00
136	Пожарная сигнализация	4	519809-УК ЗСМК	31.03.2013	70,60148	55,68748	45	84	84	0	100	0	14,17500073	0	0,00
137	Система пожаротушения и пожарной сигнализации, эвакуационного освещения	4	24394	01.06.2011	461,04165	550,66666	72	84	84	0	100	0	173,0666669	0	0,00
138	Насос 1К100-65-250 э/д 45/3000	3	41494	05.06.2015	60,38136	230,35014	60	60	60	0	100	0	13,55	0	0,00
139	Установка восстановЛЭПЭПения сорбентов УВС	4	41498	18.06.2015	351,91017	452,57728	222	84	84	0	100	0	256,8681816	0	0,00
140	Осциллограф АКИП-4122/3	4	41670	14.08.2015	46,55424	63,46668	84	84	84	0	100	0	19,59999941	0	0,00
141	Снегоуборщик Huter SGC 6000 4-х тактный 8л/с.	4	42791	17.09.2015	57,18644	30,37499	84	84	84	0	100	0	9,450000444	0	0,00
142	Распредустройство 6 КВ	6	1000449	30.09.2012	46,83017	105,89586	120	361	361	0	100	0	35,84166585	0	0,00
143	Распредустройство 6 КВ	6	10001708	30.09.2012	46,83017	105,89586	24	361	361	0	100	0	35,84166585	0	0,00
144	Распредустройство 6 КВ	6	10001709	30.09.2012	46,83017	268,11491	144	361	361	0	100	0	25,55616967	0	0,00
145	Распредустройство 6 КВ	6	10001710	30.09.2012	46,83017	105,89586	24	361	361	0	100	0	35,84166585	0	0,00
146	Распредустройство 6 КВ	6	10001711	30.09.2012	46,83017	105,89586	132	361	361	0	100	0	31,23499918	0	0,00
147	Распредустройство 6 КВ	6	10001726	30.09.2012	46,83017	105,89586	132	361	361	0	100	0	31,23499918	0	0,00
148	Распредустройство 380/220В переменного тока	5	10001695	30.09.2012	46,83017	172,69159	24	120	120	0	100	0	32,58333623	0	0,00
149	Распредустройство 380/220В переменного тока	5	1000448	30.09.2012	46,83017	172,69159	120	120	120	0	100	0	33,34361367	0	0,00
150	Распредустройство 380/220В переменного тока	5	1000540	30.09.2012	46,83017	172,69176	132	120	120	0	100	0	28,1645989	0	0,00
151	Распредустройство 380/220В переменного тока	5	1000593	30.09.2012	46,83017	172,69176	132	120	120	0	100	0	28,1645989	0	0,00
152	ТРАНСФОРМАТОР РОТМ-100/0.5	7	1001728	30.09.2012	224,63017	472,60417	72	180	180	0	100	0	162,6848958	0	0,00
153	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	7	1001760	30.09.2012	224,63017	871,27083	24	180	180	0	100	0	299,9182293	0	0,00
154	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	7	1001761	30.09.2012	224,63017	425,74999	72	180	180	0	100	0	146,5562503	0	0,00
155	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	7	1001762	30.09.2012	224,63017	425,74999	72	180	180	0	100	0	146,5562503	0	0,00
156	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	7	1001749	30.09.2012	224,63017	871,27083	24	180	180	0	100	0	299,9182293	0	0,00
157	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N1_СИЛОВОЙ	7	1001763	30.09.2012	84,87058	291,14579	132	180	180	0	100	0	94,70635525	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
158	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N2_СИЛОВОЙ	7	1001764	30.09.2012	84,87058	291,14579	132	180	180	0	100	0	94,70635525	0	0,00
159	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ	6	1000515	30.09.2012	127,95558	2090,7397	144	361	361	0	100	0	226,1286767	0	0,00
160	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	7	1000512	30.09.2012	164,81508	445,52084	48	180	180	0	100	0	153,361979	0	0,00
161	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	7	1000513	30.09.2012	164,81508	445,52084	48	180	180	0	100	0	153,361979	0	0,00
162	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630\6-0,4 СИЛОВОЙ	7	1000514	30.09.2012	164,81508	569,5625	72	180	180	0	100	0	196,0609375	0	0,00
163	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ МОЩНОСТЬЮ	6	1000511	30.09.2012	116,20558	825,77085	72	361	361	0	100	0	279,4916662	0	0,00
164	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	7	1000529	30.09.2012	164,07541	569,5625	72	180	180	0	100	0	196,0609375	0	0,00
165	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	7	1000530	30.09.2012	164,07541	569,5625	72	180	180	0	100	0	196,0609375	0	0,00
166	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6-0.4_СИЛОВОЙ	6	1000597	30.09.2012	59,90745	155,72916	48	361	361	0	100	0	52,70833354	0	0,00
167	Станок вертикально-сверлильный 1С132	5	1006727	30.09.2012	74,98236	320,98127	60	120	120	0	100	0	78,8374993	0	0,00
168	Станок поперечно-строгальный 3-361260	5	1006670	30.09.2012	268,3321	575,69997	60	120	120	0	100	0	141,4000011	0	0,00
169	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-110КВ	6	1000450	30.09.2012	49,18775	142,4583	36	361	361	0	100	0	48,21666769	0	0,00
170	ТРАНСФОРМАТОР ОМ66/35-71У1	7	1000510	30.09.2012	164,81508	456,35629	36	180	180	0	100	0	116,6910928	0	0,00
171	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1000525	30.09.2012	47,18156	92,08334	72	120	120	0	100	0	31,16666646	0	0,00
172	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1000526	30.09.2012	47,18156	92,08334	72	120	120	0	100	0	31,16666646	0	0,00
173	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1000527	30.09.2012	47,18156	92,08334	72	120	120	0	100	0	31,16666646	0	0,00
174	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1000528	30.09.2012	47,18156	92,08334	72	120	120	0	100	0	31,16666646	0	0,00
175	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	1000594	30.09.2012	46,83017	307,125	132	361	361	0	100	0	12,7425	0	0,00
176	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	1000536	30.09.2012	46,83017	307,125	132	361	361	0	100	0	15,301875	0	0,00
177	АГРЕГАТ 380В 245/1310В 75/35А_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	1000596	30.09.2012	45,58637	299,24994	132	361	361	0	100	0	12,41833533	0	0,00
178	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	4	1000598	30.09.2012	22498,2715	50896,89581	72	84	84	0	100	0	17226,64167	0	0,00
179	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1001596	30.09.2012	47,14451	92,08333	72	120	120	0	100	0	31,16666677	0	0,00
180	КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1001597	30.09.2012	47,12607	92,08333	72	120	120	0	100	0	31,16666677	0	0,00
181	КРАН КОНСОЛЬНО-ПОВОРОТНЫЙ	5	1001598	30.09.2012	47,08901	89,10414	72	120	120	0	100	0	30,15833415	0	0,00
182	ДООБОРУДОВАНИЕ ТП N39	6	1000523	30.09.2012	46,64525	98,04169	72	361	361	0,730033318	100	0,730033318	33,18333262	2,2	0,73
183	ПОДСТАНЦИЯ КТП 250	6	1000517	30.09.2012	90,83575	404,69998	36	361	361	2,202420015	100	2,202420015	100,1100007	2,2	2,20
184	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-10_ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	6	1000522	30.09.2012	99,26033	420,01877	48	361	361	2,285786235	100	2,285786235	103,8993743	2,2	2,29
185	ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	6	1001601	30.09.2012	47,14451	130,38751	132	361	361	0,607502493	100	0,607502493	27,61374967	2,2	0,61
186	ПУНКТ №30 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	6	1001304	30.09.2012	47,12607	130,38751	132	361	361	0,607649159	100	0,607649159	27,62041633	2,2	0,61
187	ПУНКТ №39 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	6	1001606	30.09.2012	47,14451	99,12501	132	361	361	0,636019993	100	0,636019993	28,90999969	2,2	0,64
188	ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-6	6	1001599	30.09.2012	99,63017	420,0187	132	361	361	2,08895962	100	2,08895962	94,95271	2,2	2,09
189	ПУНКТ КП-24	6	1001607	30.09.2012	56,29717	118,35419	132	361	361	0,759403318	100	0,759403318	34,51833262	2,2	0,76

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
190	БАТАРЕЯ АККУМУЛЯТОРНАЯ	1	1000521	30.09.2012	46,46033	41,68126	24	24	24	0	100	0	10,23749965	0	0,00
191	АГРЕГАТ N8 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	1000595	30.09.2012	46,83017	307,125	132	361	361	0	100	0	12,7425	0	0,00
192	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	4	Ц0003666-УК	30.09.2012	720,339	3571,93281	156	84	84	0	100	0	541,5641227	0	0,00
193	ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	4	Ц0003995-УК	30.09.2012	720,339	3307,20513	156	84	84	0	100	0	495,7459565	0	0,00
194	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005624-УК	30.09.2012	110,169	292,48126	84	180	180	0	100	0	74,7879685	0	0,00
195	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005625-УК	30.09.2012	110,169	292,48126	84	180	180	0	100	0	74,7879685	0	0,00
196	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005626-УК	30.09.2012	110,169	292,48126	84	180	180	0	100	0	74,7879685	0	0,00
197	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005627-УК	30.09.2012	110,169	292,48126	84	180	180	0	100	0	74,7879685	0	0,00
198	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005628-УК	30.09.2012	110,169	292,48126	84	180	180	0	100	0	74,7879685	0	0,00
199	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005629-УК	30.09.2012	110,169	292,48126	84	180	180	0	100	0	74,7879685	0	0,00
200	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005630-УК	30.09.2012	110,169	292,48126	84	180	180	0	100	0	74,7879685	0	0,00
201	РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005631-УК	30.09.2012	110,169	292,48126	84	180	180	0	100	0	74,7879685	0	0,00
202	СТАНЦИЯ НИЗКОВОЛЬТНАЯ	5	Ц0005735-УК	30.09.2012	55,085	102,95627	90	120	120	0	100	0	25,2874993	0	0,00
203	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005749-УК	30.09.2012	78,39	287,89181	156	180	180	0	100	0	46,69270475	0	0,00
204	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005750-УК	30.09.2012	78,39	287,89181	156	180	180	0	100	0	46,69270475	0	0,00
205	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005751-УК	30.09.2012	78,39	287,89181	156	180	180	0	100	0	46,69270475	0	0,00
206	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005752-УК	30.09.2012	78,39	287,89181	156	180	180	0	100	0	46,69270475	0	0,00
207	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005753-УК	30.09.2012	78,39	287,89181	156	180	180	0	100	0	46,69270475	0	0,00
208	ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005754-УК	30.09.2012	78,39	287,89181	156	180	180	0	100	0	46,69270475	0	0,00
209	УСТРОЙСТВО ШКАФНОГО ТИПА	6	Ц0005755-УК	30.09.2012	96,397	318,61864	156	361	361	0	100	0	47,88604533	0	0,00
210	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	3	Ц0005756-УК	30.09.2012	67,797	224,07812	156	60	60	0	100	0	32,52827744	0	0,00
211	ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	3	Ц0005757-УК	30.09.2012	67,797	224,07812	156	60	60	0	100	0	32,52827744	0	0,00
212	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005758-УК	30.09.2012	82,627	205,9125	84	120	120	0	100	0	50,575	0	0,00
213	ЩИТ ПСН-1202-73 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005759-УК	30.09.2012	82,627	286,06875	84	120	120	0	100	0	70,2625	0	0,00
214	ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005762-УК	30.09.2012	82,627	205,9125	84	120	120	0	100	0	50,575	0	0,00
215	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	7	Ц0005766-УК	30.09.2012	354,661	1172,36623	156	180	180	0	100	0	194,1608443	0	0,00
216	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	7	Ц0005767-УК	30.09.2012	354,661	1172,36623	156	180	180	0	100	0	194,1608443	0	0,00
217	Трансформатор ТДНС-10000, инв№07-17-013686	7	Ц0069473-УК	30.09.2012	4813,91909	16607,22918	117	180	180	0	100	0	5716,719271	0	0,00
218	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013586	7	Ц0069471-УК	30.09.2012	737,86174	3511,46241	118	180	180	0	100	0	485,5134398	0	0,00
219	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	7	Ц0069474-УК	30.09.2012	5772,92072	71077,65338	174	180	180	0	100	0	18630,21867	0	0,00
220	Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665	7	Ц0069475-УК	30.09.2012	5772,92072	71077,65338	174	180	180	0	100	0	18630,21867	0	0,00
221	Устр.ячейки КРУ-49шт, инв№07-17-013892	7	Ц0069476-УК	30.09.2012	3733,18175	9649,15537	174	180	180	0	100	0	2311,531116	0	0,00
222	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013513	7	Ц0069469-УК	30.09.2012	3378,47293	69105,52398	150	180	180	0	100	0	10462,0919	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
223	Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013514	7	Ц0069470-УК	30.09.2012	3378,47293	69105,52398	150	180	180	0	100	0	10462,0919	0	0,00
224	Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013585	7	Ц0069472-УК	30.09.2012	783,54115	6848,99956	118	180	180	0	100	0	437,575011	0	0,00
225	Реактор бетонный РБАсм-6 (Шер-1)	7	Ц0022989-УК	30.09.2012	66,949	171,35627	120	180	180	0	100	0	43,81609325	0	0,00
226	Реактор бетонный РБАсм 6 (Шер-1)	7	Ц0022990-УК	30.09.2012	66,949	171,35627	120	180	180	0	100	0	43,81609325	0	0,00
227	Трансформатор 3 фазн. 2Х обм.(Шер-1)	7	Ц0022991-УК	30.09.2012	61789,59643	114186,5679	90	180	180	0	100	0	54763,1008	0	0,00
228	Реактор бетонный РБА-6-600 (Шер-1)	7	Ц0022994-УК	30.09.2012	66,949	171,35627	120	180	180	0	100	0	43,81609325	0	0,00
229	Реактор бетонный РБА 6-600 (Шер-1)	7	Ц0022995-УК	30.09.2012	66,949	208,40627	120	180	180	0	100	0	53,28984325	0	0,00
230	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023014-УК	30.09.2012	207,627	531,52503	120	180	180	0	100	0	135,9118743	0	0,00
231	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023015-УК	30.09.2012	207,627	531,52503	120	180	180	0	100	0	135,9118743	0	0,00
232	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023016-УК	30.09.2012	207,627	531,52503	120	180	180	0	100	0	135,9118743	0	0,00
233	Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	5	Ц0023045-УК	30.09.2012	2398,00067	449,58333	145	120	120	0	100	0	131,3557737	0	0,00
234	Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	5	Ц0023046-УК	30.09.2012	970,44949	1094,0947	145	120	120	0	100	0	27,44827586	0	0,00
235	Трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011653-УК	30.09.2012	170,197	107,31018	156	180	180	0	100	0	8,2422455	0	0,00
236	Трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011654-УК	30.09.2012	170,197	107,31018	156	180	180	0	100	0	8,2422455	0	0,00
237	Трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011655-УК	30.09.2012	170,197	107,31018	156	180	180	0	100	0	8,2422455	0	0,00
238	Пункт распред.ПР-24	5	Ц0012702-УК	30.09.2012	40,254	124,55001	24	120	120	0,516999992	100	0,516999992	23,49999962	2,2	0,52
239	Устройство УКП-220 в	5	Ц0012704-УК	30.09.2012	59,322	137,35822	24	120	120	0	100	0	25,91667094	0	0,00
240	Устройство УКП-220 в	5	Ц0012705-УК	30.09.2012	59,322	137,35822	24	120	120	0	100	0	25,91667094	0	0,00
241	Панель ПУ 8256	5	Ц0012706-УК	30.09.2012	40,254	110,41667	84	120	120	0	100	0	20,83333321	0	0,00
242	Щит постоянного тока 3шщ	5	Ц0012707-УК	30.09.2012	114,407	284,99999	84	120	120	0	100	0	70,00000035	0	0,00
243	Щит переменного тока 1шщ	5	Ц0012708-УК	30.09.2012	127,119	316,70624	84	120	120	0	100	0	77,78750035	0	0,00
244	Щит переменного тока 2 шщ	5	Ц0012709-УК	30.09.2012	127,119	316,70624	84	120	120	0	100	0	77,78750035	0	0,00
245	Щит упраВЛЭПЭПения ПН560/800	5	Ц0012711-УК	30.09.2012	127,119	316,70624	171	120	120	0	100	0	77,78750035	0	0,00
246	Устройство питания УКПК-380	5	Ц0012753-УК	30.09.2012	97,458	138,39585	84	120	120	0	100	0	46,84166615	0	0,00
247	Устройство питания УКПК-380	5	Ц0012765-УК	30.09.2012	97,458	138,39585	84	120	120	0	100	0	46,84166615	0	0,00
248	РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-110КВ	6	22981	30.09.2012	2332	6993,18747	132	361	361	0	100	0	2151,851668	0	0,00
249	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000 (ОП-6)	7	23108	30.09.2012	6728,8348	207398,1937	135	180	180	0	100	0	12909,55016	0	0,00
250	ТРАНСФОРМАТОР КМК-1_СОБСТВЕННЫХ НУЖД	7	514707	30.09.2012	45,79623	283,1356	151	180	180	0	100	0	42,04161	0	0,00
251	ТП К РАСТВОРНОМУ УЗЛУ	7	514708	30.09.2012	227,87035	1360,6328	151	180	180	0	100	0	201,46918	0	0,00
252	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 36/6_силовой	7	514718	30.09.2012	44,74347	247,45436	148	180	180	0	100	0	33,068641	0	0,00
253	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6 ТП-39_силовой	7	514720	30.09.2012	102,54347	902,20356	148	180	180	0	100	0	123,034911	0	0,00
254	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6_силовой 2ГАБ	7	514724	30.09.2012	139,62395	1805,04933	148	180	180	0	100	0	252,9637668	0	0,00
255	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 560-6	7	514730	30.09.2012	228,93573	1674,16184	148	180	180	0	100	0	231,730954	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
256	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	7	514744	30.09.2012	267,93573	3173,73623	148	180	180	0	100	0	441,8665943	0	0,00
257	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	7	514745	30.09.2012	267,93573	3173,73623	148	180	180	0	100	0	441,8665943	0	0,00
258	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	7	514746	30.09.2012	313,13254	3173,71036	148	180	180	0	100	0	441,867241	0	0,00
259	ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000/6/0.4_силовой	7	514749	30.09.2012	223,62395	1846,43805	148	180	180	0	100	0	252,2990488	0	0,00
260	КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	6	514790	30.09.2012	22497,20558	60363,33334	91	361	361	0	100	0	20430,66667	0	0,00
261	УСТРОИСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-220КВ	6	514791	30.09.2012	68310,69896	129880	91	361	361	0	100	0	59117,07528	0	0,00
262	Установка 110 комплекс	5	519516	30.09.2012	180	386,17503	120	120	120	0	100	0	94,84999895	0	0,00
263	Цистерна V=50Куб.м	5	519527	30.09.2012	40	46,31251	60	120	120	0	100	0	15,67499969	0	0,00
264	Цистерна V=50Куб.м	5	519528	30.09.2012	40	46,31251	60	120	120	0	100	0	15,67499969	0	0,00
265	Оборудование ЗРУ-6кВ ОП-5 отделение подготовки лом	6	223000001563-01-УК	30.09.2012	1482,161	1557,43182	132	361	361	0	100	0	632,8612121	0	0,00
266	Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	6	223000001564-01-УК	30.09.2012	56749,32714	80506,59092	132	361	361	0	100	0	34148,28273	0	0,00
267	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	7	223000001565-01-УК	30.09.2012	6750	41818,10713	180	180	180	0	100	0	12019,94732	0	0,00
268	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	7	223000001566-01-УК	30.09.2012	6750	56577,16042	180	180	180	0	100	0	16324,67099	0	0,00
269	Батарея аккумуляторная СК-8 ОП-5	5	223000001567-01-УК	30.09.2012	1000	2773,89	132	120	120	0	100	0	359,6634609	0	0,00
270	Оборудование ППС-1	4	223000001623-00-УК	30.09.2012	47	266,6249	21	84	84	0	100	0	11,85000444	0	0,00
271	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	7	223000001671-02-УК	30.09.2012	325	8069,62418	132	180	180	0	100	0	503,2193955	0	0,00
272	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	7	223000001672-02-УК	30.09.2012	325	8069,62418	132	180	180	0	100	0	503,2193955	0	0,00
273	Часть эл.ЗРУ ОП-7	6	223000001692-01-УК	30.09.2012	3184,27799	5469,47185	180	361	361	0	100	0	1334,317605	0	0,00
274	Часть эл.ОРУ ОП-7	6	223000001694-01-УК	30.09.2012	20318,37095	51102,63202	180	361	361	0	100	0	13104,87227	0	0,00
275	Система учета КТС"Энергия-1"	2	223000001773-01-УК	30.09.2012	2544,394	14457,37506	24	36	36	0	100	0	642,55	0	0,00
276	Трансформатор ТДН-16000/110/10	7	223000001840-02-УК	30.09.2012	4752,8424	52719,08805	147	180	180	0	100	0	7091,267799	0	0,00
277	ОРУ-110кв п/с-6 оборудование	6	223000111234-01-УК	30.09.2012	360	418,81817	132	361	361	0	100	0	173,7454548	0	0,00
278	Оборудование ОП-6 РУ-10кв	6	223000114279-01-УК	30.09.2012	145720,3638	244030,7314	132	361	361	0	100	0	137534,0011	0	0,00
279	КРУ-10кв внутренней установки п/ст-24	6	223000114478-01-УК	30.09.2012	131	362,66248	132	361	361	1,707887515	100	1,707887515	77,63125067	2,2	1,71
280	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной станции ТСЦ	7	223000114480-01-УК	30.09.2012	375	2130,75048	24	180	180	0	100	0	136,131238	0	0,00
281	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	7	223000114483-01-УК	30.09.2012	375	365,88637	24	180	180	0	100	0	180,7909089	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
282	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	7	223000114489-01-УК	30.09.2012	375	2130,75048	24	180	180	0	100	0	136,131238	0	0,00
283	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005632-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
284	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005633-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
285	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005634-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
286	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005635-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
287	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005636-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
288	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005637-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
289	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005638-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
290	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005639-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
291	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005640-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
292	РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005641-УК	30.09.2012	22,844	159,74994	90	361	361	0	100	0	8,875002	0	0,00
293	УСТРОЙСТВО Е 441 ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ	2	Ц0005733-УК	30.09.2012	1,059	2,13746	48	36	36	0	100	0	0,525001404	0	0,00
294	ЯЩИК УПРАВЛЭПЭПЕНИЯ ЯУ 5115	5	Ц0005736-УК	30.09.2012	2,076	4,85836	159	120	120	0	100	0	0,91666566	0	0,00
295	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	5	Ц0005737-УК	30.09.2012	2,119	4,85836	90	120	120	0	100	0	0,91666566	0	0,00
296	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	5	Ц0005738-УК	30.09.2012	2,119	4,85836	90	120	120	0	100	0	0,91666566	0	0,00
297	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005739-УК	30.09.2012	6,102	23,40829	90	180	180	0	100	0	4,71479275	0	0,00
298	ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005740-УК	30.09.2012	6,102	25,06432	156	180	180	0	100	0	4,253392	0	0,00
299	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005743-УК	30.09.2012	22,034	72,79462	156	60	60	0	100	0	11,07520692	0	0,00
300	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005744-УК	30.09.2012	22,034	72,79462	156	60	60	0	100	0	11,07520692	0	0,00
301	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005745-УК	30.09.2012	22,034	72,79462	156	60	60	0	100	0	11,07520692	0	0,00
302	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005746-УК	30.09.2012	22,034	72,79462	156	60	60	0	100	0	11,07520692	0	0,00
303	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005747-УК	30.09.2012	22,034	72,79462	156	60	60	0	100	0	11,07520692	0	0,00
304	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005748-УК	30.09.2012	22,034	72,79462	156	60	60	0	100	0	11,07520692	0	0,00
305	ЩИТ ЩД-5 ДИСПЕТЧЕРСКИЙ	5	Ц0005761-УК	30.09.2012	38,136	117,92507	72	120	120	0	100	0	22,24999736	0	0,00
306	панель бтт-1002	5	Ц0010486-УК	30.09.2012	7,203	63,60003	72	120	120	0	100	0	11,99999887	0	0,00
307	Стабилизатор С-17	3	Ц0012701-УК	30.09.2012	21,186	43,72501	60	60	60	0	100	0	8,249999623	0	0,00
308	Стабилизатор С-1,7	3	Ц0012703-УК	30.09.2012	21,186	43,72501	60	60	60	0	100	0	8,249999623	0	0,00
309	Система теплоучета	2	43360	01.10.2015	1067,14169	1381,62223	36	36	36	12,69693333	100	12,69693333	577,133333	2,2	12,70
310	Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»	7	43675	30.11.2015	100197,207	141095,9455	240	180	180	1854,51236	100	1854,51236	84296,01636	2,2	1854,51
311	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК"	7	50339	27.12.2016	185823,4605	225824,5778	240	180	180	3592,394246	100	3592,394246	163290,6476	2,2	3592,39
312	Устройство распределительное комплектное высокого напряжения ПС 110/6 кВ ОП-2 ЗСМК	6	50357	27.12.2016	121868,7517	170813,9236	180	361	361	2025,331936	100	2025,331936	92060,54255	2,2	2025,33

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
313	Реконструкция устройства комплектного для управЛЭПЭПения и защиты специализированного систем РЗА ЗРУ-1	5	50373	26.12.2016	6737,61072	9830,00081	120	120	120	0	100	0	2592,61996	0	0,00
314	Генератор EB 15.0/400-SLE Robin Subaru	5	40445	23.09.2014	119,32203	217,13125	102	120	120	0	100	0	55,05160647	0	0,00
315	Реконструкция РП-24 ОАО "ЗСМК"	7	26430	15.12.2011	31582,94417	64994,99873	210	180	180	0	100	0	19656,44003	0	0,00
316	Реконструкция вторичных цепей	4	05-04-А000742	01.10.2012	20370,2724	114771	72	84	84	113,058	100	113,058	5139	2,2	113,06
317	линия телефонной связи	4	1218	31.12.2012	49,448	114,09997	72	84	84	0	100	0	28,52500107	0	0,00
318	Автопогрузчик D35; VIN 60113D35S33	4	2434	31.12.2012	246,12	704,8	48	84	84	0	100	0	242,275	0	0,00
319	Подъемник 3,2 тн эл/гидраВЛЭПЭП,2-х стоечн.ОМА-512	4	2648	31.12.2012	60	110,4	192	84	84	0	100	0	37,95	0	0,00
320	Компрессор 2800 В,100СМ,320 л/мин	3	3003	31.12.2012	42,5	18,90002	48	60	60	0	100	0	4,724999286	0	0,00
321	Сигнализация охранная	7	3337	31.12.2012	41,2	38,4	48	180	180	0	100	0	13,44	0	0,00
322	Система видеонаблюдения	5	3668	31.12.2012	200	309,86667	48	120	120	0	100	0	106,5166666	0	0,00
323	Система видеонаблюдения	5	3982	31.12.2012	88	136,26667	48	120	120	0	100	0	46,84166656	0	0,00
324	МПУ-3 ФЕНИКС	5	11002	31.12.2012	141,2	458,90006	72	120	120	0	100	0	88,24999769	0	0,00
325	Оборудование маслоочистительное	3	11116	31.12.2012	180,135	269,86667	48	60	60	0	100	0	92,76666656	0	0,00
326	Токарный станок 16Д25	5	11262	31.12.2012	334,5851	505,6	67	120	120	0	100	0	173,8	0	0,00
327	Испытательный блок АИД-60П "Вулкан"	5	11292	31.12.2012	97,5	118,7333	72	120	120	0	100	0	22,83333462	0	0,00
328	КТС "Энергия+" Версия 6	2	11297	31.12.2012	1319,735	5623,19977	30	36	36	0	100	0	255,6000105	0	0,00
329	Компрессор шестеренчатый 22 ВФ	3	11333	31.12.2012	115	68,8	24	60	60	0	100	0	23,65	0	0,00
330	Вентиляция бытов. помещений АБК	4	11523	31.12.2012	224	289,79999	72	84	84	0	100	0	144,9000002	0	0,00
331	насос АВЗ-180	4	11833	31.12.2012	303,908	201,15003	36	84	84	0	100	0	83,81249917	0	0,00
332	насос АВЗ-63Д	4	11834	31.12.2012	213,236	148,27501	36	84	84	0	100	0	61,78124972	0	0,00
333	мотопомпа Robin PTG208T45м3,27м	4	11850	31.12.2012	42,737	47,23338	36	84	84	0	100	0	9,083331538	0	0,00
334	станция масляная мобильная	3	11852	31.12.2012	648	702,93333	48	60	60	0	100	0	241,6333334	0	0,00
335	Трансформатор ТМ 400-6	7	11888	31.12.2012	51,65392	696,16325	155	180	180	0	100	0	132,8759188	0	0,00
336	Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	7	11904	31.12.2012	106,029	550,20002	96	180	180	0	100	0	143,4449995	0	0,00
337	Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	7	11905	31.12.2012	106,029	1716,00012	96	180	180	0	100	0	113,099997	0	0,00
338	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	7	11906	31.12.2012	53,015	1716,00012	96	180	180	0	100	0	113,099997	0	0,00
339	Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	7	11907	31.12.2012	53,015	419,2	96	180	180	0	100	0	146,72	0	0,00
340	Трансформатор ТМ 630	7	11908	31.12.2012	78,246	2367,19922	96	180	180	0	100	0	156,0200195	0	0,00
341	Трансформатор ТМ 630 №64097 СИЛОВОЙ	7	11909	31.12.2012	52,164	578,13333	96	180	180	0	100	0	202,3466668	0	0,00
342	Трансформатор ТМ 630	7	11910	31.12.2012	78,246	2384,79933	96	180	180	0	100	0	157,1800168	0	0,00
343	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	7	11911	31.12.2012	78,246	578,13333	96	180	180	0	100	0	202,3466668	0	0,00
344	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	7	11912	31.12.2012	78,246	2367,19922	96	180	180	0	100	0	156,0200195	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
345	Трансформатор ТМ ВМ-1000-6 СИЛОВОЙ	7	11913	31.12.2012	131,969	1125,95002	96	180	180	0	100	0	293,5512495	0	0,00
346	Трансформатор ТМ 630/10 силовой	7	22010	31.12.2012	156,492	758,79995	96	180	180	0	100	0	197,8300013	0	0,00
347	Трансформатор ТСЗФ-630-6,3/0,4 силовой	7	22011	31.12.2012	689,34307	973,00003	121	180	180	0	100	0	249,8022665	0	0,00
348	Устройство переносное поверочное УПП 8531	4	25007	31.12.2012	83,34	255,84999	96	84	84	0	100	0	63,96250036	0	0,00
349	Устройство внешней электронной связи	5	91420	31.12.2012	251,28312	590,63337	51	120	120	0	100	0	113,5833319	0	0,00
350	Миллиомметр цифровой ПТФ-1	4	92704	31.12.2012	38,3625	81,46672	55	84	84	0	100	0	15,66666462	0	0,00
351	Цифровой микрооммметр МКИ-200	4	92705	31.12.2012	37,59525	83,63329	55	84	84	0	100	0	16,083335	0	0,00
352	Генератор бензиновый сварочный SDMO-VX220/7.5H	6	92720	31.12.2012	66,80966	308,20664	138	361	361	0	100	0	22,253112	0	0,00
353	Установка УДЖ-30	4	92729	31.12.2012	48,925	161,06667	60	84	84	0	100	0	55,36666656	0	0,00
354	Тепловизор Fluke Ti25 с поверкой	4	92731	31.12.2012	183,57874	160,29999	62	84	84	0	100	0	40,07500036	0	0,00
355	Насос АВЗ-20Д с двиг.2,2/1500без ЗИП с маслом ВМ-1	3	92733	31.12.2012	82,7722	63,38182	64	60	60	0	100	0	31,69090905	0	0,00
356	Установка сепараторная маслоочистит.ПСМ 2-4 с комплектом ЗИП зав.№13311	3	92735	31.12.2012	200,28765	283,11818	65	60	60	0	100	0	141,559091	0	0,00
357	Система контроля подвижных объектов	7	92736	31.12.2012	236,396	462,38442	202	180	180	0	100	0	156,6553895	0	0,00
358	Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	4	92737	31.12.2012	152,45763	550,8	65	84	84	0	100	0	68,85	0	0,00
359	Цифровой аппарат испытания трансформаторного масла АИМ-90Ц	4	92738	31.12.2012	118,15466	93,37499	65	84	84	0	100	0	38,90625028	0	0,00
360	Установка для проверки сложных защит УРАН-2, с передвижной приборной стойкой УРАН-Т	4	92739	31.12.2012	199,58813	384,99999	65	84	84	0	100	0	96,25000036	0	0,00
361	Измеритель параметров электробезопасности MPI-520	4	92740	31.12.2012	31,10402	184,45003	65	84	84	0	100	0	46,11249893	0	0,00
362	Комплектное испытательное устройство проверки автоматических выключателей "Сатурн-М" и "НТ-12"	4	92741	31.12.2012	69,27	354,19994	65	84	84	0	100	0	16,10000273	0	0,00
363	Многофункциональная установка СИТ-220	3	92742	31.12.2012	1096,49173	3415,93636	65	60	60	0	100	0	1707,968182	0	0,00
364	Комплект поисковый КП-500К	4	92743	31.12.2012	187,86188	375,70004	65	84	84	0	100	0	72,24999846	0	0,00
365	Омметр "Виток" с комбинированным питанием	4	92745	31.12.2012	35,23986	141,74998	66	84	84	0	100	0	35,43750071	0	0,00
366	Прибор для измерения скоростных и временных характеристик масляных выключателей ТМВ-2 (с поверкой)	4	92746	31.12.2012	86,814	125,99999	66	84	84	0	100	0	31,50000036	0	0,00
367	Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 Феникс	4	92747	31.12.2012	268,33983	2436,49966	66	84	84	0	100	0	110,7500155	0	0,00
368	Пожарные гидранты	4	92748	31.12.2012	92,47946	57,33333	66	84	84	0	100	0	19,70833344	0	0,00
369	Домкрат гидраВЛЭПЭПический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	5	92749	31.12.2012	52,45517	127,83336	156	120	120	0	100	0	24,58333231	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
370	Домкрат гидраВЛЭПЭПический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	5	92750	31.12.2012	52,45517	135,63337	156	120	120	0	100	0	26,08333192	0	0,00
371	Рефлектометр портативный цифровой Рейс-305	4	92751	31.12.2012	67,275	320,10024	66	84	84	0	100	0	14,55	0	0,00
372	Рефлектометр TDR107	4	92752	31.12.2012	62,37951	64,13333	66	84	84	0	100	0	12,33333346	0	0,00
373	Микроомметр МЭН-3	4	92753	31.12.2012	41,75253	63,35001	66	84	84	0	100	0	15,83749964	0	0,00
374	Измеритель переходного сопротиВЛЭПЭПения БСЗ-010-3 с доп.компл.(кабель 10 м)	4	92754	31.12.2012	33,81547	194,70024	132	84	84	0	100	0	8,85	0	0,00
375	Установка для восстаноВЛЭПЭПения и сушки силикатного цеолита УВС	4	92755	31.12.2012	241,01187	374,18183	252	84	84	0	100	0	187,0909088	0	0,00
376	Устройство для проверки токовых расцепителей УПТР-2МЦ (до 14 кА)	2	92756	31.12.2012	111,4755	158,9	25	36	36	0	100	0	39,725	0	0,00
377	Установка для испытания трансформаторного масла КПН-01М	2	92757	31.12.2012	45,68319	34,66667	25	36	36	0	100	0	11,91666656	0	0,00
378	Система пожарной сигнализации	4	92758	31.12.2012	359,24806	557,83636	67	84	84	0	100	0	278,9181819	0	0,00
379	Узел учета холодного водоснабжения АБК	4	92759	31.12.2012	171,68567	257,06667	68	84	84	0	100	0	88,36666656	0	0,00
380	Аппарат проверки выключателей ПКВ\М6Н	5	92760	31.12.2012	275,44359	196,73335	98	120	120	0	100	0	37,83333269	0	0,00
381	Снегоуборщик Aiken MST 1101Q	4	92764	31.12.2012	54,82619	51	69	84	84	0	100	0	8,16	0	0,00
382	Лебедка тяговая электрическая ТЭЛ-5А	5	92765	31.12.2012	333,11954	163,2	99	120	120	0	100	0	56,1	0	0,00
383	Снегоотбрасыватель Хускварна ST276EP	3	92766	31.12.2012	66,26586	173,76671	45	60	60	0	100	0	33,416665	0	0,00
384	КРАН Б-324	7	07-18-000684-УК	31.12.2012	1999,19317	1921,88181	72	180	180	0	100	0	960,9409093	0	0,00
385	УСТАНОВКА УВМ-2	5	07-18-003144-УК	31.12.2012	116	110,13333	48	120	120	0	100	0	37,85833344	0	0,00
386	КРАН Q=5Т Н=9М ПОДВЕСНОИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	07-18-000678-УК	31.12.2012	179,87127	130,39091	63	120	120	0	100	0	65,19545452	0	0,00
387	СТАНОК 2С132 ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	5	07-18-002301-УК	31.12.2012	205,87001	155,46667	63	120	120	0	100	0	53,44166656	0	0,00
388	СТАНОК СФ-676	5	07-18-002396-УК	31.12.2012	328,79082	923,2	63	120	120	0	100	0	317,35	0	0,00
389	Автовышка VIN:KNCSJZ76ADK812855 Kia Bongo III	4	37264	05.12.2013	2101,69492	3588	72	84	84	0	100	0	966	0	0,00
390	Реконструкция ПС 110/6кВ ОП-6 Новокузнецк инв. 22966 арендов. ОС	4	37676	01.12.2013	10562,65353	18825,25	72	84	84	0	100	0	6902,591667	0	0,00
391	ОРУ-35кв ОП-20 (электрооборудование)	6	25200	27.07.2011	25,18201	82,14858	24	361	361	0	100	0	25,94166756	0	0,00
392	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов(электрич.)	6	25201	27.07.2011	61270,35912	137774,8712	24	361	361	1419,747	100	1419,747	64533,95455	2,2	1419,75
393	ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование)	6	25197	27.07.2011	27,29985	70,3068	24	361	361	0	100	0	32,93181859	0	0,00
394	Электрооборудование ЗРУ-6кв ОП-20	6	25203	27.07.2011	1142,72304	6378,64585	90	361	361	0	100	0	1448,124999	0	0,00
395	Выключатель С-35М-630-10А У1	6	25607	19.02.2007	254,1415	3841,36656	155	361	361	0	100	0	114,1000032	0	0,00
396	НАСОС к290/30 с эл. дв 37/1500	3	519300	30.09.2012	31,41958	103,31251	60	60	60	0	100	0	25,37499965	0	0,00
397	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС(оборудование)	6	43730	31.12.2015	117967,6828	184534,8756	180	361	361	0	100	0	81501,04415	0	0,00
398	Съемник GBZ-GB-M30 70мм	1	43746	30.12.2015	74,15254	247,2	24	24	24	0	100	0	15,45	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
399	Автомобиль ГАЗ 27527 Белый VIN X96275270H0834322	3	51058	03.07.2017	672,34153	672,34153	60	60	60	0	100	0	117,2688714	0	0,00
400	Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE10R201348	3	51079	10.07.2017	929,12119	929,12119	60	60	60	0	100	0	275,9765918	0	0,00
401	Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R203692	3	51080	10.07.2017	929,12119	929,12119	60	60	60	0	100	0	275,9765918	0	0,00
402	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0JE10R237850 серебр.цвет	3	52277	14.05.2018	999,15254	999,15254	0	60	60	0	100	0	324,1586174	0	0,00
403	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854732	3	52386	29.06.2018	720,33898	720,33898	60	60	60	0	100	0	72,0339076	0	0,00
404	Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854649	3	52387	29.06.2018	720,33898	720,33898	60	60	60	0	100	0	72,0339076	0	0,00
405	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875451	3	52764	17.05.2019	847,5	847,5	60	60	60	0	100	0	35,3125	0	0,00
406	Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875416	3	52765	17.05.2019	847,5	847,5	60	60	60	0	100	0	35,3125	0	0,00
407	Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X96275270L0888330	3	53066	18.11.2019	958,33333	958,33333	60	60	60	0	100	0	87,847262	0	0,00
408	Снегоход TAYGA Patrul 800SWT	4	53074	14.11.2019	449,16667	449,16667	84	84	84	0	100	0	155,0695293	0	0,00
409	Прицеп ТС 716104 с тентом, подкатными колесами и лебедкой	5	53090	15.11.2019	72,98	72,98	120	120	120	0	100	0	39,53071	0	0,00
410	Автогидропододъемник Чайка-Сервис 27845R VIN XU827845RL0000069	5	53349	01.12.2022	4183,33333	4183,33333	84	120	120	0	100	0	2161,388811	0	0,00
411	Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0BE10R100065	3	53994	18.06.2021	1266,943	1266,943	60	60	60	0	100	0	506,77714	0	0,00
412	Автомобиль ГАЗ-27527 VINX96275270M0929177	3	54113	28.09.2021	1070	1070	60	60	60	0	100	0	481,50005	0	0,00
413	Автомобиль ГАЗ-27527 полн.4х4 VIN X96275270N0933711	3	54200	25.11.2021	1072,5	1072,5	60	60	60	0	100	0	518,375	0	0,00
414	Кран манипулятор Чайка-Сервис 2784СВ VIN:XUB2784CBM0000142	4	54385	14.04.2022	6816,66667	6816,66667	84	84	84	0	100	0	5680,555588	0	0,00
415	Снеготолотоход РМ650-2 XWTRM6502N0505543	4	54458	06.06.2022	601,66667	601,66667	84	84	84	0	100	0	515,7142793	0	0,00
416	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый VIN X96275270G0810148	3	48786	11.10.2016	668,10424	668,10424	60	60	60	0	100	0	105,4901427	0	0,00
417	Автомобиль 3010 KD (ГАЗон Некст) Белый VIN Z783010KDG0031816	4	50204	31.10.2016	1296,69492	1296,69492	84	84	84	0	100	0	368,1799949	0	0,00
418	Автомобиль ГАЗ-27527 Белый	3	41360	29.04.2015	599,7167	599,7167	60	60	60	0	100	0	79,6084154	0	0,00
419	ЭЛЕКТРОПОГРУЗЧИК ЕВ-717-33-73	3	23341-УК ЭСМК	31.03.2013	240	240	48	60	60	0	100	0	47,05882529	0	0,00
420	Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R111658	3	41533	24.06.2015	824,50424	824,50424	60	60	60	0	100	0	48,50025059	0	0,00
421	Автомобиль ГАЗ 27527	3	51046	23.06.2017	672,34153	672,34153	60	60	60	0	100	0	115,9209586	0	0,00
422	Автомобиль ЧАЙКА-СЕРВИС 27846D; VIN XUB27846DC0000575	5	92734	31.12.2012	1085,69791	1324,75	94	120	120	0	100	0	0	0	0,00
423	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1" инв ц0018484 арендов.ОС	7	41085	30.12.2014	36012,82649	59967,9992 5	240	180	180	0	100	0	31937,90002	0	0,00
424	Помещение нежилое 187,1 кв.м 1-й этаж	10	119/1	24.01.2020	2461,12571	9884,50918	361	180	180	108,5730874	100	108,5730874	4935,140335	2,2	108,57

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
425	Помещение нежилое 225,8 кв.м 2-й этаж	10	119/2	24.01.2020	2970,18805	9623,0335	361	180	180	106,5345543	100	106,5345543	4842,47974	2,2	106,53
426	Помещение нежилое 472,5 кв.м 3-й этаж	10	119/3	24.01.2020	6215,29608	18120,69682	361	180	180	201,7959045	100	201,7959045	9172,541113	2,2	201,80
427	Здание гаража ОП-3 S= 126.85 м2	4	53454	12.10.2020	415	3607,94535	84	84	84	46,93111445	100	46,93111445	2133,232475	2,2	46,93
428	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	10	22029	14.10.2016	263,427	1409,78966	360	180	180	23,25061227	100	23,25061227	1056,846012	2,2	23,25
429	ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	10	28690	14.10.2016	303,955	2127,90237	360	180	180	35,09782721	100	35,09782721	1595,355782	2,2	35,10
430	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1	10	514699	14.10.2016	9124,672	6531,60825	360	180	180	108,0026014	100	108,0026014	4909,209156	2,2	108,00
431	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9	10	22966	14.10.2016	20462,452	200691,5637	360	180	180	3278,085084	100	3278,085084	149003,8674	2,2	3278,09
432	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5	10	223000001568-01-ДК	14.10.2016	64781,408	13493,95816	360	180	180	221,5860824	100	221,5860824	10072,09465	2,2	221,59
433	ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3	10	23096	14.10.2016	9091,58	43554,96549	360	180	180	714,9108911	100	714,9108911	32495,9496	2,2	714,91
434	ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП	10	223000001691-01-ДК	14.10.2016	51073,258	15947,87415	360	180	180	263,0459734	100	263,0459734	11956,63515	2,2	263,05
435	ПС 110/10 кВ ОП-2 реконструкция (2012 г.)	7	27354	01.08.2012	24424,99999	59600,22115	210	180	180	452,6036784	100	452,6036784	20572,89447	2,2	452,60
436	Здание подстанции 110/35	10	Ц0025877-УК ЕВРАЗРУД	31.03.2013	8013,765	18949,00399	388	180	180	273,1678523	100	273,1678523	12416,72056	2,2	273,17
437	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПУНКТА N 39	8	519360-УК ЗСМК	31.03.2013	452,82592	3204,5952	234	180	180	32,72535411	100	32,72535411	1487,516096	2,2	32,73
438	Здание опорной подстанции №6	5	223000111231-01-УК 3	31.03.2013	3023,679	4782,12047	120	120	120	54,02361301	100	54,02361301	2455,618773	2,2	54,02
439	Здание опорной подстанции №10	10	223000001135-01-ДК	24.04.2017	57465,236	136856,713	360	180	180	2301,730533	100	2301,730533	104624,1151	2,2	2301,73
440	Здание опорной подстанции №11	10	223000001244-01-ДК	24.04.2017	13971,701	14359,56161	360	180	180	240,8326124	100	240,8326124	10946,93693	2,2	240,83
441	АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом -гаражом S=6966,5м2	10	191224	24.04.2017	30929,847	64148,91755	360	180	180	1075,963796	100	1075,963796	48907,44526	2,2	1075,96
442	КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	10	118	17.12.2009	18226,889	29136,8871	328	180	180	310,21834	100	310,21834	14100,83363	2,2	310,22
443	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАН	4	514695	30.09.2012	2698,91211	4611,20833	84	84	84	34,33576667	100	34,33576667	1560,716667	2,2	34,34
444	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №14	4	514696	30.09.2012	1360,06188	3621,22491	84	84	84	15,03150007	100	15,03150007	683,2500034	2,2	15,03
445	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ - 318	4	514698	30.09.2012	2876,29723	6699,87503	84	84	84	49,88829998	100	49,88829998	2267,649999	2,2	49,89
446	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ № 22	4	514700	30.09.2012	1090,47912	1865,22918	84	84	84	13,88878332	100	13,88878332	631,3083329	2,2	13,89
447	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ -311	4	514701	30.09.2012	2692,92563	6197,20829	84	84	84	46,1453667	100	46,1453667	2097,516668	2,2	46,15
448	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15	4	514702	30.09.2012	3705,1321	7197,9375	84	84	84	53,59695	100	53,59695	2436,225	2,2	53,60
449	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №6	4	514703	30.09.2012	3922,82377	5813,43749	84	84	84	43,28775001	100	43,28775001	1967,625	2,2	43,29
450	ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО ПУНКТА РП-610	4	514705	30.09.2012	2610,2375	6077,77084	84	84	84	45,25601666	100	45,25601666	2057,091666	2,2	45,26
451	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ № 11	4	514706	30.09.2012	903,02324	1782,08333	84	84	84	13,26966667	100	13,26966667	603,1666668	2,2	13,27

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
452	ЗДАНИЕ КОНТРОЛЬНОИ ПОДСТАНЦИИ_№24	4	514709	30.09.2012	2750,09837	5113,60416	84	84	84	38,076683334	100	38,07668334	1730,758334	2,2	38,08
453	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №9	4	514710	30.09.2012	3042,75458	15184,12512	84	84	84	14,8467	100	14,8467	674,85	2,2	14,85
454	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ_РП-3411	4	514711	30.09.2012	3146,57574	8842,16671	84	84	84	65,8401333	100	65,8401333	2992,733332	2,2	65,84
455	Здание распр устройства 10 кв	10	517217	30.09.2012	1787,4294	1850,20946	312	180	180	22,830540008	100	22,83054008	1037,751822	2,2	22,83
456	ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЭПЭПЕНИЯ	10	517218	30.09.2012	19487,53402	26534,948599	220	180	180	235,6763865	100	235,6763865	10712,56302	2,2	235,68
457	ЗДАНИЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	10	517219	30.09.2012	4712,51128	6697,30011	220	180	180	59,483609599	100	59,48360959	2703,800436	2,2	59,48
458	НАСОСНАЯ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	10	517220	30.09.2012	3473,88812	3724,3561	312	180	180	46,201617844	100	46,20161784	2100,073538	2,2	46,20
459	ХОЗ-ВО ОБЩЕГО РУ 220 КВ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПР	10	517222	30.09.2012	2675,42292	13,70152	312	180	180	0	100	0	7,772273906	0	0,00
460	Склад масел отрытый	5	517242	30.09.2012	43,94596	82,08546	221	120	120	0,591360938	100	0,591360938	26,88004262	2,2	0,59
461	ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОДОПРОВОДНОГО ХРАНИЛИЩА	8	517248	30.09.2012	1690,83776	2385,44705	221	180	180	21,052870977	100	21,05287097	956,9486806	2,2	21,05
462	НАСОСНАЯ НАД АРТЕЗИАНСКОИ СКВАЖИНОЙ	8	517252	30.09.2012	977,75954	1015,23728	312	180	180	12,406039004	100	12,40603904	563,9108656	2,2	12,41
463	ЗДАНИЕ СИНХРОННЫХ КОНДЕНСАТОРОВ	10	517256	30.09.2012	11090,92856	4101,39687	312	180	180	50,878913811	100	50,87891381	2312,6779	2,2	50,88
464	Реконструкция ПС КМК-1	8	31494	31.12.2012	125000	222500,6991	270	180	180	2437,307796	100	2437,307796	110786,718	2,2	2437,31
465	Здание конторы	10	2247	31.12.2012	21349,83013	33914,11819	254	180	180	365,1025924	100	365,1025924	16595,57238	2,2	365,10
466	Здание гаража общ.пл. 10540,69 кв.м.	7	2265	31.12.2012	6445,12549	39944,43052	134	180	180	64,563053211	100	64,56305321	2934,684237	2,2	64,56
467	Механическая мастерская	8	2266	31.12.2012	6838,91165	78417,7124	134	180	180	136,5902065	100	136,5902065	6208,645752	2,2	136,59
468	Помещение-диспетчерская	8	2267	31.12.2012	242,4961	3034,11638	134	180	180	5,284964793	100	5,284964793	240,2256724	2,2	5,28
469	Здание механической мастерской трансформаторно-маслянного хозяйства цеха сетей и подстанции	10	11289	31.12.2012	4509,60964	11871,7012	249	180	180	125,584359	100	125,584359	5708,379955	2,2	125,58
470	Бытовой модуль 3х2,5х2,6м	6	92763	31.12.2012	92,02784	258,87424	146	361	361	0,700132224	100	0,700132224	31,824192	2,2	0,70
471	Гараж металлический	4	92767	31.12.2012	92,313	54,13333	71	84	84	0	100	0	18,60833344	0	0,00
472	ЗДАНИЕ ТЕПЛОИ СТОЯНКИ ДЛЯ АВТОМОБИЛЕЙ ЦЕХА СЕТЕЙ И ПОДСТАНЦИЙ	10	07-18-004389-УК	31.12.2012	2920,61839	11592,10099	241	180	180	119,942537	100	119,942537	5451,933502	2,2	119,94
473	ЗДАНИЕ ПОДСОБНЫХ МАСТЕРСКИХ	10	07-18-004368-УК	31.12.2012	4006,91531	7856,38197	229	180	180	75,781564388	100	75,78156438	3444,616563	2,2	75,78
474	ЗДАНИЕ СКЛАДА МАСЕЛ	10	07-18-004382-УК	31.12.2012	1379,67131	4013,11903	246	180	180	41,7666443	100	41,7666443	1898,483832	2,2	41,77
475	ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ	10	07-18-004412-УК	31.12.2012	8334,5419	33889,289004	249	180	180	356,8933228	100	356,8933228	16222,42376	2,2	356,89
476	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОГО ХОЗЯЙСТВА 14992 кв.м	10	07-18-004390-УК	31.12.2012	5763,57295	43384,792666	227	180	180	414,2707988	100	414,2707988	18830,49086	2,2	414,27
477	Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ	10	25196	27.07.2011	628,93946	43551,71136	97	180	180	454,2394745	100	454,2394745	20647,24884	2,2	454,24
478	Здание ОП-19 ЗРУ-6кВ	10	25204	27.07.2011	403,24753	0	70	180	180	0	100	0	0	0	0,00
479	Здание ОП-20	10	25205	27.07.2011	931,70436	29436,9553	97	180	180	307,0241488	100	307,0241488	13955,64313	2,2	307,02
480	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №4	10	22618	14.10.2016	6322,975	7415,11891	360	180	180	121,4483514	100	121,4483514	5520,379607	2,2	121,45
481	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3"	7	25702	01.11.2011	32216,57807	83485,63891	210	180	180	0	100	0	25802,16403	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
482	ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция)	7	25709	01.11.2011	25317,70237	64309,91096	210	180	180	437,265339	100	437,265339	19875,69723	2,2	437,27
483	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС (здание)	7	43729	31.12.2015	10165,31721	15392,769466	240	180	180	196,8995768	100	196,8995768	8949,980764	2,2	196,90
484	Ноутбук LenovoThinkPad X280 12.5 с док.станц. Station-90w	2	52596	22.02.2019	73,77193	73,77193	36	36	36	0	100	0	32,9619334	0	0,00
485	МФУ HP LJ Enterprise MFP M775dn CC522A	2	52896	26.07.2019	226,47698	232,39916	36	36	36	0	100	0	109,6715109	0	0,00
486	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	2	53505	18.12.2020	317,58122	317,58122	36	36	36	0	100	0	6,66667E-06	0	0,00
487	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	2	53506	18.12.2020	317,58122	317,58122	36	36	36	0	100	0	6,66667E-06	0	0,00
488	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	2	53507	18.12.2020	749,87413	749,87413	36	36	36	0	100	0	-1,83333E-05	0	0,00
489	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	3	53508	18.12.2020	143,16724	143,16724	60	60	60	0	100	0	42,950188	0	0,00
490	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	3	53509	18.12.2020	143,16723	143,16723	60	60	60	0	100	0	42,950181	0	0,00
491	Сервер HPE ProLiant DL180	2	53977	24.05.2021	216,5	216,5	36	36	36	0	100	0	15,03471167	0	0,00
492	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	2	54154	19.10.2021	747,35	747,35	36	36	36	0	100	0	103,7986267	0	0,00
493	Сервер HPE ProLiant DL180	2	54155	19.10.2021	199,45	199,45	36	36	36	0	100	0	27,70137333	0	0,00
494	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	2	54275	01.12.2021	113,965	113,965	36	36	36	0	100	0	17,41134833	0	0,00
495	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	2	54276	01.12.2021	113,965	113,965	36	36	36	0	100	0	17,41134833	0	0,00
496	Сервер HP ProLiant ML150 Gen9 1xE5-2609v3	2	47168	06.07.2016	265,57111	265,57111	36	36	36	0	100	0	89,23188672	0	0,00
497	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.46	3	46	28.12.2007	28,17798	28,17798	60	60	60	0	100	0	5,190684211	0	0,00
498	VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.50	3	50	28.12.2007	28,17798	28,17798	60	60	60	0	100	0	5,190684211	0	0,00
499	Ноутбук Samsung R60+SRE+ монитор HP инв.75	2	75	01.09.2008	27,07627	27,07627	36	36	36	0	100	0	0,887753443	0	0,00
500	Локально-вычислительная сеть/ Рудокопровая 4 инв.104	2	104	17.12.2009	370	370	13	36	36	0	100	0	76,17646706	0	0,00
501	Компьютер (ПК HP d*2420MT Core2Duo E7500, монитор HP TFT LE1901w 19") 21.12.2009 инв.110	2	110	21.12.2009	27,15098	27,15098	36	36	36	0	100	0	0,969675	0	0,00
502	Многофункц.устр-во (сканер, копир, принтер), Scharp AR-M205 инв.111	2	111	21.12.2009	53,44844	53,44844	36	36	36	0	100	0	11,00408706	0	0,00
503	МФУ HP LJ Enterprise 500 M525dn CF116A	2	40461	22.09.2014	64,81455	64,81455	30	36	36	0	100	0	18,51844816	0	0,00
504	Сервер HP ProLiant DL360 Gen9 774437-425	2	41359	24.04.2015	175,11864	175,11864	36	36	36	0	100	0	52,53559543	0	0,00
505	Плоттер HP Designjet 510 24"	2	20835	26.05.2011	52,30958	52,30958	30	36	36	0	100	0	11,74867775	0	0,00
506	Принтер МФУ HP 2727	2	20844	26.05.2011	20,06981	20,06981	30	36	36	0	100	0	0,797475	0	0,00
507	Ноутбук HP Pavilion 13-a252ur x360	2	41610	30.07.2015	46,99153	46,99153	36	36	36	0	100	0	2,791575	0	0,00
508	МФУ Sharp AR-5620N Sirius с автоматом подачи оригиналов	2	31365	26.12.2012	41,4661	41,4661	30	36	36	0	100	0	1,88482	0	0,00
509	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	2	4023	31.12.2012	396,015	396,015	30	36	36	0	100	0	99,00374714	0	0,00
510	Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	2	4024	31.12.2012	396,015	396,015	30	36	36	0	100	0	99,00374714	0	0,00
511	Микромилликилоомметр МИКО-2,3	3	54153	12.10.2021	365	365	84	60	60	0	100	0	225,9523543	0	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
512	Генератор звуковой частоты Атлет АГ-319К	4	54188	08.11.2021	274,56667	274,56667	84	84	84	0	100	0	173,238505	0	0,00
513	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.32	4	32	31.05.2007	19,91887	19,91887	72	84	84	0	100	0	3,559973106	0	0,00
514	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.33	4	33	31.05.2007	19,91887	19,91887	72	84	84	0	100	0	3,559973106	0	0,00
515	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.34	4	34	31.05.2007	17,53299	17,53299	72	84	84	0	100	0	3,133559191	0	0,00
516	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.36	4	36	31.05.2007	17,533	17,533	72	84	84	0	100	0	3,133558936	0	0,00
517	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.37	4	37	31.05.2007	17,53299	17,53299	72	84	84	0	100	0	3,133559191	0	0,00
518	Кондиционер Samsung AQ09UGFNSER (2 box)	3	25117	30.06.2011	24,77779	24,77779	48	60	60	0	100	0	5,594986452	0	0,00
519	Подъемник телескопический_Темп	3	1006647-УК ЗСМК	31.03.2013	78,8982	78,8982	36	60	60	0	100	0	27,55175524	0	0,00
520	Подъемник телескопический_Темп	3	1006648-УК ЗСМК	31.03.2013	78,8982	78,8982	36	60	60	0	100	0	27,55175524	0	0,00
521	Сплит-система McQuay M5WM030FR/M5LC028CR-A	5	92761	31.12.2012	44,17794	44,17794	68	120	120	0	100	0	8,495758462	0	0,00
522	Здание электроподстанции №9	9	54261	31.12.2021	4671,84	5544,1034	360	180	180	0	100	0	5111,170277	0	0,00
523	Кабельная эстакада 6 кВ ОП-3- РП-311	9	54992	30.12.2022	61847,33728	61847,33728	360	180	180	0	100	0	60816,54833	0	0,00
524	Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	7	62	30.06.2008	74529,55038	227033,5913	237	180	180	1052,356255	100	1052,356255	47834,37522	2,2	1052,36
525	Водопровод пожарохозяйственный АКБ СМУ инв.105	10	105	17.12.2009	20,001	69,55503	361	180	180	0,817309071	100	0,817309071	37,15041233	2,2	0,82
526	Канализация АБК СМУ К-1, по адресу Рудокопровая 4 инв.106	7	106	17.12.2009	23,677	23,33609	210	180	180	0,113005151	100	0,113005151	5,13659775	2,2	0,11
527	Теплотрасса АБК СМУ длина 24 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.107	5	107	17.12.2009	20,001	138,98182	102	120	120	1,337699999	100	1,337699999	60,80454542	2,2	1,34
528	Канализация АБК СМУ К-2, по адресу Рудокопровая 4 инв.114	7	114	17.12.2009	20,001	31,10855	210	180	180	0,150640298	100	0,150640298	6,84728625	2,2	0,15
529	Энергоэстакада	10	517238	14.10.2016	772,494	356,85328	360	180	180	5,903122704	100	5,903122704	268,3237593	2,2	5,90
530	Электрокабельная эстакада от ПС 9 до пр. Строителей на объезд. дороге, гл.Победы кв 44	10	519234	14.10.2016	4821,308	3623,28672	360	180	180	59,9367675	100	59,9367675	2724,398523	2,2	59,94
531	Линии кабельные от ОП-2	10	223000005005-04-ДК	14.10.2016	26423,768	8564,09797	360	180	180	141,4648777	100	141,4648777	6430,221712	2,2	141,46
532	Блок электрокабельный с электрокабельной галереей	10	519299	14.10.2016	3572,1	3337,8042	360	180	180	0	100	0	2476,311127	0	0,00
533	Электроснабжение химводоотчистка 3 внешнее	10	517233	14.10.2016	81,002	47,83244	360	180	180	0,791258409	100	0,791258409	35,96629132	2,2	0,79
534	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 33	10	517232	14.10.2016	806,897	1110,83914	360	180	180	18,37557543	100	18,37557543	835,2534286	2,2	18,38
535	ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВНЕШНЕЕ	10	516100	14.10.2016	2476,726	1573,80402	360	180	180	26,03410478	100	26,03410478	1183,368399	2,2	26,03
536	УСИЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 25Б ОТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	10	517243	14.10.2016	1832,954	973,38477	360	180	180	16,04018414	100	16,04018414	729,0992791	2,2	16,04
537	Трасса опорной подстанции 3 кузнецкого металлурги	10	517240	14.10.2016	2451,184	1349,87404	360	180	180	22,32978499	100	22,32978499	1014,990227	2,2	22,33
538	Тоннель шинный подстанции 4	10	517266	14.10.2016	309,506	2272,53213	360	180	180	37,53846578	100	37,53846578	1706,293899	2,2	37,54
539	ТОННЕЛЬ ШИННЫЙ ОТ ПОДСТАНЦИИ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 9 К ПЕЧАМ 1, 2	10	517246	14.10.2016	150,256	1396,32297	360	180	180	23,00963315	100	23,00963315	1045,892416	2,2	23,01

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
540	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	10	517260	14.10.2016	107,137	786,71189	360	180	180	12,995228336	100	12,99522836	590,6921981	2,2	13,00
541	ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	10	517261	14.10.2016	190,465	1398,4618	360	180	180	23,10025754	100	23,10025754	1050,011706	2,2	23,10
542	ТОННЕЛЬ_ТЕРМИЧЕСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РБЦ_КАБЕЛЬНЫЙ	10	516090	14.10.2016	1745,931	2949,98626	360	180	180	48,923573377	100	48,92357337	2223,79879	2,2	48,92
543	Тоннель рельсоотделки кабельный	10	517268	14.10.2016	142,849	1048,90794	360	180	180	17,326252899	100	17,32625289	787,5569496	2,2	17,33
544	Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль)	10	517258	14.10.2016	1021,105	8434,82376	360	180	180	139,329534	100	139,329534	6333,160636	2,2	139,33
545	Тоннель кабельный у подстанции ширпотреба	10	517259	14.10.2016	46,294	305,87229	360	180	180	5,052480081	100	5,052480081	229,6581855	2,2	5,05
546	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ У ЗАВОДОУПРАВЛЭПЭПЕНИЯ	10	517263	14.10.2016	79,361	524,39282	360	180	180	8,662048805	100	8,662048805	393,7294912	2,2	8,66
547	Тоннель кабельный подстанции №20 до ДП № 4	10	517255	14.10.2016	158,721	1048,90853	360	180	180	17,326252688	100	17,32625268	787,5569398	2,2	17,33
548	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ	10	517247	14.10.2016	521,663	4847,78796	360	180	180	79,885653255	100	79,88565325	3631,166057	2,2	79,89
549	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ 2-ГО ПОДЬЕМА ДО ПОДСТАНЦИИ 20	10	517267	14.10.2016	444,419	3671,12034	360	180	180	60,640877099	100	60,64087709	2756,403504	2,2	60,64
550	Тоннель кабельный коксохимическое производство	10	517265	14.10.2016	740,698	4894,86515	360	180	180	80,855245888	100	80,85524588	3675,238449	2,2	80,86
551	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ДОМЕННОГО ЦЕХА ВАГОНООПРОКИДЫВАТЕЛЯ	10	517264	14.10.2016	119,041	786,71341	360	180	180	12,9952278	100	12,9952278	590,6921728	2,2	13,00
552	Тоннель кабельный доменного цеха	10	517262	14.10.2016	185,175	1223,75041	360	180	180	20,214366673	100	20,21436673	918,8348516	2,2	20,21
553	Теплотрасса от вентелей магистрального трубопровода	5	223000001562-02-ДК	14.10.2016	812,468	1054,43507	120	120	120	6,833381423	100	6,833381423	310,6082465	2,2	6,83
554	СНАБЖЕНИЕ ЭЛ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ПОДСТАНЦИЯ 318 6КВ	10	517224	14.10.2016	1152,487	634,65725	360	180	180	10,4913047	100	10,4913047	476,8774865	2,2	10,49
555	СНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 610 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	516096	14.10.2016	896,552	253,51029	360	180	180	4,190703717	100	4,190703717	190,4865326	2,2	4,19
556	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ШАРОПРОКАТНОГО СТАНА N2 ВНЕШНЯЯ	10	516101	14.10.2016	1098,277	647,99986	360	180	180	10,719271133	100	10,71927113	487,2395966	2,2	10,72
557	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РП-311	10	516088	14.10.2016	12147,723	5281,30081	360	180	180	87,303654988	100	87,30365498	3968,347954	2,2	87,30
558	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_ПРИВОЗНОГО КОКСА ВНЕШНЯЯ	10	516094	14.10.2016	1247,328	633,27283	360	180	180	10,475701244	100	10,47570124	476,1682382	2,2	10,48
559	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЕЕ КОРПУСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ	10	517208	14.10.2016	913,819	318,46169	360	180	180	5,26801869	100	5,26801869	239,455395	2,2	5,27
560	Сеть теплоснабжения внешняя	5	516092	14.10.2016	79,751	113,73913	120	120	120	0,737066957	100	0,737066957	33,5030435	2,2	0,74
561	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 3 И ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 303	10	516078	14.10.2016	4839,897	6663,27286	360	180	180	110,2245743	100	110,2245743	5010,207921	2,2	110,22
562	Сеть кабельная межцеховая напряжением 6 кв	10	517253	14.10.2016	14950,678	55746,88088	360	180	180	920,8471377	100	920,8471377	41856,68808	2,2	920,85
563	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ ДО 1 КВ	10	516081	14.10.2016	24924,675	11438,30778	360	180	180	189,0833846	100	189,0833846	8594,699299	2,2	189,08
564	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	10	516098	14.10.2016	518,384	263,45467	360	180	180	4,351783674	100	4,351783674	197,8083488	2,2	4,35

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
565	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	10	517200	14.10.2016	3987,573	1756,69929	360	180	180	29,01777733	100	29,01777733	1318,989879	2,2	29,02
566	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	10	517201	14.10.2016	1674,781	737,87404	360	180	180	12,18851177	100	12,18851177	554,0232623	2,2	12,19
567	СЕТЬ 6КВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПЕРЕНОС С РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ	10	517223	14.10.2016	681,171	248,60122	360	180	180	4,109537433	100	4,109537433	186,797156	2,2	4,11
568	Сеть 6КВ трансформаторной подстанции 6018 внешнее	10	517209	14.10.2016	1625,522	678,20973	360	180	180	11,21131518	100	11,21131518	509,6052355	2,2	11,21
569	Сеть 6КВ распределительная подстанция 610 внешнее	10	517210	14.10.2016	1990,659	1027,7623	360	180	180	16,98964933	100	16,98964933	772,2567878	2,2	16,99
570	СЕТЬ 6КВ_К ОТДЕЛЕНИЮ ОГНЕВОЙ_И МЕХАНИЧЕСКОЙ_ПОДГОТОВКИ	10	516082	14.10.2016	499,15	580,53162	360	180	180	9,566444179	100	9,566444179	434,8383718	2,2	9,57
571	Сеть 6КВ внешняя кислородопровод	10	517239	14.10.2016	7288,56	3168,75526	360	180	180	52,4178706	100	52,4178706	2382,630482	2,2	52,42
572	СЕТЬ 6КВ ВНЕШНЕЕ_ЭЛ.СНАБЖЕНИЕ К СКЛАДУ_ХОЛОДНОГО ЧУГУНА	10	516091	14.10.2016	2450,696	1190,76926	360	180	180	19,68423278	100	19,68423278	894,7378534	2,2	19,68
573	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	516079	14.10.2016	1024,572	651,02087	360	180	180	10,76181165	100	10,76181165	489,1732569	2,2	10,76
574	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	516089	14.10.2016	1568,967	1220,72711	360	180	180	20,19340124	100	20,19340124	917,8818745	2,2	20,19
575	СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	517199	14.10.2016	6382,793	4121,99995	360	180	180	68,18658672	100	68,18658672	3099,390306	2,2	68,19
576	Подстанция КТПН-250 кВА	6	195100	14.10.2016	385,4	494,99973	180	361	361	5,461720198	100	5,461720198	248,260009	2,2	5,46
577	ПЕРЕНОС ЭЛ.КАБ-НОГО БЛОКА ОТ НАСОС.СТАНЦИИ И 1-ОГО	10	519235	14.10.2016	1513,088	0,75537	360	180	180	0,012497992	100	0,012497992	0,568090535	2,2	0,01
578	ОРУ-110кв ОП-7	10	223000001693-01-ДК	14.10.2016	8596,028	2979,44067	360	180	180	49,01293882	100	49,01293882	2227,860856	2,2	49,01
579	ОП-5.Железнодорожные пути на территорин ОП-5	7	223000001561-02-ДК	14.10.2016	723,092	361,59034	240	180	180	5,025135313	100	5,025135313	228,4152415	2,2	5,03
580	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_РАЙОНА ЭСПЦ-2	10	516083	14.10.2016	7674,436	3586,78334	360	180	180	59,10581177	100	59,10581177	2686,627808	2,2	59,11
581	Линия электроснабжения 6КВ собственных нужд	10	517235	14.10.2016	7368,409	1815,35663	360	180	180	30,02983244	100	30,02983244	1364,992384	2,2	30,03
582	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	10	517213	14.10.2016	2684,77	1626,29348	360	180	180	26,70684744	100	26,70684744	1213,947611	2,2	26,71
583	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ -ЗАПАДНАЯ	10	517226	14.10.2016	897,595	619,80425	360	180	180	10,15878733	100	10,15878733	461,7630605	2,2	10,16
584	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	10	516077	14.10.2016	1215,037	903,27255	360	180	180	14,88477558	100	14,88477558	676,5807082	2,2	14,88
585	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	10	516080	14.10.2016	2301,65	1901,32852	360	180	180	31,30576448	100	31,30576448	1422,989295	2,2	31,31
586	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	10	517212	14.10.2016	4116,582	1569,39856	360	180	180	26,02741241	100	26,02741241	1183,064201	2,2	26,03
587	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	10	517237	14.10.2016	5438,736	2995,04892	360	180	180	49,51025101	100	49,51025101	2250,465955	2,2	49,51
588	Линия электропередач воздушная	6	517216	14.10.2016	4760,509	2360,03778	180	361	361	26,69814563	100	26,69814563	1213,552074	2,2	26,70
589	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_6КВ	6	516097	14.10.2016	667,397	197,8301	180	361	361	2,237964593	100	2,237964593	101,7256633	2,2	2,24
590	Линия кабельная от подстанции №4 межцеховая	10	517251	14.10.2016	4776,226	2803,97183	360	180	180	46,31702176	100	46,31702176	2105,319171	2,2	46,32
591	Ж.д путь 19 ст Западная от стр 83 до упора	7	223000001870-01-ДК	14.10.2016	535,624	385,73533	240	180	180	5,410165569	100	5,410165569	245,9166168	2,2	5,41
592	ВЫНОС СЕТЕЙ ЭЛ.СНАБЖЕНИЯ 6КВ_ИЗ ЗОНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА	10	516075	14.10.2016	470,69	485,99969	360	180	180	8,019635678	100	8,019635678	364,5288944	2,2	8,02

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
593	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ НАСОСНОЙ ПОДКАЧКИ	10	517234	14.10.2016	2186,754	1059,60865	360	180	180	17,528146 62	100	17,52814662	796,7339372	2,2	17,53
594	БЛОК ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНЫЙ ОТ 1-ОГО ВОДОПОДЬЕМА ДО ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 5	10	517241	14.10.2016	3098,963	633,52461	360	180	180	10,472628 53	100	10,47262853	476,0285696	2,2	10,47
595	БЛОК КАБЕЛЬНЫЙ ОТ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ПРОКАТНЫХ	10	517245	14.10.2016	943,242	137,58058	360	180	180	2,281693528	100	2,281693528	103,7133422	2,2	2,28
596	СЕТЬ ТРАНСФОРМАТОРНОИ ПОДСТАНЦИИ 4051 ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	516095	14.10.2016	1362,199	865,51051	360	180	180	14,307492 98	100	14,30749298	650,3405902	2,2	14,31
597	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	10	516099	14.10.2016	891,34	736,23753	360	180	180	12,178890 81	100	12,17889081	553,5859458	2,2	12,18
598	СНАБЖЕНИЕ РАЗЛИВОЧНЫХ МАШИН ДОМЕННОГО ЦЕХА	10	517225	14.10.2016	773,589	1065,02114	360	180	180	17,605580 44	100	17,60558044	800,2536563	2,2	17,61
599	ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ	8	000031495_1	25.03.2013	120624,8192	232632,2231	267	180	180	2743,157022	100	2743,157022	124688,9555	2,2	2743,16
600	ВЛЭПЭП 110/35/6 кВ Зеленая	8	000031495_2	25.03.2013	7182,0339	9640,99859	270	180	180	103,518448 6	100	103,5184486	4705,384028	2,2	103,52
601	Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз	7	Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	31.03.2013	6744,286	17972,22115	141	180	180	52,110618 37	100	52,11061837	2368,664471	2,2	52,11
602	Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз	7	Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	31.03.2013	13586,09	29413,77432	141	180	180	85,285544 12	100	85,28554412	3876,615642	2,2	85,29
603	Воздушная линия 110КВ	10	Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	31.03.2013	13100,873	8610,25371	268	180	180	99,396207 22	100	99,39620722	4518,009419	2,2	99,40
604	ТЕРРИТОРИЯ ОТКРЫТОГО РАСПРЕДУСТРОЙСТВА 110КВ	10	22656-УК ЗСМК	31.03.2013	200	2138,50245	141	180	180	6,912164183	100	6,912164183	314,1892811	2,2	6,91
605	Блок-10 ТМХ. Благ-во.Автодороги,площ-ки,тротуар,отмостки	10	223000001427-02-ДК	24.04.2017	4063,78	519,78082	360	180	180	8,782677123	100	8,782677123	399,2125965	2,2	8,78
606	ОП-10 ОРУ (строительная часть)	9	223000001136-02-ДК	24.04.2017	3655,981	308,7123	360	180	180	5,223712157	100	5,223712157	237,4414617	2,2	5,22
607	Галерея электрокабельная Г-2 от ОП-10 до РП-101 кислородной станции N 2	10	223000001139-02-ДК	24.04.2017	803,9	380,46592	360	180	180	6,445056461	100	6,445056461	292,9571119	2,2	6,45
608	Автодороги ОП-10 ОРУ-110кВ. Комплекс КС-2	10	223000001185-03-ДК	24.04.2017	700,781	207,73963	360	180	180	3,519052706	100	3,519052706	159,9569412	2,2	3,52
609	Галерея электрокабельная от ОП-11 до главного корпуса кислородной станции N 2	10	223000001249-02-ДК	24.04.2017	2174,165	635,17814	360	180	180	10,732475 53	100	10,73247553	487,8397968	2,2	10,73
610	Кислородная станция 2. Блок-9. Благоустройство ОП-11. Проезды, площадки	10	223000001437-04-ДК	24.04.2017	986,947	821,09592	360	180	180	13,873868 71	100	13,87386871	630,6303958	2,2	13,87
611	Галерея электрокабельная Г-1 от ОП-10 кислородного цеха № 2 до главного корпуса	10	223000001738-02-ДК	24.04.2017	371,652	175,93158	360	180	180	2,980257544	100	2,980257544	135,466252	2,2	2,98
612	Теплотрасса АБК РММ СМУ длина 99 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.116	10	116	17.12.2009	48,617	573,60002	102	180	180	5,574062597	100	5,574062597	253,3664817	2,2	5,57
613	ОБОРУДОВАНИЕ РП-610	10	1000518	30.09.2012	108,55875	578,74063	144	180	180	0	100	0	69,61330023	0	0,00
614	ВОДОПРОВОД ПОДАЮЩИЙ И ОБРАТНОЙ ВОДЫ	10	517202	30.09.2012	1022,96204	407,25042	312	180	180	5,094114296	100	5,094114296	231,5506498	2,2	5,09
615	Водопровод противопожарный	10	517203	30.09.2012	602,33994	209,98103	312	180	180	2,62020733	100	2,62020733	119,1003332	2,2	2,62
616	КАНАЛИЗАЦИЯ ФЕКАЛЬНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ	7	517204	30.09.2012	270,51494	64,38115	312	180	180	0,80233897	100	0,80233897	36,46995319	2,2	0,80
617	Канализация производственная	7	517205	30.09.2012	184,16394	63,22537	312	180	180	0,787948249	100	0,787948249	35,81582949	2,2	0,79
618	Водопровод хоз питьевой	10	517206	30.09.2012	697,82156	234,90803	312	180	180	2,931228232	100	2,931228232	133,2376469	2,2	2,93

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
619	ГРАДИРНЯ ТРЕХСЕКЦИОННАЯ ВЕНТИЛЯТОРНАЯ	6	517207	30.09.2012	3764,69776	1240,14582	101	361	361	9,234316676	100	9,234316676	419,7416671	2,2	9,23
620	НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ	6	517214	30.09.2012	1450,28788	998,10809	221	361	361	8,547224127	100	8,547224127	388,5101876	2,2	8,55
621	Выгреб	7	517215	30.09.2012	282,82554	193,62348	161	180	180	0,842367086	100	0,842367086	38,289413	2,2	0,84
622	Резервуар запаса воды	5	517244	30.09.2012	1044,0514	302,24999	53	120	120	0	100	0	102,3000003	0	0,00
623	Маслоуловитель	5	517249	30.09.2012	566,66516	1735,22915	53	120	120	0	100	0	587,3083338	0	0,00
624	Маслоуловитель	5	517250	30.09.2012	161,41716	78,27088	53	120	120	0	100	0	26,49166523	0	0,00
625	Маслосток аварийный	10	517254	30.09.2012	2275,99418	1137,89186	312	180	180	0	100	0	645,4102506	0	0,00
626	Сооруж благоустр тер и дорог	8	517257	30.09.2012	1305,53068	1319,23512	221	180	180	11,711200 55	100	11,71120055	532,3272976	2,2	11,71
627	ПС 35/6 кВ "Казская"	6	31498	31.12.2012	39703,38983	194616,511 1	150	361	361	618,191998 5	100	618,1919985	28099,6363	2,2	618,19
628	сеть АСУ	6	1820	31.12.2012	103,36216	238,34999	36	361	361	0	100	0	60,15500033	0	0,00
629	Охранно-пожарная сигнализация	5	2796	31.12.2012	56,587	58,4	48	120	120	0	100	0	20,075	0	0,00
630	Охранно-пожарная сигнализация	4	2797	31.12.2012	56,587	58,4	48	84	84	0	100	0	20,075	0	0,00
631	Автопарковка	7	4009	31.12.2012	818,0964	1043,70087	210	180	180	8,528134522	100	8,528134522	387,6424783	2,2	8,53
632	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	10	07-18-004126-УК	31.12.2012	44,93017	1437,43778	260	180	180	15,8260769	100	15,8260769	719,3671319	2,2	15,83
633	Подъездной ж/д путь к ОП-20	8	25206	27.07.2011	208,22994	1653,94241	65	180	180	17,127465 34	100	17,12746534	778,5211518	2,2	17,13
634	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	10	25207	27.07.2011	423,88838	1895,43106	70	180	180	19,7691338	100	19,7691338	898,5969907	2,2	19,77
635	Ограда-забор	4	2268	31.12.2012	512,32295	512,32295	361	84	84	0	100	0	486,7777614	0	0,00
636	Дорожка из тротуарной плитки	10	2831	31.12.2012	33,95948	33,95948	361	180	180	0	100	0	32,29958941	0	0,00
637	Покрытие из брусчатки	10	3005	31.12.2012	172,3435	172,3435	361	180	180	0	100	0	163,9195974	0	0,00
638	Фонтан	10	3393	31.12.2012	67,22433	67,22433	361	180	180	0	100	0	63,93850134	0	0,00
639	Дорожка из тротуарной плитки	10	3419	31.12.2012	198,48764	198,48764	361	180	180	0	100	0	188,7858494	0	0,00
640	Полотно дорожное	10	3435	31.12.2012	371,62155	371,62155	361	180	180	0	100	0	353,4572226	0	0,00
641	КР_Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ инв000025196	5	КР000025196	01.08.2022	459,0535	459,0535	120	120	120	8,24766085	100	8,24766085	374,893675	2,2	8,25
642	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5 инв.223000001568-01-ДК	5	КР223000001568-01-ДК	01.08.2022	82,51092	82,51092	120	120	120	1,482446284	100	1,482446284	67,383922	2,2	1,48
643	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	5	КР62	01.08.2022	148,59992	148,59992	120	120	120	2,669845464	100	2,669845464	121,356612	2,2	2,67
644	КР_ОРУ-110кв ОП-7 инв.223000001693-01-ДК	5	КР223000001693-01-ДК	01.08.2022	69,69892	69,69892	120	120	120	1,252257644	100	1,252257644	56,920802	2,2	1,25
645	КР_ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция) инв.000025709	5	КР000025709	01.08.2022	111,04354	111,04354	120	120	120	1,995082518	100	1,995082518	90,685569	2,2	2,00
646	КР_Здание опорн.подстан. №10_инв223000001135-01-ДК	5	КР_223000001135-01/1	29.06.2022	281,46838	281,46838	120	120	120	4,953843466	100	4,953843466	225,174703	2,2	4,95
647	КР_Здание опорн.подстан. №11_инв223000001244-01-ДК	5	КР_223000001244-01/1	29.06.2022	75,58092	75,58092	120	120	120	1,330224324	100	1,330224324	60,464742	2,2	1,33
648	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	5	КРЦ0025869-УК ЕВРАЗР	01.09.2022	335,11787	335,11787	120	120	120	6,082389269	100	6,082389269	276,4722395	2,2	6,08

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Срок полезного использования максимальный, учтен	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Процент распределения расходов на деятельность по передаче э/э, налог, 2024	Сумма налога на имущество на деятельность по передаче э/э, 2024	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	Налог на имущество 2024
649	КР_ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ инв.000031495_1	5	КР000031495_1	05.09.2022	311,30972	311,30972	120	120	120	5,650271264	100	5,650271264	256,830512	2,2	5,65
650	КР_Тоннель шинный подстанции 4 инв.517266-ДК	5	КР517266-ДК	31.10.2022	1325,84768	1325,84768	120	120	120	24,3072075	100	24,3072075	1104,873068	2,2	24,31
651	КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	5	КР000025207	30.11.2022	2930,89999	2930,89999	120	120	120	54,27049807	100	54,27049807	2466,840822	2,2	54,27
652	КР_Механическая мастерская,инв. 2266-УК	5	КР2266-УК	31.12.2022	2912,18622	2912,18622	120	120	120	54,45788231	100	54,45788231	2475,358287	2,2	54,46
653	КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»_инв. 000043675	5	КР000043675	31.12.2022	24670,26663	24670,26663	120	120	120	461,333986	100	461,333986	20969,72664	2,2	461,33
654	КР_ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЭПЭПЕНИЯ_инв.517218-УК	5	КР517218-УК	31.12.2022	2350	2350	120	120	120	43,945	100	43,945	1997,5	2,2	43,95
655	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3_инв. 23096-ДК	5	КР23096-ДК	31.12.2022	1503,58333	1503,58333	120	120	120	28,11700827	100	28,11700827	1278,045831	2,2	28,12
656	КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	5	КР62	31.12.2022	4581,72116	4581,72116	120	120	120	85,67818569	100	85,67818569	3894,462986	2,2	85,68
657	КР_ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ_инв.28690-ДК	5	КР28690-ДК	31.12.2022	525,46668	525,46668	120	120	120	9,826226916	100	9,826226916	446,646678	2,2	9,83
658	КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9-инв.22966-ДК	5	КР22966-ДК	31.12.2022	9335,08585	9335,08585	120	120	120	174,5661054	100	174,5661054	7934,822973	2,2	174,57
659	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1_инв.514699-ДК	5	КР514699-ДК	31.12.2022	1115,413	1115,413	120	120	120	20,8582231	100	20,8582231	948,10105	2,2	20,86
660	КР_АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом - гаражом S=6966,5м2_инв.191224-ДК	5	КР191224-ДК	31.12.2022	4581,5934	4581,5934	120	120	120	85,67579658	100	85,67579658	3894,35439	2,2	85,68
661	КР_ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ПОДСТАНЦИИ № 22_инв.514700-УК	5	КР514700-УК	31.12.2022	22,445	22,445	120	120	120	0,4197215	100	0,4197215	19,07825	2,2	0,42
662	КР_Здание опорной подстанции №11_инв.223000001244-01-ДК	5	КР223000001244-01-ДК	31.12.2022	1715,03126	1715,03126	120	120	120	32,07108456	100	32,07108456	1457,776571	2,2	32,07
663	КР_ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ_инв.07-18-004412-УК	5	КР07-18-004412-УК	31.12.2022	5260,55084	5260,55084	120	120	120	98,37230071	100	98,37230071	4471,468214	2,2	98,37
664	КР_ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП_инв. 223000001691-01-ДК	5	КР223000001691-01-ДК	31.12.2022	6775,59317	6775,59317	120	120	120	126,7035923	100	126,7035923	5759,254195	2,2	126,70
665	КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15_инв. 514702-УК	5	КР514702-УК	31.12.2022	187,358	187,358	120	120	120	3,5035946	100	3,5035946	159,2543	2,2	3,50
666	КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	5	КР118	31.12.2022	1795,36511	1795,36511	120	120	120	33,57332756	100	33,57332756	1526,060344	2,2	33,57
667	КР_Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз_инв.Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	5	КРЦ0025870-УК ЕВРАЗР	31.12.2022	181,237	181,237	120	120	120	3,3891319	100	3,3891319	154,05145	2,2	3,39
668	КР_Воздушная линия 110КВ_инв.Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	5	КРЦ0025879-У ЕВРАЗРУ	31.12.2022	634,018	634,018	120	120	120	11,8561366	100	11,8561366	538,9153	2,2	11,86
669	КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК-ЕВРАЗРУД	5	КРЦ0025869-УК-ЕВРАЗР	31.12.2022	177,975	177,975	120	120	120	3,3281325	100	3,3281325	151,27875	2,2	3,33

Приложение 5

Расчет амортизации на 2024 год

Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Новый срок полезного использования ОС после проведения реконструкции, модернизации	Стоимость в результате переоценки	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Амортизация, факт 2022 (для учета в тарифе)	Сумма фактически начисленной амортизации, отнесенной на передачу э/э, 2022	Остаточная стоимость на 31.12.2022	Среднегодовая стоимость имущества, 2022	Ставка налога, 2022	Налог на имущество, всего, 2022	Величина амортизационных отчислений на 2023 год, утверждено	Величина амортизационных отчислений в год, 2024	Сумма налога на имущество заявлено в тарифе на 2024 год	Среднегодовая стоимость имущества, 2024	Ставка налога на имущество, 2024	дата окончания списания	принятая амортизация 2024
																					387186,87
Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	4	34312	07.06.2013	56,79661	150	133,33333	72	84	9,352	9,352	32	2,461538462	0	0	0	10,6666664	0	26,6666668	0	07.06.2019	10,67
Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	4	34313	07.06.2013	56,79661	150	133,33333	72	84	9,352	9,352	32	2,461538462	0	0	0	10,6666664	0	26,6666668	0	07.06.2019	10,67
Фильтр-поглотитель ФПУ-200 исп."Г"	4	34314	07.06.2013	56,79661	150	133,33333	72	84	9,352	9,352	32	2,461538462	0	0	0	10,6666664	0	26,6666668	0	07.06.2019	10,67
Станок фрез.-сверлил.JMD-X1L 230 В	1	51241	06.10.2017	72,0339	194	68,48787	24	24	5,32577	5,32577	46,6	3,584615385	0	0	0	4,236363093	0	44,48181845	0	06.10.2019	4,24
Принтер HP Designjet T520 36-in ePrinter (CQ893C)	2	52495	15.10.2018	53,81356	98	56,14583	36	36	8,73061	8,73061	27,5	2,115384615	0	0	0	6,874999592	0	24,0625002	0	15.10.2021	6,87
Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	6	52506	22.11.2018	116,59546	180	89,4504	180	180	7,92672	7,92672	65,1	88,84744615	0	0	7,926666667	5,96336	0	54,19165333	0	22.11.2033	5,96
Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК"	7	52530	12.12.2018	311090,5732	216	361525,8947	240	240	20541,08939	20541,08939	306160,2	337197,4181	0	0	19404,575	18076,29473	0	277717,4776	0	12.12.2038	18076,29
Система пожарной сигнализации ОП-3 ЗСМК	6	52539	25.12.2018	6820,61597	180	9114,13637	180	180	533,79336	533,79336	6683,7	6201,082828	0	0	533,7933333	607,6090913	0	5846,102121	0	25.12.2033	607,61
Насос НМШ8-25-6,3/10	3	52738	08.05.2019	66,67	60	281,64855	60	60	15,14004	15,14004	79,8	33,50683846	0	0	15,14	56,32971	0	36,495145	0	08.05.2024	56,33
Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	4	52997	15.10.2019	120,625	84	138,96534	84	84	15,47148	15,47148	76,1	68,33459231	0	0	15,47142857	19,85219143	0	50,70247571	0	15.10.2026	19,85

Снегоуборщик Husqvarna ST-230P	4	52998	15.10.2019	120,625	84	154,66967	84	84	16,98576	16,98576	84,7	75,11152	0	0	16,98571429	22,09566714	0	56,66645214	0	15.10.2026	22,10
Комплект д/замены дефектных изоляторов ПС120У	4	52999	07.10.2019	43,11667	84	99,15594	84	84	7,6428	7,6428	54,3	35,04243692	0	0	7,642857143	14,16513429	0	39,57457571	0	07.10.2026	14,17
Мотопомпа Robin-Subaru PTX301T	4	35515	30.09.2013	49,15254	147	55,53334	48	84	8,74286	8,74286	13,6	1,046153846	0	0	0	4,533333878	0	11,33333306	0	30.09.2017	4,53
Мотопомпа бензиновая SWT-80 HX Daishin	2	53206	06.04.2020	75,07292	68	134,4889	36	36	15,35294	15,35294	71,2	28,89997692	0	0	9,66666	23,73333529	0	49,66667235	0	06.04.2023	23,73
Тренажер Т12к Максим III-01	3	53424	22.09.2020	64,84487	60	144,18185	60	60	14,82	14,82	79,3	51,12999077	0	0	14,82	28,83637	0	50,061815	0	22.09.2025	28,84
Кабельная линия 6кВ ПС Казская 110 кВ-ДОФ	9	54152	21.10.2021	1127,76567	360	1423,56065	360	360	38,10996	38,10996	1368,2	1138,613475	0	0	38,11	47,45202167	0	1306,363989	0	21.10.2051	47,45
Оборудование электроподстанции №9	7	54259	25.12.2021	122366,1111	241	131877,2012	240	240	4816,43016	4816,43016	126805,9696	96635,2949	0	0	4816,430125	6593,860059	0	118692,6094	0	25.12.2041	6593,86
Стенд для механических испытаний принадлежностей для проведения работ на высоте СВЭ-6	5	54468	17.06.2022	115,84	120	202,21049	120	120	5,79198	5,79198	192,1	120,0725185	0	0	0	20,221049	0	181,9894755	0	17.06.2032	20,22
Измельчитель садовый Patriot PT S8100E 732107050	1	54731	12.10.2022	105,833	24	111,16364	24	24	8,81942	8,81942	101,9	0	0	0	0	55,58182	0	74,10909	0	12.10.2024	55,58
Снегоуборочная машина инв.17	1	17	19.02.2007	17,544	226	38,29446	24	24	2,44779	2,44779	6,1	0,469230769	0	0	0	2,033334159	0	5,083332932	0	19.02.2009	2,03
Кондиционер HUALING CU-12HA инв.39	4	39	15.08.2007	18,52468	232	29,48332	72	84	2,14138	2,14138	6,1	0,469230769	0	0	0	1,52499931	0	5,337500345	0	15.08.2013	1,52
Кондиционер HUALING CU-12HA инв.41	4	41	15.08.2007	18,52468	232	29,48332	72	84	2,14138	2,14138	6,1	0,469230769	0	0	0	1,52499931	0	5,337500345	0	15.08.2013	1,52
АСКУЭ ЦСОИ инв.58	2	58	13.05.2008	9237,19262	187	46654,94162	36	36	1269,24706	1269,24706	2993,9	230,3	0	0	0	2993,899997	0	1496,950001	0	13.05.2011	2993,90
Система видеонаблюдения "Антитерор" инв.59	5	59	14.05.2008	313,55461	247	777,70695	102	120	32,61862	32,61862	226,7	17,43846154	0	0	0	37,7833336	0	207,8083332	0	14.11.2016	37,78
Многофункциональное устройство HP LaserJet M2727 nfs MFP инв.77	2	77	01.09.2008	33,05085	183	154,02491	36	36	4,13115	4,13115	10,1	0,776923077	0	0	0	10,0999941	0	5,050002951	0	01.09.2011	10,10

АСКУЭ Кузбасс инв.81	2	81	31.12.2008	41812,61231	264	68286,56917	36	36	4054,36017	4054,36017	30642,31917	9294,540575	0	0	0	3103,934962	0	29090,35169	0	31.12.2011	3103,93
Реконструкция системы оперативного тока ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская"инв.82	5	82	31.12.2008	3319,68898	240	7705,66667	102	120	328,275	328,275	2311,7	177,8230769	2,2	3,912107692	0	385,2833335	46,619283333	2119,058333	2,2	30.06.2017	385,28
Система охранно-тревожной сигнализации	4	41001	01.12.2014	118,93989	144	172,8	72	84	15,475	15,475	57,6	4,430769231	0	0	0	14,4	0	50,4	0	01.12.2020	14,40
Электростанция передв.ЭД-100-Т400-1РПМ2	4	47286	05.09.2016	836,44068	147	982,65416	84	84	85,90204	85,90204	481,3	216,2608369	0	0	112,7462586	80,21666612	0	328,4454084	0	05.09.2023	80,22
Электрооборудование ОП-10	6	223000001133-03-ДК	14.10.2016	48375,377	180	37968,79225	180	180	3146,38668	3146,38668	22359,4	28948,30014	0	0	3146,386667	2531,252817	0	17947,38693	0	14.10.2031	2531,25
Шлагбаум Barrier 6000	3	50075	14.10.2016	57,75424	122	61,7625	60	60	5,5377	5,5377	24,3	1,869230769	0	0	0	6,075	0	21,2625	0	14.10.2021	6,08
Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4	7	223000001637-01-ДК	14.10.2016	20822,034	240	56469,54298	240	240	1735,31496	1735,31496	39058,1	26030,76409	0	0	1735,315	2823,477149	0	35911,04643	0	14.10.2036	2823,48
Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-3	7	223000001636-01-ДК	14.10.2016	20822,034	240	63057,68781	240	240	601,575	601,575	43614,9	11337,42968	0	0	601,575	3152,884391	0	41436,8828	0	14.10.2036	3152,88
Трансформатор ТРДН-40000/110	7	505263	14.10.2016	11633,898	240	13011,47014	240	240	486,39996	486,39996	8999,6	7146,430626	0	0	486,4	650,573507	0	8187,913247	0	14.10.2036	650,57
ЩИТ ЗАЩИТЫ ОБОРУДОВАНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТ	5	517940	14.10.2016	192,797	120	345,13024	120	120	20,06004	20,06004	132,3	91,18852154	0	0	20,06	34,513024	0	94,983488	0	14.10.2026	34,51
УСТРОИСТВО ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕД	6	10086	14.10.2016	250,636	180	250,30168	180	180	14,12664	14,12664	147,4	133,5885446	0	0	14,12666667	16,68677867	0	124,929944	0	14.10.2031	16,69
Трансформатор ТРДН - 40000 кВА Т-1	7	188000000028-01-ДК	14.10.2016	2908,475	240	34215,18384	240	240	486,39996	486,39996	23665,5	8274,576337	0	0	486,4	1710,759192	0	22323,7204	0	14.10.2036	1710,76
Трансформатор_ТРДН_40000_110 кв	7	515949	14.10.2016	13088,136	240	15902,89157	240	240	622,14	622,14	10999,5	9101,434615	0	0	622,14	795,1445785	0	9979,787711	0	14.10.2036	795,14
ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	7	514741	14.10.2016	241,139	240	450,9401	240	240	12,56496	12,56496	311,9	190,7200492	0	0	12,565	22,547005	0	288,0614975	0	14.10.2036	22,55
ТРАНСФОРМАТОР_ТМВП 1000/6	7	514742	14.10.2016	241,139	240	450,9401	240	240	12,56496	12,56496	311,9	190,7200492	0	0	12,565	22,547005	0	288,0614975	0	14.10.2036	22,55

ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	7	81249	14.10.2016	141,193	240	237,54144	240	240	6,24996	6,24996	164,3	95,57138	0	0	6,25	11,877072	0	152,111464	0	14.10.2036	11,88
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	7	81250	14.10.2016	141,193	240	237,54144	240	240	6,24996	6,24996	164,3	95,57138	0	0	6,25	11,877072	0	152,111464	0	14.10.2036	11,88
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	7	23103	14.10.2016	130,881	240	172,19314	240	240	4,365	4,365	119,1	67,08161077	0	0	4,365	8,609657	0	110,4301715	0	14.10.2036	8,61
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	7	23104	14.10.2016	130,881	240	172,19314	240	240	4,365	4,365	119,1	67,08161077	0	0	4,365	8,609657	0	110,4301715	0	14.10.2036	8,61
Трансформатор ТМ-2500/10/6.3 ОП-6	7	223000114297-01-ДК	14.10.2016	519,824	240	2367,61282	240	240	25,85496	25,85496	1637,6	469,0454	0	0	25,855	118,380641	0	1552,55468	0	14.10.2036	118,38
Трансформатор ТМ-2500/10/6.3кв ОП-6	7	223000014294-01-ДК	14.10.2016	519,824	240	2367,61282	240	240	25,85496	25,85496	1637,6	469,0454	0	0	25,855	118,380641	0	1552,55468	0	14.10.2036	118,38
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	7	514743	14.10.2016	241,139	240	450,9401	240	240	12,56496	12,56496	311,9	190,7200492	0	0	12,565	22,547005	0	288,0614975	0	14.10.2036	22,55
Телемеханика объектов эл.снабжения ОП-2,ОП-3,ОП-10	2	50093	14.10.2016	736,817	146	941,7	36	36	74,83562	74,83562	464,4	35,72307692	0	0	0	77,4	0	425,7	0	14.10.2019	77,40
Телемеханика объектов эл.снабжения	2	50094	14.10.2016	1705,359	146	2179,65834	36	36	173,21096	173,21096	1074,9	82,68461538	0	0	0	179,1500005	0	985,3249997	0	14.10.2019	179,15
Телемеханика объектов эл.снабжения	2	50095	14.10.2016	1705,359	146	2179,65834	36	36	173,21096	173,21096	1074,9	82,68461538	0	0	0	179,1500005	0	985,3249997	0	14.10.2019	179,15
Таль электрическая г/п 3,2тн	7	518576	14.10.2016	58,577	240	45,10834	240	240	2,66496	2,66496	31,2	37,76255077	0	0	2,665	2,255417	0	27,4072915	0	14.10.2036	2,26
Таль электрическая 3,2 тн н-бн	5	514171	14.10.2016	58,576	120	74,869115	120	120	5,33004	5,33004	28,7	23,73281692	0	0	5,33	7,486915	0	19,6265425	0	14.10.2026	7,49
Система постоянного оперативного тока РП-23	4	1880000000034-01-ДК	14.10.2016	1422,545	182	1813,09072	84	84	79,30549	79,30549	1075,9	300,85162	0	0	143,1904586	119,5444431	0	872,9373199	0	14.10.2023	119,54
Система постоянного оперативного тока ОП-4	4	1880000000033-01-ДК	14.10.2016	338,879	110	667,02782	84	84	31,25455	31,25455	218,3	68,74028462	0	0	34,10730857	72,76667127	0	147,8093558	0	14.10.2023	72,77
Система автоматического пожаротушения ОП-9	4	190694	14.10.2016	276,778	146	283,07777	84	84	22,19178	22,19178	139,6	59,69429385	0	0	32,14265143	23,26666603	0	95,82401556	0	14.10.2023	23,27

ПУНКТ УПРАВЛЭПЭПЕНИЯ ОП9ИОП6 ОБЩЕСТАНЦИОННЫЙ	5	22969	14.10.2016	98,552	120	158,34895	120	120	8,33004	8,33004	60,7	38,30942615	0	0	8,33	15,834895	0	44,4525525	0	14.10.2026	15,83
ПУНКТ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	7	25326	14.10.2016	113,714	240	99,03624	240	240	4,80504	4,80504	68,5	69,02784308	0	0	4,805	4,951812	0	61,219094	0	14.10.2036	4,95
Оборудование станции ХПТ пеногенератора ПГС-16 на	4	223000001157-01-ДК	14.10.2016	70,256	146	65,90278	84	84	5,63014	5,63014	32,5	14,92034154	0	0	8,154795714	5,416666849	0	21,63687086	0	14.10.2023	5,42
Оборудование станции ПГС-17 ОП-10	4	223000001255-01-ДК	14.10.2016	371,385	98	701,10834	84	84	44,36327	44,36327	171,7	78,89944923	0	0	43,13097714	85,85000082	0	85,64402245	0	14.10.2023	85,85
Оборудование ОП-11	6	223000001366-03-ДК	14.10.2016	72131,974	180	54899,15103	180	180	4691,54004	4691,54004	32329,5	43086,74996	0	0	4691,54	3659,943402	0	25807,9883	0	14.10.2031	3659,94
Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3	6	223000011423-02-ДК	14.10.2016	160472,0726	181	168310,9221	180	180	2487,93996	2487,93996	155968,141	33527,79927	0	0	2487,94	11158,73517	0	147900,8334	0	14.10.2031	11158,74
Оборудование ЗРУ-10кВ, ОРУ-110кВ ОП-2	6	223000114496-03-ДК	14.10.2016	26931,91377	130	38558,56535	180	180	1527,79067	1527,79067	22741,8	14970,63429	0	0	1525,433333	2570,571023	0	19931,08116	0	14.10.2031	2570,57
Оборудование высоковольтное п/ст ОП-4 ОРУ-110кв,ЗР	6	223000001732-04-ДК	14.10.2016	26101,95732	180	42468,05712	180	180	1567,20672	1567,20672	29994,79811	15869,65735	0	0	1567,206667	2831,203808	0	27011,98954	0	14.10.2031	2831,20
Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	7	223000001641-02-ДК	14.10.2016	254,237	240	1154,02448	240	240	10,02504	10,02504	798,2	194,4240154	0	0	10,025	57,701224	0	759,324388	0	14.10.2036	57,70
Выключатель ВМТ-110 Б ОП-3	7	223000001642-02-ДК	14.10.2016	254,237	240	1154,02448	240	240	10,02504	10,02504	798,2	194,4240154	0	0	10,025	57,701224	0	759,324388	0	14.10.2036	57,70
Автоматическая установка пожарной сигнализации	4	192363	14.10.2016	146,603	122	193,16668	84	84	15,00984	15,00984	76	33,5155	0	0	18,16681	19,00000131	0	48,33318934	0	14.10.2023	19,00
ОБОРУДОВАНИЕ РАСПРЕД УСТРОЙСТВА РУ-6кВ	5	518056	14.10.2016	192,797	120	345,13024	120	120	20,06004	20,06004	132,3	91,18852154	0	0	20,06	34,513024	0	94,983488	0	14.10.2026	34,51
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 N1_СИЛОВОЙ	7	N1001758-ДК	14.10.2016	241,139	240	591,90411	240	240	14,88996	14,88996	409,4	229,0709738	0	0	14,89	29,5952055	0	379,7123973	0	14.10.2036	29,60
ПУНКТ N21 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	7	N1001602-ДК	14.10.2016	118,262	240	124,48211	240	240	6,15504	6,15504	86,1	88,29509538	0	0	6,155	6,2241055	0	76,83294725	0	14.10.2036	6,22
АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	6	N1001593-ДК	14.10.2016	68,856	180	71,99963	180	180	4,77996	4,77996	42,4	44,62710308	0	0	4,78	4,799975333	0	35,22001233	0	14.10.2031	4,80

АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	6	N1001594-ДК	14.10.2016	68,856	180	71,99963	180	180	4,77996	4,77996	42,4	44,62710308	0	0	4,78	4,799975333	0	35,22001233	0	14.10.2031	4,80
АГРЕГАТ 230/2000 ВЫПРЯМИТЕЛЬ	6	N1001595-ДК	14.10.2016	68,856	180	71,99963	180	180	4,77996	4,77996	42,4	44,62710308	0	0	4,78	4,799975333	0	35,22001233	0	14.10.2031	4,80
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 220В_ПОСТОЯНОГО ТОКА	5	N1001608-ДК	14.10.2016	68,856	120	130,69565	120	120	7,17	7,17	50,1	32,80961538	0	0	7,17	13,069565	0	36,3952175	0	14.10.2026	13,07
РАСПРЕДУСТРОИСТВО 380/220В_ПЕРЕМЕННОГО ТОКА	5	N1001696-ДК	14.10.2016	68,856	120	130,69565	120	120	7,17	7,17	50,1	32,80961538	0	0	7,17	13,069565	0	36,3952175	0	14.10.2026	13,07
РАСПРЕДУСТРОИСТВО 6КВ	6	N1001714-ДК	14.10.2016	195	180	241,13158	180	180	13,52664	13,52664	142	127,9809815	0	0	13,52666667	16,07543867	0	120,435614	0	14.10.2031	16,08
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6_СИЛОВОЙ	7	N1001759-ДК	14.10.2016	241,139	240	591,90426	240	240	14,88996	14,88996	409,4	229,0709277	0	0	14,89	29,595213	0	379,7123935	0	14.10.2036	29,60
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N1 СИЛОВОЙ	7	22662-УК ЗСМК	31.03.2013	60	189	117,86248	120	240	3,91111	3,91111	44,9	7,955438462	0	0	1,54004	5,893124	0	40,413398	0	31.03.2023	5,89
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6 N2 СИЛОВОЙ	7	22663-УК ЗСМК	31.03.2013	60	189	117,86248	120	240	3,91111	3,91111	44,9	7,955438462	0	0	1,54004	5,893124	0	40,413398	0	31.03.2023	5,89
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 110 КВ	6	22735-УК ЗСМК	31.03.2013	2332	189	4209,1875	120	180	200,8	200,8	1603,5	354,4596277	0	0	79,06543	267,25	0	1390,80957	0	31.03.2023	267,25
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ	6	22736-УК ЗСМК	31.03.2013	325,656	189	614,10649	60	180	35,26163	35,26163	223,9	17,22307692	0	0	0	38,99088825	0	204,4045559	0	31.03.2018	38,99
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 380/220В	5	22737-УК ЗСМК	31.03.2013	67,898	153	148,85624	90	120	0	0	46,7	3,592307692	0	0	0	11,67499922	0	40,86250039	0	30.09.2020	11,67
УСТАНОВКА ПОСТОЯННОГО ТОКА	5	22760-УК ЗСМК	31.03.2013	72	189	119,17501	90	120	6,19683	6,19683	45,4	3,492307692	0	0	0	7,566667302	0	41,61666635	0	30.09.2020	7,57
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	7	22894-УК ЗСМК	31.03.2013	10966,83347	189	48122,54996	128	240	732,56508	732,56508	18332,4	2866,289529	0	0	576,895	2406,127498	0	16552,44125	0	30.11.2023	2406,13
ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ МОЩНОСТЬЮ ДО 5 КВТ СИЛОВОЙ ПОЛУПРО	6	22903-УК ЗСМК	31.03.2013	8,25	129	61,27512	90	180	0,96744	0,96744	5,7	0,438461538	0	0	0	4,085008	0	3,657496	0	30.09.2020	4,09
СИСТЕМА НИИСЭ1-48	4	22959-УК ЗСМК	31.03.2013	24	165	42,62498	21	84	2,21091	2,21091	12,4	0,953846154	0	0	0	3,099998545	0	10,85000073	0	31.12.2014	3,10

АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	22960-УК ЗСМК	31.03.2013	72	129	191,35033	21	180	3,66512	3,66512	17,8	1,369230769	0	0	0	12,75668867	0	11,42165567	0	31.12.2014	12,76
ТЕЛЬФЕР ТЭ-320-53120 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	7	22961-УК ЗСМК	31.03.2013	22	129	108,57527	21	240	2,58605	2,58605	10,1	0,776923077	0	0	0	5,4287635	0	7,385618 25	0	31.12.2014	5,43
АГРЕГАТ ВАЗП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	22965-УК ЗСМК	31.03.2013	72	129	191,35033	21	180	3,66512	3,66512	17,8	1,369230769	0	0	0	12,75668867	0	11,42165567	0	31.12.2014	12,76
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО 6 КВ СЕКЦИЯ №1	6	22970-УК ЗСМК	31.03.2013	210,98722	189	412,64999	56	180	18,16508	18,16508	157,2	12,09230769	0	0	0	26,19999937	0	144,1000003	0	30.11.2017	26,20
БАТАРЕЯ СК-6 ОП9 АККУМУЛЯТОРНАЯ	5	22973-УК ЗСМК	31.03.2013	2,79	165	8,59377	24	120	0,25455	0,25455	2,5	0,192307692	0	0	0	0,625001455	0	2,187499273	0	31.03.2015	0,63
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000/110	7	22980-УК ЗСМК	31.03.2013	6733,09	129	198180,6343	129	240	622,01856	622,01856	18435,4	2303,287748	0	0	334,335	9909,031716	0	13146,54914	0	31.12.2023	9909,03
ОБОРУДОВАНИЕ ПУЛЬТА УПРАВЛЭПЭПЕНИЯ ОП-6	5	22982-УК ЗСМК	31.03.2013	15	153	43,77508	153	120	1,4902	1,4902	10,3	0,792307692	0	0	0	3,433339608	0	8,583330196	0	31.12.2025	3,43
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-6КВ СЕКЦИЯ №2	6	22983-УК ЗСМК	31.03.2013	231,456	189	452,55001	56	180	19,93016	19,93016	172,4	13,26153846	0	0	0	28,73333397	0	158,033333	0	30.11.2017	28,73
ТАЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23049-УК ЗСМК	31.03.2013	22	165	34,71876	21	120	2,02182	2,02182	10,1	0,776923077	0	0	0	2,525000727	0	8,837499636	0	31.12.2014	2,53
СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ	5	23069-УК ЗСМК	31.03.2013	120	165	204,875	21	120	11,04727	11,04727	59,6	4,584615385	0	0	0	14,9	0	52,15	0	31.12.2014	14,90
ЛЕБЕДКА 14А ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23080-УК ЗСМК	31.03.2013	32,5	165	51,21877	21	120	2,98909	2,98909	14,9	1,146153846	0	0	0	3,725001455	0	13,03749927	0	31.12.2014	3,73
СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	5	23085-УК ЗСМК	31.03.2013	75	165	98,31251	21	120	6,90182	6,90182	28,6	2,2	0	0	0	7,150000727	0	25,02499964	0	31.12.2014	7,15
ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	4	23086-УК ЗСМК	31.03.2013	5	165	9,28124	21	84	0,45818	0,45818	2,7	0,207692308	0	0	0	0,674999273	0	2,362500364	0	31.12.2014	0,67
УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23105-УК ЗСМК	31.03.2013	36	165	156,74999	21	180	4,07273	4,07273	45,6	3,507692308	0	0	0	10,44999933	0	40,37500033	0	31.12.2014	10,45
УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23106-УК ЗСМК	31.03.2013	36	165	156,74999	21	180	4,07273	4,07273	45,6	3,507692308	0	0	0	10,44999933	0	40,37500033	0	31.12.2014	10,45

УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23107-УК ЗСМК	31.03.2013	36	165	156,74998	21	180	4,38545	4,38545	45,6	3,507692308	0	0	0	10,44999867	0	40,37500067	0	31.12.2014	10,45
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000	7	23109-УК ЗСМК	31.03.2013	6729,7686	129	198180,5579	129	240	622,01856	622,01856	18435,4	2303,287969	0	0	334,335	9909,027893	0	13146,55105	0	31.12.2023	9909,03
НАСОС Д 320-50	3	23110-УК ЗСМК	31.03.2013	26,332	189	298,72497	21	60	8,15238	8,15238	113,8	8,753846154	0	0	0	18,96666476	0	104,3166676	0	31.12.2014	18,97
НАСОС Д 320-50	3	23111-УК ЗСМК	31.03.2013	26,332	189	298,72497	21	60	8,15238	8,15238	113,8	8,753846154	0	0	0	18,96666476	0	104,3166676	0	31.12.2014	18,97
СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	5	23156-УК ЗСМК	31.03.2013	75	165	98,31251	21	120	6,90182	6,90182	28,6	2,2	0	0	0	7,150000727	0	25,02499964	0	31.12.2014	7,15
СТАНОК 332Б НАЖДАЧНО-ЗАТОЧНЫЙ	5	23157-УК ЗСМК	31.03.2013	20	165	26,125	21	120	1,84	1,84	7,6	0,584615385	0	0	0	1,9	0	6,65	0	31.12.2014	1,90
СТАНОК ЗАТОЧНЫЙ	5	23158-УК ЗСМК	31.03.2013	20	165	26,125	21	120	1,84	1,84	7,6	0,584615385	0	0	0	1,9	0	6,65	0	31.12.2014	1,90
ТАЛЬ ТЭ-100-531 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23195-УК ЗСМК	31.03.2013	22	165	52,93752	21	120	2,02182	2,02182	15,4	1,184615385	0	0	0	3,850001455	0	13,47499927	0	31.12.2014	3,85
ТАЛЬ Т-250 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23225-УК ЗСМК	31.03.2013	22	189	26,51249	21	120	1,76508	1,76508	10,1	0,776923077	0	0	0	1,683332698	0	9,258333651	0	31.12.2014	1,68
ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РП-318	6	23305-УК ЗСМК	31.03.2013	46,0942	189	46,20001	69	180	3,70159	3,70159	17,6	1,353846154	0	0	0	2,933333968	0	16,13333302	0	31.12.2018	2,93
ВЫПРЯМИТЕЛЬ ВД-306 СВАРОЧНЫЙ	4	23344-УК ЗСМК	31.03.2013	5	153	28,04985	21	84	0,5098	0,5098	6,6	0,507692308	0	0	0	2,199988235	0	5,500005882	0	31.12.2014	2,20
ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	6	23348-УК ЗСМК	31.03.2013	176,4	189	336,00003	21	180	14,17778	14,17778	128	9,846153846	0	0	0	21,33333524	0	117,3333324	0	31.12.2014	21,33
ЯЧЕЙКА 6КВ КВЭ6-25	6	23349-УК ЗСМК	31.03.2013	176,4	189	336,00003	21	180	14,17778	14,17778	128	9,846153846	0	0	0	21,33333524	0	117,3333324	0	31.12.2014	21,33
ТРАНСФОРМАТОР ТДМ-317 СВАРОЧНЫЙ НАПР.380 ВТ	4	23362-УК ЗСМК	31.03.2013	2	165	5,15621	21	84	0,19636	0,19636	1,5	0,115384615	0	0	0	0,374997091	0	1,312501455	0	31.12.2014	0,37
НАСОС К 20-30 С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ	3	23401-УК ЗСМК	31.03.2013	5	153	16,14995	21	60	0,30588	0,30588	3,8	0,292307692	0	0	0	1,266662745	0	3,166668627	0	31.12.2014	1,27

ТАЛЬ Т-10242 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23405-УК ЗСМК	31.03.2013	22	165	60,843777	21	120	2,02182	2,02182	17,7	1,361538462	0	0	0	4,425001455	0	15,48749927	0	31.12.2014	4,43
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	7	23414-УК ЗСМК	31.03.2013	10957,523	129	197073,3428	128	240	1073,29308	1073,29308	18332,4	2937,562962	0	0	576,895	9853,667142	0	12828,67143	0	30.11.2023	9853,67
ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СТАНЦИИ ЗАПАДНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ	6	23415-УК ЗСМК	31.03.2013	75,8284	189	136,76249	69	180	6,09524	6,09524	52,1	4,007692308	0	0	0	8,683332698	0	47,75833365	0	31.12.2018	8,68
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	7	23416-УК ЗСМК	31.03.2013	10957,523	129	197073,3428	128	240	1073,29308	1073,29308	18332,4	2937,562962	0	0	576,895	9853,667142	0	12828,67143	0	30.11.2023	9853,67
НАСОС 1ЦВЦ 6.3-3.5	3	33142-УК ЗСМК	31.03.2013	32,4	141	11,162449	21	60	3,48936	3,48936	1,9	0,146153846	0	0	0	0,949999149	0	1,425000426	0	31.12.2014	0,95
НАСОС ГНОМ 25-20	2	43347-УК ЗСМК	31.03.2013	5	141	18,212449	21	36	0,26383	0,26383	3,1	0,238461538	0	0	0	1,549999149	0	2,325000426	0	31.12.2014	1,55
ТАЛЬ Q=1Т H=18М ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	61684-УК ЗСМК	31.03.2013	22	153	42,92498	21	120	2,18039	2,18039	10,1	0,776923077	0	0	0	3,366665098	0	8,416667451	0	31.12.2014	3,37
ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	5	63978-УК ЗСМК	31.03.2013	5	153	11,47502	21	120	0,49412	0,49412	2,7	0,207692308	0	0	0	0,900001569	0	2,249999216	0	31.12.2014	0,90
ВЕНТИЛЯТОР ВОЭ-5	4	79166-УК ЗСМК	31.03.2013	35	153	58,650007	21	84	2,03922	2,03922	13,8	1,061538462	0	0	0	4,60000549	0	11,49999725	0	31.12.2014	4,60
ТРАНСФОРМАТОР_АТД ЦТГН-125000/220	7	514748-УК ЗСМК	31.03.2013	59815,93698	142	304997,2495	142	240	3011,13804	3011,13804	53696,7	11426,73458	0	0	1781,59	15249,86247	0	44290,17876	0	31.01.2025	15249,86
Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 111 ОП-3	6	516050-УК ЗСМК	31.03.2013	173,44879	189	278,25001	41	180	15,93016	15,93016	106	8,153846154	0	0	0	17,6666673	0	97,16666635	0	31.08.2016	17,67
Ввод № 2 от 1Т-40 ячейка № 220 ОП-3	6	516051-УК ЗСМК	31.03.2013	173,44879	189	278,25001	41	180	15,93016	15,93016	106	8,153846154	0	0	0	17,6666673	0	97,16666635	0	31.08.2016	17,67
Ввод № 3 от 2Т-40 ячейка № 340 ОП-3	6	516052-УК ЗСМК	31.03.2013	173,44879	189	278,25001	41	180	15,93016	15,93016	106	8,153846154	0	0	0	17,6666673	0	97,16666635	0	31.08.2016	17,67
Ввод № 4 от 2Т-40 ячейка № 449 ОП-3	6	516053-УК ЗСМК	31.03.2013	173,44879	189	278,25001	41	180	15,93016	15,93016	106	8,153846154	0	0	0	17,6666673	0	97,16666635	0	31.08.2016	17,67
Ввод № 1 от 1Т-40 ячейка № 7 ОП-4	6	516065-УК ЗСМК	31.03.2013	176,19313	189	282,71251	41	180	16,18413	16,18413	107,7	8,284615385	0	0	0	17,95000063	0	98,72499968	0	31.08.2016	17,95

Ввод № 2 от 2Т-40,5 ячейка № 1 ОП-4	6	516066-УК ЗСМК	31.03.2013	176,19313	189	282,71251	41	180	16,18413	16,18413	107,7	8,284615385	0	0	0	17,95000063	0	98,72499968	0	31.08.2016	17,95
Ввод № 1 от 1Т-25 ячейка № 119 ОП-6,9	6	516067-УК ЗСМК	31.03.2013	173,4488	189	278,25001	41	180	15,93016	15,93016	106	8,153846154	0	0	0	17,6666673	0	97,16666635	0	31.08.2016	17,67
Ввод № 2 от 1Т-25 ячейка № 320 ОП-6,9	6	516068-УК ЗСМК	31.03.2013	173,4488	189	278,25001	41	180	15,93016	15,93016	106	8,153846154	0	0	0	17,6666673	0	97,16666635	0	31.08.2016	17,67
Ввод № 1 от 2Т-25 ячейка № 237 ОП-6,9	6	516069-УК ЗСМК	31.03.2013	173,4488	189	278,25001	41	180	15,93016	15,93016	106	8,153846154	0	0	0	17,6666673	0	97,16666635	0	31.08.2016	17,67
Ввод № 2 от 2Т-25 ячейка № 440 ОП-6,9	6	516070-УК ЗСМК	31.03.2013	173,4488	189	278,25001	41	180	15,93016	15,93016	106	8,153846154	0	0	0	17,6666673	0	97,16666635	0	31.08.2016	17,67
Пожарная сигнализация	4	519809-УК ЗСМК	31.03.2013	70,60148	165	55,68748	45	84	3,71636	3,71636	16,2	1,246153846	0	0	0	4,049998545	0	14,17500073	0	31.12.2016	4,05
Система пожаротушения и пожарной сигнализации, эвакуационного освещения	4	24394	01.06.2011	461,04165	210	550,66666	72	84	48,37714	48,37714	188,8	14,52307692	0	0	0	31,46666629	0	173,0666669	0	01.06.2017	31,47
Насос 1К100-65-250 э/д 45/3000	3	41494	05.06.2015	60,38136	102	230,35014	60	60	11,71765	11,71765	27,1	2,084615385	0	0	0	27,1	0	13,55	0	05.06.2020	27,10
Установка восстаноВЛЭПЭЛения сорбентов УВС	4	41498	18.06.2015	351,91017	222	452,57728	222	84	26,67027	26,67027	269,1	34,25485	0	0	0	24,46363676	0	256,8681816	0	18.12.2033	24,46
Осциллограф АКИП-4122/3	4	41670	14.08.2015	46,55424	136	63,46668	84	84	5,17059	5,17059	22,4	3,869511538	0	0	0	5,600001176	0	19,59999941	0	14.08.2022	5,60
Снегоуборщик Huter SGC 6000 4-х тактный 8л/с.	4	42791	17.09.2015	57,18644	135	30,37499	84	84	5,33333	5,33333	10,8	3,303311538	0	0	0	2,699999111	0	9,450000444	0	17.09.2022	2,70
Распредустройство 6 КВ	6	1000449	30.09.2012	46,83017	195	105,89586	120	180	4,25231	4,25231	39,1	5,001134615	0	0	0	6,516668308	0	35,84166585	0	30.09.2022	6,52
Распредустройство 6 КВ	6	10001708	30.09.2012	46,83017	195	105,89586	24	180	4,25231	4,25231	39,1	3,007692308	0	0	0	6,516668308	0	35,84166585	0	30.09.2014	6,52
Распредустройство 6 КВ	6	10001709	30.09.2012	46,83017	144	268,11491	144	180	5,75832	5,75832	39,1	15,18875385	0	0	4,606666667	17,87432733	0	25,55616967	0	30.09.2024	17,87
Распредустройство 6 КВ	6	10001710	30.09.2012	46,83017	195	105,89586	24	180	4,25231	4,25231	39,1	3,007692308	0	0	0	6,516668308	0	35,84166585	0	30.09.2014	6,52

Распредустройство 6 КВ	6	10001711	30.09.2012	46,83017	195	105,89586	132	180	4,25231	4,25231	39,1	10,49806462	0	0	4,606666667	6,516668308	0	31,23499918	0	30.09.2023	6,52
Распредустройство 6 КВ	6	10001726	30.09.2012	46,83017	195	105,89586	132	180	4,25231	4,25231	39,1	10,49806462	0	0	4,606666667	6,516668308	0	31,23499918	0	30.09.2023	6,52
Распредустройство 380/220В переменного тока	5	10001695	30.09.2012	46,83017	159	172,69159	24	120	5,21509	5,21509	39,1	3,00769308	0	0	0	13,03332755	0	32,58333623	0	30.09.2014	13,03
Распредустройство 380/220В переменного тока	5	1000448	30.09.2012	46,83017	159	172,69159	120	120	5,21509	5,21509	39,1	5,00113461 5	0	0	0	11,51277267	0	33,34361367	0	30.09.2022	11,51
Распредустройство 380/220В переменного тока	5	1000540	30.09.2012	46,83017	159	172,69176	132	120	4,89057	4,89057	39,1	10,03197077	0	0	4,418730909	13,03334038	0	28,1645989	0	30.09.2023	13,03
Распредустройство 380/220В переменного тока	5	1000593	30.09.2012	46,83017	159	172,69176	132	120	4,89057	4,89057	39,1	10,03197077	0	0	4,418730909	13,03334038	0	28,1645989	0	30.09.2023	13,03
ТРАНСФОРМАТОР РОТМ-100/0.5	7	1001728	30.09.2012	224,63017	195	472,60417	72	240	20,4	20,4	174,5	13,42307692	0	0	0	23,6302085	0	162,6848958	0	30.09.2018	23,63
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	7	1001760	30.09.2012	224,63017	195	871,27083	24	240	16,8	16,8	321,7	24,74615385	0	0	0	43,5635415	0	299,9182293	0	30.09.2014	43,56
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	7	1001761	30.09.2012	224,63017	195	425,74999	72	240	8,51692	8,51692	157,2	12,09230769	0	0	0	21,2874995	0	146,5562503	0	30.09.2018	21,29
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	7	1001762	30.09.2012	224,63017	195	425,74999	72	240	8,51692	8,51692	157,2	12,09230769	0	0	0	21,2874995	0	146,5562503	0	30.09.2018	21,29
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	7	1001749	30.09.2012	224,63017	195	871,27083	24	240	16,8	16,8	321,7	24,74615385	0	0	0	43,5635415	0	299,9182293	0	30.09.2014	43,56
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N1_СИЛОВОЙ	7	1001763	30.09.2012	84,87058	195	291,14579	132	240	6,78769	6,78769	107,5	20,22460462	0	0	5,515	14,5572895	0	94,70635525	0	30.09.2023	14,56
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N2_СИЛОВОЙ	7	1001764	30.09.2012	84,87058	195	291,14579	132	240	6,78769	6,78769	107,5	20,22460462	0	0	5,515	14,5572895	0	94,70635525	0	30.09.2023	14,56
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ	6	1000515	30.09.2012	127,95558	144	2090,7397	144	180	11,34996	11,34996	304,9	47,46346923	0	0	9,08	139,3826467	0	226,1286767	0	30.09.2024	139,38
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	7	1000512	30.09.2012	164,81508	195	445,52084	48	240	11,34154	11,34154	164,5	12,65384615	0	0	0	22,276042	0	153,361979	0	30.09.2016	22,28

ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1_СИЛОВОЙ	7	1000513	30.09.2012	164,81508	195	445,52084	48	240	11,34154	11,34154	164,5	12,65384615	0	0	0	22,276042	0	153,361979	0	30.09.2016	22,28
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630\6-0,4 СИЛОВОЙ	7	1000514	30.09.2012	164,81508	195	569,5625	72	240	12,96	12,96	210,3	16,17692308	0	0	0	28,478125	0	196,0609375	0	30.09.2018	28,48
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6_СИЛОВОЙ_2ГАБ МОЩНОСТЬЮ	6	1000511	30.09.2012	116,20558	195	825,77085	72	180	8,38154	8,38154	304,9	23,45384615	0	0	0	50,81666769	0	279,4916662	0	30.09.2018	50,82
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	7	1000529	30.09.2012	164,07541	195	569,5625	72	240	12,96	12,96	210,3	16,17692308	0	0	0	28,478125	0	196,0609375	0	30.09.2018	28,48
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4_СИЛОВОЙ	7	1000530	30.09.2012	164,07541	195	569,5625	72	240	12,96	12,96	210,3	16,17692308	0	0	0	28,478125	0	196,0609375	0	30.09.2018	28,48
ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6-0.4_СИЛОВОЙ	6	1000597	30.09.2012	59,90745	195	155,72916	48	180	4,75692	4,75692	57,5	4,423076923	0	0	0	9,583332923	0	52,70833354	0	30.09.2016	9,58
Станок вертикально-сверлильный 1С132	5	1006727	30.09.2012	74,98236	171	320,98127	60	120	15,78246	15,78246	90,1	6,930769231	0	0	0	22,5250014	0	78,837499 3	0	30.09.2017	22,53
Станок поперечно-строгальный 3-361260	5	1006670	30.09.2012	268,3321	171	575,69997	60	120	27,78947	27,78947	161,6	12,43076923	0	0	0	40,39999789	0	141,4000011	0	30.09.2017	40,40
УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ -110КВ	6	1000450	30.09.2012	49,18775	195	142,4583	36	180	4,46769	4,46769	52,6	4,046153846	0	0	0	8,766664615	0	48,21666769	0	30.09.2015	8,77
ТРАНСФОРМАТОР ОМ66/35-71У1	7	1000510	30.09.2012	164,81508	171	456,35629	36	240	17,06667	17,06667	128,1	9,853846154	0	0	0	22,8178145	0	116,6910928	0	30.09.2015	22,82
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1000525	30.09.2012	47,18156	195	92,08334	72	120	7,31077	7,31077	34	2,615384615	0	0	0	5,666667077	0	31,16666646	0	30.09.2018	5,67
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1000526	30.09.2012	47,18156	195	92,08334	72	120	7,31077	7,31077	34	2,615384615	0	0	0	5,666667077	0	31,16666646	0	30.09.2018	5,67
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1000527	30.09.2012	47,18156	195	92,08334	72	120	7,31077	7,31077	34	2,615384615	0	0	0	5,666667077	0	31,16666646	0	30.09.2018	5,67
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1000528	30.09.2012	47,18156	195	92,08334	72	120	7,31077	7,31077	34	2,615384615	0	0	0	5,666667077	0	31,16666646	0	30.09.2018	5,67
АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	1000594	30.09.2012	46,83017	135	307,125	132	180	5,76	5,76	27,3	9,124278462	0	0	4,32	20,475	0	12,7425	0	30.09.2023	20,48

АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	1000536	30.09.2012	46,83017	135	307,125	132	180	5,76	5,76	27,3	9,124278462	0	0	4,32	15,35625	0	15,301875	0	30.09.2023	15,36
АГРЕГАТ 380В 245/1310В 75/35А_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	1000596	30.09.2012	45,58637	135	299,24994	132	180	5,60889	5,60889	26,6	8,885816923	0	0	4,206666667	19,949996	0	12,41833533	0	30.09.2023	19,95
КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	4	1000598	30.09.2012	22498,2715	195	50896,89581	72	84	1915,34769	1915,34769	18792,7	1445,592308	0	0	0	3132,116665	0	17226,64167	0	30.09.2018	3132,12
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1001596	30.09.2012	47,14451	195	92,08333	72	120	7,47692	7,47692	34	2,615384615	0	0	0	5,666666462	0	31,16666677	0	30.09.2018	5,67
КОТЕЛ КЭВ-100/0.4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	1001597	30.09.2012	47,12607	195	92,08333	72	120	7,47692	7,47692	34	2,615384615	0	0	0	5,666666462	0	31,16666677	0	30.09.2018	5,67
КРАН КОНСОЛЬНО-ПОВОРОТНЫЙ	5	1001598	30.09.2012	47,08901	195	89,10414	72	120	4,00615	4,00615	32,9	2,530769231	0	0	0	5,483331692	0	30,15833415	0	30.09.2018	5,48
ДООБОРУДОВАНИЕ ТП N39	6	1000523	30.09.2012	46,64525	195	98,04169	72	180	4,23385	4,23385	36,2	2,784615385	2,2	0,061261538	0	6,033334769	0,730033318	33,18333262	2,2	30.09.2018	6,03
ПОДСТАНЦИЯ КТП 250	6	1000517	30.09.2012	90,83575	171	404,69998	36	180	7,93684	7,93684	113,6	8,738461538	2,2	0,192246154	0	26,97999867	2,202420015	100,1100007	2,2	30.09.2015	26,98
ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-10_ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	6	1000522	30.09.2012	99,26033	171	420,01877	48	180	9,27719	9,27719	117,9	9,069230769	2,2	0,199523077	0	28,00125133	2,285786235	103,8993743	2,2	30.09.2016	28,00
ПУНКТ N2 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	6	1001601	30.09.2012	47,14451	171	130,38751	132	180	4,88421	4,88421	36,6	10,35886615	2,2	0,227895055	4,64	8,692500667	0,607502493	27,61374967	2,2	30.09.2023	8,69
ПУНКТ №30 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	6	1001304	30.09.2012	47,12607	171	130,38751	132	180	4,87719	4,87719	36,6	10,34794154	2,2	0,227654714	4,633333333	8,692500667	0,607649159	27,62041633	2,2	30.09.2023	8,69
ПУНКТ №39 ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	6	1001606	30.09.2012	47,14451	195	99,12501	132	180	4,28308	4,28308	36,6	10,35886615	2,2	0,227895055	4,64	6,100000615	0,636019993	28,90999969	2,2	30.09.2023	6,10
ПОДСТАНЦИЯ КТП 400-6	6	1001599	30.09.2012	99,63017	171	420,0187	132	180	9,41754	9,41754	117,9	23,61587538	2,2	0,519549258	8,946666667	28,00124667	2,088955962	94,95271	2,2	30.09.2023	28,00
ПУНКТ КП-24	6	1001607	30.09.2012	56,29717	195	118,35419	132	180	5,11385	5,11385	43,7	12,36930615	2,2	0,272124735	5,54	7,283334769	0,759403318	34,51833262	2,2	30.09.2023	7,28
БАТАРЕЯ АККУМУЛЯТОРНАЯ	1	1000521	30.09.2012	46,46033	171	41,68126	24	24	4,51228	4,51228	11,7	0,9	0	0	0	2,925000702	0	10,23749965	0	30.09.2014	2,93

АГРЕГАТ N8 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	1000595	30.09.2012	46,83017	135	307,125	132	180	5,76	5,76	27,3	9,124278462	0	0	4,32	20,475	0	12,7425	0	30.09.2023	20,48
ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	4	Ц0003666-УК	30.09.2012	720,339	156	3571,93281	156	84	76,65384	76,65384	755,6	291,0325354	0	0	76,65384615	274,7640623	0	541,5641227	0	30.09.2025	274,76
ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВОЙ	4	Ц0003995-УК	30.09.2012	720,339	156	3307,20513	156	84	76,65384	76,65384	699,6	286,7248431	0	0	76,65384615	254,4003946	0	495,7459565	0	30.09.2025	254,40
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005624-УК	30.09.2012	110,169	171	292,48126	84	240	10,48421	10,48421	82,1	6,315384615	0	0	0	14,624063	0	74,787968 5	0	30.09.2019	14,62
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005625-УК	30.09.2012	110,169	171	292,48126	84	240	10,48421	10,48421	82,1	6,315384615	0	0	0	14,624063	0	74,787968 5	0	30.09.2019	14,62
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005626-УК	30.09.2012	110,169	171	292,48126	84	240	10,48421	10,48421	82,1	6,315384615	0	0	0	14,624063	0	74,787968 5	0	30.09.2019	14,62
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005627-УК	30.09.2012	110,169	171	292,48126	84	240	10,48421	10,48421	82,1	6,315384615	0	0	0	14,624063	0	74,787968 5	0	30.09.2019	14,62
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005628-УК	30.09.2012	110,169	171	292,48126	84	240	10,48421	10,48421	82,1	6,315384615	0	0	0	14,624063	0	74,787968 5	0	30.09.2019	14,62
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005629-УК	30.09.2012	110,169	171	292,48126	84	240	10,48421	10,48421	82,1	6,315384615	0	0	0	14,624063	0	74,787968 5	0	30.09.2019	14,62
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005630-УК	30.09.2012	110,169	171	292,48126	84	240	10,48421	10,48421	82,1	6,315384615	0	0	0	14,624063	0	74,787968 5	0	30.09.2019	14,62
РАЗЪДИНИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005631-УК	30.09.2012	110,169	171	292,48126	84	240	10,48421	10,48421	82,1	6,315384615	0	0	0	14,624063	0	74,787968 5	0	30.09.2019	14,62
СТАНЦИЯ НИЗКОВОЛЬТНАЯ	5	Ц0005735-УК	30.09.2012	55,085	171	102,95627	90	120	5,34737	5,34737	28,9	2,223076923	0	0	0	7,225001404	0	25,287499 3	0	30.03.2020	7,23
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005749-УК	30.09.2012	78,39	156	287,89181	156	240	10,78464	10,78464	60,9	37,45318154	0	0	7,01	14,3945905	0	46,69270475	0	30.09.2025	14,39
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005750-УК	30.09.2012	78,39	156	287,89181	156	240	10,78464	10,78464	60,9	37,45318154	0	0	7,01	14,3945905	0	46,69270475	0	30.09.2025	14,39
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005751-УК	30.09.2012	78,39	156	287,89181	156	240	10,78464	10,78464	60,9	37,45318154	0	0	7,01	14,3945905	0	46,69270475	0	30.09.2025	14,39

ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005752-УК	30.09.2012	78,39	156	287,89181	156	240	10,78464	10,78464	60,9	37,45318154	0	0	7,01	14,3945905	0	46,6927047 5	0	30.09.2025	14,39
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005753-УК	30.09.2012	78,39	156	287,89181	156	240	10,78464	10,78464	60,9	37,45318154	0	0	7,01	14,3945905	0	46,6927047 5	0	30.09.2025	14,39
ТРАНСФОРМАТОР ТФЗМ 110Б1У1	7	Ц0005754-УК	30.09.2012	78,39	156	287,89181	156	240	10,78464	10,78464	60,9	37,45318154	0	0	7,01	14,3945905	0	46,6927047 5	0	30.09.2025	14,39
УСТРОЙСТВО ШКАФНОГО ТИПА	6	Ц0005755-УК	30.09.2012	96,397	156	318,61864	156	180	10,26156	10,26156	67,4	36,36387846	0	0	8,893333333	21,24124267	0	47,8860453 3	0	30.09.2025	21,24
ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	3	Ц0005756-УК	30.09.2012	67,797	156	224,07812	156	60	7,21536	7,21536	47,4	25,5693692 3	0	0	6,253333333	17,23677846	0	32,5282774 4	0	30.09.2025	17,24
ТРАНСФОРМАТОР ПОНИЖАЮЩИЙ	3	Ц0005757-УК	30.09.2012	67,797	156	224,07812	156	60	7,21536	7,21536	47,4	25,5693692 3	0	0	6,253333333	17,23677846	0	32,5282774 4	0	30.09.2025	17,24
ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005758-УК	30.09.2012	82,627	171	205,9125	84	120	8,02105	8,02105	57,8	4,4461538 46	0	0	0	14,45	0	50,575	0	30.09.2019	14,45
ЩИТ ПСН-1202-73 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005759-УК	30.09.2012	82,627	171	286,06875	84	120	8,02105	8,02105	80,3	6,1769230 77	0	0	0	20,075	0	70,2625	0	30.09.2019	20,08
ЩИТ ПБ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005762-УК	30.09.2012	82,627	171	205,9125	84	120	8,02105	8,02105	57,8	4,4461538 46	0	0	0	14,45	0	50,575	0	30.09.2019	14,45
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	7	Ц0005766-УК	30.09.2012	354,661	156	1172,36623	156	240	37,73844	37,73844	248	133,7435646	0	0	24,53	58,6183115	0	194,1608443	0	30.09.2025	58,62
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	7	Ц0005767-УК	30.09.2012	354,661	156	1172,36623	156	240	37,73844	37,73844	248	133,7435646	0	0	24,53	58,6183115	0	194,1608443	0	30.09.2025	58,62
Трансформатор ТДНС-10000, инв№07-17-013686	7	Ц0069473-УК	30.09.2012	4813,91909	195	16607,22918	117	240	437,14462	437,14462	6131,9	611,79495	0	0	0	830,361459	0	5716,719271	0	30.06.2022	830,36
Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013586	7	Ц0069471-УК	30.09.2012	737,86174	147	3511,46241	118	240	88,88163	88,88163	573,3	68,9419923 1	0	0	0	175,5731205	0	485,5134398	0	30.07.2022	175,57
Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013664	7	Ц0069474-УК	30.09.2012	5772,92072	174	71077,65338	174	240	587,50344	587,50344	20833,1	4201,118508	0	0	425,94	3553,882669	0	18630,21867	0	30.03.2027	3553,88
Трансформатор ТДНС-40000, инв№07-17-013665	7	Ц0069475-УК	30.09.2012	5772,92072	174	71077,65338	174	240	587,50344	587,50344	20833,1	4201,118508	0	0	425,94	3553,882669	0	18630,21867	0	30.03.2027	3553,88

Устр.ячейки КРУ-49шт, инв№07-17-013892	7	Ц0069476-УК	30.09.2012	3733,18175	174	9649,15537	174	240	379,91724	379,91724	2828,2	1897,956654	0	0	275,44	482,4577685	0	2311,531116	0	30.03.2027	482,46
Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013513	7	Ц0069469-УК	30.09.2012	3378,47293	150	69105,52398	150	240	398,832	398,832	12439	1984,605917	0	0	249,27	3455,276199	0	10462,0919	0	30.03.2025	3455,28
Трансформатор ТДН-110/10000, инв№07-17-013514	7	Ц0069470-УК	30.09.2012	3378,47293	150	69105,52398	150	240	398,832	398,832	12439	1984,605917	0	0	249,27	3455,276199	0	10462,0919	0	30.03.2025	3455,28
Трансформатор ТМ-7500, инв№07-17-013585	7	Ц0069472-УК	30.09.2012	783,54115	135	6848,99956	118	240	102,77333	102,77333	608,8	73,21077308	0	0	0	342,449978	0	437,575011	0	30.07.2022	342,45
Реактор бетонный РБАсм-6 (Шер-1)	7	Ц0022989-УК	30.09.2012	66,949	171	171,35627	120	240	6,49825	6,49825	48,1	6,371065385	0	0	0	8,5678135	0	43,81609325	0	30.09.2022	8,57
Реактор бетонный РБАсм 6 (Шер-1)	7	Ц0022990-УК	30.09.2012	66,949	171	171,35627	120	240	6,49825	6,49825	48,1	6,371065385	0	0	0	8,5678135	0	43,81609325	0	30.09.2022	8,57
Трансформатор 3 фазн. 2Х обм.(Шер-1)	7	Ц0022991-УК	30.09.2012	61789,59643	141	114186,5679	90	240	4812,48443	4812,48443	61942,6	50483,41715	0	0	4324,835	5709,328394	0	54763,1008	0	30.03.2020	5709,33
Реактор бетонный РБА-6-600 (Шер-1)	7	Ц0022994-УК	30.09.2012	66,949	171	171,35627	120	240	6,49825	6,49825	48,1	6,371065385	0	0	0	8,5678135	0	43,81609325	0	30.09.2022	8,57
Реактор бетонный РБА 6-600 (Шер-1)	7	Ц0022995-УК	30.09.2012	66,949	171	208,40627	120	240	6,49825	6,49825	58,5	7,171065385	0	0	0	10,4203135	0	53,28984325	0	30.09.2022	10,42
Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023014-УК	30.09.2012	207,627	171	531,52503	120	240	20,15439	20,15439	149,2	19,76125769	0	0	0	26,5762515	0	135,9118743	0	30.09.2022	26,58
Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023015-УК	30.09.2012	207,627	171	531,52503	120	240	20,15439	20,15439	149,2	19,76125769	0	0	0	26,5762515	0	135,9118743	0	30.09.2022	26,58
Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023016-УК	30.09.2012	207,627	171	531,52503	120	240	20,15439	20,15439	149,2	19,76125769	0	0	0	26,5762515	0	135,9118743	0	30.09.2022	26,58
Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	5	Ц0023045-УК	30.09.2012	2398,00067	195	449,58333	145	120	218,96615	218,96615	166	747,0919738	0	0	20,81089304	27,66666646	0	131,3557737	0	30.10.2024	27,67
Выключатель масленый С-35-630- (Шер-1)	5	Ц0023046-УК	30.09.2012	970,44949	145	1094,0947	145	120	111,10344	111,10344	166	256,34152	0	0	111,1034483	54,89655172	0	27,44827586	0	30.10.2024	54,90
Трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011653-УК	30.09.2012	170,197	156	107,31018	156	240	18,11544	18,11544	22,7	56,78861231	0	0	11,775	5,365509	0	8,2422455	0	30.09.2025	5,37

Трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011654-УК	30.09.2012	170,197	156	107,31018	156	240	18,11544	18,11544	22,7	56,78861231	0	0	11,775	5,365509	0	8,2422455	0	30.09.2025	5,37
Трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011655-УК	30.09.2012	170,197	156	107,31018	156	240	18,11544	18,11544	22,7	56,78861231	0	0	11,775	5,365509	0	8,2422455	0	30.09.2025	5,37
Пункт распред.ПР-24	5	Ц0012702-УК	30.09.2012	40,254	159	124,55001	24	120	4,20377	4,20377	28,2	2,169230769	2,2	0,047723077	0	9,400000755	0,516999992	23,49999962	2,2	30.09.2014	9,40
Устройство УКП-220 в	5	Ц0012704-УК	30.09.2012	59,322	159	137,35822	24	120	3,4566	3,4566	31,1	2,392307692	0	0	0	10,36665811	0	25,91667094	0	30.09.2014	10,37
Устройство УКП-220 в	5	Ц0012705-УК	30.09.2012	59,322	159	137,35822	24	120	3,4566	3,4566	31,1	2,392307692	0	0	0	10,36665811	0	25,91667094	0	30.09.2014	10,37
Панель ПУ 8256	5	Ц0012706-УК	30.09.2012	40,254	159	110,41667	84	120	4,20377	4,20377	25	1,923076923	0	0	0	8,333333585	0	20,83333321	0	30.09.2019	8,33
Щит постоянного тока 3шщ	5	Ц0012707-УК	30.09.2012	114,407	171	284,99999	84	120	11,10877	11,10877	80	6,153846154	0	0	0	19,9999993	0	70,00000035	0	30.09.2019	20,00
Щит переменного тока 1шщ	5	Ц0012708-УК	30.09.2012	127,119	171	316,70624	84	120	12,34386	12,34386	88,9	6,838461538	0	0	0	22,2249993	0	77,78750035	0	30.09.2019	22,22
Щит переменного тока 2 шщ	5	Ц0012709-УК	30.09.2012	127,119	171	316,70624	84	120	12,34386	12,34386	88,9	6,838461538	0	0	0	22,2249993	0	77,78750035	0	30.09.2019	22,22
Щит упраВЛЭПЭПения ПН560/800	5	Ц0012711-УК	30.09.2012	127,119	171	316,70624	171	120	12,34386	12,34386	88,9	6,838461538	0	0	0	22,2249993	0	77,78750035	0	30.12.2026	22,22
Устройство питания УКПК-380	5	Ц0012753-УК	30.09.2012	97,458	195	138,39585	84	120	4,34462	4,34462	51,1	3,930769231	0	0	0	8,516667692	0	46,84166615	0	30.09.2019	8,52
Устройство питания УКПК-380	5	Ц0012765-УК	30.09.2012	97,458	195	138,39585	84	120	4,34462	4,34462	51,1	3,930769231	0	0	0	8,516667692	0	46,84166615	0	30.09.2019	8,52
РАСПРЕДУСТРОЙСТВО ЗРУ-110КВ	6	22981	30.09.2012	2332	195	6993,18747	132	180	198,52923	198,52923	2582,1	548,3047985	0	0	215,0733333	430,3499982	0	2151,851668	0	30.09.2023	430,35
ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000 (ОП-6)	7	23108	30.09.2012	6728,8348	135	207398,1937	135	240	606,03552	606,03552	18435,4	2280,543044	0	0	340,895	10369,90969	0	12909,55016	0	30.12.2023	10369,91
ТРАНСФОРМАТОР КМК-1_СОБСТВЕННЫХ НУЖД	7	514707	30.09.2012	45,79623	151	283,1356	151	240	5,37216	5,37216	52,5	18,29496923	0	0	3,38	14,15678	0	42,04161	0	30.04.2025	14,16

ТП К РАСТВОРНОМУ УЗЛУ	7	514708	30.09.2012	227,87035	151	1360,6328	151	240	26,7258	26,7258	252,3	90,33328154	0	0	16,815	68,03164	0	201,46918	0	30.04.2025	68,03
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 36/6_силовой	7	514718	30.09.2012	44,74347	148	247,45436	148	240	4,12704	4,12704	41,8	13,21554769	0	0	2,545	12,372718	0	33,068641	0	30.01.2025	12,37
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6 ТП-39_силовой	7	514720	30.09.2012	102,54347	148	902,20356	148	240	11,04324	11,04324	152,4	38,48180769	0	0	6,81	45,110178	0	123,034911	0	30.01.2025	45,11
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 400/6_силовой 2ГАБ	7	514724	30.09.2012	139,62395	148	1805,04933	148	240	11,04324	11,04324	304,9	50,21198615	0	0	6,81	90,2524665	0	252,9637668	0	30.01.2025	90,25
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 560-6	7	514730	30.09.2012	228,93573	148	1674,16184	148	240	14,94324	14,94324	282,8	57,96271538	0	0	9,215	83,708092	0	231,730954	0	30.01.2025	83,71
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	7	514744	30.09.2012	267,93573	148	3173,73623	148	240	24,14592	24,14592	536,1	99,74557846	0	0	14,89	158,6868115	0	441,8665943	0	30.01.2025	158,69
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	7	514745	30.09.2012	267,93573	148	3173,73623	148	240	24,14592	24,14592	536,1	99,74557846	0	0	14,89	158,6868115	0	441,8665943	0	30.01.2025	158,69
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000-6	7	514746	30.09.2012	313,13254	148	3173,71036	148	240	24,14592	24,14592	536,1	99,74595692	0	0	14,89	158,685518	0	441,867241	0	30.01.2025	158,69
ТРАНСФОРМАТОР_ТМ 1000/6/0.4_силовой	7	514749	30.09.2012	223,62395	148	1846,43805	148	240	21,79464	21,79464	311,9	76,80253538	0	0	13,44	92,3219025	0	252,2990488	0	30.01.2025	92,32
КОМПЕНСАТОР КСВБО-50 СИНХРОНН_СИНХРОННЫЙ	6	514790	30.09.2012	22497,20558	195	60363,33334	91	180	2042,94154	2042,94154	22288	1714,461538	0	0	0	3714,666667	0	20430,66667	0	30.04.2020	3714,67
УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ_ОРУ-220КВ	6	514791	30.09.2012	68310,698896	255	129880	91	180	4806,8	4806,8	67232	28239,4551	0	0	5058,92472	6112	0	59117,07528	0	30.04.2020	6112,00
Установка 110 комплекс	5	519516	30.09.2012	180	171	386,17503	120	120	18,6386	18,6386	108,4	16,00004231	0	0	0	27,10000211	0	94,84999895	0	30.09.2022	27,10
Цистерна V=50Куб.м	5	519527	30.09.2012	40	195	46,31251	60	120	3,63077	3,63077	17,1	1,315384615	0	0	0	2,850000615	0	15,67499969	0	30.09.2017	2,85
Цистерна V=50Куб.м	5	519528	30.09.2012	40	195	46,31251	60	120	3,63077	3,63077	17,1	1,315384615	0	0	0	2,850000615	0	15,67499969	0	30.09.2017	2,85
Оборудование ЗРУ-6кВ ОП-5 отделение подготовки лом	6	223000001563-01-УК	30.09.2012	1482,161	255	1557,43182	132	180	96,48941	96,48941	806,2	284,2618692	0	0	136,6933333	73,29090918	0	632,8612121	0	30.09.2023	73,29

Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лом	6	223000001564-01-УК	30.09.2012	56749,32714	255	80506,59092	132	180	3990,41412	3990,41412	41674	28050,97458	0	0	5631,444538	3788,545455	0	34148,28273	0	30.09.2023	3788,55
Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	7	223000001565-01-УК	30.09.2012	6750	180	41818,10713	180	240	236,00004	236,00004	13242,4	2171,415358	0	0	177	2090,905357	0	12019,94732	0	30.09.2027	2090,91
Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	7	223000001566-01-УК	30.09.2012	6750	180	56577,16042	180	240	236,00004	236,00004	17916,1	2530,930743	0	0	177	2828,858021	0	16324,67099	0	30.09.2027	2828,86
Батарея аккумуляторная СК-8 ОП-5	5	223000001567-01-УК	30.09.2012	1000	153	2773,89	132	120	86,8	86,8	543,9	161,7952015	0	0	75,45653909	217,56	0	359,6634609	0	30.09.2023	217,56
Оборудование ППС-1	4	223000001623-00-УК	30.09.2012	47	135	266,6249	21	84	5,77778	5,77778	23,7	1,823076923	0	0	0	23,69999111	0	11,85000444	0	30.06.2014	23,70
Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	7	223000001671-02-УК	30.09.2012	325	135	8069,62418	132	240	21,93778	21,93778	717,3	81,92800615	0	0	12,34	403,481209	0	503,2193955	0	30.09.2023	403,48
Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	7	223000001672-02-УК	30.09.2012	325	135	8069,62418	132	240	21,93778	21,93778	717,3	81,92800615	0	0	12,34	403,481209	0	503,2193955	0	30.09.2023	403,48
Часть эл.ЗРУ ОП-7	6	223000001692-01-УК	30.09.2012	3184,27799	180	5469,47185	180	180	215,36664	215,36664	1732	1185,214406	0	0	215,3666667	364,6314567	0	1334,317605	0	30.09.2027	364,63
Часть эл.ОРУ ОП-7	6	223000001694-01-УК	30.09.2012	20318,37095	180	51102,63202	180	180	1374,20664	1374,20664	16182,5	7957,278652	0	0	1374,206667	3406,842135	0	13104,87227	0	30.09.2027	3406,84
Система учета КТС"Энергия-1"	2	223000001773-01-УК	30.09.2012	2544,394	135	14457,37506	24	36	250,31111	250,31111	1285,1	98,85384615	0	0	0	1285,1	0	642,55	0	30.09.2014	1285,10
Трансформатор ТДН-16000/110/10	7	223000001840-02-УК	30.09.2012	4752,8424	147	52719,08805	147	240	323,1918	323,1918	8607,2	1420,350195	0	0	197,955	2635,954403	0	7091,267799	0	30.12.2024	2635,95
ОРУ-110кв п/с-6 оборудование	6	223000111234-01-УК	30.09.2012	360	255	418,81817	132	180	23,43529	23,43529	216,8	70,65631538	0	0	33,2	19,70909035	0	173,7454548	0	30.09.2023	19,71
Оборудование ОП-6 РУ-10кв	6	223000114279-01-УК	30.09.2012	145720,3638	180	244030,77314	132	180	9841,04115	9841,04115	155509,4	144059,3141	0	0	9841,041162	16268,71542	0	137534,0011	0	30.09.2023	16268,72
КРУ-10кв внутренней установки п/ст-24	6	223000114478-01-УК	30.09.2012	131	171	362,66248	132	180	12,71579	12,71579	101,8	27,47188462	2,2	0,604381462	12,08	24,17749867	1,707887515	77,63125067	2,2	30.09.2023	24,18
Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной станции ТСЦ	7	223000114480-01-УК	30.09.2012	375	135	2130,75048	24	240	24,59556	24,59556	189,4	14,56923077	0	0	0	106,537524	0	136,131238	0	30.09.2014	106,54

Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	7	223000114483-01-УК	30.09.2012	375	255	365,88637	24	240	13,02118	13,02118	189,4	14,56923077	0	0	0	17,21818212	0	180,7909089	0	30.09.2014	17,22
Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСЦ п/ст	7	223000114489-01-УК	30.09.2012	375	135	2130,75048	24	240	24,59556	24,59556	189,4	14,56923077	0	0	0	106,537524	0	136,131238	0	30.09.2014	106,54
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005632-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005633-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005634-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005635-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005636-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005637-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005638-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005639-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005640-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
РАЗРЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005641-УК	30.09.2012	22,844	135	159,74994	90	180	2,80889	2,80889	14,2	1,092307692	0	0	0	10,649996	0	8,875002	0	30.03.2020	10,65
УСТРОЙСТВО Е 441 ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ	2	Ц0005733-УК	30.09.2012	1,059	171	2,13746	48	36	0,10526	0,10526	0,6	0,046153846	0	0	0	0,149997193	0	0,525001404	0	30.09.2016	0,15
ЯЩИК УПРАВЛЭГЭПЕНИЯ ЯУ 5115	5	Ц0005736-УК	30.09.2012	2,076	159	4,85836	159	120	0,21887	0,21887	1,1	0,084615385	0	0	0	0,366668679	0	0,91666566	0	30.12.2025	0,37
ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	5	Ц0005737-УК	30.09.2012	2,119	159	4,85836	90	120	0,21887	0,21887	1,1	0,084615385	0	0	0	0,366668679	0	0,91666566	0	30.03.2020	0,37

ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	5	Ц0005738-УК	30.09.2012	2,119	159	4,85836	90	120	0,21887	0,21887	1,1	0,084615385	0	0	0	0,366668679	0	0,91666566	0	30.03.2020	0,37
ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005739-УК	30.09.2012	6,102	159	23,40829	90	240	0,63396	0,63396	5,3	0,407692308	0	0	0	1,1704145	0	4,71479275	0	30.03.2020	1,17
ЗАЗЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005740-УК	30.09.2012	6,102	156	25,06432	156	240	0,6462	0,6462	5,3	2,370389231	0	0	0,42	1,253216	0	4,253392	0	30.09.2025	1,25
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005743-УК	30.09.2012	22,034	156	72,79462	156	60	2,34612	2,34612	15,4	8,313736923	0	0	1,525	5,599586154	0	11,07520692	0	30.09.2025	5,60
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005744-УК	30.09.2012	22,034	156	72,79462	156	60	2,34612	2,34612	15,4	8,313736923	0	0	1,525	5,599586154	0	11,07520692	0	30.09.2025	5,60
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005745-УК	30.09.2012	22,034	156	72,79462	156	60	2,34612	2,34612	15,4	8,313736923	0	0	1,525	5,599586154	0	11,07520692	0	30.09.2025	5,60
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005746-УК	30.09.2012	22,034	156	72,79462	156	60	2,34612	2,34612	15,4	8,313736923	0	0	1,525	5,599586154	0	11,07520692	0	30.09.2025	5,60
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005747-УК	30.09.2012	22,034	156	72,79462	156	60	2,34612	2,34612	15,4	8,313736923	0	0	1,525	5,599586154	0	11,07520692	0	30.09.2025	5,60
ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005748-УК	30.09.2012	22,034	156	72,79462	156	60	2,34612	2,34612	15,4	8,313736923	0	0	1,525	5,599586154	0	11,07520692	0	30.09.2025	5,60
ЩИТ ЩД-5 ДИСПЕТЧЕРСКИЙ	5	Ц0005761-УК	30.09.2012	38,136	159	117,92507	72	120	3,98491	3,98491	26,7	2,053846154	0	0	0	8,900005283	0	22,24999736	0	30.09.2018	8,90
панель бтт-1002	5	Ц0010486-УК	30.09.2012	7,203	159	63,60003	72	120	0,75472	0,75472	14,4	1,107692308	0	0	0	4,800002264	0	11,99999887	0	30.09.2018	4,80
Стабилизатор С-17	3	Ц0012701-УК	30.09.2012	21,186	159	43,72501	60	60	2,21132	2,21132	9,9	0,761538462	0	0	0	3,300000755	0	8,249999623	0	30.09.2017	3,30
Стабилизатор С-1,7	3	Ц0012703-УК	30.09.2012	21,186	159	43,72501	60	60	2,21132	2,21132	9,9	0,761538462	0	0	0	3,300000755	0	8,249999623	0	30.09.2017	3,30
Система теплоучета	2	43360	01.10.2015	1067,14169	158	1381,62223	36	36	107,73418	107,73418	629,6	48,43076923	2,2	1,065476923	0	104,9333339	12,69693333	577,133333	2,2	01.10.2018	104,93
Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»	7	43675	30.11.2015	100197,207	179	141095,9455	240	240	7319,89753	7319,89753	94855,4	98232,22001	2,2	2161,10884	7031,985	7054,797274	1854,51236	84296,01636	2,2	30.11.2035	7054,80

Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК"	7	50339	27.12.2016	185823,4605	192	225824,5778	240	240	11600,73227	11600,73227	180676,4	193107,4227	2,2	4248,363299	11740,138	11291,22889	3592,394246	163290,6476	2,2	27.12.2036	11291,23
Устройство распределительное комплектное высокого напряжения ПС 110/6 кВ ОП-2 ЗСМК	6	50357	27.12.2016	121868,7517	132	170813,9236	180	180	11520,62449	11520,62449	108624,2	109825,8237	2,2	2416,168121	10869,86	11387,59491	2025,331936	92060,54255	2,2	27.12.2031	11387,59
Реконструкция устройства комплектного для управЛЭПЭЛения и защиты специализированного систем РЗА ЗРУ-1	5	50373	26.12.2016	6737,61072	120	9830,00081	120	120	847,88004	847,88004	3932	3857,035146	0	0	847,88	983,000081	0	2592,61996	0	26.12.2026	983,00
Генератор ЕВ 15.0/400-SLE Robin Subaru	5	40445	23.09.2014	119,32203	147	217,13125	102	120	19,38776	19,38776	70,9	25,87295846	0	0	6,985893529	17,725	0	55,05160647	0	23.03.2023	17,73
Реконструкция РП-24 ОАО "ЗСМК"	7	26430	15.12.2011	31582,94417	210	64994,99873	210	240	3268,2114	3268,2114	24141	23100,37465	0	0	2859,685	3249,749937	0	19656,44003	0	15.06.2029	3249,75
Реконструкция вторичных цепей	4	05-04-А000742	01.10.2012	20370,2724	134	114771	72	84	3351,42985	3351,42985	10278	790,6153846	2,2	17,393538 46	0	10278	113,058	5139	2,2	01.10.2018	10278,00
линия телефонной связи	4	1218	31.12.2012	49,448	168	114,09997	72	84	4,52857	4,52857	32,6	2,507692308	0	0	0	8,149997857	0	28,52500107	0	31.12.2018	8,15
Автопогрузчик D35; VIN 60113D35S33	4	2434	31.12.2012	246,12	192	704,8	48	84	18,79375	18,79375	264,3	20,33076923	0	0	0	44,05	0	242,275	0	31.12.2016	44,05
Подъемник 3,2 тн эл/гидраВЛЭПЭП,2-х стоечн.ОМА-512	4	2648	31.12.2012	60	192	110,4	192	84	3,59375	3,59375	41,4	3,184615385	0	0	0	6,9	0	37,95	0	31.12.2028	6,90
Компрессор 2800 В,100СМ,320 л/мин	3	3003	31.12.2012	42,5	168	18,90002	48	60	0,40714	0,40714	5,4	0,415384615	0	0	0	1,350001429	0	4,724999286	0	31.12.2016	1,35
Сигнализация охранная	7	3337	31.12.2012	41,2	192	38,4	48	240	3,3	3,3	14,4	1,107692308	0	0	0	1,92	0	13,44	0	31.12.2016	1,92
Система видеонаблюдения	5	3668	31.12.2012	200	192	309,86667	48	120	16,025	16,025	116,2	8,938461538	0	0	0	19,36666688	0	106,5166666	0	31.12.2016	19,37
Система видеонаблюдения	5	3982	31.12.2012	88	192	136,26667	48	120	7,05	7,05	51,1	3,930769231	0	0	0	8,516666875	0	46,84166656	0	31.12.2016	8,52
МПУ-3 ФЕНИКС	5	11002	31.12.2012	141,2	156	458,90006	72	120	15,38462	15,38462	105,9	8,146153846	0	0	0	35,30000462	0	88,24999769	0	31.12.2018	35,30
Оборудование маслоочистительное	3	11116	31.12.2012	180,135	192	269,86667	48	60	14,4375	14,4375	101,2	7,784615385	0	0	0	16,86666688	0	92,76666656	0	31.12.2016	16,87

Токарный станок 16Д25	5	11262	31.12.2012	334,5851	192	505,6	67	120	13,05	13,05	189,6	14,58461538	0	0	0	31,6	0	173,8	0	31.07.2018	31,60
Испытательный блок АИД-60П "Вулкан"	5	11292	31.12.2012	97,5	156	118,7333	72	120	5,73846	5,73846	27,4	2,107692308	0	0	0	9,133330769	0	22,83333462	0	31.12.2018	9,13
КТС "Энергия +" Версия 6	2	11297	31.12.2012	1319,735	132	5623,19977	30	36	153,83636	153,83636	511,2	39,32307692	0	0	0	511,1999791	0	255,6000105	0	30.06.2015	511,20
Компрессор шестеренчатый 22 ВФ	3	11333	31.12.2012	115	192	68,8	24	60	5,34375	5,34375	25,8	1,984615385	0	0	0	4,3	0	23,65	0	31.12.2014	4,30
Вентиляция бытов. помещений АБК	4	11523	31.12.2012	224	252	289,79999	72	84	18,5619	18,5619	151,8	11,67692308	0	0	0	13,79999952	0	144,9000002	0	31.12.2018	13,80
насос АВЗ-180	4	11833	31.12.2012	303,908	216	201,15003	36	84	3,55556	3,55556	89,4	6,876923077	0	0	0	11,17500167	0	83,81249917	0	31.12.2015	11,18
насос АВЗ-63Д	4	11834	31.12.2012	213,236	216	148,27501	36	84	3,68889	3,68889	65,9	5,069230769	0	0	0	8,237500556	0	61,78124972	0	31.12.2015	8,24
мотопомпа Robin PTG208T45м3,27м	4	11850	31.12.2012	42,737	156	47,23338	36	84	0,86923	0,86923	10,9	0,838461538	0	0	0	3,633336923	0	9,083331538	0	31.12.2015	3,63
станция масляная мобильная	3	11852	31.12.2012	648	192	702,93333	48	60	55,6375	55,6375	263,6	20,27692308	0	0	0	43,93333313	0	241,6333334	0	31.12.2016	43,93
Трансформатор ТМ 400-6	7	11888	31.12.2012	51,65392	155	696,16325	155	240	10,7148	10,7148	157,2	46,29768923	0	0	6,92	34,8081625	0	132,8759188	0	30.11.2025	34,81
Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	7	11904	31.12.2012	106,029	168	550,20002	96	240	19,76429	19,76429	157,2	12,09230769	0	0	0	27,510001	0	143,4449995	0	31.12.2020	27,51
Трансформатор ТМ 400/6_силовой 2 ГБ	7	11905	31.12.2012	106,029	132	1716,00012	96	240	25,01818	25,01818	156	12	0	0	0	85,800006	0	113,099997	0	31.12.2020	85,80
Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	7	11906	31.12.2012	53,015	132	1716,00012	96	240	12,50909	12,50909	156	12	0	0	0	85,800006	0	113,099997	0	31.12.2020	85,80
Трансформатор ТМ 400-6-4силовой	7	11907	31.12.2012	53,015	192	419,2	96	240	8,65	8,65	157,2	12,09230769	0	0	0	20,96	0	146,72	0	31.12.2020	20,96
Трансформатор ТМ 630	7	11908	31.12.2012	78,246	132	2367,19922	96	240	19,33636	19,33636	215,2	16,55384615	0	0	0	118,359961	0	156,0200195	0	31.12.2020	118,36

Трансформатор ТМ 630 №64097 СИЛОВОЙ	7	11909	31.12.2012	52,164	192	578,13333	96	240	13,36875	13,36875	216,8	16,67692308	0	0	0	28,9066665	0	202,3466668	0	31.12.2020	28,91
Трансформатор ТМ 630	7	11910	31.12.2012	78,246	132	2384,79933	96	240	19,44545	19,44545	216,8	16,67692308	0	0	0	119,2399665	0	157,1800168	0	31.12.2020	119,24
Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	7	11911	31.12.2012	78,246	192	578,13333	96	240	13,36875	13,36875	216,8	16,67692308	0	0	0	28,9066665	0	202,3466668	0	31.12.2020	28,91
Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	7	11912	31.12.2012	78,246	132	2367,19922	96	240	19,33636	19,33636	215,2	16,55384615	0	0	0	118,359961	0	156,0200195	0	31.12.2020	118,36
Трансформатор ТМ ВМ-1000-6 СИЛОВОЙ	7	11913	31.12.2012	131,969	168	1125,95002	96	240	21,60714	21,60714	321,7	24,74615385	0	0	0	56,297501	0	293,5512495	0	31.12.2020	56,30
Трансформатор ТМ 630/10 силовой	7	22010	31.12.2012	156,492	168	758,79995	96	240	15,27857	15,27857	216,8	16,67692308	0	0	0	37,9399975	0	197,8300013	0	31.12.2020	37,94
Трансформатор ТСЗФ-630-6,3/0,4 силовой	7	22011	31.12.2012	689,34307	168	973,00003	121	240	33,47143	33,47143	278	48,19579538	0	0	3,872732727	48,6500015	0	249,8022665	0	31.01.2023	48,65
Устройство переносное поверочное УПП 8531	4	25007	31.12.2012	83,34	168	255,84999	96	84	14,94286	14,94286	73,1	5,623076923	0	0	0	18,27499929	0	63,96250036	0	31.12.2020	18,27
Устройство внешней электронной связи	5	91420	31.12.2012	251,28312	156	590,63337	51	120	31,86154	31,86154	136,3	10,48461538	0	0	0	45,43333615	0	113,5833319	0	31.03.2017	45,43
Миллиомметр цифровой ПТФ-1	4	92704	31.12.2012	38,3625	156	81,466672	55	84	4,45385	4,45385	18,8	1,446153846	0	0	0	6,266670769	0	15,66666462	0	31.07.2017	6,27
Цифровой микроомметр МКИ-200	4	92705	31.12.2012	37,59525	156	83,63329	55	84	3,71538	3,71538	19,3	1,484615385	0	0	0	6,43333	0	16,083335	0	31.07.2017	6,43
Генератор бензиновый сварочный SDMO-VX220/7.5H	6	92720	31.12.2012	66,80966	138	308,20664	138	180	10,00872	10,00872	40,2	21,95456308	0	0	7,673333333	20,54710933	0	22,253112	0	30.06.2024	20,55
Установка УДЖ-30	4	92729	31.12.2012	48,925	192	161,06667	60	84	5,1125	5,1125	60,4	4,646153846	0	0	0	10,06666688	0	55,36666656	0	31.12.2017	10,07
Тепловизор Fluke Ti25 с поверкой	4	92731	31.12.2012	183,57874	168	160,29999	62	84	17,93571	17,93571	45,8	3,523076923	0	0	0	11,44999929	0	40,07500036	0	28.02.2018	11,45
Насос АВЗ-20Д с двиг.2,2/1500без ЗИП с маслом ВМ-1	3	92733	31.12.2012	82,7722	252	63,38182	64	60	5,8	5,8	33,2	2,553846154	0	0	0	3,018181905	0	31,69090905	0	30.04.2018	3,02

Установка сепараторная маслоочистит.ПСМ 2-4 с комплектом ЗИП зав.№13311	3	92735	31.12.2012	200,28765	252	283,11818	65	60	29,55238	29,55238	148,3	11,40769231	0	0	0	13,4818181	0	141,559091	0	31.05.2018	13,48
Система контроля подвижных объектов	7	92736	31.12.2012	236,396	202	462,38442	202	240	23,15052	23,15052	187,7	172,0394508	0	0	19,485	23,119221	0	156,6553895	0	31.10.2029	23,12
Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	4	92737	31.12.2012	152,45763	144	550,8	65	84	19,725	19,725	91,8	7,061538462	0	0	0	45,9	0	68,85	0	31.05.2018	45,90
Цифровой аппарат испытания трансформаторного масла АИМ-90Ц	4	92738	31.12.2012	118,15466	216	93,37499	65	84	7,18333	7,18333	41,5	3,192307692	0	0	0	5,187499444	0	38,90625028	0	31.05.2018	5,19
Установка для проверки сложных защит УРАН-2, с передвижной приборной стойкой УРАН-Т	4	92739	31.12.2012	199,58813	168	384,99999	65	84	27,57857	27,57857	110	8,461538462	0	0	0	27,49999929	0	96,25000036	0	31.05.2018	27,50
Измеритель параметров электробезопасности MPI-520	4	92740	31.12.2012	31,10402	168	184,45003	65	84	7,42143	7,42143	52,7	4,053846154	0	0	0	13,17500214	0	46,11249893	0	31.05.2018	13,18
Комплектное испытательное устройство проверки автоматических выключателей "Сатурн-М" и "НТ-12"	4	92741	31.12.2012	69,27	132	354,19994	65	84	10,38182	10,38182	32,2	2,476923077	0	0	0	32,19999455	0	16,10000273	0	31.05.2018	32,20
Многофункциональная установка СИТ-220	3	92742	31.12.2012	1096,49173	252	3415,93636	65	60	168,58571	168,58571	1789,3	137,6384615	0	0	0	162,6636362	0	1707,968182	0	31.05.2018	162,66
Комплект поисковый КП-500К	4	92743	31.12.2012	187,86188	156	375,70004	65	84	29,45385	29,45385	86,7	6,669230769	0	0	0	28,90000308	0	72,24999846	0	31.05.2018	28,90
Омметр "Виток" с комбинированным питанием	4	92745	31.12.2012	35,23986	168	141,74998	66	84	7,87857	7,87857	40,5	3,115384615	0	0	0	10,12499857	0	35,43750071	0	30.06.2018	10,12
Прибор для измерения скоростных и временных характеристик масляных выключателей ТМВ-2 (с поверкой)	4	92746	31.12.2012	86,814	168	125,99999	66	84	10,27857	10,27857	36	2,769230769	0	0	0	8,999999286	0	31,50000036	0	30.06.2018	9,00
Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 Феникс	4	92747	31.12.2012	268,33983	132	2436,49966	66	84	51,52727	51,52727	221,5	17,03846154	0	0	0	221,4999691	0	110,7500155	0	30.06.2018	221,50
Пожарные гидранты	4	92748	31.12.2012	92,47946	192	57,33333	66	84	4,7625	4,7625	21,5	1,653846154	0	0	0	3,583333125	0	19,70833344	0	30.06.2018	3,58
Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	5	92749	31.12.2012	52,45517	156	127,83336	156	120	7,26154	7,26154	29,5	2,269230769	0	0	0	9,833335385	0	24,58333231	0	31.12.2025	9,83
Домкрат гидравлический ДУ50Г300 в комплекте с НРГ 70890Р и рукавом РВД2000 с полумуфтой	5	92750	31.12.2012	52,45517	156	135,63337	156	120	7,26154	7,26154	31,3	2,407692308	0	0	0	10,43333615	0	26,08333192	0	31.12.2025	10,43

Рефлектометр портативный цифровой Рейс-305	4	92751	31.12.2012	67,275	132	320,10024	66	84	9,87273	9,87273	29,1	2,238461538	0	0	0	29,1	0	14,55	0	30.06.2018	29,10
Рефлектометр TDR107	4	92752	31.12.2012	62,37951	156	64,13333	66	84	6,1	6,1	14,8	1,138461538	0	0	0	4,933333077	0	12,33333346	0	30.06.2018	4,93
Микроомметр МЭН-3	4	92753	31.12.2012	41,75253	168	63,35001	66	84	4,57143	4,57143	18,1	1,392307692	0	0	0	4,525000714	0	15,83749964	0	30.06.2018	4,53
Измеритель переходного сопротиВЛЭПЭПения БСЗ-010-3 с доп.компл.(кабель 10 м)	4	92754	31.12.2012	33,81547	132	194,70024	132	84	5,06364	5,06364	17,7	1,361538462	0	0	0	17,7	0	8,85	0	31.12.2023	17,70
Установка для восстаноВЛЭПЭПения и сушки силикатного цеолита УВС	4	92755	31.12.2012	241,01187	252	374,18183	252	84	18,91905	18,91905	196	15,07692308	0	0	0	17,81818238	0	187,0909088	0	31.12.2033	17,82
Устройство для проверки токовых расцепителей УПТР-2МЦ (до 14 кА)	2	92756	31.12.2012	111,4755	168	158,9	25	36	15,15	15,15	45,4	3,492307692	0	0	0	11,35	0	39,725	0	31.01.2015	11,35
Установка для испытания трансформаторного масла КПН-01М	2	92757	31.12.2012	45,68319	192	34,66667	25	36	4,3	4,3	13	1	0	0	0	2,166666875	0	11,91666656	0	31.01.2015	2,17
Система пожарной сигнализации	4	92758	31.12.2012	359,24806	252	557,83636	67	84	28,2	28,2	292,2	22,47692308	0	0	0	26,56363619	0	278,9181819	0	31.07.2018	26,56
Узел учета холодного водоснабжения АБК	4	92759	31.12.2012	171,68567	192	257,06667	68	84	17,6875	17,6875	96,4	7,415384615	0	0	0	16,06666688	0	88,36666656	0	31.08.2018	16,07
Аппарат проверки выключателей ПКВ\М6Н	5	92760	31.12.2012	275,44359	156	196,73335	98	120	27,88462	27,88462	45,4	3,492307692	0	0	0	15,13333462	0	37,83333269	0	28.02.2021	15,13
Снегоуборщик Aiken MST 1101Q	4	92764	31.12.2012	54,82619	150	51	69	84	6,992	6,992	10,2	0,784615385	0	0	0	4,08	0	8,16	0	30.09.2018	4,08
Лебедка тяговая электрическая ТЭЛ-5А	5	92765	31.12.2012	333,11954	192	163,2	99	120	19,29375	19,29375	61,2	4,707692308	0	0	0	10,2	0	56,1	0	31.03.2021	10,20
Снегоотбрасыватель Хускварна ST276EP	3	92766	31.12.2012	66,26586	156	173,76671	45	60	8,28462	8,28462	40,1	3,084615385	0	0	0	13,36667	0	33,416665	0	30.09.2016	13,37
КРАН Б-324	7	07-18-000684-УК	31.12.2012	1999,19317	252	1921,88181	72	240	130,78095	130,78095	1006,7	77,43846154	0	0	0	91,51818143	0	960,9409093	0	31.12.2018	91,52
УСТАНОВКА УВМ-2	5	07-18-003144-УК	31.12.2012	116	192	110,13333	48	120	5,94375	5,94375	41,3	3,176923077	0	0	0	6,883333125	0	37,85833344	0	31.12.2016	6,88

КРАН Q=5T H=9M ПОДВЕСНОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	07-18-000678-УК	31.12.2012	179,87127	252	130,39091	63	120	6,61429	6,61429	68,3	5,253846154	0	0	0	6,209090952	0	65,19545452	0	31.03.2018	6,21
СТАНОК 2С132 ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	5	07-18-002301-УК	31.12.2012	205,87001	192	155,46667	63	120	8,10625	8,10625	58,3	4,484615385	0	0	0	9,716666875	0	53,44166656	0	31.03.2018	9,72
СТАНОК СФ-676	5	07-18-002396-УК	31.12.2012	328,79082	192	923,2	63	120	18,3875	18,3875	346,2	26,63076923	0	0	0	57,7	0	317,35	0	31.03.2018	57,70
Автовышка VIN:KNCSJZ76ADK812855 Kia Bongo III	4	37264	05.12.2013	2101,69492	156	3588	72	84	272,50769	272,50769	1104	84,92307692	0	0	0	276	0	966	0	05.12.2019	276,00
Реконструкция ПС 110/6кВ ОП-6 Новокузнецк инв. 22966 арендов. ОС	4	37676	01.12.2013	10562,65353	180	18825,25	72	84	1249,42667	1249,42667	7530,1	579,2384615	0	0	0	1255,016667	0	6902,591667	0	01.12.2019	1255,02
ОРУ-35кв ОП-20 (электрооборудование)	6	25200	27.07.2011	25,18201	209	82,14858	24	180	2,80191	2,80191	28,3	2,176923077	0	0	0	4,71666488	0	25,94166756	0	27.07.2013	4,72
ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов(электрич.)	6	25201	27.07.2011	61270,35912	269	137774,8712	24	180	5615,25056	5615,25056	67607	24703,81844	2,2	543,4840056	0	6146,090909	1419,747	64533,95455	2,2	27.07.2013	6146,09
ОРУ-110 кв ОП-20(электрооборудование)	6	25197	27.07.2011	27,29985	269	70,3068	24	180	2,35985	2,35985	34,5	2,653846154	0	0	0	3,136362825	0	32,93181859	0	27.07.2013	3,14
Электрооборудование ЗРУ-6кв ОП-20	6	25203	27.07.2011	1142,72304	185	6378,64585	90	180	143,56541	143,56541	1655	127,3076923	0	0	0	413,7500011	0	1448,124999	0	27.01.2019	413,75
Выключатель С-35М-630-10А У1	6	25607	19.02.2007	254,1415	202	3841,36656	155	180	39,68911	39,68911	228,2	17,55384615	0	0	0	228,1999937	0	114,1000032	0	19.01.2020	228,20
НАСОС к290/30 с эл. дв 37/1500	3	519300	30.09.2012	31,41958	171	103,31251	60	60	6,49825	6,49825	29	2,230769231	0	0	0	7,250000702	0	25,37499965	0	30.09.2017	7,25
Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС(оборудование)	6	43730	31.12.2015	117967,6828	180	184534,8756	180	180	10766,39328	10766,39328	98418,6	92459,53178	0	0	10766,39333	12302,32504	0	81501,04415	0	31.12.2030	12302,33
Съемник GBZ-GB-M30 70мм	1	43746	30.12.2015	74,15254	96	247,2	24	24	12,05	12,05	30,9	2,376923077	0	0	0	30,9	0	15,45	0	30.12.2017	30,90
Автомобиль ГАЗ 27527 Белый VIN X96275270H0834322	3	51058	03.07.2017	672,34153	0	672,34153	60	60	93,8151	93,8151	164,17642	42,79817077	0	0	0	93,81509721	0	117,2688714	0	03.07.2022	93,82
Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE10R201348	3	51079	10.07.2017	929,12119	0	929,12119	60	60	110,39064	110,39064	331,17191	67,16616231	0	0	0	110,3906364	0	275,9765918	0	10.07.2022	110,39

Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R203692	3	51080	10.07.2017	929,12119	0	929,12119	60	60	110,39064	110,39064	331,17191	67,16616231	0	0	0	110,3906364	0	275,9765918	0	10.07.2022	110,39
Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0JE10R237850 серебр.цвет	3	52277	14.05.2018	999,15254	0	999,15254	0	60	116,40612	116,40612	465,62449	212,5905146	0	0	83,262812	116,4061212	0	324,1586174	0	14.05.2018	116,41
Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854732	3	52386	29.06.2018	720,33898	0	720,33898	60	60	115,25424	115,25424	201,69491	154,0417054	0	0	72,033884	115,2542368	0	72,0339076	0	29.06.2023	115,25
Автомобиль ГАЗ 27527 VIN X96275270J0854649	3	52387	29.06.2018	720,33898	0	720,33898	60	60	115,25424	115,25424	201,69491	154,0417054	0	0	72,033884	115,2542368	0	72,0339076	0	29.06.2023	115,25
Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875451	3	52764	17.05.2019	847,5	0	847,5	60	60	169,5	169,5	240,125	324,875	0	0	169,5	70,625	0	35,3125	0	17.05.2024	70,63
Автомобиль ГАЗ-22177-753 VIN X96221770K0875416	3	52765	17.05.2019	847,5	0	847,5	60	60	169,5	169,5	240,125	324,875	0	0	169,5	70,625	0	35,3125	0	17.05.2024	70,63
Автомобиль ГАЗ-27527 VIN X96275270L0888330	3	53066	18.11.2019	958,33333	0	958,33333	60	60	191,66664	191,66664	367,36119	463,19451	0	0	191,666666	175,694524	0	87,847262	0	18.11.2024	175,69
Снегоход TAYGA Patrul 800SWT	4	53074	14.11.2019	449,16667	0	449,16667	84	84	64,16664	64,16664	251,31953	283,40285	0	0	64,16666714	64,16666714	0	155,0695293	0	14.11.2026	64,17
Прицеп ТС 716104 с тентом, подкатными колесами и лебедкой	5	53090	15.11.2019	72,98	0	72,98	120	120	7,29804	7,29804	50,477 71	54,12673	0	0	7,298	7,298	0	39,53071	0	15.11.2029	7,30
Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27845R VIN XU827845RL0000069	5	53349	01.12.2022	4183,33333	0	4183,33333	84	120	597,61908	597,61908	2788,88881	3087,698335	0	0	418,333333	418,333333	0	2161,388811	0	01.12.2029	418,33
Автомобиль Toyota Corolla VIN NMTBB0BE10R100065	3	53994	18.06.2021	1266,943	0	1266,943	60	60	253,38864	253,38864	886,86004	1013,55436	0	0	253,3886	253,3886	0	506,77714	0	18.06.2026	253,39
Автомобиль ГАЗ-27527 VINX96275270M0929177	3	54113	28.09.2021	1070	0	1070	60	60	213,99996	213,99996	802,50005	909,50003	0	0	214	214	0	481,50005	0	28.09.2026	214,00
Автомобиль ГАЗ-27527 полн.4х4 VIN X96275270N0933711	3	54200	25.11.2021	1072,5	0	1072,5	60	60	214,5	214,5	840,125	947,375	0	0	214,5	214,5	0	518,375	0	25.11.2026	214,50
Кран манипулятор Чайка-Сервис 2784CB VIN:XUB2784CBM0000142	4	54385	14.04.2022	6816,66667	0	6816,66667	84	84	649,20632	649,20632	6167,46035	6537,840879	0	0	0	973,8095243	0	5680,555588	0	14.04.2029	973,81
Снегоболотоход PM650-2 XWTRM6502N0505543	4	54458	06.06.2022	601,66667	0	601,66667	84	84	42,9762	42,9762	558,69047	586,2393162	0	0	0	85,95238143	0	515,7142793	0	06.06.2029	85,95

Автомобиль ГАЗ-27527 Белый VIN X96275270G0810148	3	48786	11.10.2016	668,10424	0	668,10424	60	60	84,39211	84,39211	147,6862	11,36047692	0	0	0	84,39211453	0	105,4901427	0	11.10.2021	84,39
Автомобиль 3010 KD (ГАЗон Некст) Белый VIN Z783010KDG0031816	4	50204	31.10.2016	1296,69492	0	1296,69492	84	84	116,12193	116,12193	580,60967	279,7775623	0	0	154,3687086	116,1219331	0	368,1799949	0	31.10.2023	116,12
Автомобиль ГАЗ-27527 Белый	3	41360	29.04.2015	599,7167	0	599,7167	60	60	63,68673	63,68673	111,45178	8,573213846	0	0	0	63,6867292	0	79,6084154	0	29.04.2020	63,69
ЭЛЕКТРОПОГРУЗЧИК ЕВ-717-33-73	3	23341-УК ЗСМК	31.03.2013	240	0	240	48	60	18,82353	18,82353	56,47059	4,343891538	0	0	0	18,82352941	0	47,05882529	0	31.03.2017	18,82
Автомобиль Toyota Corolla VIN: NMTBB0JE40R111658	3	41533	24.06.2015	824,50424	0	824,50424	60	60	97,0005	97,0005	97,0005	7,461576923	0	0	0	97,00049882	0	48,50025059	0	24.06.2020	97,00
Автомобиль ГАЗ 27527	3	51046	23.06.2017	672,34153	0	672,34153	60	60	92,73676	92,73676	162,28934	38,34313	0	0	0	92,73676276	0	115,9209586	0	23.06.2022	92,74
Автомобиль ЧАЙКА-СЕРВИС 27846D; VIN XUB27846DC0000575	5	92734	31.12.2012	1085,69791	0	1324,75	94	120	127,84286	127,84286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31.10.2020	0,00
Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1" инв ц0018484 арендов.ОС	7	41085	30.12.2014	36012,826449	240	59967,99925	240	240	2543,7	2543,7	35980,8	32215,97343	0	0	2543,7	2998,399963	0	31937,90002	0	30.12.2034	2998,40
Помещение нежилое 187,1 кв.м 1-й этаж	10	119/1	24.01.2020	2461,12571	361	9884,50918	361	361	166,90968	166,90968	5261,4	2955,305594	2,2	65,016723 06	161,9741935	328,5709423	108,5730874	4935,140335	2,2	24.02.2050	328,57
Помещение нежилое 225,8 кв.м 2-й этаж	10	119/2	24.01.2020	2970,18805	361	9623,0335	361	361	173,30532	173,30532	5170,6	3070,248368	2,2	67,545464 09	168,1806452	319,8792299	106,5345543	4842,479744	2,2	24.02.2050	319,88
Помещение нежилое 472,5 кв.м 3-й этаж	10	119/3	24.01.2020	6215,29608	361	18120,69682	361	361	311,80392	311,80392	9776,3	5579,302788	2,2	122,7446613	302,583871	602,3500328	201,7959045	9172,541113	2,2	24.02.2050	602,35
Здание гаража ОП-3 S= 126.85 м2	4	53454	12.10.2020	415	84	3607,94535	84	84	100,25712	100,25712	2491,2	689,0603631	2,2	15,159327 99	100,2571429	515,4207643	46,931114 45	2133,232475	2,2	12.10.2027	515,42
ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	10	22029	14.10.2016	263,427	360	1409,78966	360	361	41,04672	41,04672	1120	1009,704225	2,2	22,213492 94	39,72258065	46,86281418	23,250612 27	1056,846012	2,2	14.10.2046	46,86
ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ	10	28690	14.10.2016	303,955	360	2127,90237	360	361	61,77	61,77	1690,5	1519,863286	2,2	33,43699 23	59,77741935	70,73359679	35,097827 21	1595,355782	2,2	14.10.2046	70,73
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1	10	514699	14.10.2016	9124,672	360	6531,60825	360	361	176,94	176,94	5189	4380,303929	2,2	96,366686 44	171,2322581	217,1171717	108,0026014	4909,209156	2,2	14.10.2046	217,12

ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9	10	22966	14.10.2016	20462,452	360	200691,5637	360	361	7335,46668	7335,46668	159438,3	177312,4868	2,2	3900,87471	7098,83871	6671,187713	3278,085084	149003,8674	2,2	14.10.2046	6671,19
ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5	10	223000001568-01-ДК	14.10.2016	64781,408	360	13493,95816	360	361	437,95668	437,95668	10720,2	10678,65569	2,2	234,9304252	423,8290323	448,5526258	221,5860824	10072,09465	2,2	14.10.2046	448,55
ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3	10	23096	14.10.2016	9091,58	360	43554,96549	360	361	1428,21672	1428,21672	34602	34796,567	2,2	765,5244741	1382,145161	1447,810487	714,9108911	32495,9496	2,2	14.10.2046	1447,81
ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП	10	223000001691-01-ДК	14.10.2016	51073,258	360	15947,87415	360	361	462,93672	462,93672	12669,7	11390,66732	2,2	250,594681	448,0032258	530,1232404	263,0459734	11956,63515	2,2	14.10.2046	530,12
ПС 110/10 кВ ОП-2 реконструкция (2012 г.)	7	27354	01.08.2012	24424,99999	210	59600,22115	210	240	2355,42852	2355,42852	24123,9	18434,27861	2,2	405,5541294	2061	2980,011058	452,6036784	20572,89447	2,2	01.02.2030	2980,01
Здание подстанции 110/35	10	Ц0025877-УК ЕВРАЗРУД	31.03.2013	8013,765	388	18949,00399	388	361	525,25356	525,25356	13235	12230,22105	2,2	269,0648632	525,2536082	586,0516698	273,1678523	12416,72056	2,2	31.07.2045	586,05
ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОГО ПУНКТА N 39	8	519360-УК ЗСМК	31.03.2013	452,82592	234	3204,5952	234	300	64,98972	64,98972	1602,3	740,6572754	2,2	16,29446006	50,692	128,183808	32,725345411	1487,516096	2,2	30.09.2032	128,18
Здание опорной подстанции №6	5	223000111231-01-УК 3	31.03.2013	3023,679	249	4782,12047	120	120	166,88675	166,88675	2535,1	448,0652338	2,2	9,857435145	0	158,9624533	54,023601301	2455,618773	2,2	31.03.2023	158,96
Здание опорной подстанции №10	10	223000001135-01-ДК	24.04.2017	57465,236	360	136856,713	360	361	4244,16672	4244,16672	111006	105991,5188	2,2	2331,813413	4107,258065	4549,253618	2301,730533	104624,1151	2,2	24.04.2047	4549,25
Здание опорной подстанции №11	10	223000001244-01-ДК	24.04.2017	13971,701	360	14359,56161	360	361	476,98668	476,98668	11647,2	11848,28618	2,2	260,662296	461,6	477,3261477	240,8326124	10946,93693	2,2	24.04.2047	477,33
АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом - гаражом S=6966,5м2	10	191224	24.04.2017	30929,847	360	64148,91755	360	361	2126,87664	2126,87664	52031,9	52838,81441	2,2	1162,453917	2058,267742	2132,373991	1075,963796	48907,44526	2,2	24.04.2047	2132,37
КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	10	118	17.12.2009	18226,889	328	29136,8871	328	361	787,09392	787,09392	15279,1	11982,72058	2,2	263,6198529	693,9967742	968,5391834	310,21834	14100,83363	2,2	17.04.2037	968,54
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАН	4	514695	30.09.2012	2698,91211	195	4611,20833	84	84	143,45846	143,45846	1702,6	130,9692308	2,2	2,881323077	0	283,7666665	34,335766667	1560,716667	2,2	30.09.2019	283,77
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №14	4	514696	30.09.2012	1360,06188	159	3621,22491	84	84	82,92075	82,92075	819,9	63,06923077	2,2	1,387523077	0	273,2999932	15,031500007	683,2500034	2,2	30.09.2019	273,30
ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ_ ПОДСТАНЦИИ - 318	4	514698	30.09.2012	2876,29723	195	6699,87503	84	84	195,39077	195,39077	2473,8	190,2923077	2,2	4,186430769	0	412,3000018	49,888299998	2267,649999	2,2	30.09.2019	412,30

ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ № 22	4	514700	30.09.2012	1090,47912	195	1865,22918	84	84	53,54462	53,54462	688,7	52,9769308	2,2	1,165492308	0	114,7833342	13,888788332	631,3083329	2,2	30.09.2019	114,78
ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ -311	4	514701	30.09.2012	2692,92563	195	6197,20829	84	84	181,20615	181,20615	2288,2	176,0153846	2,2	3,872338462	0	381,366664	46,14536667	2097,516668	2,2	30.09.2019	381,37
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15	4	514702	30.09.2012	3705,1321	195	7197,9375	84	84	222,81846	222,81846	2657,7	204,4384615	2,2	4,497646154	0	442,95	53,59695	2436,225	2,2	30.09.2019	442,95
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №6	4	514703	30.09.2012	3922,82377	195	5813,43749	84	84	153,01538	153,01538	2146,5	165,1153846	2,2	3,632538462	0	357,7499994	43,28775001	1967,625	2,2	30.09.2019	357,75
ЗДАНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО _ПУНКТА РП-610	4	514705	30.09.2012	2610,2375	195	6077,77084	84	84	177,24308	177,24308	2244,1	172,6230769	2,2	3,797707692	0	374,0166671	45,25601666	2057,091666	2,2	30.09.2019	374,02
ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ № 11	4	514706	30.09.2012	903,02324	195	1782,08333	84	84	55,36	55,36	658	50,61538462	2,2	1,113538462	0	109,6666665	13,269666667	603,1666668	2,2	30.09.2019	109,67
ЗДАНИЕ КОНТРОЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ_№24	4	514709	30.09.2012	2750,09837	195	5113,60416	84	84	153,79692	153,79692	1888,1	145,2384615	2,2	3,195246154	0	314,6833329	38,076683334	1730,758334	2,2	30.09.2019	314,68
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №9	4	514710	30.09.2012	3042,75458	135	15184,12512	84	84	142,23111	142,23111	1349,7	103,8230769	2,2	2,284107692	0	1349,7	14,8467	674,85	2,2	30.09.2019	1349,70
ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ_РП-3411	4	514711	30.09.2012	3146,57574	195	8842,16671	84	84	189,79077	189,79077	3264,8	251,1384615	2,2	5,525046154	0	544,133336	65,84013333	2992,733332	2,2	30.09.2019	544,13
Здание распр устройства 10 кв	10	517217	30.09.2012	1787,4294	312	1850,20946	312	361	62,3538	62,3538	1120,8	1023,921309	2,2	22,52626888	52,29677419	61,50280753	22,830540008	1037,751822	2,2	30.09.2038	61,50
ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЭПЭПЕНИЯ	10	517218	30.09.2012	19487,534002	220	26534,94859	220	361	923,08908	923,08908	11699,5	8249,170798	2,2	181,4817576	545,9129032	882,0481526	235,6763865	10712,56302	2,2	30.01.2031	882,05
ЗДАНИЕ ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ	10	517219	30.09.2012	4712,51128	220	6697,30011	220	361	232,9854	232,9854	2952,9	2082,068488	2,2	45,805506073	137,7870968	222,6249344	59,483609959	2703,800436	2,2	30.01.2031	222,62
НАСОСНАЯ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	10	517220	30.09.2012	3473,88812	312	3724,3561	312	361	112,22688	112,22688	2256,1	1861,266616	2,2	40,947855552	94,12580645	123,8013108	46,201621784	2100,073538	2,2	30.09.2038	123,80
ХОЗ-ВО ОБЩЕГО РУ 220 КВ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПР	10	517222	30.09.2012	2675,42292	312	13,701512	312	361	0,35772	0,35772	8,3	6,017641538	0	0	0,3	0,455452188	0	7,772273906	0	30.09.2038	0,46
Склад масел отрытый	5	517242	30.09.2012	43,94596	221	82,08546	221	120	8,15568	8,15568	36,4	68,35912923	2,2	1,503900843	8,155656109	2,728602548	0,591360938	26,88004262	2,2	28.02.2031	2,73

ЗДАНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОДОПРОВОДНОГО ХРАНИЛИЩА	8	517248	30.09.2012	1690,83776	221	2385,44705	221	300	83,08236	83,08236	1057,8	749,2235031	2,2	16,48291707	61,204	79,29463878	21,05287097	956,9486806	2,2	28.02.2031	79,29
НАСОСНАЯ НАД АРТЕЗИАНСКОЙ СКВАЖИНОЙ	8	517252	30.09.2012	977,75954	312	1015,23728	312	300	34,21536	34,21536	615	561,8548246	2,2	12,360806 14	34,21538462	33,74749961	12,406039 04	563,9108656	2,2	30.09.2038	33,75
ЗДАНИЕ СИНХРОННЫХ КОНДЕНСАТОРОВ	10	517256	30.09.2012	11090,92856	312	4101,39687	312	361	123,58848	123,58848	2484,5	2049,695702	2,2	45,093305 43	103,6548387	136,334522	50,87891381	2312,6779	2,2	30.09.2038	136,33
Реконструкция ПС КМК-1	8	31494	31.12.2012	125000	270	222500,6991	270	300	9305,29776	9305,29776	123611,5	121530,0467	2,2	2673,661028	8374,768	8900,027964	2437,307796	110786,718	2,2	30.06.2035	8900,03
Здание конторы	10	2247	31.12.2012	21349,830133	254	33914,111819	254	361	1072,73388	1072,73388	17891,7	12970,062	2,2	285,3413641	732,4580645	1127,339109	365,1025924	16595,57238	2,2	28.02.2034	1127,34
Здание гаража общ.пл. 10540,69 кв.м.	7	2265	31.12.2012	6445,12549	134	39944,43052	134	240	429,85968	429,85968	4173,3	998,8788923	2,2	21,97533563	240,005	1997,221526	64,563055321	2934,684237	2,2	29.02.2024	1997,22
Механическая мастерская	8	2266	31.12.2012	6838,91165	134	78417,7124	134	300	931,11936	931,11936	8192,9	2098,527302	2,2	46,167600 63	415,9	3136,708496	136,5902065	6208,645752	2,2	29.02.2024	3136,71
Помещение-диспетчерская	8	2267	31.12.2012	242,4961	134	3034,11638	134	300	36,02688	36,02688	317	81,19655692	2,2	1,786324252	16,092	121,3646552	5,284964793	240,2256724	2,2	29.02.2024	121,36
Здание механической мастерской трансформаторно-маслянного хозяйства цеха сетей и подстанции	10	11289	31.12.2012	4509,60964	249	11871,7012	249	361	365,58552	365,58552	6150,4	4283,634252	2,2	94,239955355	244,7064516	394,6271867	125,584359	5708,379955	2,2	30.09.2033	394,63
Бытовой модуль 3х2,5х2,6м	6	92763	31.12.2012	92,02784	146	258,87424	146	180	6,96168	6,96168	46,1	20,95001231	2,2	0,460900271	5,646666667	17,25828267	0,700132224	31,824192	2,2	28.02.2025	17,26
Гараж металлический	4	92767	31.12.2012	92,313	192	54,13333	71	84	3,8625	3,8625	20,3	1,561538462	0	0	0	3,383333125	0	18,60833344	0	30.11.2018	3,38
ЗДАНИЕ ТЕПЛОЙ СТОЯНКИ ДЛЯ АВТОМОБИЛЕЙ ЦЕХА СЕТЕЙ И ПОДСТАНЦИЙ	10	07-18-004389-УК	31.12.2012	2920,61839	241	11592,10099	241	361	270,89628	270,89628	5820,1	3104,567011	2,2	68,300474 24	175,5	385,3329969	119,942537	5451,933502	2,2	31.01.2033	385,33
ЗДАНИЕ ПОДСОБНЫХ МАСТЕРСКИХ	10	07-18-004368-УК	31.12.2012	4006,91531	229	7856,38197	229	361	266,90832	266,90832	3739,5	2659,031068	2,2	58,498683 49	164,3064516	261,1539713	75,781564 38	3444,616563	2,2	31.01.2032	261,15
ЗДАНИЕ СКЛАДА МАСЕЛ	10	07-18-004382-УК	31.12.2012	1379,67131	246	4013,11903	246	361	136,5756	136,5756	2055,5	1550,136025	2,2	34,102992 54	90,31612903	133,4000786	41,76664 43	1898,483832	2,2	30.06.2033	133,40
ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ	10	07-18-004412-УК	31.12.2012	8334,5419	249	33889,28904	249	361	1152,48192	1152,48192	17557,1	13362,952 93	2,2	293,984 9644	771,4193548	1126,513763	356,893 3228	16222,423 76	2,2	30.09.2033	1126,51

ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОГО ХОЗЯЙСТВА 14992 кв.м	10	07-18-004390-УК	31.12.2012	5763,57295	227	43384,79266	227	361	1472,4846	1472,4846	20450,1	14429,0074	2,2	317,4381628	898,5322581	1442,153773	414,2707988	18830,49086	2,2	30.11.2031	1442,15
Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ	10	25196	27.07.2011	628,93946	269	43551,71136	97	361	1356,26766	1356,26766	21371,1	1643,930769	2,2	36,16647692	0	1447,702317	454,2394745	20647,24884	2,2	27.08.2019	1447,70
Здание ОП-19 ЗРУ-6кВ	10	25204	27.07.2011	403,24753	70	0	70	361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27.05.2017	0,00
Здание ОП-20	10	25205	27.07.2011	931,70436	269	29436,9553	97	361	834,97695	834,97695	14444,9	1111,146154	2,2	24,445215 38	0	978,5137496	307,0241488	13955,64313	2,2	27.08.2019	978,51
ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №4	10	22618	14.10.2016	6322,975	360	7415,11891	360	361	255,51996	255,51996	5890,9	6202,346112	2,2	136,4516145	247,2774194	246,4859471	121,4483514	5520,379607	2,2	14.10.2046	246,49
Реконструкция ПС 35/6 кВ "Шерегеш-3"	7	25702	01.11.2011	32216,57807	210	83485,63891	210	240	3110,96568	3110,96568	30611,4	22336,69458	0	0	2722,095	4174,281946	0	25802,16403	0	01.05.2029	4174,28
ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция)	7	25709	01.11.2011	25317,70237	210	64309,91096	210	240	2396,40576	2396,40576	23580,3	17206,16708	2,2	378,5356758	2096,855	3215,495548	437,265339	19875,69723	2,2	01.05.2029	3215,50
Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Шерегеш-1"2 очер. инв ц0018484 арендов.ОС (здание)	7	43729	31.12.2015	10165,31721	240	15392,76946	240	240	670,5	670,5	10005,3	9150,888342	2,2	201,3195435	670,5	769,638473	196,8995768	8949,980764	2,2	31.12.2035	769,64
Ноутбук LenovoThinkPad X280 12.5 с док.станц. Station-90w	2	52596	22.02.2019	73,77193	94	73,771933	36	36	9,41769	9,41769	37,67078	4,474079231	0	0	0	9,417693191	0	32,9619334	0	22.02.2022	9,42
МФУ HP LJ Enterprise MFP M775dn CC522A	2	52896	26.07.2019	226,47698	89	232,39916	36	36	31,33472	31,33472	125,33887	27,10619769	0	0	0	31,3347182	0	109,6715109	0	26.07.2022	31,33
Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	2	53505	18.12.2020	317,58122	36	317,58122	36	36	105,8604	105,8604	105,86042	158,79062	0	0	105,8604067	1,33333E-05	0	6,66667E-06	0	18.12.2023	0,00
Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	2	53506	18.12.2020	317,58122	36	317,58122	36	36	105,8604	105,8604	105,86042	158,79062	0	0	105,8604067	1,33333E-05	0	6,66667E-06	0	18.12.2023	0,00
Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	2	53507	18.12.2020	749,87413	36	749,87413	36	36	249,95808	249,95808	249,95797	374,93701	0	0	249,9580067	-3,66667E-05	0	1,83333E-05	0	18.12.2023	0,00
Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	3	53508	18.12.2020	143,16724	60	143,16724	60	60	28,63344	28,63344	85,90036	100,21708	0	0	28,633448	28,633448	0	42,950188	0	18.12.2025	28,63
Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+J9772A	3	53509	18.12.2020	143,16723	60	143,16723	60	60	28,63344	28,63344	85,90035	100,21707	0	0	28,633446	28,633446	0	42,950181	0	18.12.2025	28,63

Сервер HPE ProLiant DL180	2	53977	24.05.2021	216,5	36	216,5	36	36	72,16668	72,16668	102,23609	138,31943	0	0	72,16666667	30,06942333	0	15,03471167	0	24.05.2024	30,07
Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	2	54154	19.10.2021	747,35	36	747,35	36	36	249,11664	249,11664	456,71392	581,27224	0	0	249,1166667	207,5972533	0	103,7986267	0	19.10.2024	207,60
Сервер HPE ProLiant DL180	2	54155	19.10.2021	199,45	36	199,45	36	36	66,48336	66,48336	121,88608	155,12776	0	0	66,48333333	55,40274667	0	27,70137333	0	19.10.2024	55,40
Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	2	54275	01.12.2021	113,965	36	113,965	36	36	37,98828	37,98828	72,81103	91,80517	0	0	37,98833333	34,82269667	0	17,41134833	0	01.12.2024	34,82
Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE+	2	54276	01.12.2021	113,965	36	113,965	36	36	37,98828	37,98828	72,81103	91,80517	0	0	37,98833333	34,82269667	0	17,41134833	0	01.12.2024	34,82
Сервер HP ProLiant ML150 Gen9 1xE5-2609v3	2	47168	06.07.2016	265,57111	125	265,57111	36	36	25,49483	25,49483	101,9793	7,844561538	0	0	0	25,49482656	0	89,23188672	0	06.07.2019	25,49
VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.46	3	46	28.12.2007	28,17798	228	28,17798	60	60	1,48305	1,48305	5,93221	0,456323846	0	0	0	1,483051579	0	5,190684211	0	28.12.2012	1,48
VoiP оборудование, Internet маршрутизаторы инв.50	3	50	28.12.2007	28,17798	228	28,17798	60	60	1,48305	1,48305	5,93221	0,456323846	0	0	0	1,483051579	0	5,190684211	0	28.12.2012	1,48
Ноутбук Samsung R60+SRE+ монитор HP инв.75	2	75	01.09.2008	27,07627	183	27,07627	36	36	1,77549	1,77549	1,7755	0,136576923	0	0	0	1,775493115	0	0,887753443	0	01.09.2011	1,78
Локально-вычислительная сеть/ Рудокопровая 4 инв.104	2	104	17.12.2009	370	204	370	13	36	21,76471	21,76471	87,05882	6,696832308	0	0	0	21,76470588	0	76,17646706	0	17.01.2011	21,76
Компьютер (ПК HP d*2420MT Core2Duo E7500, монитор HP TFT LE1901w 19") 21.12.2009 инв.110	2	110	21.12.2009	27,15098	168	27,15098	36	36	1,93936	1,93936	1,93935	0,149180769	0	0	0	1,93935	0	0,969675	0	21.12.2012	1,94
Многофункцустр-во (сканер, копир, принтер), Scharp AR-M205 инв.111	2	111	21.12.2009	53,44844	204	53,44844	36	36	3,14403	3,14403	12,5761	0,967392308	0	0	0	3,144025882	0	11,00408706	0	21.12.2012	3,14
МФУ HP LJ Enterprise 500 M525dn CF116A	2	40461	22.09.2014	64,81455	147	64,81455	30	36	5,29098	5,29098	21,16394	1,627995385	0	0	0	5,290983673	0	18,51844816	0	22.03.2017	5,29
Сервер HP ProLiant DL360 Gen9 774437-425	2	41359	24.04.2015	175,11864	140	175,11864	36	36	15,01017	15,01017	60,04068	4,618513846	0	0	0	15,01016914	0	52,53559543	0	24.04.2018	15,01
Плоттер HP Designjet 510 24"	2	20835	26.05.2011	52,30958	187	52,30958	30	36	3,35676	3,35676	13,42706	1,032850769	0	0	0	3,356764492	0	11,74867775	0	26.11.2013	3,36

Принтер МФУ HP 2727	2	20844	26.05.2011	20,06981	151	20,06981	30	36	1,59495	1,59495	1,59495	0,122688462	0	0	0	1,59495	0	0,797475	0	26.11.2013	1,59
Ноутбук HP Pavilion 13-a252ur x360	2	41610	30.07.2015	46,99153	101	46,99153	36	36	5,58315	5,58315	5,58315	0,429473077	0	0	0	5,58315	0	2,791575	0	30.07.2018	5,58
МФУ Sharp AR-5620N Sirius с автоматом подачи оригиналов	2	31365	26.12.2012	41,4661	132	41,4661	30	36	3,76965	3,76965	3,76964	0,289972308	0	0	0	3,76964	0	1,88482	0	26.06.2015	3,77
Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	2	4023	31.12.2012	396,015	168	396,015	30	36	28,28679	28,28679	113,14714	8,703626154	0	0	0	28,28678571	0	99,00374714	0	30.06.2015	28,29
Сервер HP ProLiant DL 580 G4 X713M High	2	4024	31.12.2012	396,015	168	396,015	30	36	28,28679	28,28679	113,14714	8,703626154	0	0	0	28,28678571	0	99,00374714	0	30.06.2015	28,29
Микромиллиомметр МИКО-2,3	3	54153	12.10.2021	365	84	365	84	60	52,14288	52,14288	304,16664	330,23808	0	0	52,14285714	52,14285714	0	225,9523543	0	12.10.2028	52,14
Генератор звуковой частоты Атлет АГ-319К	4	54188	08.11.2021	274,56667	84	274,56667	84	84	39,2238	39,2238	232,07422	251,68612	0	0	39,22381	39,22381	0	173,238505	0	08.11.2028	39,22
Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.32	4	32	31.05.2007	19,91887	235	19,91887	72	84	1,01713	1,01713	4,06854	0,312964615	0	0	0	1,017133787	0	3,559973106	0	31.05.2013	1,02
Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA инв.33	4	33	31.05.2007	19,91887	235	19,91887	72	84	1,01713	1,01713	4,06854	0,312964615	0	0	0	1,017133787	0	3,559973106	0	31.05.2013	1,02
Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.34	4	34	31.05.2007	17,53299	235	17,53299	72	84	0,8953	0,8953	3,58121	0,275477692	0	0	0	0,895301617	0	3,133559191	0	31.05.2013	0,90
Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.36	4	36	31.05.2007	17,533	235	17,533	72	84	0,8953	0,8953	3,58121	0,275477692	0	0	0	0,895302128	0	3,133558936	0	31.05.2013	0,90
Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA инв.37	4	37	31.05.2007	17,53299	235	17,53299	72	84	0,8953	0,8953	3,58121	0,275477692	0	0	0	0,895301617	0	3,133559191	0	31.05.2013	0,90
Кондиционер Samsung AQ09UGFNSER (2 box)	3	25117	30.06.2011	24,77779	186	24,77779	48	60	1,59857	1,59857	6,39427	0,491866923	0	0	0	1,598567097	0	5,594986452	0	30.06.2015	1,60
Подъемник телескопический_Темп	3	1006647-УК ЗСМК	31.03.2013	78,8982	189	78,8982	36	60	5,00941	5,00941	30,05646	2,312035385	0	0	0	5,009409524	0	27,55175524	0	31.03.2016	5,01
Подъемник телескопический_Темп	3	1006648-УК ЗСМК	31.03.2013	78,8982	189	78,8982	36	60	5,00941	5,00941	30,05646	2,312035385	0	0	0	5,009409524	0	27,55175524	0	31.03.2016	5,01

Сплит-система McQuay M5WM030FR/M5LC028CR-A	5	92761	31.12.2012	44,17794	156	44,17794	68	120	3,3983	3,3983	10,19491	0,784223846	0	0	0	3,398303077	0	8,495758462	0	31.08.2018	3,40
Здание электроподстанции №9	9	54261	31.12.2021	4671,84	360	5544,1034	360	360	155,72796	155,72796	5359,3	4658,836632	0	0	155,728	184,8034467	0	5111,170277	0	31.12.2051	184,80
Кабельная эстакада 6 кВ ОП-3- РП-311	9	54992	30.12.2022	61847,33728	360	61847,33728	360	360	0	0	61847,33728	0	0	0	0	2061,577909	0	60816,54833	0	30.12.2052	2061,58
Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	7	62	30.06.2008	74529,550338	237	227033,5913	237	240	6927,07344	6927,07344	60350,7	41675,56092	2,2	916,8623402	6840,485	11351,67956	1052,356255	47834,37522	2,2	30.03.2028	11351,68
Водопровод пожарохозяйственный АКБ СМУ инв.105	10	105	17.12.2009	20,001	361	69,55503	361	361	1,22988	1,22988	39,5	23,04922308	2,2	0,507082908	1,193548387	2,31207856	0,817309071	37,15041233	2,2	17.01.2040	2,31
Канализация АБК СМУ К-1, по адресу Рудокопровая 4 инв.106	7	106	17.12.2009	23,677	210	23,33609	210	240	0,32004	0,32004	6	1,950632308	2,2	0,042913911	0,28	1,1668045	0,113005151	5,136597775	2,2	17.06.2027	1,17
Теплотрасса АБК СМУ длина 24 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.107	5	107	17.12.2009	20,001	288	138,98182	102	120	2,4875	2,4875	63,7	4,9	2,2	0,1078	0	5,790909167	1,337699999	60,80454542	2,2	17.06.2018	5,79
Канализация АБК СМУ К-2, по адресу Рудокопровая 4 инв.114	7	114	17.12.2009	20,001	210	31,10855	210	240	0,42852	0,42852	8	2,610010769	2,2	0,057420237	0,375	1,5554275	0,150640298	6,847286225	2,2	17.06.2027	1,56
Энергоэстакада	10	517238	14.10.2016	772,494	360	356,85328	360	361	9,55332	9,55332	283,5	236,7576046	2,2	5,208667302	9,24516129	11,86215889	5,903122704	268,3237593	2,2	14.10.2046	11,86
Электрокабельная эстакада от ПС 9 до пр. Строителей на объезд. дороге, пл.Победы кв 44	10	519234	14.10.2016	4821,308	360	3623,28672	360	361	97,01004	97,01004	2878,5	2404,148091	2,2	52,891258	93,88064516	120,4416638	59,93675675	2724,398523	2,2	14.10.2046	120,44
Линии кабельные от ОП-2	10	223000005005-04-ДК	14.10.2016	26423,768	360	8564,09797	360	361	238,84332	238,84332	6803,7	5897,336488	2,2	129,7414027	231,1387097	284,6791569	141,4648777	6430,221712	2,2	14.10.2046	284,68
Блок электрокабельный с электрокабельной галереей	10	519299	14.10.2016	3572,1	360	3337,8042	360	361	123,90996	123,90996	2651,7	2991,9519	0	0	119,9129032	110,9519402	0	2476,311127	0	14.10.2046	110,95
Электроснабжение химводоотчистка 3 внешнее	10	517233	14.10.2016	81,002	360	47,83244	360	361	1,28004	1,28004	38	31,72293385	2,2	0,697904545	1,238709677	1,589998006	0,791258409	35,96629132	2,2	14.10.2046	1,59
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 33	10	517232	14.10.2016	806,897	360	1110,83914	360	361	29,74332	29,74332	882,5	737,10962	2,2	16,21641164	28,78387097	36,92540078	18,375575543	835,2534286	2,2	14.10.2046	36,93
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ВНЕШНЕЕ	10	516100	14.10.2016	2476,726	360	1573,80402	360	361	42,13332	42,13332	1250,3	1044,17702	2,2	22,971894444	40,77419355	52,31481507	26,034104478	1183,368399	2,2	14.10.2046	52,31

УСИЛЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 25Б ОТ ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	10	517243	14.10.2016	1832,954	360	973,38477	360	361	28,95672	28,95672	773,3	711,0095415	2,2	15,64220991	28,02258065	32,35628044	16,040184414	729,0992791	2,2	14.10.2046	32,36
Трасса опорной подстанции 3 кузнецкого металлурги	10	517240	14.10.2016	2451,184	360	1349,87404	360	361	36,14004	36,14004	1072,4	895,6423769	2,2	19,704133229	34,97419355	44,87115922	22,329784499	1014,990227	2,2	14.10.2046	44,87
Тоннель шинный подстанции 4	10	517266	14.10.2016	309,506	360	2272,53213	360	361	63,38004	63,38004	1805,4	1564,926254	2,2	34,428388388	61,33548387	75,54123424	37,538466578	1706,293899	2,2	14.10.2046	75,54
ТОННЕЛЬ ШИННЫЙ ОТ ПОДСТАНЦИИ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 9 К ПЕЧАМ 1, 2	10	517246	14.10.2016	150,256	360	1396,32297	360	361	41,54004	41,54004	1109,3	1019,979943	2,2	22,439558875	40,2	46,41516798	23,009633315	1045,892416	2,2	14.10.2046	46,42
ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	10	517260	14.10.2016	107,137	360	786,71189	360	361	21,93996	21,93996	625	541,7277585	2,2	11,918061069	21,23225806	26,15108776	12,995228336	590,6921981	2,2	14.10.2046	26,15
ТОННЕЛЬ ТЭЦ (ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ) НАРУЖНЫЙ КАБЕЛЬ	10	517261	14.10.2016	190,465	360	1398,4618	360	361	39,00336	39,00336	1111	963,0363908	2,2	21,18680006	37,74516129	46,48626482	23,100257754	1050,011706	2,2	14.10.2046	46,49
ТОННЕЛЬ_ТЕРМИЧЕСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РБЦ_КАБЕЛЬНЫЙ	10	516090	14.10.2016	1745,931	360	2949,98626	360	361	73,13004	73,13004	2343,6	1825,701808	2,2	40,165439977	70,77096774	98,0604851	48,923577337	2223,79879	2,2	14.10.2046	98,06
Тоннель рельсоотделки кабельный	10	517268	14.10.2016	142,849	360	1048,90794	360	361	29,25336	29,25336	833,3	722,30072	2,2	15,890661584	28,30967742	34,86674593	17,326225289	787,5569496	2,2	14.10.2046	34,87
Тоннель прокатных цехов ТЭЦ (Теплоэлектроцентраль)	10	517258	14.10.2016	1021,105	360	8434,82376	360	361	235,23672	235,23672	6701	5808,287434	2,2	127,7823235	227,6483871	280,3819532	139,329534	6333,160636	2,2	14.10.2046	280,38
Тоннель кабельный у подстанции ширпотреба	10	517259	14.10.2016	46,294	360	305,87229	360	361	8,53332	8,53332	243	210,6934292	2,2	4,635255443	8,258064516	10,16749994	5,052480081	229,6581855	2,2	14.10.2046	10,17
ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ У ЗАВОДОУПРАВЛЭГЭПЕНИЯ	10	517263	14.10.2016	79,361	360	524,39282	360	361	14,62668	14,62668	416,6	361,14542	2,2	7,94519924	14,15483871	17,43134028	8,662048805	393,7294912	2,2	14.10.2046	17,43
Тоннель кабельный подстанции №20 до ДП № 4	10	517255	14.10.2016	158,721	360	1048,90853	360	361	29,25336	29,25336	833,3	722,30036	2,2	15,890660792	28,30967742	34,86676554	17,326255268	787,5569398	2,2	14.10.2046	34,87
ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ	10	517247	14.10.2016	521,663	360	4847,78796	360	361	144,21336	144,21336	3851,3	3541,055332	2,2	77,903231731	139,5612903	161,1453061	79,885665325	3631,166057	2,2	14.10.2046	161,15
ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ 2-ГО ПОДЬЕМА ДО ПОДСТАНЦИИ 20	10	517267	14.10.2016	444,419	360	3671,12034	360	361	102,38328	102,38328	2916,5	2527,970231	2,2	55,615345088	99,08064516	122,0317011	60,647087709	2756,403504	2,2	14.10.2046	122,03
Тоннель кабельный коксохимическое производство	10	517265	14.10.2016	740,698	360	4894,86515	360	361	136,50996	136,50996	3888,7	3370,606965	2,2	74,153355322	132,1064516	162,7101989	80,855245588	3675,238449	2,2	14.10.2046	162,71

ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ДОМЕННОГО ЦЕХА ВАГОНООПРОКИДЫВАТЕЛЯ	10	517264	14.10.2016	119,041	360	786,71341	360	361	21,93996	21,93996	625	541,7268262	2,2	11,917990 18	21,23225806	26,15113828	12,9952278	590,6921728	2,2	14.10.2046	26,15
Тоннель кабельный доменного цеха	10	517262	14.10.2016	185,175	360	1223,75041	360	361	34,12668	34,12668	972,2	842,6333	2,2	18,5379326	33,02580645	40,67868399	20,21436673	918,8348516	2,2	14.10.2046	40,68
Теплотрасса от вентелей магистрального трубопровода	5	223000001562-02-ДК	14.10.2016	812,468	120	1054,43507	120	120	40,86996	40,86996	404,2	196,1441708	2,2	4,315171757	40,87	105,443507	6,833381423	310,6082465	2,2	14.10.2026	105,44
СНАБЖЕНИЕ ЭЛ.РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ПОДСТАНЦИЯ 318 6КВ	10	517224	14.10.2016	1152,487	360	634,65725	360	361	17,33328	17,33328	504,2	428,7846431	2,2	9,433262148	16,77419355	21,09663989	10,4913047	476,8774865	2,2	14.10.2046	21,10
СНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 610 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	516096	14.10.2016	896,552	360	253,51029	360	361	6,92328	6,92328	201,4	171,2674	2,2	3,7678828	6,7	8,426934848	4,190703717	190,4865326	2,2	14.10.2046	8,43
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ШАРОПРОКАТНОГО СТАНА N2 ВНЕШНЯЯ	10	516101	14.10.2016	1098,277	360	647,99986	360	361	17,34996	17,34996	514,8	429,97506	2,2	9,45945132	16,79032258	21,54016155	10,719271113	487,2395966	2,2	14.10.2046	21,54
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РП-311	10	516088	14.10.2016	12147,723	360	5281,30081	360	361	144,22668	144,22668	4195,7	3567,846094	2,2	78,492614 06	139,5741935	175,5557056	87,303654498	3968,347954	2,2	14.10.2046	175,56
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_ ПРИВОЗНОГО КОКСА ВНЕШНЯЯ	10	516094	14.10.2016	1247,328	360	633,27283	360	361	16,95336	16,95336	503,1	420,1499538	2,2	9,243298985	16,40645161	21,05062039	10,475701 24	476,1682382	2,2	14.10.2046	21,05
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЕЕ КОРПУСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ	10	517208	14.10.2016	913,819	360	318,46169	360	361	8,52672	8,52672	253	211,3114738	2,2	4,648852425	8,251612903	10,58598416	5,26801869	239,455395	2,2	14.10.2046	10,59
Сеть теплоснабжения внешняя	5	516092	14.10.2016	79,751	120	113,73913	120	120	4,41	4,41	43,6	21,16346154	2,2	0,465596154	4,41	11,373913	0,737066957	33,503043 5	2,2	14.10.2026	11,37
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 3 И ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 303	10	516078	14.10.2016	4839,897	360	6663,27286	360	361	178,40004	178,40004	5293,6	4421,19994	2,2	97,266399868	172,6451613	221,4938347	110,2245743	5010,207921	2,2	14.10.2046	221,49
Сеть кабельная межцеховая напряжением 6 кв	10	517253	14.10.2016	14950,678	360	55746,88088	360	361	1554,72336	1554,72336	44287,8	38388,029	2,2	844,5366381	1504,570968	1853,081913	920,8471377	41856,68808	2,2	14.10.2046	1853,08
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ ДО 1 КВ	10	516081	14.10.2016	24924,675	360	11438,30778	360	361	312,36672	312,36672	9087,1	7727,257665	2,2	169,9996686	302,2903226	380,2207572	189,0833846	8594,699299	2,2	14.10.2046	380,22
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	10	516098	14.10.2016	518,384	360	263,45467	360	361	7,35	7,35	209,3	181,4749262	2,2	3,992448375	7,112903226	8,757495956	4,351783674	197,8083488	2,2	14.10.2046	8,76
СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	10	517200	14.10.2016	3987,573	360	1756,69929	360	361	48,99336	48,99336	1395,6	1209,703865	2,2	26,613485 02	47,41290323	58,39443623	29,017777733	1318,989879	2,2	14.10.2046	58,39

СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ_МЕЖЦЕХОВАЯ	10	517201	14.10.2016	1674,781	360	737,87404	360	361	20,57664	20,57664	586,2	508,0673446	2,2	11,17748158	19,91290323	24,52766892	12,18851177	554,0232623	2,2	14.10.2046	24,53
СЕТЬ 6КВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПЕРЕНОС С РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ	10	517223	14.10.2016	681,171	360	248,60122	360	361	6,78996	6,78996	197,5	167,9673954	2,2	3,695282698	6,570967742	8,263752465	4,109537433	186,797156	2,2	14.10.2046	8,26
Сеть 6КВ трансформаторной подстанции 6018 внешнее	10	517209	14.10.2016	1625,522	360	678,20973	360	361	18,51996	18,51996	538,8	458,1461677	2,2	10,079215 69	17,92258065	22,54436776	11,21131518	509,6052355	2,2	14.10.2046	22,54
Сеть 6КВ распределительная подстанция 610 внешнее	10	517210	14.10.2016	1990,659	360	1027,7623	360	361	28,06668	28,06668	816,5	694,30766	2,2	15,274768 52	27,16129032	34,16384377	16,989649 33	772,2567878	2,2	14.10.2046	34,16
СЕТЬ 6КВ_К ОТДЕЛЕНИЮ ОГНЕВОЙ И МЕХАНИЧЕСКОЙ_ПОДГОТОВКИ	10	516082	14.10.2016	499,15	360	580,53162	360	361	17,27004	17,27004	461,2	424,0518446	2,2	9,329140582	16,71290323	19,29744997	9,566444179	434,8383718	2,2	14.10.2046	19,30
Сеть 6КВ внешняя кислородопровод	10	517239	14.10.2016	7288,56	360	3168,75526	360	361	84,84	84,84	2517,4	2102,546145	2,2	46,256015 18	82,10322581	105,3325848	52,41787 06	2382,630482	2,2	14.10.2046	105,33
СЕТЬ 6КВ ВНЕШНЕЕ_ЭЛ.СНАБЖЕНИЕ К СКЛАДУ_ХОЛОДНОГО ЧУГУНА	10	516091	14.10.2016	2450,696	360	1190,76926	360	361	32,52	32,52	946	804,4692123	2,2	17,698322 67	31,47096774	39,58235767	19,684232 78	894,7378534	2,2	14.10.2046	39,58
СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	516079	14.10.2016	1024,572	360	651,02087	360	361	17,78004	17,78004	517,2	439,8347031	2,2	9,676363468	17,20645161	21,64058294	10,761811 65	489,1732569	2,2	14.10.2046	21,64
СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	516089	14.10.2016	1568,967	360	1220,72711	360	361	32,68332	32,68332	969,8	809,9750877	2,2	17,819451 93	31,62903226	40,57818648	20,193401 24	917,8818745	2,2	14.10.2046	40,58
СЕТЬ 6КВ_ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	517199	14.10.2016	6382,793	360	4121,99995	360	361	110,36004	110,36004	3274,7	2735,000051	2,2	60,170001 12	106,8	137,0193889	68,186586 72	3099,390306	2,2	14.10.2046	137,02
Подстанция КТПН-250 кВА	6	195100	14.10.2016	385,4	180	494,99973	180	180	26,73996	26,73996	291,5	253,82702	2,2	5,584194 44	26,74	32,999982	5,461720198	248,260009	2,2	14.10.2031	33,00
ПЕРЕНОС ЭЛ.КАБ-НОГО БЛОКА ОТ НАСОС.СТАНЦИИ И 1-ОГО	10	519235	14.10.2016	1513,088	360	0,75537	360	361	0,02004	0,02004	0,6	0,496103077	2,2	0,010914268	0,019354839	0,025109252	0,012497992	0,568090535	2,2	14.10.2046	0,03
ОРУ-110кв ОП-7	10	2230000016 93-01-ДК	14.10.2016	8596,028	360	2979,44067	360	361	92,60664	92,60664	2367	2265,726831	2,2	49,845990 28	89,61935484	99,03957906	49,012938 82	2227,860856	2,2	14.10.2046	99,04
ОП-5.Железнодорожные пути на территории ОП-5	7	2230000015 61-02-ДК	14.10.2016	723,092	240	361,59034	240	240	12,645	12,645	250,1	187,0278938	2,2	4,114613665	12,645	18,079517	5,025135313	228,4152415	2,2	14.10.2036	18,08
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ_РАЙОНА ЭСПЦ-2	10	516083	14.10.2016	7674,436	360	3586,78334	360	361	106,70004	106,70004	2849,5	2619,942248	2,2	57,638729 45	103,2580645	119,2282551	59,105811 77	2686,627808	2,2	14.10.2046	119,23

Линия электроснабжения 6КВ собственных нужд	10	517235	14.10.2016	7368,409	360	1815,35663	360	361	48,60336	48,60336	1442,2	1204,51348	2,2	26,499296 56	47,03548387	60,34426471	30,029832 44	1364,992384	2,2	14.10.2046	60,34
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ - ЗАПАДНАЯ	10	517213	14.10.2016	2684,77	360	1626,29348	360	361	52,72332	52,72332	1292	1285,659768	2,2	28,284514 89	51,02258065	54,05961706	26,706847 44	1213,947611	2,2	14.10.2046	54,06
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ - ЗАПАДНАЯ	10	517226	14.10.2016	897,595	360	619,80425	360	361	21,01332	21,01332	492,4	510,6768723	2,2	11,234891 19	20,33548387	20,60291136	10,158787 33	461,7630605	2,2	14.10.2046	20,60
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	10	516077	14.10.2016	1215,037	360	903,27255	360	361	26,87328	26,87328	717,6	659,8500923	2,2	14,516702 03	26,00645161	30,02568033	14,884775 58	676,5807082	2,2	14.10.2046	30,03
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_КАБЕЛЬНАЯ	10	516080	14.10.2016	2301,65	360	1901,32852	360	361	57,77328	57,77328	1510,5	1416,092382	2,2	31,154032 39	55,90967742	63,20205607	31,305764 48	1422,989295	2,2	14.10.2046	63,20
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	10	517212	14.10.2016	4116,582	360	1569,39856	360	361	38,90664	38,90664	1246,8	971,3077015	2,2	21,368769 43	37,6516129	52,16837319	26,027412 41	1183,064201	2,2	14.10.2046	52,17
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	10	517237	14.10.2016	5438,736	360	2995,04892	360	361	81,79332	81,79332	2379,4	2023,380783	2,2	44,514377 23	79,15483871	99,55841285	49,510251 01	2250,465955	2,2	14.10.2046	99,56
Линия электропередач воздушная	6	517216	14.10.2016	4760,509	180	2360,03778	180	180	97,58004	97,58004	1389,8	951,3500046	2,2	20,929700 1	97,58	157,335852	26,698145 63	1213,552074	2,2	14.10.2031	157,34
ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ_6КВ	6	516097	14.10.2016	667,397	180	197,8301	180	180	8,18004	8,18004	116,5	79,75005077	2,2	1,754501 117	8,18	13,18867333	2,237964 593	101,7256633	2,2	14.10.2031	13,19
Линия кабельная от подстанции №4 межцеховая	10	517251	14.10.2016	4776,226	360	2803,97183	360	361	78,20004	78,20004	2227,6	1930,853989	2,2	42,478787 76	75,67741935	93,20681983	46,317021 76	2105,319171	2,2	14.10.2046	93,21
Ж.д путь 19 ст Западная от стр 83 до упора	7	223000001870-01-ДК	14.10.2016	535,624	240	385,73533	240	240	11,24004	11,24004	266,8	169,6691062	2,2	3,732720 335	11,24	19,2867665	5,410165 569	245,9166168	2,2	14.10.2036	19,29
ВЫНОС СЕТЕЙ ЭЛ.СНАБЖЕНИЯ 6КВ_ИЗ ЗОНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА	10	516075	14.10.2016	470,69	360	485,99969	360	361	13,94328	13,94328	386,1	343,4251662	2,2	7,555353 655	13,49354839	16,15511435	8,019635 678	364,5288944	2,2	14.10.2046	16,16
ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ НАСОСНОЙ ПОДКАЧКИ	10	517234	14.10.2016	2186,754	360	1059,60865	360	361	28,37004	28,37004	841,8	703,0787123	2,2	15,467731 67	27,45483871	35,2224482	17,528146 62	796,7339372	2,2	14.10.2046	35,22
БЛОК ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНЫЙ ОТ 1-ОГО ВОДОПОДЪЕМА ДО ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 5	10	517241	14.10.2016	3098,963	360	633,52461	360	361	17,30004	17,30004	503,3	427,9653246	2,2	9,415237 142	16,74193548	21,05898981	10,472628 53	476,0285696	2,2	14.10.2046	21,06
БЛОК КАБЕЛЬНЫЙ ОТ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ПРОКАТНЫХ	10	517245	14.10.2016	943,242	360	137,58058	360	361	3,41004	3,41004	109,3	85,13262308	2,2	1,872917 708	3,3	4,573315679	2,281693 528	103,7133422	2,2	14.10.2046	4,57

СЕТЬ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 4051 ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	516095	14.10.2016	1362,199	360	865,51051	360	361	23,63664	23,63664	687,6	584,71728	2,2	12,863780 16	22,87419355	28,77043247	14,307492 98	650,3405902	2,2	14.10.2046	28,77
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	10	516099	14.10.2016	891,34	360	736,23753	360	361	19,71336	19,71336	584,9	488,5424554	2,2	10,747934 02	19,07741935	24,4732697	12,178890 81	553,5859458	2,2	14.10.2046	24,47
СНАБЖЕНИЕ РАЗЛИВОЧНЫХ МАШИН ДОМЕННОГО ЦЕХА	10	517225	14.10.2016	773,589	360	1065,02114	360	361	29,08332	29,08332	846,1	719,4595092	2,2	15,828109 2	28,14516129	35,40236476	17,605580 44	800,2536563	2,2	14.10.2046	35,40
ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ	8	000031495_1	25.03.2013	120624,8192	177	232632,2231	267	300	10673,72423	10673,72423	138485,9	141611,1468	2,2	3115,44523	9144,3	9305,288923	2743,157022	124688,9555	2,2	25.06.2035	9305,29
ВЛЭПЭП 110/35/6 кВ Зеленая	8	000031495_2	25.03.2013	7182,0339	270	9640,99859	270	300	510,10668	510,10668	5357,3	6554,306826	2,2	144,1947502	459,096	385,6399436	103,518 4486	4705,384028	2,2	25.09.2035	385,64
Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз	7	Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	31.03.2013	6744,286	141	17972,22115	141	240	410,43408	410,43408	3059,1	1198,256446	2,2	26,361641 82	241,13	898,6110575	52,11061837	2368,664471	2,2	31.12.2024	898,61
Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз	7	Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	31.03.2013	13586,09	141	29413,77432	141	240	671,7276	671,7276	5006,6	1961,099508	2,2	43,144189 17	394,64	1470,688716	85,28554412	3876,615642	2,2	31.12.2024	1470,69
Воздушная линия 110КВ	10	Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	31.03.2013	13100,873	268	8610,25371	268	361	263,98656	263,98656	4851,3	3571,475926	2,2	78,572470 38	190,183871	286,2134197	99,396207 22	4518,009419	2,2	31.07.2035	286,21
ТЕРРИТОРИЯ ОТКРЫТОГО РАСПРЕДУСТРОЙСТВА 110КВ	10	22656-УК ЗСМК	31.03.2013	200	141	2138,50245	141	361	37,64256	37,64256	364	116,3151446	2,2	2,558933 182	14,26774194	71,08595402	6,912164 183	314,1892811	2,2	31.12.2024	71,09
Блок-10 ТМХ. Благ-во.Автодороги,площ-ки,тротуар,отмостки	10	223000001427-02-ДК	24.04.2017	4063,78	360	519,78082	360	361	14,20668	14,20668	421,6	358,6377031	2,2	7,890029 468	13,7483871	17,2780328	8,782677 123	399,2125965	2,2	24.04.2047	17,28
ОП-10 ОРУ (строительная часть)	9	223000001136-02-ДК	24.04.2017	3655,981	360	308,7123	360	360	7,81332	7,81332	250,4	198,6677	2,2	4,370689 4	7,813333333	10,29041	5,223712157	237,4414617	2,2	24.04.2047	10,29
Галерея электрокабельная Г-2 от ОП-10 до РП-101 кислородной станции N 2	10	223000001139-02-ДК	24.04.2017	803,9	360	380,46592	360	361	9,63	9,63	308,6	244,8579846	2,2	5,386875662	9,319354839	12,64706659	6,445056461	292,9571119	2,2	24.04.2047	12,65
Автодороги ОП-10 ОРУ-110кВ. Комплекс КС-2	10	223000001185-03-ДК	24.04.2017	700,781	360	207,73963	360	361	5,25996	5,25996	168,5	133,7392631	2,2	2,942263788	5,090322581	6,905472465	3,519052706	159,9569412	2,2	24.04.2047	6,91
Галерея электрокабельная от ОП-11 до главного корпуса кислородной станции N 2	10	223000001249-02-ДК	24.04.2017	2174,165	360	635,17814	360	361	17,36328	17,36328	515,2	438,3195538	2,2	9,643030185	16,80322581	21,11395479	10,73247553	487,8397968	2,2	24.04.2047	21,11
Кислородная станция 2. Блок-9. Благоустройство ОП-11. Проезды, площадки	10	223000001437-04-ДК	24.04.2017	986,947	360	821,09592	360	361	22,44672	22,44672	666	566,6407754	2,2	12,466097 06	21,72258065	27,2940472	13,873868 71	630,6303958	2,2	24.04.2047	27,29

Галерея электрокабельная Г-1 от ОП-10 кислородного цеха № 2 до главного корпуса	10	223000001738-02-ДК	24.04.2017	371,652	360	175,93158	360	361	4,45332	4,45332	142,7	113,23226	2,2	2,49110972	4,309677419	5,848141163	2,980257544	135,466252	2,2	24.04.2047	5,85
Теплотрасса АБК РММ СМУ длина 99 м., по адресу Рудокопровая 4 инв.116	10	116	17.12.2009	48,617	288	573,60002	102	361	10,25417	10,25417	262,9	20,22307692	2,2	0,444907692	0	19,06703668	5,574062597	253,3664817	2,2	17.06.2018	19,07
ОБОРУДОВАНИЕ РП-610	10	1000518	30.09.2012	108,55875	144	578,74063	144	361	13,35	13,35	84,4	34,73277538	0	0	5,167741935	19,23791568	0	69,61330023	0	30.09.2024	19,24
ВОДОПРОВОД ПОДАЮЩИЙ И ОБРАТНОЙ ВОДЫ	10	517202	30.09.2012	1022,96204	312	407,25042	312	361	9,99228	9,99228	246,7	169,2459769	2,2	3,723411492	8,380645161	13,53741008	5,094114296	231,5506498	2,2	30.09.2038	13,54
Водопровод противопожарный	10	517203	30.09.2012	602,33994	312	209,98103	312	361	5,49612	5,49612	127,2	92,43826615	2,2	2,033641855	4,609677419	6,979978837	2,62020733	119,1003332	2,2	30.09.2038	6,98
КАНАЛИЗАЦИЯ ФЕКАЛЬНАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ	7	517204	30.09.2012	270,51494	312	64,38115	312	240	1,68456	1,68456	39	28,33392	2,2	0,62334624	1,46	2,140093629	0,802338897	36,46995319	2,2	30.09.2038	2,14
Канализация производственная	7	517205	30.09.2012	184,16394	312	63,22537	312	240	1,65384	1,65384	38,3	27,81746462	2,2	0,611984222	1,433333333	2,101674349	0,787948249	35,81582949	2,2	30.09.2038	2,10
Водопровод хоз питьевой	10	517206	30.09.2012	697,82156	312	234,90803	312	361	6,15	6,15	142,3	103,4326554	2,2	2,275518418	5,158064516	7,808577175	2,931228232	133,2376469	2,2	30.09.2038	7,81
ГРАДИРНЯ ТРЕХСЕКЦИОННАЯ ВЕНТИЛЯТОРНАЯ	6	517207	30.09.2012	3764,69776	195	1240,14582	101	180	31,65538	31,65538	457,9	35,22307692	2,2	0,774907692	0	76,31666585	9,234316676	419,7416671	2,2	28.02.2021	76,32
НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ	6	517214	30.09.2012	1450,28788	221	998,10809	221	180	26,99184	26,99184	442,6	251,0191508	2,2	5,522421317	26,9918552	54,19591439	8,547224127	388,5101876	2,2	28.02.2031	54,20
Выгреб	7	517215	30.09.2012	282,82554	161	193,62348	161	240	3,831	3,831	45,7	16,62936769	2,2	0,365846089	2,57	9,681174	0,842367086	38,289413	2,2	28.02.2026	9,68
Резервуар запаса воды	5	517244	30.09.2012	1044,0514	195	302,24999	53	120	7,71692	7,71692	111,6	8,584615385	0	0	0	18,59999938	0	102,3000003	0	28.02.2017	18,60
Маслоуловитель	5	517249	30.09.2012	566,66516	195	1735,22915	53	120	44,29538	44,29538	640,7	49,28461538	0	0	0	106,7833323	0	587,3083338	0	28.02.2017	106,78
Маслоуловитель	5	517250	30.09.2012	161,41716	195	78,27088	53	120	1,99385	1,99385	28,9	2,223076923	0	0	0	4,816669538	0	26,49166523	0	28.02.2017	4,82
Маслосток аварийный	10	517254	30.09.2012	2275,99418	312	1137,89186	312	361	29,78076	29,78076	689,3	500,8801031	0	0	24,97741935	37,82466017	0	645,4102506	0	30.09.2038	37,82

Сооруж благоустр тер и дорог	8	517257	30.09.2012	1305,53068	221	1319,23512	221	300	35,68512	35,68512	585	331,8529846	2,2	7,300765662	26,288	52,7694048	11,711200055	532,3272976	2,2	28.02.2031	52,77
ПС 35/6 кВ "Казская"	6	31498	31.12.2012	39703,38983	150	194616,5111	150	180	5203,73604	5203,73604	38923,3	17604,588888	2,2	387,3009553	4336,446667	12974,43407	618,1919985	28099,6363	2,2	30.06.2025	12974,43
сеть АСУ	6	1820	31.12.2012	103,36216	168	238,34999	36	180	10,14286	10,14286	68,1	5,238461538	0	0	0	15,88999933	0	60,15500033	0	31.12.2015	15,89
Охранно-пожарная сигнализация	5	2796	31.12.2012	56,587	192	58,4	48	120	4,85625	4,85625	21,9	1,684615385	0	0	0	3,65	0	20,075	0	31.12.2016	3,65
Охранно-пожарная сигнализация	4	2797	31.12.2012	56,587	192	58,4	48	84	4,85625	4,85625	21,9	1,684615385	0	0	0	3,65	0	20,075	0	31.12.2016	3,65
Автопарковка	7	4009	31.12.2012	818,0964	210	1043,70087	210	240	38,36004	38,36004	447,3	319,1567215	2,2	7,021447874	33,565	52,1850435	8,528134522	387,6424783	2,2	30.06.2030	52,19
СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	10	07-18-004126-УК	31.12.2012	44,93017	260	1437,43778	260	361	43,98456	43,98456	774	555,2081815	2,2	12,21457999	30,74193548	47,78186526	15,82600769	719,3671319	2,2	31.08.2034	47,78
Подъездной ж/д путь к ОП-20	8	25206	27.07.2011	208,22994	269	1653,94241	65	300	36,60223	36,60223	811,6	62,43076923	2,2	1,373476923	0	66,1576964	17,127466534	778,5211518	2,2	27.12.2016	66,16
ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	10	25207	27.07.2011	423,88838	269	1895,43106	70	361	43,69517	43,69517	930,1	71,546153 85	2,2	1,574015385	0	63,00601861	19,76913338	898,5969907	2,2	27.05.2017	63,01
Ограда-забор	4	2268	31.12.2012	512,32295	0	512,32295	361	84	0	0	512,32295	512,32295	0	0	17,03012576	17,03012576	0	486,7777614	0	31.01.2043	0,00
Дорожка из тротуарной плитки	10	2831	31.12.2012	33,95948	0	33,95948	361	361	0	0	33,95948	33,95948	0	0	1,095467097	1,128846981	0	32,29958941	0	31.01.2043	1,13
Покрытие из брусчатки	10	3005	31.12.2012	172,3435	0	172,3435	361	361	0	0	172,3435	172,3435	0	0	5,559467742	5,728869806	0	163,9195974	0	31.01.2043	5,73
Фонтан	10	3393	31.12.2012	67,22433	0	67,22433	361	361	0	0	67,22433	67,22433	0	0	2,168526774	2,234603767	0	63,93850134	0	31.01.2043	2,23
Дорожка из тротуарной плитки	10	3419	31.12.2012	198,48764	0	198,48764	361	361	0	0	198,48764	198,48764	0	0	6,402827097	6,597927091	0	188,7858494	0	31.01.2043	6,60
Полотно дорожное	10	3435	31.12.2012	371,62155	0	371,62155	361	361	0	0	371,62155	371,62155	0	0	11,98779194	12,35307091	0	353,4572226	0	31.01.2043	12,35

КР_Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ инв000025196	5	КР000025196	01.08.2022	459,0535	0	459,0535	120	0	0	0	0	208,9281955	2,2	4,596420301	0	0	8,24766085	374,893675	2,2	01.08.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -5 инв.223000001568-01-ДК	5	КР223000001568-01-ДК	01.08.2022	82,51092	0	82,51092	120	0	0	0	0	37,55304692	2,2	0,826167032	0	0	1,482446284	67,383922	2,2	01.08.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв. 62	5	КР62	01.08.2022	148,59992	0	148,59992	120	0	0	0	0	67,63201487	2,2	1,487904327	0	0	2,669845464	121,356612	2,2	01.08.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ОРУ-110кв ОП-7 инв.223000001693-01-ДК	5	КР223000001693-01-ДК	01.08.2022	69,69892	0	69,69892	120	0	0	0	0	31,72194436	2,2	0,697882776	0	0	1,252257644	56,920802	2,2	01.08.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция) инв.000025709	5	КР000025709	01.08.2022	111,04354	0	111,04354	120	0	0	0	0	50,53904705	2,2	1,111859035	0	0	1,995082518	90,685569	2,2	01.08.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Здание опорн.подстан. №10_инв223000001135-01-ДК	5	КР_2230000011 35-01/1	29.06.2022	281,46838	0	281,46838	120	0	0	0	0	147,7708995	2,2	3,250959789	0	0	4,953843466	225,174703	2,2	29.06.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Здание опорн.подстан. №11_инв223000001244-01-ДК	5	КР_2230000012 44-01/1	29.06.2022	75,58092	0	75,58092	120	0	0	0	0	39,679983	2,2	0,872959626	0	0	1,330224324	60,464742	2,2	29.06.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК ЕВРАЗРУД	5	КРЦ0025869-УК ЕВРАЗР	01.09.2022	335,11787	0	335,11787	120	0	0	0	0	127,6025736	2,2	2,807256619	0	0	6,082389269	276,4722395	2,2	01.09.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ инв.000031495_1	5	КР000031495_1	05.09.2022	311,30972	0	311,30972	120	0	0	0	0	94,59026108	2,2	2,080985744	0	0	5,650271264	256,830512	2,2	05.09.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Тоннель шинный подстанции 4 инв.517266-ДК	5	КР517266-ДК	31.10.2022	1325,84768	0	1325,84768	120	0	0	0	0	303,4151422	2,2	6,675133127	0	0	24,30720075	1104,873068	2,2	31.10.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ОП-19 эл.снабжение строительной базы и вспом.цехов (строит.)	5	КР000025207	30.11.2022	2930,89999	0	2930,89999	120	0	0	0	0	449,0289085	2,2	9,878635986	0	0	54,270498807	2466,840822	2,2	30.11.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Механическая мастерская,инв. 2266-УК	5	КР2266-УК	31.12.2022	2912,18622	0	2912,18622	120	0	0	0	0	224,0143246	2,2	4,928315142	0	0	54,457882231	2475,358287	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская» инв. 000043675	5	КР000043675	31.12.2022	24670,26663	0	24670,26663	120	0	0	0	0	1897,712818	2,2	41,749668199	0	0	461,333986	20969,72664	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ЗДАНИЕ ОБЩЕГО ПОДСТАНЦИОННОГО УПРАВЛЭПЭПЕНИЯ_инв. 517218-УК	5	КР517218-УК	31.12.2022	2350	120	2350	120	120	0	0	0	180,7692308	2,2	3,976923077	0	0	43,945	1997,5	2,2	31.12.2032	0,00
КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -3_инв. 23096-ДК	5	КР23096-ДК	31.12.2022	1503,58333	0	1503,58333	120	0	0	0	0	115,6602562	2,2	2,545245635	0	0	28,117000827	1278,045831	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!

КР_Обогатительная 05-06/7 ПС 110/06 КВ инв.62	5	КР62	31.12.2022	4581,72116	0	4581,72116	120	0	0	0	0	352,4400892	2,2	7,753681963	0	0	85,678185569	3894,462986	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ_ инв.28690-ДК	5	КР28690-ДК	31.12.2022	525,46668	0	525,46668	120	0	0	0	0	40,42051385	2,2	0,889251305	0	0	9,826226916	446,646678	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ЗДАНИЕ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ -6, 9- инв.22966-ДК	5	КР22966-ДК	31.12.2022	9335,08585	0	9335,08585	120	0	0	0	0	718,0835269	2,2	15,797837759	0	0	174,5661054	7934,822973	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №1_инв.514699-ДК	5	КР514699-ДК	31.12.2022	1115,413	0	1115,413	120	0	0	0	0	85,801	2,2	1,887622	0	0	20,8582231	948,10105	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_АБК с мастерскими трансформаторного хозяйства и складом - гаражом S=6966,5м2_инв.191224-ДК	5	КР191224-ДК	31.12.2022	4581,5934	0	4581,5934	120	0	0	0	0	352,4302615	2,2	7,753465754	0	0	85,675796658	3894,35439	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ_ ПОДСТАНЦИИ № 22_инв.514700-УК	5	КР514700-УК	31.12.2022	22,445	0	22,445	120	0	0	0	0	1,726538462	2,2	0,037983846	0	0	0,4197215	19,07825	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Здание опорной подстанции №11_инв.223000001244-01-ДК	5	КР223000001244-01-ДК	31.12.2022	1715,03126	0	1715,03126	120	0	0	0	0	131,9254815	2,2	2,902360594	0	0	32,071084456	1457,776571	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ_инв.07-18-004412-УК	5	КР07-18-004412-УК	31.12.2022	5260,55084	0	5260,55084	120	0	0	0	0	404,6577569	2,2	8,902470652	0	0	98,373230071	4471,468214	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ЗДАНИЕ ЗРУ-10 кВ ОП-7 на территории ПТНП_инв. 223000001691-01-ДК	5	КР223000001691-01-ДК	31.12.2022	6775,59317	0	6775,59317	120	0	0	0	0	521,1994746	2,2	11,466388844	0	0	126,7035923	5759,254195	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №15_инв. 514702-УК	5	КР514702-УК	31.12.2022	187,358	0	187,358	120	0	0	0	0	14,41215385	2,2	0,317067385	0	0	3,50359046	159,2543	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_КОНТОРА и РММ СМУ 1482,4 инв.118 (Рудокопровая 4)	5	КР118	31.12.2022	1795,36511	0	1795,36511	120	0	0	0	0	138,1050085	2,2	3,038310186	0	0	33,573332756	1526,060344	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Воздушная ЛЭП-110 КВ Темир-Каз_инв.Ц0025870-УК ЕВРАЗРУД	5	КРЦ0025870-УК ЕВРАЗР	31.12.2022	181,237	0	181,237	120	0	0	0	0	13,94130769	2,2	0,306708769	0	0	3,3891319	154,05145	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Воздушная линия 110КВ_инв.Ц0025879-У ЕВРАЗРУДА	5	КРЦ0025879-У ЕВРАЗРУ	31.12.2022	634,018	0	634,018	120	0	0	0	0	48,77061538	2,2	1,072953538	0	0	11,8561366	538,9153	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
КР_Высоковольтная линия 35/6 Темир-Каз_инв.Ц0025869-УК-ЕВРАЗРУД	5	КРЦ0025869-УК-ЕВРАЗР	31.12.2022	177,975	0	177,975	120	0	0	0	0	13,69038462	2,2	0,301188462	0	0	3,3281325	151,27875	2,2	31.12.2032	#ДЕЛ/0!
Локальная бессрочная лицензия Autodesk AutoCAD LT Commercial	2	ОРМ30265	29.07.2013	35,44083	0	35,44083	30	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29.01.2016	0,00

ПО WinSvrCAL 2012 (ЛИЦЕНЗИЯ) 15 шт к серверу	2	ОРМ30394	24.04.2015	18,54	0	18,54	30	36	0	0	18,54	0	0	0	0	0	0	0	0	24.10.2017	0,00
ПО WinSvrStd 2012R2 (ЛИЦЕНЗИЯ) 1 шт к серверу инв 41359.	2	ОРМ30393	24.04.2015	37,313	0	37,313	30	36	0	0	37,313	0	0	0	0	0	0	0	0	24.10.2017	0,00
ПО Графический редактор Модус 2011 версия5.20 сэл. ключом защиты USB	2	ЮКГР0015	11.03.2021	13	0	13	36	36	4,33332	4,33332	5,41669	0	0	0	0	0	0	0	0	11.03.2024	0,00
ПО Графический редактор Модус 2011 версия5.20 сэл. ключом защиты USB	2	ЮКГР0016	11.03.2021	13	0	13	36	36	4,33332	4,33332	5,41669	0	0	0	0	0	0	0	0	11.03.2024	0,00
ПО Графический редактор Модус 2011 версия5.20 сэл. ключом защиты USB	2	ЮКГР0017	11.03.2021	13	0	13	36	36	4,33332	4,33332	5,41669	0	0	0	0	0	0	0	0	11.03.2024	0,00
ПО Лицензия Abode Acrobat Standard DC 1User	2	ОРМ30422	15.12.2015	21,3	0	21,3	36	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15.12.2018	0,00
ПО Лицензия КриптоПро CSP	2	ОРМ30423	15.12.2015	15	0	15	36	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15.12.2018	0,00
Право использования ПО VipNet Client for Windows 4.x(КС2) 6шт.	5	ЦСР30618	21.01.2020	64,35533	0	64,35533	120	120	6,43548	6,43548	45,58518	0	0	0	0	0	0	0	0	21.01.2030	0,00
Право исп-я ESET NOD32 Smart Sekurity Business Edition renewal for 96 user с 01.09.17 по 31.08.20	2	ЦСР30492	29.08.2017	39,413	0	39,413	36	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29.08.2020	0,00
Право исп-я ESET NOD32 Smart Sekurity Business Edition renewal for 96 user с 01.09.20 по 31.08.22	2	ЦСР30517	31.08.2020	26,275	0	26,275	24	36	8,75836	8,75836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31.08.2022	0,00
Программное обеспечение AutoCAD Elektrical 2011	2	115	14.01.2011	76,57428	0	76,57428	36	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.01.2014	0,00
Программный продукт 1С ЗиК	2	112	31.12.2010	28,4	0	28,4	36	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31.12.2013	0,00
Програмный комплекс РТПЗ	2	ЕЭТ00001	17.12.2020	136,5	0	136,5	36	36	45,50004	45,50004	45,49992	0	0	0	0	0	0	0	0	17.12.2023	0,00
Сайт ООО "ЕЭТ"	2	114	31.12.2010	27,9661	0	27,9661	30	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30.06.2013	0,00

Приложение 6

Баланс мощности на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	336,396	14,371	3,546	0,006	354,318	331,778	13,952	2,868	0,002	348,600	334,087	14,161	3,207	0,004	351,459
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	73,193				73,193	73,193				73,193	73,193	0,000	0,000	0,000	73,193
1.2	от МСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СУЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	3,424	0,000	3,424	0,000	0,000	2,762	0,000	2,762	0,000	0,000	3,093	0,000	3,093
		МВт			3,424		3,424			2,762		2,762	0,000	0,000	3,093	0,000	3,093
1.9	от других	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	263,203	14,371	0,122	0,006	277,701	258,585	13,952	0,106	0,002	272,645	260,894	14,161	0,114	0,004	275,173
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	254,274	14,371			268,645	248,248	13,952			262,200	251,261	14,161	0,000	0,000	265,422
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	8,928				8,928	10,337				10,337	9,633	0,000	0,000	0,000	9,633
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт			0,122		0,122			0,106		0,106	0,000	0,000	0,114	0,000	0,114
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт				0,006	0,006				0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		15,246	12,986	0,153	28,385		16,041	12,595	0,154	28,791		15,644	12,790	0,153	28,588
	ВН	МВт		15,246	0,000	0,000	15,246		16,041	0,000	0,000	16,041		15,644	0,000	0,000	15,644
	СН1	МВт			12,986	0,000	12,986			12,595	0,000	12,595			12,790	0,000	12,790
	СН2	МВт				0,153	0,153				0,154	0,154				0,153	0,153
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	336,396	29,617	16,532	0,159		331,778	29,993	15,463	0,156		334,087	29,805	15,997	0,157	
4	Потери, в т.ч. от:	%	1,00%	2,87%	6,12%	1,12%	1,48%	1,02%	2,88%	5,91%	1,14%	1,48%	1,01%	2,87%	6,01%	1,13%	1,48%
		МВт	3,375	0,849	1,011	0,002	5,237	3,378	0,863	0,913	0,002	5,156	3,377	0,856	0,962	0,002	5,197
	Сбыт 1	МВт	3,375	0,849	1,011	0,002	5,237	3,378	0,863	0,913	0,002	5,156	3,377	0,856	0,962	0,002	5,197
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	3,375	0,849	1,011	0,002	5,237	3,378	0,863	0,913	0,002	5,156	3,377	0,856	0,962	0,002	5,197
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	333,021	28,767	15,520	0,157	377,466	328,399	29,131	14,550	0,154	372,234	330,710	28,949	15,035	0,156	374,850
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	15,246	12,986	0,153		28,385	16,041	12,595	0,154		28,791	15,644	12,790	0,153		28,588
	СН1	МВт	15,246				15,246	16,041				16,041	15,644				15,644
	СН2	МВт		12,986			12,986		12,595			12,595	0,000	12,790			12,790
	НН	МВт			0,153		0,153			0,154		0,154	0,000	0,000	0,153		0,153
5.2	**Полезный отпуск**	**МВт**	**317,775**	**15,782**	**15,368**	**0,157**	**349,081**	**312,358**	**16,536**	**14,396**	**0,154**	**343,443**	**315,066**	**16,159**	**14,882**	**0,156**	**346,262**
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	171,633	13,144	10,905	0,128	195,809	168,939	14,003	10,021	0,135	193,098	170,286	13,573	10,463	0,132	194,453
	одноставочные	МВт	7,078	0,229	3,808	0,021	11,136	7,089	0,254	2,954	0,020	10,317	7,084	0,242	3,381	0,021	10,727
	двухставочные	МВт	164,555	12,915	7,097	0,107	184,673	161,850	13,749	7,067	0,115	182,781	163,202	13,332	7,082	0,111	183,727
	в т.ч. генераторное напряжение	*МВт*					*0,000*					*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт				0,000	0,000				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт	0,010		0,162	0,003	0,175	0,009		0,132	0,001	0,142	0,010	0,000	0,147	0,002	0,158
11	Потребители, приравненные к населению	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт	0,038		0,052		0,090	0,038		0,055		0,093	0,038	0,000	0,054	0,000	0,092
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	146,094	2,638	4,249	0,026	153,007	143,372	2,533	4,188	0,018	150,110	144,733	2,586	4,218	0,022	151,558
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	16,323		1,143		17,466	16,996		0,857		17,853	16,660	0,000	1,000	0,000	17,660
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	24,080	1,644	0,552	0,021	26,297	23,891	1,608	0,502	0,015	26,016	23,986	1,626	0,527	0,018	26,157
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,158	0,625		0,005	0,788	0,145	0,572		0,003	0,720	0,152	0,599	0,000	0,004	0,754
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	101,076	0,369			101,445	98,174	0,353			98,527	99,625	0,361	0,000	0,000	99,986
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	2,292		1,148		3,440	2,204		1,419		3,622	2,248	0,000	1,283	0,000	3,531
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	2,165		1,406		3,571	1,962		1,410		3,372	2,064	0,000	1,408	0,000	3,472
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	**Полезный отпуск**	**МВт**	**317,775**	**15,782**	**15,368**	**0,157**	**349,081**	**312,358**	**16,536**	**14,396**	**0,154**	**343,443**	**315,066**	**16,159**	**14,882**	**0,156**	**346,262**
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	317,737	15,782	15,316	0,157	348,991	312,320	16,536	14,341	0,154	343,350	315,028	16,159	14,828	0,156	346,170
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	146,094	2,638	4,249	0,026	153,007	143,372	2,533	4,188	0,018	150,110	144,733	2,586	4,218	0,022	151,558
16.2	Сбыт 1	МВт	171,643	13,144	11,067	0,131	195,984	168,948	14,003	10,153	0,136	193,240	170,295	13,573	10,610	0,134	194,612
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	16,323	0,000	1,143	0,000	17,466	16,996	0,000	0,857	0,000	17,853	16,660	0,000	1,000	0,000	17,660
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	24,080	1,644	0,552	0,021	26,297	23,891	1,608	0,502	0,015	26,016	23,986	1,626	0,527	0,018	26,157
17.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,158	0,625	0,000	0,005	0,788	0,145	0,572	0,000	0,003	0,720	0,152	0,599	0,000	0,004	0,754
17.12	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	-153,198	-14,002	0,000	0,000	-167,200	-150,074	-13,599	0,000	0,000	-163,673	-151,636	-13,800	0,000	0,000	-165,436
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.19	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.20	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.21	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.22	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.23	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	-8,928	0,000	0,000	0,000	-8,928	-10,337	0,000	0,000	0,000	-10,337	-9,633	0,000	0,000	0,000	-9,633
17.24	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	2,292	0,000	1,026	0,000	3,318	2,204	0,000	1,313	0,000	3,516	2,248	0,000	1,169	0,000	3,417
17.25	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	2,165	0,000	1,406	-0,006	3,565	1,962	0,000	1,410	-0,002	3,370	2,064	0,000	1,408	-0,004	3,468
17.26	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 7

Индивидуальные тарифы на 2024 год

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступление
				Двуставочный						Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч	
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	46 327,86	17,47	0,01	3,68	0,00	463,28	48 174,81	17,85	0,01	3,75	0,00	481,75
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	95 606,65	26,30	4,622	2 333,12	0,77	-441 925,09	96 902,23	26,02	4,764	2 463,58	0,80	-461 650,96
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	-688 677,98	-167,20	0,03	17,16	0,01	-20 660,34	-715 853,91	-163,67	0,03	18,22	0,01	-21 475,62
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	2 132,26	0,79	0,01	3,76	0,00	21,32	1 987,51	0,72	0,01	3,83	0,00	19,88
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00

«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	0,00	0,00	0,01		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	-33 054,32	-8,93	0,010	5,14	0,00	-330,54	-38 743,80	-10,34	0,010	5,20	0,00	-387,44
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	9 122,82	3,32	0,01	3,82	0,00	91,23	9 671,07	3,52	0,01	3,82	0,00	96,71
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	11 500,73	3,57	0,01	4,48	0,00	115,01	10 357,28	3,37	0,01	4,27	0,00	103,57
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	164 690,32	51,43	421 625,04	421 625,04		690,84	167 092,90	51,48	440 489,81	440 489,81		701,91
Итого отдача в ТСО	-721 732,30	-176,13				-462 915,97	-754 597,70	-174,01				-483 514,01

Приложение 8

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"

Заполняется: Субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальными сетевыми организациями

Период заполнения: Год

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: ООО "ЕвразЭнергоТранс"

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4217084532

Местонахождение (адрес): 654006, Кемеровская область-Кузбасс, г.Новокузнецк, ул. Рудокопровая, 4.

Субъект РФ: Кемеровская область

Отчетный период: 2022

Показатель	Единица измерения	Код показателя	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 *		
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	3 594 425,00	3 594 425,00	2 792 400,41	266,29	801 758,30	1 929 840,00	1 929 840,00	1 265 146,50	109,14	664 584,36
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	3 785 011,00	3 785 011,00	3 327 734,22	168,26	457 108,52	1 680 509,00	1 680 509,00	1 133 978,80	65,77	546 464,43
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	-190 586,00	-190 586,00	-535 333,81	98,03	344 649,78	249 331,00	249 331,00	131 167,70	43,37	118 119,93
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	188 557,00	188 557,00	124 762,45	103,01	63 691,54	175 247,00	175 247,00	149 290,66	60,33	25 896,01
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	-379 143,00	-379 143,00	-660 096,26	-4,98	280 958,24	74 084,00	74 084,00	-18 122,96	-16,96	92 223,92
Проценты к получению	тыс. руб.	070	170 218,00	170 218,00	0,00	0,00	170 218,00	68 708,00	68 708,00	0,00	0,00	68 708,00
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	19 866,00	19 866,00	0,00	0,00	19 866,00	228,00	228,00	0,00	0,00	228,00
Прочие доходы	тыс. руб.	090	74 433,00	74 433,00	0,00	0,00	74 433,00	73 338,00	73 338,00	0,00	0,00	73 338,00
Прочие расходы	тыс. руб.	100	128 257,00	128 257,00	3 935,13	0,00	124 321,87	93 954,00	93 954,00	0,00	0,00	93 954,00
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	-282 615,00	-282 615,00	-664 031,39	-4,98	381 421,37	121 948,00	121 948,00	-18 122,96	-16,96	140 087,92
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-37 656,00	-37 656,00	0,00	0,00	-37 656,00	44 197,00	44 197,00	42 070,41	0,00	2 126,59
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		2 609,00	2 609,00			2 609,00	0,00	0,00			
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		35 047,00	35 047,00			35 047,00	0,00	0,00			
Прочее	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00			
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	-244 959,00	-244 959,00	-664 031,39	-4,98	419 077,37	77 751,00	77 751,00	-60 193,37	-16,96	137 961,33
Справочно:			0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	161,49	161,49	60,52	0,00	100,97	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

*** Полное наименование видов деятельности:**

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

**** Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.**

Для остальных субъектов естественных монополий графы 5 - 8, 10 - 13 заполняются в целом по предприятию.