Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО

2023

Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов.....4
2. Общая характеристика предприятия.....6
3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....6
4. Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.....7
5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».....10
6. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям) 12
7. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.....13
8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год.....16
Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год.....18
9. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год 22
10. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.....32
10.1 Подконтрольные расходы.....35
10.2.Неподконтрольные расходы.....37
Плата за аренду имущества и лизинг 38
Налоги.....51
Отчисления на социальные нужды.....53
Амортизация.....54
11. Сведения об инвестиционной программе ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 – 2032 гг.....116
12. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2024 год 56
Прочие неподконтрольные расходы.....58
Выпадающие доходы по техническому присоединению по п.87 Основ ценообразования 61
Налог на прибыль 61

13. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 62
14. Комплексный анализ расчета экономии средств на оплату потерь ООО «ЭнергоПаритет» за 2024 год 69
15. Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования 82
15.1. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности 84
15.2. Корректировка подконтрольных расходов за 2024 год. 85
15.3. Корректировка неподконтрольных расходов за 2024 год 94
15.4. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 96
15.5. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 98
Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования 98
16. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества 102
17. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования 105
18. Заключение 105
Приложение 1 107
Приложение 2 110
Приложение 3 129
Приложение 4 236
Приложение 5 259
Приложение 6 261

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «ЭнергоПаритет», ИНН 4205262491 (далее – Предприятие), в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (долгосрочный период 2023-2032 гг).

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;

- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (ред. от 31.08.2023) «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Общая характеристика предприятия

Предприятие оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным за 2022 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке») Предприятие заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 13 845,56 у.е.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной предприятием информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса (далее – РЭК) видам деятельности на 2024 год.

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

Размер подконтрольных расходов предложений предприятия на 2024 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом индексации базового уровня подконтрольных расходов, определенного на период 2023-2032 годы (Методические указания № 98-э). При определении размера базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты деятельности предприятия в предшествующих периодах регулирования, в том числе с учётом разъяснений ФАС России, направленных письмами от 19.06.2017 №ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования» и от 27.11.2018 №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдении параметров Прогноза».

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

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

Расчет тарифов и форма представления предложений предприятия соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2002 г. № 98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с п. п. 8, 12, 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

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

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергии, представленные в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год (Таблица 1).

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

Таблица 1

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

Показатель	Единица измерения	Код показа-теля	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *		
					Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распредели-тельным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	1 509 476,00	1 509 476,00	1 507 884,00	1 592,00	0,00	969 282,00	969 282,00	964 413,00	4 869,00	0,00
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	984 527,00	984 527,00	984 522,00	5,00	0,00	542 301,00	542 301,00	542 285,00	16,00	0,00
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	524 949,00	524 949,00	523 362,00	1 587,00	0,00	426 981,00	426 981,00	422 128,00	4 853,00	0,00
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	82 161,00	82 161,00	82 161,00	0,00	0,00	69 350,00	69 350,00	69 350,00	0,00	0,00
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	442 788,00	442 788,00	441 201,00	1 587,00	0,00	357 631,00	357 631,00	352 778,00	4 853,00	0,00
Проценты к получению	тыс. руб.	070	2 155,00	2 155,00	2 155,00	0,00	0,00	753,00	753,00	753,00	0,00	0,00
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	9,00	9,00	9,00	0,00	0,00
Прочие доходы	тыс. руб.	090	64 887,00	64 887,00	64 887,00	0,00	0,00	257 144,00	257 144,00	257 144,00	0,00	0,00
Прочие расходы	тыс. руб.	100	105 810,00	105 810,00	105 810,00	0,00	0,00	192 702,00	192 702,00	192 702,00	0,00	0,00
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	404 018,00	404 018,00	402 431,00	1 587,00	0,00	422 817,00	422 817,00	417 964,00	4 853,00	0,00
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	82 204,00	82 204,00	81 887,00	317,00	0,00	87 890,00	87 890,00	86 919,00	971,00	0,00
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		83 167,00	83 167,00	82 850,00	317,00	0,00	81 023,00	81 023,00	80 052,00	971,00	0,00
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		1 025,00	1 025,00	1 025,00	0,00	0,00	6 867,00	6 867,00	6 867,00	0,00	0,00
Прочее	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	321 814,00	321 814,00	320 544,00	1 270,00	0,00	334 927,00	334 927,00	331 045,00	3 882,00	0,00
Справочно:			0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

Согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 (ред. от 30.04.2022) 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 (эл.носитель прилож.3 файл 480-591):

1. Договоры аренды;
2. Договоры купли продажи;
3. Свидетельства на право собственности;
4. Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости;
5. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
6. Утвержденные схемы электроснабжения;
7. Акты приемки-передачи основных средств;
8. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

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

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2024 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2024 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.

Согласно представленным документам, организация владеет трансформаторами, суммарная мощность которых превышает минимально требуемое количество – 195,846 МВА.

Критерий № 2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км.

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

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

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 4,60 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 7,36 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 208,10 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 2,29 км.

Критерий № 3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ООО «ЭнергоПаритет» (3842) 45-30-60.

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

Официальный сайт ООО «ЭнергоПаритет» http://eparitet.ru .

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

У ООО «ЭнергоПаритет» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

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

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

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

- бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2022 год (эл. носитель прил.3 файл №1),

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

- оборотно-сальдовые ведомости за 2022 год по сч.20.01, 26 (эл. носитель прил.3 файл №3, №4)

Согласно приведенному анализу бухгалтерской отчетности за 2022 год, представленной предприятием, в рамках тарифного дела для подтверждения

полученных доходов и понесенных расходов по регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии) платежеспособность и финансовая устойчивость Предприятия находятся, в целом, на приемлемом уровне. Предприятие имеет удовлетворительный уровень доходности.

Таблица 2

Финансовые показатели организации

(тыс.руб.)

Наименование показателя	за 2021 г.		за 2022 г.		Отклонение	
	Абсолют.	%	Абсолют.	%	Абсолют.	%
1	2	3	4	5	6 = 4 - 2	7 = 5 - 3
Выручка	969 282,000	79,0	1 509 476,000	95,8	540 194,000	16,8
Себестоимость реализованной продукции	542 301,000	44,2	984 527,000	62,4	442 226,000	18,3
Валовая прибыль	426 981,000	34,8	524 949,000	33,3	97 968,000	-1,5
коммерческие расходы	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0
управленческие расходы	69 350,000	5,6	82 161,000	5,2	12 811,000	-0,4
Результат от основной деятельности	357 631,000	29,1	442 788,000	28,1	85 157,000	-1,0
Прочие доходы	257 897,000	21,0	67 042,000	4,2	- 190 855,000	-16,8
Прочие расходы	192 711,000	15,7	105 812,000	6,7	-86 899,000	-9,0
Прибыль (убыток) до налогообложения	422 817,000	34,4	404 018,000	25,6	-18 799,000	-8,8
Налог на прибыль и обязательные платежи	87 890,000	7,2	82 204,000	5,2	-5 686,000	-2,0
Чистая прибыль (убыток)	334 927,000	27,3	321 814,000	20,4	-13 113,000	-6,9
Справочно: Всего доходов	1 227 179,000	100,0	1 576 518,000	100,0	349 339,000	0,0

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии за 2022 год и на 2024 год (материалы по техническим вопросам, эл. носитель прил. 4) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2021-2022г.г.) и утвержденные показатели на 2023 год.

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

В 2022г. произошло снижение полезного отпуска относительно факта за 2021г. на 66 867,01 тыс. кВт*ч, что составило 10% от факта предыдущего периода. На 2024г. запланировано увеличение полезного отпуска в размере 257 206,52 тыс. кВт*ч или 35% от уровня 2023г. При этом по условным единицам в 2024 году по сравнению с 2023 годом наблюдается значительный рост, который составил 6 693,71 у.е., или 101%.

Таблица 3

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

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Предложения экспертов на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	642 901,59	628 771,13	-2%	748 875,88	19%	1 013 546,10	35%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	616 885,86	608 065,73	-1%	727 757,58	19%	984 964,10	35%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	18 874,20	20 705,40	10%	21 118,3	2%	28 582,00	35%
У.Е.	5 703,74	5 361,11	-6%	6 698,49	25%	13 392,20	101%
Мощность, МВт	81,19	91,91	13%	106,78	16%	124,007	16%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета платы ФСК), тыс. руб.	1 542 392,70	1 065 256,26	-31%	1 112 727,79	4%	441 090,97	-60%

Наименование показателя	Утверждено на 2021год	Факт 2021г.	Отклонение (факт/утв. за 2021г.), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022г.	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	642 901,59	675 085,05	5%	628 771,13	610654,74	-3%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	616 885,86	661 017,90	7%	608 065,73	594150,892	-3%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	18 874,20	14 067,14	-25%	20 705,40	16503,844	-20%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	5 703,74	5 703,73	0%	5 361,11	5864,53	9%
Мощность, МВт	81,19	89,01	10%	91,91	56,719	-38%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета платы ФСК), тыс. руб.	1 542 392,70	1 613 055,09	5%	1 561 413,62	1 550 410	-1%

8. Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год

На тарифное регулирование ООО «ЭнергоПаритет» заявило объем условных единиц в размере 13 845,56 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 608,18, по ПС и ТП – 12 237,38.

Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;
2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;
3. Документы подтверждающие владение на праве собственности и (или) на ином законном основании линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), а также трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности (договоры аренды, свидетельства о праве собственности).
4. Акты о приемке – сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС - 3).
5. Акты о приемке – сдаче основных средств (ОС - 1).
6. Акты о приемке выполненных работ (КС - 2).

Изменения объема условных единиц на 2024 год относительно 2023 года (6 698,487 у.е.) в сторону увеличения на 7 147,073 у.е. обусловлено изменением в составе электросетевого оборудования организация.

Заключение договоров аренды:

1) Договор аренды от 03.04.2023 №А79 ООО «Ресурсоснабжающая компания»
2) Договор аренды от 03.04.2023 №А78 ООО «Ресурсоснабжающая компания»
3) Договор аренды от 03.04.2023 №А80 ООО «Ресурсоснабжающая компания»
4) Договор аренды от 21.04.2023 №А83 ООО «Регионэнергосеть»
5) Договор аренды от 17.04.2023 №А81 ООО «Регионэнергосеть»
6) Договор аренды от 21.04.2023 №А82 ООО «Регионэнергосеть»
7) Договор аренды от 21.04.2023 №А86 ООО «АльянсЭнерго»
8) Договоров субаренды от 21.04.2023 №А85 ООО «АльянсЭнерго»
9) Договор аренды от 21.04.2023 №А84 ООО «ТСО Сибирь»
10) Договор аренды от 21.04.2023 №А87 ООО «ТСО Сибирь»
11) Договор аренды от 23.02.2023 №А72 ООО «Энергосервис»
12) Договоров субаренды от 04.08.2023 №А90 ИП Линкевич О. А.
13) Договор аренды от 04.08.2023 №А91 ООО «Гостиный двор»
14) Договор аренды от 09.08.2023 №А92 ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»
15) Договор аренды от 09.08.2023 №А93 ООО «СКИФ»
16) Договор аренды от 09.08.2023 №А94 ООО «Тандем»
17) Договоров субаренды от 10.08.2023 №А96 ООО «ТСО Сибирь»
18) Договоров аренды от 10.08.2023 №А97 ООО «Активные угли»

19) Договор аренды от 10.08.2023 №А98 ООО «Рестин»
20) Договор аренды от 11.08.2023 №А99 ООО «АНГК»
21) Договор аренды от 11.08.2023 №А100 ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»
22) Договор аренды от 11.08.2023 №А101 ООО «Чистая вода»
23) Договор аренды от 11.08.2023 №А102 ООО «Кузбасский бройлер»
24) Договор аренды от 11.08.2023 №А102 ООО «Полимердор»
25) Договор аренды от 11.08.2023 №А104 ООО «Бизнес Центр»
26) Договор аренды от 11.08.2023 №А107 ИП Беляева
27) Договор аренды от 28.07.2023 №А88 АО «СибПСК»
28) Договор аренды от 28.07.2023 №А89 ООО «КЭС»
29) Соглашение от 08.08.2023 о замене стороны в договоре аренды имущества от 16.03.2022 №11/2022 ООО УК «НИП» (прежний арендатор ООО «КЭС»)
30) Соглашение от 03.08.2023 о замене стороны в договоре аренды имущества от 21.09.2020 №108-А/2020 ООО «СЧ Недвижимость» (прежний арендатор АО «СибПСК»)
31) Соглашение от 08.08.2023 о замене стороны в договоре аренды имущества от 21.09.2020 №111-А/2020 ИП Симонова М. В.
32) Договоров субаренды от 23.10.2023 №А113-79-А/2023 ООО «КЭС» (ООО «КДВ Кемерово», ООО «КДВ Яшкино»).

Эксперты, рассмотрев имеющиеся документы, подтверждающие объем условных единиц предлагают считать обоснованными условные единицы на 2024 год в размере 13 392,202 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 1 524,03 у.е., по ПС и ТП – 11 868,18 у.е. с учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса «Об устранении нарушений федерального законодательства» от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001,

РЭК Кузбасса проведена корректировка поданного на тарифное регулирование предложения в части условных единиц:

1) Исключено оборудование по договору аренды от 10.08.2023 №А97 ООО «Активные угли» (ПС 110/6 кВ «Щедрухинская»), так как договор не подписан сарендодателем.

2) Исключено оборудование ПС 110 кВ «Угольная», а также ЛЭП 110 кВ от ОРУ Беловская ГРЭС до ПС 110 кВ «Угольная» (I, II цепь), так как отсутствуют документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию данных объектов электросетевого хозяйства.

Также исключены из расчета 25 воздушных выключателей 1-20 кВ, которые являются вакуумными выключателями и согласно письму ФАС России от 07.02.2027 № ВК/7082/17 относятся к пункту 4 таблицы 5 «Масляные выключатели».

Ниже в таблицах №№ П2.1 и П 2.2 приведен объем электросетевого оборудования в условных единицах организации на 2024 год.

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 представлен в Таблице 6.

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год

Анализ документов (Договоры аренды; 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 «ЭнергоПаритет» за 2022 год составляет – 5 864,53 у.е.

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

Таблица 4

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	51,667	82,67
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	18,900	35,91
			ж/бетон	160	7,000	11,20
КЛЭП	220	-	-	3000	0,000	0,00
	110	-	-	2300	0,540	12,42
ВН, всего						**142,20**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	7,160	10,02
			ж/бетон	120	9,060	10,87
		2	металл	180	19,490	35,08
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,710	1,14
			дерево на ж/б пасынках	140	59,870	83,82
			ж/бетон, металл	110	322,660	354,93
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,000	0,00
	3 - 10	-	-	350	216,515	757,80
СН, всего						**1 253,66**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	13,28	29,22
			ж/бетон, металл	150	32,02	48,03
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	18,86	50,92
НН, всего						**128,17**
					ИТОГО	**1 524,026**
					ВН	**142,20**
					СН1	**55,98**
					СН2	**1 197,68**
					НН	**128,17**

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

Таблица 5

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0,00	0,00
			750	600	0,00	0,00
			400 - 500	500	0,00	0,00
			330	250	0,00	0,00
			220	210	0,00	0,00
			110 - 150	105	11,00	1 155,00
			35	75	14,00	1 050,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0,00	0,00
			750	43	0,00	0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00
			330	18	0,00	0,00
			220	14	0,00	0,00
			110 - 150	7,8	21,00	163,80
			35	2,1	33,00	69,30
			1 - 20	1,0	96,00	96,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0,00	0,00
			750	130	0,00	0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00
			330	66	0,00	0,00
			220	43	0,00	0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00
			35	11	0,00	0,00
			1 - 20	5,5	0,00	0,00
4	Масляный выключатель	-"-	220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	22,00	308,00
			35	6,4	48,00	307,20
			1 - 20	3,1	1 489,00	4 615,90
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0,00	0,00
			330	24	0,00	0,00
			220	19	0,00	0,00
			110 - 150	9,5	4,00	38,00
			35	4,7	2,00	9,40
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3	934,00	2 148,20
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0,00	0,00
			1 - 20	2,4	5,24	12,58
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	125,00	312,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	341,00	784,30
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	266,00	798,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	0,00	0,00
14	**Итого**		ВСЕГО	-	-	**11 868,18**
			ВН	-	-	**1 664,80**
			СН1	-	-	**1 435,90**
			СН2	-	-	**8 767,48**
			НН	-	-	**0,00**

Таблица 6

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения

№	Уровень напряжения	Наименование	Тип оборудования										Объем у.е. для переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.		Выключатель нагрузки, штук		Батареи статических конденсаторов, 100 конд.		Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.		
			шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	
1	ВН	ПС 110/35/6 кВ "Задубровская"	1	1	5	15,5	0	0	0	0	0	0	1068,20
2		ПС 110/6,6/6,3 кВ "Карагайлинская-Новая"	2	2	35	108,5	0	0	0,24	0,576	0	0	
3		ПС 110/6/6 кВ "Заречная-Новая"	2	2	30	93	0	0	0,28	0,672	0	0	
4		ПС 110/35/6 кВ "КеНоТЭК"	2	2	19	58,9	0	0	0,16	0,384	5	32	
5		ПС 110/6 кВ "Мазутная"	2	2	15	46,5	0	0	0	0	0	0	
6		ПС 110/6 кВ "ЮМЗ" №1	2	2	25	77,5	0	0	0	0	0	0	
7		ПС 110/6кВ Судженская	2	2	20	62	3	6,9	0	0	0	0	
8		ПС 110/6,6/6,3кВ Таежная	2	2	52	161,2	0	0	1,2	2,88	0	0	
9		ПС 110/35/6 кВ "Южная Глубокая"	6	6	34	105,4	0	0	0,16	0,384	6	38,4	
10		ПС №7 35/6 кВ от ПС "Новочертинская" 110/35/6 кВ	2	2	36	111,6	0	0	0	0	0	0	
11		ПС 110 кВ Костромовская	2	2	39	120,9	0	0	0	0	0	0	
												Объем у.е. для переноса с 35 кВ на 110 кВ, у.е	70,40
												Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 110 кВ, у.е	997,80
12	СН1	ПС 35/6 кВ "Черемшанская"	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	647,09
13		ПС 35/6 кВ "Виноградовская"											
14		ПС 35/6 кВ "Спутник"	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	
15		ПС 35/10 кВ "Сантехлит"	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	
16		ПС 35/6 кВ "Мрасская-2"	2	2	20	62	0	0	0	0	0	0	
17		ПС 35/6кВ Таёжная	2	2	52	161,2	0	0	0	0	0	0	
18		ПС 35/6кВ № 1 Бабанаковская	3	3	11	34,1	0	0	0	0	0	0	
19		ПС 35/6кВ № 30 Беловский водопровод	2	2	17	52,7	0	0	0	0	0	0	
20		ПС 35/6кВ Анжерская	6	6	17	52,7	0	0	0	0	0	0	
21		ПС №7 35/6 кВ от ПС "Новочертинская" 110/35/6 кВ	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	
22		ПС 35/10 кВ Индустриальная	2	2	8	24,8	0	0	0	0	0	0	
23		ПС 35/6 кВ "Октябринская"	2	2	13	40,3	0	0	0	0	0	0	
24		ПС 35/6 "ш. Октябрьская"	2	2	35	108,5	0	0	0,12	0,288	0	0	
25		ПС Машзавод	2	2	25	77,5	0	0	0	0	0	0	
												Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 35 кВ, у.е	647,09

Итоговые значения условных единиц ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	2 733,00
СН-1	2 012,59
СН-2	7 122,59
НН	0,00
ИТОГО	11 868,18
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	142,20
СН-1	55,98
СН-2	1 197,68
НН	128,17
ИТОГО	1 524,03
ИТОГО по компании	
ВН	2 875,193
СН-1	2 068,566
СН-2	8 320,275
НН	128,168
ИТОГО	**13 392,202**

9. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ЭнергоПаритет» 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 (эл.носитель прил. 4):

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.

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.

Согласно п. 38 Правил одним из существенных условий договора между смежными сетевыми организациями является величина заявленной мощности, определяемая по соглашению сторон. Таким образом, для возможности учета при установлении тарифов на передачу электрической энергии, величина заявленной мощности двух смежных электросетевых организаций (плательщика и получателя) должна быть ими однозначно определена (согласована).

По результатам анализа предложения ООО «ЭнергоПаритет» на тарифное регулирование на 2024 год выявлено, что величины заявленных мощностей, указанные в балансе ООО «ЭнергоПаритет», не соответствуют

величинам, указанным в балансах смежных электросетевых организаций. Такая картина наблюдается как по приему, так и по отдаче мощности.

Смежные электросетевые организации, с которыми у ООО «ЭнергоПаритет» не урегулирована величина заявленной мощности: ООО «Горэлектросеть», ООО «ЕвразЭнергоТранс», ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ООО «ОЭСК», Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС», ООО «ХК «СДС-Энерго», АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», АО «Электросеть», ООО «Электросетьсервис».

Указанные смежные сетевые организации охватывают почти 100% объема заявленной мощности в балансе ООО «ЭнергоПаритет».

Кроме того, по результатам анализа фактического полезного отпуска потребителям ООО «ЭнергоПаритет» за 2022 год, представленного в адрес РЭК Кузбасса письмом от 30.08.2023 № 01-09/1289, выявлено искажение уровней напряжения по ряду потребителей, что привело к занижению фактической выручки предприятия.

Указанные действия ООО «ЭнергоПаритет» противоречат положениям Методических указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2, а также решениям Протокола рабочего совещания РЭК Кемеровской области от 13.01.2017 по вопросу формирования полезного отпуска.

В случае системности такого подхода к формированию баланса балансовые показатели 2024 года также могут быть искажены. На дополнительные запросы РЭК Кузбасса от 13.11.2023 № М-5-16/3540-02 и от 01.12.2023 № М-5-16/3946-02 ООО «ЭнергоПаритет» информацию не предоставило.

При таких обстоятельствах баланс электрической энергии (мощности) представленный ООО «ЭнергоПаритет» имеет явные признаки недостоверности и не может быть использован при установлении тарифов на 2024 год.

Баланс электрической энергии (мощности) по ООО «ЭнергоПаритет» сформирован на основании имеющихся данных, с учетом письма ООО «КЭС» от 31.07.2023 в адрес РЭК Кузбасса (вх. от 31.07.2023 № 4286) и соответствует Сводному прогнозному балансу, утвержденному приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Необходимо отметить, что в соответствии с п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от

29.12.2011 № 1178, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, вправе представить в регулирующий орган дополнительные материалы к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе не позднее 30 рабочих дней до даты наступления очередного периода регулирования.

На основании изложенного, материалы, представленные в адрес РЭК Кузбасса 27.12.2023 (письмо ООО «ЭнергоПаритет» от 26.12.2023 № 01-09/1972), не могли быть учтены при установлении тарифов на 2024 год.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы предлагает принять к расчету балансы электрической энергии (мощности), представленные ниже. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблица 7);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблица 7);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблица 7)

..

Таблица 7

Баланс электрической энергии на 2024 год ООО «ЭнергоПаритет»

№ 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	275,24386	133,95598	95,09009	0,03775	504,32767	276,56178	135,22882	97,39001	0,03781	509,21843	551,80564	269,18480	192,48010	0,07556	1013,54610
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	22,05775	0,00000	0,42949	0,00000	22,48724	22,51584	0,00000	0,42591	0,00000	22,94175	44,57359	0,00000	0,85540	0,00000	45,42899
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.1.2	МСК	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч	22,06	0,00	0,43	0,00	22,48724	22,52	0,00	0,43	0,00	22,94175	44,57359	0,00000	0,85540	0,00000	45,42899
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	253,18611	133,95598	94,66060	0,03775	481,84043	254,04595	135,22882	96,96410	0,03781	486,27668	507,23205	269,18480	191,62470	0,07556	968,11711
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	0,00	0,9549	28,0402	0,00	28,9951	0,00	0,9744	27,0313	0,00	28,0057	0,0000	1,9292	55,0715	0,0000	57,0007
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	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
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	0,00	0,00	10,8148	0,00	10,8148	0,00	0,00	14,3668	0,00	14,3668	0,0000	0,0000	25,1816	0,0000	25,1816
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,00	0,0214	0,1215	0,00	0,1429	0,00	0,0229	0,1200	0,00	0,1430	0,0000	0,0443	0,2415	0,0000	0,2858
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	240,3789	131,4735	32,8738	0,0377	404,7639	242,0233	132,6963	33,5063	0,0378	408,2636	482,4021	264,1698	66,3800	0,0756	813,0275
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,0363	0,00	0,0363	0,00	0,00	0,0387	0,00	0,03874	0,0000	0,0000	0,0751	0,0000	0,0751
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	0,00	1,5062	0,3755	0,00	1,8817	0,00	1,5352	0,4128	0,00	1,94805	0,0000	3,0414	0,7884	0,0000	3,8298
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,5993	0,00	0,5993	0,00	0,00	0,4756	0,00	0,4756	0,0000	0,0000	1,0749	0,0000	1,0749
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	0,7701	0,00	1,3524	0,00	2,1225	0,8729	0,00	1,1810	0,00	2,0540	1,6430	0,0000	2,5334	0,0000	4,1765
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	0,00	0,00	15,5520	0,00	15,5520	0,00	0,00	15,2122		15,2122	0,0000	0,0000	30,7642	0,0000	30,7642
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,0355	0,00	0,0355	0,00	0,00	0,0457	0,00	0,0457	0,0000	0,0000	0,0812	0,0000	0,0812
1.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	5,2109	0,0000	0,0444	0,0000	5,2553	5,1952	0,0000	0,0369	0,0000	5,2321	10,4061	0,0000	0,0813	0,0000	10,4874
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,1235	0,00	0,1235	0,00	0,00	0,1244	0,00	0,1244	0,0000	0,0000	0,2479	0,0000	0,248
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,00000	91,30989	84,92255	9,96393	186,19637	0,00000	89,86106	80,37685	9,82154	180,05945	0,00000	181,17094	165,29941	19,78547	366,25582
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		91,30989	7,36709	0,00000	98,67698		89,86106	7,18842	0,00000	97,04947		181,17094	14,55551	0,00000	195,72645
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			77,55546	0,00000	77,55546			73,18844	0,00000	73,18844			150,74390	0,00000	150,74390
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				9,96393	9,96393				9,82154	9,82154				19,78547	19,78547
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,00000					0,00000					0,00000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	275,24386	225,26586	180,01264	10,00168	504,32767	276,56178	225,08988	177,76687	9,85935	509,21843	551,80564	450,35574	357,77951	19,86103	1013,54610
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		%															2,82%
2.	Потери	%	2,41%	2,03%	1,95%	0,10%	2,92%	2,11%	2,03%	1,93%	0,10%	2,72%	2,26%	2,03%	1,94%	0,10%	2,82%
		млн.кВтч	6,6220	4,5622	3,5170	0,0100	14,7112	5,8457	4,5771	3,4382	0,0099	13,8708	12,4677	9,1393	6,9552	0,0198	28,5820
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	268,6219	220,7036	176,4957	9,9917	489,6165	270,7161	220,5128	174,3287	9,8495	495,3476	539,3380	441,2164	350,8243	19,8412	984,9641
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	98,6770	77,5555	9,9639	0,0000	186,1964	97,0495	73,1884	9,8215	0,0000	180,0595	195,7264	150,7439	19,7855	0,0000	366,2558
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	91,3099				91,3099	89,8611				89,8611	181,1709				181,1709
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	7,3671	77,5555			84,9226	7,1884	73,1884			80,3769	14,5555	150,7439			165,2994
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	9,9639		9,9639	0,0000	0,0000	9,8215		9,8215	0,0000	0,0000	19,7855		19,7855
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	169,9449	143,1482	166,5317	9,9917	489,6165	173,6666	147,3244	164,5072	9,8495	495,3476	343,6115	290,4725	331,0389	19,8412	984,9641
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	119,5552	61,9458	147,9201	0,9185	330,3396	123,9356	64,9212	146,9484	1,0082	336,8134	243,4908	126,8670	294,8685	1,9267	667,1530
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	11,7167	8,5364	81,7256	0,8724	102,8511	11,5640	8,0799	83,2135	0,9655	103,8229	23,2807	16,6163	164,9391	1,8379	206,6740
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	107,8384	53,4095	66,1945	0,0461	227,4885	112,3716	56,8413	63,7349	0,0427	232,9905	220,2101	110,2508	129,9294	0,0888	460,4790
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,7814	9,0563	9,8377	0,0000	0,0000	0,6611	8,8317	9,4928	0,0000	0,0000	1,4425	17,8880	19,3305
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,5476	8,5667	9,1143	0,0000	0,0000	0,5151	8,3396	8,8547	0,0000	0,0000	1,0627	16,9063	17,9690

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,2338	0,4896	0,7234	0,0000	0,0000	0,1460	0,4921	0,6381	0,0000	0,0000	0,3798	0,9817	1,3615
4.3	Производственные нужды ЭСО	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	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	50,3897	81,2023	17,8303	0,0169	149,4392	49,7310	82,4031	16,8977	0,0096	149,0414	100,1207	163,6055	34,7279	0,0265	298,4806
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
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	50,3897	81,2023	17,8303	0,0169	149,4392	49,7310	82,4031	16,8977	0,0096	149,0414	100,1207	163,6055	34,7279	0,0265	298,4806
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	0,00	50,9121	0,0000	0,00	50,9121	0,00	50,9121	0,0000	0,00	50,9121	0,0000	101,8242	0,0000	0,0000	101,8242
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	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
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	19,1839	29,4814	12,4049	0,00	61,0702	18,9243	30,6996	11,5631	0,00	61,1870	38,1082	60,1810	23,9680	0,0000	122,2571
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,4195	0,00	0,4195	0,00	0,00	0,3727	0,00	0,3727	0,0000	0,0000	0,7921	0,0000	0,7921
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	30,2900	0,8088	1,0983	0,00	32,1971	29,9559	0,7915	1,1532	0,00	31,9005	60,2459	1,6003	2,2514	0,0000	64,09766
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	0,9158	0,00	0,6864	0,00	1,6022	0,8509	0,00	0,5127	0,00	1,3636	1,7666	0,0000	1,1991	0,0000	2,9658
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,1370	0,00	0,1370	0,00	0,00	0,1446	0,00	0,1446	0,0000	0,0000	0,2816	0,0000	0,2816
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,4974	0,00	0,4974	0,00	0,00	0,5400	0,00	0,5400	0,0000	0,0000	1,0374	0,0000	1,0374
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	0,00	0,00	2,4635	0,00	2,4635	0,00	0,00	2,4868	0,00	2,4868	0,0000	0,0000	4,9503	0,0000	4,9503
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,123	0,00	0,123	0,00	0,00	0,124	0,00	0,124	0,000	0,000	0,248	0,000	0,248
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	169,9449	143,1482	166,5317	9,9917	489,6165	173,6666	147,3244	164,5072	9,8495	495,3476	343,6115	290,4725	331,0389	19,8412	984,9641
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	169,9449	143,1482	166,5317	9,9917	489,6165	173,6666	147,3244	164,5072	9,8495	495,3476	343,6115	290,4725	331,0389	19,8412	984,9641
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	6,6220	4,5622	3,5170	0,0100	14,7112	5,8457	4,5771	3,4382	0,0099	13,8708	12,4677	9,1393	6,9552	0,0198	28,5820
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	119,5552	61,9458	148,7015	9,9748	340,1773	123,9356	64,9212	147,6095	9,8399	346,3062	243,4908	126,8670	296,3110	19,8147	686,4835
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	21,9170					22,9064					44,8235				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	-11,5007					-10,3573					-21,8580				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	50,2553					46,8202					97,0755				
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,2766					0,2297					0,5063				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-372,5668					-376,3631					-748,9299				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	-0,0363					-0,0387					-0,0751				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	-0,2795					-0,5845					-0,8640				
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	-0,4623					-0,3309					-0,7933				
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	-1,6251					-1,5140					-3,1391				
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч	-13,0886					-12,7253					-25,8139				
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч	-0,0355					-0,0457					-0,0812				
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	-5,2553					-5,2321					-10,4874				
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
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

Таблица 8

Справка о балансе мощности по ООО «ЭнергоПаритет» 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	101,082	38,244	29,947	0,011	169,284	92,109	38,596	30,491	0,011	161,207	96,596	38,420	30,219	0,011	165,245
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	27,343	0,000	0,108	0,000	27,451	18,095	0,000	0,106	0,000	18,201	22,719	0,000	0,107	0,000	22,826
		МВт	27,343		0,108		27,451	18,095		0,106		18,201	22,719	0,000	0,107	0,000	22,826
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	73,738	38,244	29,839	0,011	141,832	74,015	38,596	30,385	0,011	143,006	73,876	38,420	30,112	0,011	142,419
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		0,240	7,052		7,292		0,242	6,718		6,960	0,000	0,241	6,885	0,000	7,126
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	2,165		1,406		3,571	1,962		1,410		3,372	2,064	0,000	1,408	0,000	3,472
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			6,942		6,942			7,622		7,622	0,000	0,000	7,282	0,000	7,282
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт		0,006	0,028		0,034		0,006	0,027		0,033	0,000	0,006	0,028	0,000	0,034
	«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			0,009		0,009			0,009		0,009	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009
	«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		0,435	0,101		0,536		0,435	0,109		0,544	0,000	0,435	0,105	0,000	0,540
	«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			0,103		0,103			0,107		0,107	0,000	0,000	0,105	0,000	0,105
	«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	69,950	37,564	9,393	0,011	116,918	70,420	37,913	9,573	0,011	117,917	70,185	37,739	9,483	0,011	117,418
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,223		0,406		0,629	0,252		0,348		0,600	0,238	0,000	0,377	0,000	0,614
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			4,356		4,356			4,419		4,419	0,000	0,000	4,388	0,000	4,388
	«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

№ 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
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт			0,008		0,008			0,010		0,010	0,000	0,000	0,009	0,000	0,009
	«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	1,400		0,010		1,410	1,380		0,008		1,388	1,390	0,000	0,009	0,000	1,399
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт			0,025		0,025			0,025		0,025	0,000	0,000	0,025	0,000	0,025
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		42,349	34,459	2,649	79,457		35,384	28,616	2,583	66,583		38,867	31,538	2,616	73,020
	ВН	МВт		42,349	1,944	0,000	44,293		35,384	1,887	0,000	37,271		38,867	1,916	0,000	40,782
	СН1	МВт			32,515	0,000	32,515			26,729	0,000	26,729			29,622	0,000	29,622
	СН2	МВт				2,649	2,649				2,583	2,583				2,616	2,616
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	101,082	80,593	64,406	2,659		92,109	73,980	59,107	2,594		96,596	77,287	61,757	2,627	
4	Потери, в т.ч. от:	%	3,04%	2,79%	2,58%	0,20%	4,13%	3,19%	3,03%	2,80%	0,18%	4,24%	3,11%	2,91%	2,69%	0,19%	4,18%
		МВт	3,073	2,249	1,660	0,005	6,987	2,936	2,244	1,658	0,005	6,843	3,005	2,247	1,659	0,005	6,915
	Сбыт 1	МВт	3,073	2,249	1,660	0,005	6,987	2,936	2,244	1,658	0,005	6,843	3,005	2,247	1,659	0,005	6,915
	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	3,073	2,249	1,660	0,005	6,987	2,936	2,244	1,658	0,005	6,843	3,005	2,247	1,659	0,005	6,915
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	98,009	78,344	62,746	2,654	241,753	89,173	71,736	57,450	2,589	220,948	93,591	75,040	60,098	2,622	231,351
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	44,293	32,515	2,649		79,457	37,271	26,729	2,583		66,583	40,782	29,622	2,616		73,020
	СН1	МВт	42,349				42,349	35,384				35,384	38,867				38,867
	СН2	МВт	1,944	32,515			34,459	1,887	26,729			28,616	1,916	29,622			31,538
	НН	МВт			2,649		2,649			2,583		2,583	0,000	0,000	2,616		2,616
5.2	**Полезный отпуск**	**МВт**	**53,716**	**45,829**	**60,098**	**2,654**	**162,296**	**51,902**	**45,007**	**54,867**	**2,589**	**154,365**	**52,809**	**45,418**	**57,482**	**2,622**	**158,331**
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	46,402	23,834	54,818	0,338	125,392	44,526	22,882	49,919	0,345	117,672	45,464	23,358	52,369	0,342	121,532
	одноставочные	МВт	4,544	3,216	30,691	0,322	38,773	4,200	2,838	28,345	0,330	35,712	4,372	3,027	29,518	0,326	37,243
	двухставочные	МВт	41,858	20,617	24,127	0,016	86,619	40,326	20,044	21,574	0,015	81,960	41,092	20,331	22,851	0,016	84,289
	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			0,058	0,135	0,193			0,036	0,135	0,171	0,000	0,000	0,047	0,135	0,182

№ 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
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт			0,157	2,175	2,332			0,147	2,107	2,254	0,000	0,000	0,152	2,141	2,293
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Потребители, приравненные к населению	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	7,314	21,995	5,065	0,006	34,380	7,376	22,125	4,764	0,002	34,268	7,345	22,060	4,915	0,004	34,324
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		12,799			12,799		12,667			12,667	0,000	12,733	0,000	0,000	12,733
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт				0,006	0,006				0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	5,153	8,461	3,467		17,081	5,245	8,732	3,243		17,220	5,199	8,597	3,355	0,000	17,150
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт			0,112		0,112			0,100		0,100	0,000	0,000	0,106	0,000	0,106
	«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	0,264		0,198		0,462	0,241		0,146		0,387	0,253	0,000	0,172	0,000	0,425
	«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			0,051		0,051			0,052		0,052	0,000	0,000	0,051	0,000	0,051
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	1,896	0,735	0,405		3,036	1,890	0,726	0,402		3,018	1,893	0,731	0,403	0,000	3,027
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт			0,142		0,142			0,154		0,154	0,000	0,000	0,148	0,000	0,148
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,570		0,570			0,564		0,564	0,000	0,000	0,567	0,000	0,567
	«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

№ 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
	«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			0,121		0,121			0,104		0,104	0,000	0,000	0,113	0,000	0,113
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	**Полезный отпуск**	**МВт**	**53,716**	**45,829**	**60,098**	**2,654**	**162,296**	**51,902**	**45,007**	**54,867**	**2,589**	**154,365**	**52,809**	**45,418**	**57,482**	**2,622**	**158,331**
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	53,716	45,829	60,098	2,654	162,296	51,902	45,007	54,867	2,589	154,365	52,809	45,418	57,482	2,622	158,331
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	7,314	21,995	5,065	0,006	34,380	7,376	22,125	4,764	0,002	34,268	7,345	22,060	4,915	0,004	34,324
16.2	Сбыт 1	МВт	46,402	23,834	55,033	2,648	127,917	44,526	22,882	50,102	2,587	120,097	45,464	23,358	52,568	2,618	124,007
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	12,559	-7,052	0,000	5,507	0,000	12,425	-6,718	0,000	5,707	0,000	12,492	-6,885	0,000	5,607
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	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
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	5,153	8,461	-3,475	0,000	10,139	5,245	8,732	-4,380	0,000	9,598	5,199	8,597	-3,927	0,000	9,868
17.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,000	-0,006	0,084	0,000	0,078	0,000	-0,006	0,073	0,000	0,067	0,000	-0,006	0,079	0,000	0,073
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	-0,009	0,000	-0,009	0,000	0,000	-0,009	0,000	-0,009	0,000	0,000	-0,009	0,000	-0,009
17.7	«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	0,264	-0,435	0,097	0,000	-0,074	0,241	-0,435	0,037	0,000	-0,157	0,253	-0,435	0,067	0,000	-0,115
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,000	0,000	-0,052	0,000	-0,052	0,000	0,000	-0,054	0,000	-0,054	0,000	0,000	-0,053	0,000	-0,053
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	-68,054	-36,829	-8,988	-0,011	-113,881	-68,530	-37,187	-9,171	-0,011	-114,899	-68,292	-37,008	-9,079	-0,011	-114,390

№ 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
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	-0,223	0,000	-0,264	0,000	-0,487	-0,252	0,000	-0,194	0,000	-0,446	-0,238	0,000	-0,229	0,000	-0,467
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,000	-3,786	0,000	-3,786	0,000	0,000	-3,855	0,000	-3,855	0,000	0,000	-3,821	0,000	-3,821
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	-0,008	0,000	-0,008	0,000	0,000	-0,010	0,000	-0,010	0,000	0,000	-0,009	0,000	-0,009
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	-1,400	0,000	-0,010	0,000	-1,410	-1,380	0,000	-0,008	0,000	-1,388	-1,390	0,000	-0,009	0,000	-1,399
17.24	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,000	0,000	0,096	0,000	0,096	0,000	0,000	0,079	0,000	0,079	0,000	0,000	0,088	0,000	0,088
17.25	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	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
17.26	«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

10. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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

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

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

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

10.1. Подконтрольные расходы

Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определен на 2023 год и используется для расчета суммы подконтрольных расходов на 2024 год методом индексации, составляет 660 799,63 тыс. руб

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На сайте Минэкономразвития России опубликован 22.09.2023 прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года.

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

В документах на 2024 год, представленных предприятием, отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». В подтверждение представлено:

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

- Положение О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «ЭнергоПаритет» (эл. носитель прил. 2 с.18).

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

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

Расчёт подконтрольных расходов на 2024 год рассчитан согласно формул 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2023-2032 года, то за базу принимаются подконтрольные расходы 2023 года. Таким образом, коэффициент индексации на 2024 год рассчитывается на основании плановых показателей:

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

660 799,63*1,8566722=1 226 888,33 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год, определенные на основании п.11 Методических указаний 98-э методом долгосрочной индексации, составят 1 226 888,33 тыс. руб. (Приложение 1).

10.2. Неподконтрольные расходы

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

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

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

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

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

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

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

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

Плата за аренду имущества и лизинг

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

передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 174 526,57 тыс. руб.

В обоснование расходов на аренду предприятием представлены следующие документы:

- реестр договоров аренды на 2024 год (эл. носитель прил. 3 стр.480, стр. 589);

- копии договоров аренды имущества на 2022 год (эл. носитель прил. 3 стр. 481- стр.586) с приложением к договорам инвентарных карточек объектов основных средств, документов о праве собственности;

- копии договоров аренды земельных участков (эл. носитель прил. 3 стр.590 -стр.612);

- копия договора аренды нежилых помещений (эл. носитель прил.3 стр.268, доп. материалы от 17.11.2023).

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает на плановый период:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 170 844,89 тыс. руб.;

- расходы на аренду офисных помещений в сумме 2 073,72 тыс. руб.;

- расходы на аренду земельных участков в сумме 388,41 тыс. руб.

Дополнительно предприятием предоставлены материалы (письма вх. № 4600 от 15.08.2023; вх. № 5723 от 13.10.23; вх. № 6635 от 17.11.2023), в которых скорректировано предложение предприятия по статье аренда. Согласно дополнительно представленным материалам предприятием заявлены расходы на арендную плату электросетевого имущества на 2024 год в сумме 69 267,6 тыс. руб. Также представлены инвентарные карточки, согласно дополнительных соглашений по договорам: №А87 от 21.04.2023г., №82 от 21.04.2023г., расчет по аренде прочего имущества, расчеты арендной платы к договорам аренды земельных участков, уведомления об изменении арендной платы по договорам аренды земельных участков. По статье «Аренда нежилых помещений» предприятием на 2024 год заявлена сумма 3 672,00 тыс. руб., по статье «Аренда земельных участков» 432,20 тыс. руб. Таким образом, сумма по

статье «Аренда» по скорректированной заявке предприятия составила: 240 112,49 + 432,20 + 3 672 + 1219,55= 245 436,24 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ представленных договоров. Результаты анализа договоров аренды электросетевого имущества представлены в приложении 3. При анализе эксперты руководствовались пп.5 п.28 Основ ценообразования, обоснованная сумма арендной платы в части договоров аренды электросетевого имущества определена исходя из величины амортизации, расчитанной по максимальным срокам полезного использования, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом. В части прочих договоров (помещения, земельные участки) сумма определена в соответствии с п.29 Основ ценообразования.

На основании произведенных расчетов экспертами предлагается учесть на 2024 год расходы по статье «Аренда» в сумме 159 655,53 тыс. руб., в том числе:

Таблица 9

Сводный расчет стоимости арендной платы на 2024 год

Вид аренды	Ед.изм.	Заявка предприятия, тыс. руб.	Предложение экспертов, тыс. руб.
аренда - электросетевое оборудование	тыс. руб.	240 112,50	154 377,76
аренда - помещения	тыс. руб.	432,20	422,22
аренда земельных участков	тыс. руб.	3 672,00	3 636,00
аренда прочее	тыс. руб.	1 219,54	1 219,55
ИТОГО	тыс. руб.	**245 436,24**	**159 655,53**

Экспертами проведен анализ фактически понесенных расходов предприятия за 2022 год по статье «Аренда» с целью определения экономически обоснованной суммы расходов. Для подтверждения и обоснования фактических расходов предприятием представлены следующие документы:

- реестр договоров аренды, действовавших в 2022 году (эл. нос прил.3);

- копии договоров с приложением платежных поручений, актов и счет-фактур за 2022 год (эл. носитель прил.3 файл 220-328);

- карточка счета 20.01, карточка счета 26 за 2022 г. (эл. нос прил.3 файл 267).

По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен размер арендной платы за электросетевое имущество исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам, налога на имущество, земельного налога, на основании пункта 29 определен обоснованный размер арендной платы за земельные участки и офисные помещения. В таблице 10 представлен расчет расходов по аренде прочего имущества в разрезе договоров. Расчет

электросетевого имущества за 2022 год в разрезе договоров представлен в Приложении 2.

Таблица 10

Расчет стоимости аренды прочего имущества на 2024 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
							заявлено в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	
1	Аренда нежилых помещений Всего, в том числе					**182,6**	**3672**	**3636**	
1.1.	Аренда под офис г. Кемерово, пр. Ленина,90/2 оф. 812	А77-оф	01.04.2023	ИП Антонов Е.Д. ИНН 420528122032	г.Кемерово, пр.Ленина, 90/2, 8 этаж, помещение 812	168,6	3528	3528,00	Аренда офисных помещений для организации рабочих мест персонала. Доп.мат.от 17.11.2023
1.2	Аренда под офис г. Кемерово, пр. Ленина,90/2 офис без номера	А106-оф	30.11.2023	ИП Антонов Е.Д. ИНН 420528122032	г.Кемерово, пр.Ленина, 90/2, 8 этаж, помещение 812	14,00	144,00	108,00	Аренда офисного помещения для создания Центра обслуживания потребителей. Доп.мат.от 17.11.2023
2	Аренда автотранспортных средств Всего, в том числе					0,00	0,00	0,00	
3	Аренда земельных участков Всего, в том числе					**21651,85**	**432,20**	**422,22**	
3.1	Земля под опоры ЛЭП -6 кВ от энергопринимающих устройств ОООАнжерсНК" до ПС 110 /6 кВ "Мазутная"	8575	02.06.2017	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	г.Анжеро-Судженск,в районе северной границы Анжеро-Судженского ГО	5 457,00	79,22	79,22	Стр. 274 прил. 3 эл. носитель
3.2	Земля под ПС 35/6 кВ "Анжерская"	8344	01.12.2016	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	г.Анжеро-Судженск, промплощадка шахты "Анжерская"	5 011,00	29,92	21,50	Стр. 281 прил. 3 эл. носитель стоимость учтена на 2022г. в соответствии с расчетом арендодателя
3.3	Аренда земли под ПС №26	8293/22	05.08.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул. Аэродромная	662,00	23,25	21,69	Стр. 274 прил. 3 эл. носитель
3.4	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №4	8294/22	05.08.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул.Вахрушева, 12Б.	411,00	12,62	12,62	Стр. 285 прил. 3 эл. носитель

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
							заявлено в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	
3.5	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №8	8307/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	149,00	4,81	4,81	Стр. 279 прил. 3 эл. носитель
3.6	Земля под размещения ПС №3	8308/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	149,00	9,35	9,35	Стр. 280 прил. 3 эл. носитель
3.7	Земля под размещения ПС №21	8296/22	05.08.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул. Промышленная, территоря ООО "Шахта Чертинская-Кокосовая"	1 508,00	46,29	46,29	Стр. 286 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2023 год
3.8	Земля под размещения ПС №28	8338/22	15.12.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, Полярная	657,00	20,17	20,17	стр. 306 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2023 год
3.9	Объекты аренды ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	АрЗУ-9	01.01.2023	ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП»	Кемеровская область	536,00	20,00	20,00	стр. 270 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2023 год
3.10	Объекты аренды ООО "Ресурсоснабжающая компания"	АрЗУ-11	12.04.2022	ООО "Ресурсоснабжающая компания»	Кемеровская область	392,00	6,00	6,00	стр. 606 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2024 год
3.11	Объекты аренды ООО «АльянсЭнерго»	АрЗУ-12	24.04.2022	ООО «АльянсЭнерго»	Кемеровская область	213,00	5,00	5,00	стр. 607 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2024 год
3.12	Земля под ПС "Таежная 35 кВ	АрЗУ-8	02.09.2019	ООО "РегионЭнергоТранс"	г.Анжеро-Судженск	656,10	12,5	12,50	стр. 272 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2023 год
3.13	Земля под размещение ПС №6	8306/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, ул. Победы территория ООО "Проминвест"	245,00	7,52	7,52	стр. 278 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2023 год
3.14	Земля под размещение ПС №1	8303/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, ул.Новая 6а	1 898,00	58,26	58,26	стр. 275 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2023 год
3.15	Земля под размещение ПС №7	8305/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, ул.Рудничная 5-я,	1 601,00	49,14	49,14	стр. 277 прил. 3 эл. носитель договор, расчет цены на 2023 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)		Комментарии
							заявлено в тарифе на 2024 год	Версия регулятора 2024	
					территория ООО "Шахта Новая-2"				
3.16	Земля под размещение РП №16	8304/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово ул.Жуковского, район венствола ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"	142,00	4,36	4,36	стр. 277 прил. 3 эл. носитель: договор, расчет цены на 2023 год
3.17	Объекты аренды ООО «ТСО Сибирь»	АрЗу-13	11.08.2023	ООО «ТСО Сибирь»	Кемеровская область	1964,75	43,79	43,79	доп.материалы стр.77 от 15.08.2023
4	Аренда (прочее) Всего, в том числе					0,00	**1219,55**	**1219,55**	
4.1	Аренда магистральных цифровых каналов	№75/18	01.03.2018	ООО "КЭС"	Кемеровская область		246,42	246,42	стр. 609 прил. 3 эл. носитель
4.2	Аренда магистральных цифровых каналов	188/17	01.09.2017	ООО "КЭС"	Кемеровская область		360,00	360,00	стр. 327 прил. 3 эл. носитель
4.3	Аренда магистральных цифровых каналов	№57/18	18.01.2018	ООО "КЭС"	Кемеровская область		360,00	360,00	стр. 328 прил. 3 эл. носитель
4.4	Аренда магистральных цифровых каналов	28/21	08.06.2021	АО "Кузбассэнергосвязь"	Кемеровская область		216,00	216,00	стр. 325 прил. 3 эл. носитель
4.5	Размещение телемуникационного шкафа с оборудованием связи	б/н	01.01.2022	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	Кемеровская область		37,13	37,13	
5	Итого						**5 323,75**	**5 277,77**	

Таблица 11

Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду прочего имущества за 2022 год

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2020 год, тыс. руб. (без НДС)	
								2022, факт	2022, факт версия регулятора
1	**Аренда нежилых помещений Всего, в том числе**					**82,2**		**1295,86**	**1295,86**
1.2.1	Аренда под офис г. Кемерово ,пр. Ленина,90/2 оф. 812	02/18	01.02.2018	ИП Антонов Е.Д. ИНН 420528122032	г.Кемерово, пр.Ленина, 90/2, 8 этаж, помещение 812	82,2	офисное помещение	1295,86	1295,86
2	**Аренда автотранспортных средств Всего, в том числе**					**0,00**		**0,00**	**0,00**
3	**Аренда земельных участков Всего, в том числе**					**40 185,76**		**453,27**	**451,08**
3.1	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная"	365/22	01.09.2022	АО "НефтеХимСервис"	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	35,00	земли промышленности и иного специального назначения	11,3	11,3
3.2	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная"	390/21	01.10.2021	АО "НефтеХимСервис"	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	35,00	земли промышленности и иного специального назначения	20,33	20,33
3.3	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная"	34/22	01.01.2022	АО "НефтеХимСервис"	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	217,83	земли промышленности и иного специального назначения	31,98	31,98
3.4	Земля под опоры ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Мазутная"	601/22	01.12.2022	АО "НефтеХимСервис"	г.Анжеро-Судженск, район промплощадки Яйского НПЗ	217,83	земли промышленности и иного специального назначения	3,19	3,19
3.5	Земля под опоры ЛЭП -6 кВ от энергопринимающих устройств ОООАнжерсНК" до ПС 110 /6 кВ "Мазутная"	8575	02.06.2017	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	г.Анжеро-Судженск,в районе северной границы Анжеро-Судженского ГО	5 457,00	земля под объекты технического и инженерного обеспечения предприятий	79,22	79,22
3.6	Земля под ПС 35/6 кВ "Анжерская"	8344	01.12.2016	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	г.Анжеро-Судженск, промплощадка шахты "Анжерская"	5 011,00	для эксплуатации сооружений и	29,92	21,5

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2020 год, тыс. руб. (без НДС)	
								2022, факт	2022, факт версия регулятора
							линии электропередач		
3.7	Аренда земли под ПС №26	8293/22	05.08.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул. Аэродромная	662,00	Комунальное обслуживание	9,31	9,31
3.8	Земля под размещения ПС №26	8168/21	19.08.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул. Аэродромная	662,00	Комунальное обслуживание	13,94	19,94
3.9	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №4	8294/22	20.02.2020	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул.Вахрушева, 12Б.	411,00	Комунальное обслуживание	5,04	5,04
3.10	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №4	8076/20	24.08.2020	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул.Вахрушева, 12Б.	411,00	Комунальное обслуживание	4,67	4,67
3.11	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №4	8167/21	10.08.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул.Вахрушева, 12Б.	411,00	Комунальное обслуживание	7,58	7,58
3.12	Земля под размещения ПС №3	8308/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	149	Комунальное обслуживание	3,1	3,1
3.13	Земля под размещения ПС №3	8202/21	30.12.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	149,00	Комунальное обслуживание	6,42	6,25
3.14	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №8	8307/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	149,00	Комунальное обслуживание	1,60	1,60
3.15	Земля под размещения блочно-модульного здания РП №8	8201/21	30.12.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, пгт.Новый Городок, ул.Печерская	149,00	Комунальное обслуживание	3,24	3,22
3.16	Земля под размещения ПС №21	8296/22	05.08.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул. Промышленная, территоря ООО "Шахта Чертинская-Кокосовая"	1 508,00	Комунальное обслуживание	25,20	25,20
3.17	Земля под размещения ПС №21	8147/21	15.07.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул. Промышленная, территоря ООО "Шахта Чертинская-Кокосовая"	1 508,00	Комунальное обслуживание	21,09	21,09
3.18	Земля под размещение ПС №6	8306/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, ул. Победы территория ООО "Проминвест"	245,00	земли промышленности, энергетики	2,49	2,49

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2020 год, тыс. руб. (без НДС)	
								2022, факт	2022, факт версия регулятора
3.19	Земля под размещение ПС №6	8225/22	07.02.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул. Победы территория ООО "Проминвест"	245,00	земли промышленности, энергетики	4,36	5,03
3.20	Земля под размещение ПС №6	8171/21	23.08.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул. Победы территория ООО "Проминвест"	245,00	земли промышленности, энергетики	0,67	0,67
3.21	Земля под размещение ПС №1	8303/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, ул.Новая 6а	1 898,00	коммунальное обслуживание	19,42	19,42
3.22	Земля под размещение ПС №1	8223/22	07.02.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул.Новая 6а	1 898,00	коммунальное обслуживание	33,81	33,81
3.23	Земля под размещение ПС №1	8174/21	25.08.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул.Новая 6а	1 898,00	коммунальное обслуживание	5,03	5,03
3.24	Земля под размещение ПС №7	8305/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово, ул.Рудничная 5-я, территория ООО "Шахта Новая-2"	1 601,00	коммунальное обслуживание	16,38	16,38
3.25	Земля под размещение ПС №7	8224/22	07.02.2022	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул.Рудничная 5-я, территория ООО "Шахта Новая-2"	1 601,00	коммунальное обслуживание	28,52	28,52
3.26	Земля под размещение ПС №7	8175/21	30.08.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово, ул.Рудничная 5-я, территория ООО "Шахта Новая-2"	1 601,00	коммунальное обслуживание	4,24	4,24
3.27	Земля под размещение РП №16	8304/22	01.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово ул.Жуковского, район венствола ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"	142,00	коммунальное обслуживание	1,45	1,45
3.28	Земля под размещение РП №16	8226/22	07.02.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	г.Белово ул.Жуковского, район венствола ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"	142,00	коммунальное обслуживание	2,53	2,53
3.29	Земля под размещение РП №16	8176/21	30.08.2021	Администрация Беловского городского округа	г.Белово ул.Жуковского, район венствола ООО "Шахта Чертинская-Коксовая"	142,00	коммунальное обслуживание	0,39	0,39

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2020 год, тыс. руб. (без НДС)	
								2022, факт	2022, факт версия регулятора
3.30	Земля под размещение ПС №28	8338/22	15.12.2022	Администрация Беловского городского округа	г. Белово, Полярная	657,00	коммунальное обслуживание	12,63	12,63
3.31	Земля под размещения здания ТП-- 19	09-04-э/20	28.04.2020	КУГИ Кемеровской обл.	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,9.	109,00	предоставлени е комунальных услуг	5,99	5,99
3.32	Земля под размещения нежилого здания ТП-15	10-04-э/20	28.04.2020	КУГИ Кемеровской обл.	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,9.	87,00	предоставлени е комунальных услуг	4,78	4,78
3.33	Земля под размещения здания ТП 20,ТП-22	11-03-э/20	23.03.2020	КУГИ Кемеровской обл.	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,6А.	37,00	предоставлени е комунальных услуг	2,13	2,13
3.34	Земля под размещения здания ТП-98	01-04-Э/21	05.04.2021	КУГИ Кемеровской обл.	г.Кемерово, Рудничный район, Шахтерская ул.,25Б.	94,00	коммунальное обслуживание	5,16	5,16
3.35	Земля под размещение КТП 250/6 ТП-94	20-07-э/2	27.07.2021	КУГИ Кемеровской обл.	г.Кемерово Рудничный район, Шахтерская ул., 9А	18,00	коммунальное обслуживание	1,00	1,00
3.36	Земля под ПС "Таежная 35 кВ	АрЗУ-8	02.09.2019	ООО "РегионЭнергоТранс"	г.Кемерово в границах кварталов 42:24:04001051, 42:24:04001045, 42:24:04001004	656,10	земли промышленности , энергетики	12,50	12,50
3.37	ТП Барзасское товарищество	669	06.07.2021	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	42:20:0101002:54	874,00	земли населенных пунктов	4,23	4,23
3.38	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-7	481-п	30.06.2022	Администрация Беловского городского округа	Кемеровская обл., г Белово	32,00	коммунальное обслуживание	1,04	1,04
3.39	Размещение ВЛ 10-8-Н	124-п	30.06.2022	Администрация Беловского городского округа	Кемеровская обл., г Белово	80,00	коммунальное обслуживание	2,51	2,51
3.40	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-21-7	552-п	24.02.2022	Администрация Беловского городского округа	Кемеровская обл., г Белово	1,00	коммунальное обслуживание	0,03	0,03
3.41	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-7	654-п	04.03.2022	Администрация Беловского городского округа	Кемеровская обл., г Белово	81,00	земли населенных пуктов	2,64	2,64

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2020 год, тыс. руб. (без НДС)	
								2022, факт	2022, факт версия регулятора
3.42	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-26	997-п	01.04.2022	Администрация Беловского городского округа	Кемеровская обл., г Белово	77,00	земли с/х назначения	2,60	2,60
3.43	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-2-30	86	21.01.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	Кемеровская обл., Беловский МО, деревня Уроп	77,00	земли промышленности, энергетики	0,01	0,01
3.44	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-15-7	1391	26.09.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	Кемеровская обл., Беловский МО, поселок им.Ильича	110,00	земли с/х назначения	2,15	2,15
3.45	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-6-30	94	24.01.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	Кемеровская обл., Беловский МО, деревня Уроп	87,00	земли с/х назначения	0,01	0,01
3.46	Размещение объекта ВЛ электропередач 10-6-22	85	20.01.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	Кемеровская обл., Беловский МО, с. Новохудяково	87,00	земли с/х назначения	0,01	0,01
3.47	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-16-22	1059	16.12.2021	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	Кемеровская обл., Беловский МО, с. Новохудяково	87,00	земли с/х назначения	0,01	0,01
3.48	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-22-30	95	21.01.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	Кемеровская обл., Беловский МО, деревня Уроп	111,00	земли с/х назначения	0,01	0,01
3.49	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-3-23	88	21.01.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	Кемеровская обл., Беловский МО, деревня Уроп	27,00	земли с/х назначения	0,21	0,21
3.50	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-15-7	639	19.05.2022	КУМИ Беловского муниципального района МКУ	Кемеровская обл., Беловский МО, поселок им.Ильича	86,00	земли с/х назначения	1,68	1,68
3.51	Размещение объекта ВЛ электропередач 6-6-И	1436	11.11.2021	КУМИ ГУРЬЕВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	Кемеровская обл., Гурьевский МО	14,00	земли промышлености, энергетики	0,21	0,21
3.52	Аренда земельных участков	АрЗу-10	30.09.2022	ЦОД АЛГОРИТМ ООО	Кемеровская обл., г. Анжеро-Судженск	7 771,00	земля населенных пунктов	0,25	
4	**Аренда (прочее) Всего, в том числе**					**0,00**		**1210,94**	**1210,94**
4.1	Аренда магистральных цифровых каналов	№75/18	01.03.2018	ООО "КЭС"	Кемеровская область	1,00	магистральные цифровые каналы	246,42	246,42

№ п/п	Объект аренды	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Объект, адрес объекта	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2020 год, тыс. руб. (без НДС)	
								2022, факт	2022, факт версия регулятора
4.2	Аренда магистральных цифровых каналов	188/17	01.09.2017	ООО "КЭС"	Кемеровская область	1,00	магистральные цифровые каналы	360,00	360,00
4.3	Аренда магистральных цифровых каналов	№57/18	18.01.2018	ООО "КЭС"	Кемеровская область	1,00	магистральные цифровые каналы	360,00	360,00
4.4	Аренда магистральных цифровых каналов	28/21	08.06.2021	АО "Кузбассэнергосвязь"	Кемеровская область	1,00	магистральные цифровые каналы	216,00	216,00
4.5	Размещение телемуникационнго шкафа с оборудованием связи	б/н	29.03.2018	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	Кемеровская область	1,00	связь	25,94	25,94
4.6	Размещение телемуникационнго шкафа с оборудованием связи	б/н	01.01.2022	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	Кемеровская область	1,00	связь	2,58	2,58
5	**Итого**					**40 267,96**		**2 960,07**	**2 957,88**

Таблица 12

Сводный расчет расходов на аренду за 2022 год

Вид аренды	Ед.изм.	По отчету предприятия	Принято экспертами
аренда оборудования	тыс.руб.	177 819,41	109 975,48
аренда помещений	тыс.руб.	1 295,86	1 295,86
аренда земельных участков	тыс.руб.	453,27	451,08
аренда прочее	тыс.руб.	1 210,94	1 210,94
ИТОГО	тыс.руб.	**180 779,48**	**112 933,35**

По результатам проведенного анализа экспертами признаны экономически обоснованными расходы на аренду за 2022 год в размере 112 933,35 тыс. руб.

Налоги

Земельный налог

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

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2024 земельный налог в размере 8,53 тыс. руб., предприятием представлены справка-расчет налога за 2022 год (эл. носитель прил. 3 файл 620), копии выписок из ЕГРН (эл. носитель прил. 3), расчет земельного налога на 2024 год (эл. носитель прил. 3 файл 619). Расчет на 2024 год произведен на основании кадастровой стоимости земельных участков и установленной налоговой ставки. В 2022 году сумма земельного налога составила 8,53 тыс.руб.

Так как изменения по перечню и стоимости земельных участков отсутствуют, эксперты считают обоснованным учесть расходы на 2024 год на уровне расходов за 2022 год, подтвержденными бухгалтерской отчетностью, а также в соответствии с произведенным расчетом на 2024год, в размере 8,53 тыс. руб.

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 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 НВВ на 2024 г. в размере 1360,26 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены сводный расчет затрат по налогу на имущество по состоянию на 2024 год (эл. носитель прил. 3 файл 614), справка-расчет налога на имущество за 2022 год (эл. носитель прил. 3 файл 615). Согласно бухгалтерской отчетности, налог на имущество за 2022 год составил 1366,18 тыс. руб. Таким образом, предприятие предлагает к учету в необходимой валовой выручке на 2024 год принять сумму налога на имущество на уровне сложившихся расходов за 2022 год в сумме 1360,26 тыс.руб.

Пообъектный расчет налога на имущество на 2024 год представлен в электронном виде в формате шаблона ENERGY.CALC.NVV.TSO. С учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение, экспертом проведён расчёт, предоставлены инвентарные карточки по объектам (ОС- 6). Налог на имущество подлежит к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере в сумме 1 360,26 тыс. руб. Расчёт в Приложении 4 «Амортизация».

Фактическая сумма расходов на уплату налога на имущество за 2022 год составила 1366,18 тыс.руб., является обоснованной и подтвержденной бухгалтерской отчетностью предприятия.

На 2024 год с учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение налогом на имущество, по мнению экспертов, налог на имущество подлежит включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере в сумме 1360,26 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам экспертами отнесен транспортный налог.

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

Предприятием представлены в качестве обоснования по расходам:

- расчет транспортного налога за 2022 год (эл. носитель прил.3 файл 621);

- расчет транспортного налога на 2024 год (эл. носитель прил.3 файл 622).

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

Расчет транспортного налога произведен исходя из установленной ставки налогообложения, на балансе предприятия находятся 3 единицы транспортных средств. Сумма налога по расчету составляет 19,230 тыс. руб. Согласно

бухгалтерской отчетности, сумма транспортного налога, уплаченная предприятием за 2022 год, составила также 19,230 тыс. руб.

Сумма экономически обоснованных и документально подтвержденных фактических расходов на уплату транспортного налога за 2022 год составила 9,438 тыс. руб. Предприятием произведен расчет исходя по трем автомобилям, в том числе один из автомобилей относится к бизнес классу (Mercedes-Benz V-class). Экспертами принято 2 автомобиля, исключены расходы по автомобилю бизнес класса (приобретен в ноябре 2021г.) Во избежание нарушения соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии пункта 1 статьи 6 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Учет в составе НВВ регулируемой организации расходов на обслуживание данного транспортного средства не влияет на качество предоставляемых услуг и экономически не обоснован.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье «прочие налоги» за 2022 год экспертами приняты в размере 9,438 тыс. руб., в том числе: транспортный налог 9,438 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2021 год утверждены следующие ставки:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Предприятию Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (т.29 стр.9562). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

В обоснование фактических расходов предприятием представлено:

- карточка счета 26 за 2022 год по статье затрат «Взносы ФСС от НС и ПЗ» (прил.3 файл 346);

- расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от НС и профессиональных заболеваний (эл. носитель прил.3 файл 347);

- расчет по обязательному социальному страхованию от НС и профессиональных заболеваний (эл. носитель прил.3 файл 348);

- карточка счета 26 за 2022 год по статье затрат «Страховые взносы» (эл. носитель прил.3 файл 349);

- расчет по страховым взносам (эл. носитель прил.3 файл 350).

Фактические, экономически обоснованные, расходы, подтвержденные документально за 2022 год приняты на уровне, заявленном предприятием в размере 13 610,43 тыс. руб.

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в размере 27 445,96 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 26 672,07 тыс. руб., исходя из фонда оплаты труда, предлагаемого экспертами на 2024 год в размере 87 737,08 тыс. руб. и общего процента отчисления на социальные нужды в размере 30,4 %.

87 737,08 тыс. руб. * 30,4% = 26 672,07 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 12 307 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 53 546,77 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлено:

- ведомость амортизации за 2022 год (эл. носитель прил. 3 файл 634);
- инвентарная книга ОС-6Б (эл. носитель прил. 3 файл 635);
- ОСВ по счету 01 за 2022 год (эл. носитель прил. 3 файл 630)
- ОСВ по счету 04 за 2022 год (эл. носитель прил. 3 файл 632)
- ОСВ по счету 05 за 2022 год (эл. носитель прил. 3 файл 633);
- приказы о вводе в эксплуатацию 2019-2022 (с приложениями) (эл. носитель прил. 3 файл 633);
- копии инвентарных карточек (эл. носитель прил. 3 файл 636- файл 643).

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».

В 2019-2022 гг. предприятием принято на баланс имущество, ранее бывшее в эксплуатации. При этом срок амортизации по ряду основных средств определен ниже максимального срока полезного использования, установленного по амортизационным группам в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Согласно п. 7 ст. 258 НК РФ организация, приобретающая объекты ОС, бывшие в употреблении, в целях применения линейного метода начисления амортизации по этим объектам вправе определять норму амортизации по данному имуществу с учетом СПИ, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации имущества предыдущими собственниками. При этом срок полезного использования названных основных средств может быть определен как установленный предыдущим собственником этих ОС срок их полезного использования, уменьшенный на количество лет (месяцев) эксплуатации такого имущества предыдущим собственником.

П.12 ст. 258 НК РФ предусмотрено, что приобретенные организацией объекты амортизируемого имущества, бывшие в употреблении, входят в состав той амортизационной группы (подгруппы), в которую они были включены у предыдущего собственника.

Таким образом, для того чтобы определить срок полезного использования ОС, бывшего в употреблении, новый собственник может установить свой срок полезного использования или взять за основу срок, установленный предыдущим собственником. То есть предприятие вправе установить максимальный срок полезного использования в соответствии с амортизационной группой при постановке объекта основных средств на учет.

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации в соответствии с п.27 Основ ценообразования по максимальным срокам полезного использования, и в необходимую валовую выручку 2024 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 17 620,74 тыс. руб. Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 5.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 35 926,03 тыс. руб., за счет изменения максимальных сроков полезного использования по группам амортизации.

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

Постановлением региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 341 утверждена инвестиционная программа ООО «ЭнергоПаритет» (г. Кемерово) на период 2023 - 2032 годы.

Общая стоимость инвестиционной программы на период 2023 - 2032 годы составляет 1 799,975 млн. руб. без учета НДС, в т.ч. на 2024 год объем запланированных капитальных вложений составляет 130,960 млн. руб. без учета НДС.

Таблица 13

Перечень и стоимость инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной программы ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала и год окончания реализации инвестиционного проекта		Стоимость инвестиционных проектов на 2024 год, млн. руб. (без НДС)
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	**130,960**
1	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» до существующей отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Анжерская НПС I, II цепь с отпайкой на ПС «Судженская» до ПС 110 кВ «Мазутная»	M_MAZ	2021	2026	40,569
2	Реконструкция ПС № 21 6/0,4 кВ с заменой ячеек 6 кВ, выключателей 6 кВ (35 шт.), с оснащением устройствами, обеспечивающими возможность реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления, устройствами сбора и передачи информации (с ретрансляцией в оперативно-информационный комплекс Филиала АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ)	M_P21	2023	2027	25,000
3	Строительство двух одноцепных отпаек ВЛ 110 кВ от проектируемых двух одноцепных ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС – Угольная (I, II цепь) до ПС 110 кВ Заречная-Новая	M_ZAR	2023	2024	20,645
4	Реконструкция ПС 35/6 кВ № 1 с заменой силовых трансформаторов 2х10 МВА, ТМ-20 кВА 6/0,4 кВ на ТМ-40 кВА, заменой РЩ-0,23 кВ с автоматическими выключателями, заменой разъединителей 35 кВ - 4 шт., заменой ВМ-35 на вакуумные - 2 шт., с заменой кабельных каналов	M_BAB	2023	2027	17,189
5	Реконструкция РП № 8 с заменой масляных выключателей ВМГ-10/630 на вакуумные - 13 шт., заменой трансформаторов ТМ-630 кВА - 2 шт.	M_RP8	2023	2024	3,971
6	Замена ВМ-14, ВМ-16, ВМГ-133 на ВВ-TEL - 9 шт. на РП 6/0,4 кВ № 6	M_RP6	2023	2024	7,501
7	Оснащение пунктов коммерческого учета электрической энергии интеллектуальными системами, 342 шт.	M_E10	2024	2029	3,333
8	Приобретение техники, материалов и оборудования, включая дизель-генераторные установки для бесперебойного электроснабжения потребителей	M_TEC	2023	2028	12,753

Экспертиза представленных документов

ООО «ЭнергоПаритет» в 2023 году не направляло в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2023 - 2032 гг.

Принимая во внимание, что в соответствии с п. 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, инвестиционные программы подлежат ежегодной корректировке, эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2024 год, произведенный в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, руководствуясь рекомендациями межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от «28» декабря 2023 года), а также учитывая 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, предлагают скорректировать источники финансирования утвержденной инвестиционной программы ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 – 2032 гг., в части финансирования в 2024 году согласно Таблице 14:

Таблица 14

Источники финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2024 год

Наименование источников финансирования	Утвержденный план, млн. руб.	Предложение экспертов, млн. руб.
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в т.ч.:	**130,960**	**130,960**
Собственные средства всего, в том числе:	***130,960***	***130,960***
Прибыль, направляемая на инвестиции	77,300	0,0
Амортизация основных средств	53,660	17,621
Прочие собственные средства	***0,000***	***113,339***

На основании вышеизложенного, 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, с учетом рекомендаций межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий (протокол заседания межотраслевого совета потребителей от 28.12.2023) эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО «ЭнергоПаритет» на 2023 – 2032 гг., в части финансирования инвестиционных проектов в 2024 году, в следующих размерах:

Таблица 15

Наименование источников финансирования	Предложение экспертов, млн. руб.
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в т.ч.:	**130,960**
Собственные средства всего, в том числе:	***130,960***
Прибыль, направляемая на инвестиции	0,000
Амортизация основных средств	17,621
Привлеченные средства	***113,339***

Таким образом, для компенсации недостатка размера амортизационных отчислений для реализации инвестиционной программы на 2024 год предприятию предлагается использовать привлеченные («нетарифные») средства в размере 113,339 млн. руб.

Постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2023 № 756 внесены изменения в инвестиционную программу компании на 2024 год в соответствии с указанными в таблице 16 расходами и источниками финансирования:

Таблица 16

№ п/п	Показатель	План на 2024 год, млн. руб.
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II) с НДС, в том числе:		157,152
1	Собственные средства всего, в том числе:	43,813
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,000
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	0,000
1.1.1.1	передача электрической энергии	0,000
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,000
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	0,000
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	0,000
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	0,000
1.1.4	прочая прибыль	0,000
1.2	Амортизация основных средств, всего, в том числе:	17,621
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	17,621
1.2.1.1	передача электрической энергии	17,621
1.2.2	прочая амортизация	0,000
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	26,192
1.4	Прочие собственные средства	0,000
2	Привлеченные средства, всего, в том числе:	113,339
2.1	Кредиты	0,000
2.2	Облигационные займы	0,000
2.3	Векселя	0,000
2.4	Займы организаций	0,000
1	2	4
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	0,000
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	0,000
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	0,000
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	0,000
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	0,000
2.6	Использование лизинга	113,339
2.7	Прочие привлеченные средства	0,000

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

Прочие неподконтрольные расходы

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

По данной статье за 2022 год предприятием отражены расходы в сумме 36 058,96 тыс.руб., в том числе:

- услуги банка в сумме 103,20 тыс.руб.;
- на оплату госпошлины в сумме 763,03 тыс.руб.;
- фонд материального поощрения в сумме 21320,71 тыс.руб.;
- проценты за кредит в сумме 2,38 тыс.руб.;
- расходы по передаче товаров безвозмездно 874,63 тыс.руб;
- прочие расходы в сумме 92,85 тыс.руб.

В обоснование представлены следующие документы:

- карточка счета 91.02 за 2022 год по статье «Услуги банка» (эл. носитель прил. 3 файл 353);

- Карточка счета 68.10 Госпошлина (эл. носитель прил. 3 файл 355);

- платежные поручения (эл. носитель прил. 3 файл 356);

- карточка счета 91.02 за 2022 год «Премия АУП» (эл. носитель прил. 3 файл 358-363);

- карточка счета 91.02 за 2022 год по статье «Проценты к уплате» (эл. носитель прил. 3 файл 364);

- копия договора купли-продажи недвижимого имущества от 18.11.2019 №20264 (эл. носитель прил. 3 файл 366);

- копия договора купли-продажи недвижимого имущества от 18.11.2019 №20266 (эл. носитель прил. 3 файл 367);

- копия договора купли-продажи недвижимого имущества от 18.11.2019 №20272 (эл. носитель прил. 3 файл 367);

- подтверждение о присоединении к договору на обслуживание по системе «Альфа-бизнес онлайн» (эл. носитель прил.3 файл 353);

- подтверждение о присоединении к зарплатному проекту Сбербанк АО (эл. носитель прил. 3 файл 354)

Экспертами проанализированы расходы на уплату госпошлины. Из состава экономически обоснованных расходов исключена сумма госпошлины за участие в судебных разбирательствах, принятие решений по рассмотрению споров в размере 38,13 тыс.руб. В соответствии со ст.110 АПК РФ судебные расходы, понесенные лицами, участвующими в деле, в пользу которых принят судебный акт, взыскиваются арбитражным судом с противной стороны. Таким образом, несение судебных расходов свидетельствует о принятии судебных актов не в пользу предприятия, а также отсутствии обоснованности действий предприятия. Учет данных расходов влечет за собой необоснованный рост необходимой валовой выручки и увеличение тарифов для потребителей.

Также исключены расходы на фонд директора (фонд материального стимулирования высшего менеджмента) в размере 21320,71 тыс.руб. Расходы на оплату труда персонала в экономически обоснованном размере учтены по статье «Расходы на оплату труда», в том числе расходы на премирование персонала. Дополнительные расходы по премированию персонала осуществляются по инициативе предприятия, не являются обязательными и экономически обоснованными расходами, включение данных расходов также влечет за собой необоснованный рост необходимой валовой выручки и увеличение тарифов для потребителей.

В составе прочих неподконтрольных расходов за 2022 год экономически обоснованными признаны приняты расходы в сумме 921 тыс.руб., в том числе:

- услуги банка в сумме 103,20 тыс.руб.;

- уплата госпошлины за регистрацию договоров, объектов недвижимости в сумме 724,9 тыс.руб.;

- прочие расходы 92,85 тыс. руб.

Плановую сумму на 2024 год по статье «прочие неподконтрольные расходы» предлагается учесть на уровне, заявленном предприятием в размере 22 221,29 тыс.руб., в том числе:

- услуги банков 103,20 тыс. руб., на уровне затрат на 2022 года. Зарплатный проект в ПАО Сбербанк (тарифы по зарплатным проектам), ОАО «Альфа банк» по системе «Альфа-Бизнес онлайн»;
- госпошлина -795,00 тыс. руб.: госпошлина за регистрацию прав, ограничений (обременений) прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в том числе регистрация договоров). Из расчёта:

1. Покупка объектов электросетевого имущества - 770 000 руб.:
- государственная пошлина – 22 000 руб.
- количество объектов – 35.

2. Государственная регистрация договоров аренды объектов электросетевого имущества и дополнительных соглашений к ним – 25 000 руб.
- государственная пошлина – 1 000 руб.
- количество договоров и дополнительных соглашений – 25.

- премия АУП 21 323,09 тыс. руб. на уровне затрат на 2022 года. Выплачивается руководителям предприятия согласно Положения о порядке премировании административно-управленческого персонала ООО «ЭнергоПаритет»;

Выпадающие доходы по техническому присоединению по п.87 Основ ценообразования

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям. Согласно п. 87 Основ ценообразования, сетевая организация рассчитывает размер указанных выпадающих доходов 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 (далее – Методические указания 215-э/1).

Организация не заявляет плановые выпадающие доходы на 2024 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств «льготных» категорий заявителей на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт включительно.

За 2022 гг. льготных технологических присоединений ООО «ЭнергоПаритет» не производилось.

Налог на прибыль

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на 2024 год расходы на оплату налога на прибыль в сумме 145 586,92 тыс. руб.

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

Согласно представленному отчету о финансовых результатах за 2022 год (эл. носитель прил.3 файл 390) налог на прибыль предприятия за 2022 год составил 82035,00 тыс. руб., а согласно показателей раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве

собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (форма 585) сумма налога на прибыль от передачи электрической энергии и осуществления технологического присоединения за 2022 год составила 82 204 тыс. руб

На основании пункта 20 Основ ценообразования, а также при оценке источников информации о сумме налога на прибыль, эксперты, отдавая приоритет применению норм законодательство о налогах и сборах в РФ, предлагают к включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год налог на прибыль в сумме 82 035,00 тыс. руб. Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составляет 63 551,92 тыс.руб.

Всего неподконтрольные расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере 309 597,55 тыс. руб. Учтенные расходы в разрезе статей представлены в приложении 1.

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

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

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

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

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа

квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

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

1. Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2024 года в размере 1,681 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 1,802 руб./МВт.ч, с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 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:

- 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 * (375,50 руб./МВт.ч + 1 406 руб./МВт.ч + 1,681 руб./МВт.ч + 2,182 руб./МВт.ч + 0,439 руб./МВт.ч) = 2 175 121,40 тыс. руб.

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

2 175 121,40 тыс. руб. / 612,28 тыс. МВт.ч = 3 552,50 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 * (450,52 руб./МВт.ч + 1 441 руб./МВт.ч + 1,802 руб./МВт.ч + 2,339 руб./МВт.ч + 0,471 руб./МВт.ч) = 2 316 060,60 тыс. руб.

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

2 316 060,60 тыс. руб. / 650,50 тыс. МВт.ч = 3 560,46 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.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс.МВт.ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	**тыс.руб.**	**2 175 121,40**	**2 316 060,60**	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	**руб./МВт.ч.**	**3 552,50**	**3 560,46**	

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

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

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

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

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

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 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 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	220 400,28	233 503,39	453 903,68	3 552,50	3 560,46	127,62	3 556,59	453 903,68	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	90 322,44	90 186,69	180 509,13	4 374,30	4 482,24	40,77	4 427,57	180 509,13	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 473,50	24 253,84	47 727,34	3 552,50	3 560,46	13,42	3 556,54	47 727,34	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	372 559,53	373 873,03	746 432,57	3 552,50	3 560,46	209,88	3 556,48	746 432,57	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	938 946,75	1 023 711,49	1 962 658,24	3 552,50	3 560,46	551,83	3 556,65	1 962 658,24	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 965,98	2 921,71	5 887,69	3 552,50	3 560,46	1,66	3 556,44	5 887,69	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 657,97	14 654,85	29 312,82	3 552,50	3 560,46	8,24	3 556,47	29 312,82	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	27 921,82	27 942,12	55 863,94	3 552,50	3 560,46	15,71	3 556,48	55 863,94	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 506,37	5 394,09	10 900,47	3 552,50	3 560,46	3,07	3 556,43	10 900,47	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 724,69	26 500,89	51 225,57	3 552,50	3 560,46	14,40	3 556,61	51 225,57	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	282 643,63	329 546,75	612 190,39	3 552,50	3 560,46	172,12	3 556,78	612 190,39	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 266,72	10 122,38	20 389,11	3 552,50	3 560,46	5,73	3 556,45	20 389,11	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	23 917,92	23 334,53	47 252,45	3 552,50	3 560,46	13,29	3 556,43	47 252,45	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	98 603,18	96 410,75	195 013,93	3 552,50	3 560,46	54,83	3 556,43	195 013,93	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 918,02	2 864,74	5 782,77	3 552,50	3 560,46	1,63	3 556,44	5 782,77	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 261,51	49 386,42	101 647,94	3 552,50	3 560,46	28,58	3 556,36	101 647,94	0,0238	0,0212
ВСЕГО		**612,28**	**650,50**	**1 262,77**	**2 192 090,33**	**2 334 607,69**	**4 526 698,02**			**1 262,77**	**3 584,72**	**4 526 698,02**	**1**	1

Таблица 20

Расчет в соответствии с минимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (1 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 4574 869,88тыс. руб. Отклонение составит 1 %), что на (48 171,86 тыс. руб.) больше, чем рассчитанная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178.

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

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

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

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

на 1 полугодие

3 583,22 руб./МВт.ч. * 14,711203 тыс.МВт.ч = 52 713,48 (тыс. руб.)

где 14 711,20 тыс.МВт.ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

3 605,01 руб./МВт.ч. * 13,870813 млн. кВт.ч. = 50 004,43(тыс. руб.)

где 13 871,81 тыс.МВт.ч- прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по данной статье по 2024 году составит: 52 713,48 + 50 004,43 = 102 717,91 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 28583 тыс.МВт.ч

14. Комплексный анализ расчета экономии средств на оплату потерь ООО «ЭнергоПаритет» за 2022 год

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

экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

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

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

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

где:

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

Таблица 21

Размер экономии расходов ООО «Энергопаритет» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВВ 2024 год

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2024 г.
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	N	%	3,26
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2\ уст}$	%	3,26
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j	$N_{j\ уст}$	%	2,82%
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	W_{ocj-2}	тыс. кВтч	353 309,55
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j	W_{ocj}	тыс. кВтч	1 013 546,10
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$П_{фj-2}$	тыс. кВтч	16 503,84

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2024 г.
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	$ЦП_{j-2}$	руб./кВтч.	2,22
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 ПП РФ № 1178	$ЦП_j$	руб./кВт.ч.	3,58
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в НВВ ТСО	$ΔЭП_{j-2}$	тыс. руб.	0,00
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в НВВ ТСО до истечения 10 дет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута	$ΔЭП_{j'}$	тыс. руб.	14 136,94
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования	**$ΔЭП_j$**	***тыс. руб.***	**15 965,37**

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса. Величина фактических потерь электрической энергии в сетях организации и фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии за 2022 год подтверждается актами оказания услуг, реестр которых приведен в таблице 22:

Таблица 22

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «Энергопаритет» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2022 год

1. ПАО "Кузбассэнергосбыт" - договор №210003 от 21.11.2014г.													
	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	Итого:
№ счета-фактуры	2969/604 от 31.01.2022	31513/604 от 28.02.2022	58140/604 от 31.03.2022	86842/604 от 30.04.2022	122988/604 от 31.05.2022	150887/604 от 30.06.2022	177970/604 от 31.07.2022	207854/604 от 31.08.2022	235819/604 от 30.09.2022	265342/604 от 31.10.2022	294042/604 от 30.11.2022	323782/604 от 31.12.2022	
Количество э/э для компенсации потерь (кВтч)	873 915	757 604	739 498	540 381	589 283	542 384	610 537	779 089	359 844	791 856	558 377	825 597	7 968 406
Стоимость БЕЗ НДС (тыс. руб.)	2 700,893	2 597,412	2 312,085	1 615,858	1 635,414	1 563,164	2 018,177	2 625,912	1 324,042	2 783,944	2 042,638	2 361,620	25 581,158
2. АО "Система" - договор № 61кш/14 от 22.10.2014г.													
	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	Итого:
№ счета-фактуры	27 от 31.01.2022	74 от 28.02.2022	123 от 31.03.2022	165 от 30.04.2022	237 от 31.05.2022	288 от 30.06.2022	327 от 31.07.2022	374 от 31.08.2022	427 от 30.09.2022	500 от 31.10.2022	541 от 30.11.2022	598 от 31.12.2022	
Количество э/э для компенсации потерь (кВтч)	204 914	194 826	218 776	207 316	170 205	177 798	138 011	178 191	188 655	189 183	205 915	220 417	2 290 214
Стоимость БЕЗ НДС (тыс. руб.)	633,299	667,953	684,016	619,920	472,358	512,438	456,176	600,591	686,832	665,113	745,956	630,503	7 375,144
3. ООО "ЭнергоРесурс" - договор № 001-КПП/2015 от 01.01.2015г.													
	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	Итого:
№ счета-фактуры	28 от 31.01.2022	56 от 28.02.2022	101 от 31.03.2022	134 от 30.04.2022	173 от 31.05.2022	208 от 30.06.2022	243 от 31.07.2022	272 от 31.08.2022	302 от 30.09.2022	338 от 31.10.2022	371 от 30.11.2022	403 от 31.12.2022	
Количество э/э для компенсации потерь (кВтч)	45 503	67 573	82 582	76 505	75 314	67 291	67 222	69 840	72 085	84 056	96 179	133 178	937 328
Стоимость БЕЗ НДС (тыс. руб.)	101,613	197,670	230,828	206,758	168,937	172,068	187,185	304,805	220,600	224,785	303,184	336,168	2 574,631
4. ООО "Металлэнергофинанс" - договор № 1025/2019/12-05 от 01.06.2019г.													
	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	Итого:
№ счета-фактуры	598/Н от 31.01.2022	1451/Н от 28.02.2022	2347/Н от 31.03.2022	3247/Н от 30.04.2022	4095/Н от 31.05.2022	4911/Н от 30.06.2022	5747/Н от 31.07.2022	6620/Н от 31.08.2022	7492/Н от 30.09.2022	8368/Н от 31.10.2022	9201/Н от 30.11.2022	10081/Н от 31.12.2022	
Количество э/э для компенсации потерь (кВтч)	13 724	11 473	13 100	13 775	12 500	12 287	25 211	24 826	29 647	39 946	47 217	74 190	317 896
Стоимость БЕЗ НДС (тыс. руб.)	60,112	47,196	54,878	53,231	47,351	47,734	105,872	106,264	115,911	146,101	166,994	210,734	1 164,390
ИТОГО количество электроэнергии для компенсации потерь за 2022г. (кВтч):													10 576 444
ИТОГО фактических расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь за 2022г. (тыс. руб.):													36 095,353

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2022 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2022 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергопаритет» за 2022 год (приложения №№ 1 – 3).

Согласно п. 11 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля di, экономии расходов на оплату потерь

электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В связи с отсутствием методики по определению величины доли di экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, эксперты считают возможным принять величину доли di равной 0.

Таблица 23

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергопаритет» за 2022 год

Почтовый адрес				650036, РФ, г. Кемерово, пр-т Ленина, 90/2, оф. 801								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Горбунов Игорь Николаевич, (3842) 45-44-43, gorbunov@eparitet.ru								
Даты начала и окончания действия программы 2018-2022 гг				01.01.2022г - 31.12.2022г.								
Период		Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		всего	в т. ч. капитальные		тыс.т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	тыс.т.у.т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды
2022	план	21,153	21,153	-	2,543	55,251	0,593	22,267	-	-	-	-
	факт	27,865	27,865	-	2,027	36,695	2,279	18,555	-	-	-	-
	отклонение	-6,712	-6,712	-	0,516	18,555	-1,685	3,711	-	-	-	-
2018-2022	план	91,088	91,088	-	13,798	251,773	6,780	122,279	-	-	-	-
	факт	98,336	98,336	-	7,337	141,074	8,223	110,700	-	-	-	-
	отклонение	-7,248	-7,248	-	6,460	110,700	-1,443	11,580	-	-	-	-

Таблица 24

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Энергопаритет» за 2022 год

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Базовый год)*	Плановые показатели целевых и прочих показателей по годам					Фактические значения целевых и прочих показателей по годам					Отклонение, ед.					Отклонение, %				
						2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	10	11	12	13	14	14	15	16	17	18	18	19	20	21	22	22
1	Целевые показатели:																								
1.1.	снижение фактического процента потерь при передаче относительно норматива, %	%	-	-	2016 г.	54	44	69	75	79	54	44	69	75	79	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
1.2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета данной,%	%	-	-	2016 г.	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
1.3.	Снижение фактического процента технологического расхода электрической энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода	%	-	-	2016 г.	54	44	69	75	80	54	44	69	75	80	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0
1.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций, %	%	-	-	2016 г.	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности, на 1 кв. м площади указанных зданий, %	%	-	-	2016 г.	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов	%	-	-	2016 г.	10	25	40	55	65	10	25	40	55	65	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0

Таблица 25

Отчет о реализации в 2022 году мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и(или) повышение энергоэффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн руб. (без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
		Размерность	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности,тыс.кВтч/Гкал	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности,тыс.кВтч/Гкал	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности,тыс.кВтч/Гкал	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности,тыс.кВтч/Гкал	численное значение экономии, т.у.т.	численное значение экономии, млн руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Проведение энергетического аудита	шт					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2	Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов учета и проверка их технического состояния на электростанциях, подстанциях сетевых организаций	шт	5	1	5	1	2,193	0,313	4,807	0,013	0,002	0,067	2,205	0,315	4,668	0,011	0,002	0,056	3,393	0,064	3,564	0,084
3	Составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, устранение небаланса	шт	5	1	5	1	2,193	0,313	4,807	0,013	0,002	0,067	2,205	0,315	4,668	0,011	0,002	0,056	3,393	0,064	3,564	0,084
4	Оценка аварийности и потерь в электрических сетях	шт	5	1	5	1	2,193	0,313	4,807	0,013	0,002	0,067	2,205	0,315	4,668	0,011	0,002	0,056	3,393	0,064	3,564	0,084
5	Внедрение учета потребленной электрической энергии, и учета переданной электрической энергии	шт	75	66	75	66	5,333	0,762	15,112	0,791	0,113	4,234	4,892	0,699	13,155	0,687	0,098	3,529	11,628	4,023	12,514	5,299
6	Ведение замены на предприятиях электросетевого комплекса осветительных приборов на отвечающие современным требованиям энергосбережения	шт	1044	138	1044	138	0,280	0,040	0,701	0,012	0,002	0,086	0,285	0,041	0,649	0,014	0,002	0,072	0,518	0,082	0,525	0,108
7	Перевод электрической сети (участков сети) на более высокий класс напряжения	шт																	-	-	-	-
8	Компенсация реактивной мощности	шт	72	20	72	20	11,464	1,637	28,514	0,828	0,118	4,436	11,081	1,583	26,235	0,720	0,103	3,697	21,084	4,214	22,547	5,551
9	Регулирование напряжения в линиях электропередачи	шт																	-	-	-	-
10	Снижение расхода электроэнергии на «собственные нужды» электроустановок	шт																	-	-	-	-
11	Внедрение автоматизации и дистанционного управления электрическими распределительными сетями напряжением 6-20 кВ.	шт																	-	-	-	-
12	Мероприятия по оптимизации режимов электрических сетей и совершенствованию их эксплуатации:	шт																	-	-	-	-
13	оптимизация мест размыкания линий 6-35 кВ с двусторонним питанием	шт																	-	-	-	-
14	оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	шт																	-	-	-	-

15	оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети 110 кВ и выше переключениями в ее схеме	шт																	-	-	-	-
16	оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей с различными номинальными напряжениями	шт																	-	-	-	-
17	оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	шт																	-	-	-	-
18	отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на подстанциях с двумя или более трансформаторами	МВт																	-	-	-	-
19	отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и на двухцепных линиях	шт																	-	-	-	-
20	отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	МВт																	-	-	-	-
21	выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	шт																	-	-	-	-
22	ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения (АРН)	шт																	-	-	-	-
23	выполнение ремонтных и эксплуатационных работ под напряжением	шт																	-	-	-	-
24	сокращение продолжительности технического обслуживания и ремонта основного оборудования сетей линий, трансформаторов, генераторов, синхронных компенсаторов	шт																	-	-	-	-
25	снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций	шт																	-	-	-	-
26	Мероприятия по строительству, реконструкции и развитию электрических сетей, вводу в работу энергосберегающего оборудования:	шт																	-	-	-	-
27	установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности в электрических сетях (батарей конденсаторов, шунтирующих реакторов)	шт																	-	-	-	-

28	увеличение рабочей мощности установленных в электрических сетях компенсирующих устройств	шт																	-	-	-	-
29	замена проводов на перегруженных линиях	шт																	-	-	-	-
30	замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям на СИП	шт																	-	-	-	-
31	замена перегруженных, установка и ввод в эксплуатацию дополнительных силовых трансформаторов на действующих подстанциях	МВА	44,8	29,2	44,8	29,2	11,255	1,607	27,620	0,828	0,118	4,436	11,049	1,578	25,830	0,720	0,103	3,697	20,438	4,214	22,245	5,551
32	замена недогруженных силовых трансформаторов	МВт																	-	-	-	-
33	установка и ввод в работу устройств регулирования под напряжением (РПН) на трансформаторах с переключением без возбуждения (ПБВ)	шт	6	0	6	0	1,587	0,227	4,070	0,000	0,000	0,000	1,443	0,206	3,539	0,000	0,000	0,000	2,686	0,000	2,336	0,000
34	установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации	шт																	-	-	-	-
35	установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности батарей статических конденсаторов	шт																	-	-	-	-
36	установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием	шт																	-	-	-	-
37	оптимизация загрузки электрических сетей за счет строительства линий и подстанций	шт																	-	-	-	-
38	перевод на более высокое номинальное напряжение линий и подстанций	шт																	-	-	-	-
39	разукрупнение распределительных линий 0,38-35 кВ	шт																	-	-	-	-
40	Мероприятия по совершенствованию метрологического обеспечения измерений для расчетного и технического учета электроэнергии:	шт																	-	-	-	-
41	инвентаризация измерительных комплексов учета электроэнергии, в том числе счетчиков, трансформаторов тока (ТТ), трансформаторов напряжения (ТН)	шт																	-	-	-	-
42	составление и ввод в действие местных инструкций по учету электроэнергии.	шт																	-	-	-	-

43	разработка,аттестацияивводдействиемест ных методикивыполнения измерений электрической энергии	шт																		-	-	-
44	разработка, аттестация и ввод в действие местных методик выполнения измерений электрической мощности	шт																		-	-	-
45	разработка, аттестация и ввод в действие типовой методики выполнения измерений потерь напряжения в линиях соединения счетчика с ТН	шт																		-	-	-
46	разработка, аттестация и ввод в действие типовой методики выполнения измерений вторичной нагрузки ТТ в условиях эксплуатации	шт																		-	-	-
47	разработка,аттестация и ввод в действие типовой методики выполнения измерений мощности нагрузки ТН в условиях эксплуатации	шт																		-	-	-
48	составление паспортов-протоколов измерительных комплексов учета электроэнергии	шт																		-	-	-
49	определение фактических рабочих условий применения средств измерений для каждого измерительного комплекса	шт																		-	-	-
50	проверка схем соединения измерительных ТТ, ТН и счетчиков	шт																		-	-	-
51	поверка счетчиков электроэнергии	шт																		-	-	-
52	калибровка счетчиков электроэнергии	шт																		-	-	-
53	ремонт счетчиков	шт																		-	-	-
54	поверка ТТ в условиях эксплуатации, в том числе с фактическими значениями вторичной нагрузки	шт																		-	-	-
55	поверка ТН в условиях эксплуатации, в том числе с фактическими значениями мощности нагрузки	шт																		-	-	-
56	устранение недогрузки или перегрузки ТТ	шт																		-	-	-
57	устранение недогрузки или перегрузки ТН	шт																		-	-	-
58	устранение недопустимых потерь напряжения в линиях соединения счетчиков с ТН	шт																		-	-	-
59	компенсация индуктивной нагрузки ТН	шт																		-	-	-
60	проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятия показаний счетчиков	шт																		-	-	-
61	организация оптимального маршрута при снятии показаний счетчиков	шт																		-	-	-

62	определение потребителей электроэнергии, искажающих качество электроэнергии	шт																	-	-	-	-
63	Мероприятия по установке приборов учета	шт																	-	-	-	-
64	Выполнение мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции и модернизации зданий АБК, гаражей, производственных помещений, с целью сокращения энергопотребления	шт																	-	-	-	-
65	Внедрение энергоэффективного отопительного оборудования.	шт	143	140	143	140	10,975	1,567	31,841	1,657	0,237	8,872	9,872	1,410	27,286	1,439	0,206	7,393	24,556	8,428	27,478	11,103

15. Расчетная предпринимательская прибыль

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

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

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

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Предприятием заявлена на 2024 год сумма предпринимательской прибыли в размере 137 380 тыс.руб.

Экспертами проведен анализ на соответствие предприятия установленным критериям для включения в НВВ предпринимательской прибыли.

Таблица 26

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 год	2022 год	2023 год	2024 год
		Постановление РЭК от 01.10.2021 №371	Постановление РЭК от 30.12.2021 №954	Постановление РЭК от 30.11.2022 №958	Постановление РЭК от 29.12.2023 №780
НВВ котла	тыс.руб.	21 535 888,48	22 563 978,06	24 287 685,61	22 813 040,00
НВВ сетевой организации (с учетом потерь)	тыс.руб.	1 542 392,70	1 561 413,62	2 221 958,15	2 776 960,39
Доля	%	7,16	6,92	9,15	12,17

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.

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

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

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

Согласно абзацу 10 пункта 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

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

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 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.

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

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

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

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

На 2022 год в плане объём необходимой валовой выручки на содержание сетей составил 1 120 507,03 тыс. руб.

В 2022 году ООО «ЭнергоПаритет» 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 1 075 767,63 тыс. руб., в том числе:

- по единым котловым тарифам 681 045,99 тыс. руб.
- по индивидуальным тарифам 39 175,33 тыс. руб.

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- бухгалтерская отчетность за 2022 год (эл. носитель прил.3);
- копии договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии с приложением актов за 2022 год (эл. носитель прил.3 файл 409-467).

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

1 120 507,03 – 1 075 767,63 = 44 739,39 тыс. руб.

Недополученная выручка за 2022 год составила 44 739,39 тыс. руб. и включается в состав НВВ 2024 года

16.2. Корректировка подконтрольных расходов за 2022 год.

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов за 2022год.

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). Для обоснования фактических расходов за 2022 год предприятием предоставлено:

- копии договоров на оказание услуг, актов оказанных услуг за 2022 год, карточки счета 26 по статьям затрат за 2022 год, Положение об оплате труда, премировании и материальном стимулировании работников ООО «Энергопаритет», справки об оплате услуг нотариуса, копии счет-фактур за 2022 год, оборотно-сальдовые ведомости, карточки счета за 2022 год (эл. носитель прил. 3).

Исключены из состава экономически обоснованных подконтрольных расходов:

- расходы по ДМС в сумме 775,83 тыс.руб., так как данный вид страхования не относится к обязательным видам страхования. ФАС России в решении об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 14.08.2020 №АД/69800/20 от 02.12.2020 №СП/105671/20 указывает на то, что учет затрат на добровольное медицинское страхование в составе необходимой валовой выручки противоречит положениям действующего законодательства, а также, что обязательства Общества по оплате стоимости ДМС, согласованные им в рамках договоров, не могут быть переложены на конечных потребителей энергоресурса в составе тарифов в электроэнергии.

Результат анализа подконтрольных расходов за 2022 год по статьям отражен в таблице 27.

Таблица 27

Анализ подконтрольных расходов ООО «ЭнергоПаритет» за 2022 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			примечания
			Установлено РЭК	Факт по отчету	Учтено как экономически обоснованные расходы	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	250 063,33	147 366,18	147 366	
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	674,79	1 018,90	1 019	
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	249 388,54	146 347,28	146 347	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 947,42	54 128,37	46 770	Представлено штатное расписание, положение об оплате труда, премировании (прил. 3 стр.35 - 37)
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	57 354,97	58 714,75	57 750	
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	48 181,07	47 357,01	47 357	
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	8 621,21	6 725,95	6 726	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	154,22	154	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	2 433,61	2 434	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	1 443,80	1 444	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	8 621,21	2 694,31	2 694	программное обеспечение 356,168т.р. (прил.3 стр.82) канц.расходы 452,50т.р. (прил.3 стр.104) Почтовые расходы 72,38т.р. (прил.3 стр.115) Расходы на закупки 106,73т.р. (СБИС "Электронные торги", ЭС "Госзаказ") (прил.3 стр.125) Содержание автотранспорта 467,01т.р (прил.3 стр.130) содержание офиса 744,64т.р. (прил.3 стр.138)
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	0,00	2 325,23	2 136	Прил.3 стр.175: командир. 2136,08; представительские 189,149т.р. Карточка сч.26, договор, акты. Исключили представительские расходы, как не являющиеся необходимыми для осуществления деятельности по передаче ЭЭ
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	0,00	108,74	109	Прил.3 стр.179 карточка сч.26, договоры, лицензии, УПД, акты
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	0,00	237,67	238	Прил. 3, стр. 185: копии договоров, УПД, счет-фактур, актов
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	0,00	0,00	0	
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	0,00	0,00	0	
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	552,69	793,48	18	Карточка с.26 за 2022г. ОСАГО 17,65 т.р.; ДМС 775,831 т.р. (прил. 3 стр.200) Страхование ДМС исключено из состава экономически обоснованных, т.к. не относится к обязательным видам страхования (в соответствии с позицией ФАС)
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	0,00	1 166,67	1 167	Учтено: услуги по экспертизе Предоставлено: копия договора, расчет резерва (прил. 3 стр.209)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Установлено РЭК	Факт по отчету	Учтено как экономически обоснованные расходы	примечания
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3 039,09	4 806,32	4 806	Учтено: материальная помощь в размере 1383,83 т.р.; премия ко Дню Энергетика 3422,498 т.р. Предоставлено: карточка сч.91.02, приказ о начислении премии. Выплаты производятся на основании Положения о премировании, коллективного договора.
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	***333 404,81***	***265 015,62***	***256 692,38***	

Таблица 28

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

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, 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 материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда,%
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:	48 181,00	47 357,01			X	47 357,01	-823,99	98,28980303
1	Капитальный ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Анжерская			1 от 31.01.2022	189,88	X	189,88	X	X
2	Капитальный ремонт оборудования 6 кВ ПС 6 кВ №3			1 от 28.02.2022	152,28	X	152,28	X	X
3	Капитальный ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Черемшанская			1 от 28.02.2022	774,06	X	774,06	X	X
4	Ремонт сооружений ПС 35 кВ №7			1 от 31.03.2022	1 582,61	X	1 582,61	X	X
5	Текущий ремонт оборудования Объекты 6-10 кВ В Новокузнецком районе Кемеровской области			1 от 29.04.2022	141,88	X	141,88	X	X
6	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35 кВ №7			1 от 29.04.2022	752,75	X	752,75	X	X
7	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ №7			1 от 29.04.2022	607,06	X	607,06	X	X
8	Текущий ремонт оборудования МТП, КТП 6-10 кВ			1 от 29.04.2022	1 109,81	X	1 109,81	X	X
9	Капитальный ремонт оборудования Расчистка трассы ВЛ 6-27-21			1 от 31.05.2022	44,49	X	44,49	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, 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 материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда,%
10	Капитальный ремонт оборудования Расчистка трасс ВЛ 6 кВ от ПС 35 кВ №1			2 от 31.05.2022	497,04	X	497,04	X	X
11	Капитальный ремонт оборудования Расчистка тарссы ВЛ 10-8Н,10-26Н от ПС Беловская-Городская			3 от 31.05.2022	620,20	X	620,20	X	X
12	Капитальный ремонт оборудования Расчистка тарссы ВЛ 6-6И, 6-18И от ПС 35 кВ Гурьевская-Горная			4 от 31.05.2022	215,07	X	215,07	X	X
13	Капитальный ремонт оборудования Расчистка трасс ВЛ 6 кВ от ПС 35 кВ ЦОФ Беловская			5 от 31.05.2022	599,84	X	599,84	X	X
14	Капитальный ремонт оборудования Расчистка трасс ВЛ 6 кВ от ПС 35 кВ №7			6 от 31.05.2022	1 039,09	X	1 039,09	X	X
15	Капитальный ремонт оборудования Расчистка трасс ВЛ 6 кВ 6-14И			7 от 31.05.2022	50,41	X	50,41	X	X
16	Капитальный ремонт оборудования Ремонт сооружений ЗРУ 6 кВ ПС 35 кВ №7			2 от 31.05.2022	839,89	X	839,89	X	X
17	Текущий ремонт оборудования Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 110 кВ Задубровская			2 от 31.05.2022	56,94	X	56,94	X	X
18	Текущий ремонт оборудования Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ №1			3 от 31.05.2022	389,19	X	389,19	X	X
19	Капитальный ремонт оборудования Капитальный ремон оборудования 35 кВ ПС 35 кВ №7			2 от 31.05.2022	317,91	X	317,91	X	X
20	Текущий ремонт оборудования текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Задубровская			3 от 31.05.2022	513,05	X	513,05	X	X
21	Капитальный ремонт оборудования Капитальный ремонт ВЛ 6-2-30			1 от 31.05.2022	37,48	X	37,48	X	X
22	Расчистка трассы ВЛ 35-Б-41/42 от ПС 110 кВ Новочертинска			8 от 30.06.2022	107,46	X	107,46	X	X
23	Расчистка трассы ВЛ 6-19-И от ПС 35 кВ №2			9 от 30.06.2022	146,66	X	146,66	X	X
24	Расчистка трассы ВЛ 6-24-ЮС, 6-25-ЮС			10 от 30.06.2022	278,96	X	278,96	X	X
25	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ Объектов, расположенных в новокузнецком районе Кемеровской области			2 от 30.06.2022	831,65	X	831,65	X	X
26	Текущий ремонт оборудования Ремонт кабельного канала 6 кВ ПС 110 кВ Костромовская			4 от 30.06.2022	57,28	X	57,28	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, 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 материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда,%
27	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Анжерская			5 от 30.06.2022	747,16	X	747,16	X	X
28	Капитальный ремонт оборудования капитальный ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ №1			6 от 30.06.2022	862,71	X	862,71	X	X
29	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ №1			7 от 30.06.2022	611,38	X	611,38	X	X
30	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ №30			8 от 30.06.2022	455,08	X	455,08	X	X
31	Капитальный ремонт оборудования ремонт (восстановление) ВЛ 6-15-7 (замена опор 30, 32, 33, 35) от ПС 35 кВ №7			1 от 24.06.2022	190,28	X	190,28	X	X
32	Капитальный ремонт оборудования ремонт (восстановление) ВЛ 6-22-7 (замена опор 13, 14) от ПС 35 кВ №7			1 от 29.07.2022	179,97	X	179,97	X	X
33	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ объектов, расположенных в Новокузнецком районе Кемеровской области			3 от 29.07.2022	1 316,80	X	1 316,80	X	X
34	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Алексиевская			4 от 29.07.2022	428,55	X	428,55	X	X
35	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35 кВ Анжерская			5 от 29.07.2022	384,94	X	384,94	X	X
36	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Алексиевская			9 от 29.07.2022	1 096,53	X	1 096,53	X	X
37	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Мазутная			10 от 29.07.2022	1 337,91	X	1 337,91	X	X
38	Расчистка трассы ВЛ 6-4-3 6-8/12-3 от ПС №3			11 от 31.08.2022	85,96	X	85,96	X	X
39	Расчистка трассы ВЛ 6-10-30, 6-18-30, 6-20-30, 6-22-30, 6-6-30			12 от 31.08.2022	845,55	X	845,55	X	X
40	Расчистка трассы ВЛ 6-31 Грамотеинская			13 от 31.08.2022	8,03	X	8,03	X	X
41	Расчистка трассы ВЛ 10-8/18-П3, 10-9/15-П2			14 от 31.08.2022	566,21	X	566,21	X	X
42	Расчистка трассы ВЛ 10-16П от ПС Родина			15 от 31.08.2022	43,18	X	43,18	X	X
43	Расчистка трассы ВЛ 10-6-22, 10-15-22			16 от 31.08.2022	495,10	X	495,10	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, 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 материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда,%
44	Расчистка трассы ВЛ 6-17-23			17 от 31.08.2022	331,26	X	331,26	X	X
45	Расчистка трассы ВЛ 10-4-25, 10-10-25			18 от 31.08.2022	1 175,19	X	1 175,19	X	X
46	Текущий ремонт оборудования ремонт маслоприемной чаши Т-1, Т-2 ПС Спутник			1 от 31.08.2022	232,25	X	232,25	X	X
47	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ в Новокузнецком районе			4 от 31.08.2022	343,48	X	343,48	X	X
48	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая			6 от 31.08.2022	137,36	X	137,36	X	X
49	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Мазутная			7 от 31.08.2022	65,25	X	65,25	X	X
50	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35 кВ Спутник			8 от 31.08.2022	32,88	X	32,88	X	X
51	Капитальный ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Судженская			9 от 31.08.2022	80,37	X	80,37	X	X
52	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Судженская			10 от 31.08.2022	66,09	X	66,09	X	X
53	Капитальный ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Таежная			11 от 31.08.2022	145,56	X	145,56	X	X
54	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 110 кВ Таежная			12 от 31.08.2022	402,99	X	402,99	X	X
55	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ ПС 35 кВ Таежная			13 от 31.08.2022	163,98	X	163,98	X	X
56	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая			11 от 31.08.2022	925,54	X	925,54	X	X
57	Капитальный ремонт оборудования ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Мазутная			12 от 31.08.2022	2 015,13	X	2 015,13	X	X
58	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Спутник			13 от 31.08.2022	665,17	X	665,17	X	X
59	Капитальный ремонт оборудования ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Судженская			14 от 31.08.2022	36,62	X	36,62	X	X
60	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Судженская			15 от 31.08.2022	3 236,84	X	3 236,84	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, 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 материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда,%
61	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Таежная			16 от 31.08.2022	633,26	X	633,26	X	X
62	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6-10 кВ объектов, расположенных в Новокузнецком районе Кемеровской области			5 от 30.09.2022	243,04	X	243,04	X	X
63	Текущий ремонт оборудования ремонт МТП и КТП			2 от 30.09.2022	571,10	X	571,10	X	X
64	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Виноградовская			17 от 30.09.2022	510,65	X	510,65	X	X
65	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ КеНоТЭК			18 от 30.09.2022	1 127,20	X	1 127,20	X	X
66	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Мрасская-2			19 от 30.09.2022	559,01	X	559,01	X	X
67	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Сантехлит			20 от 30.09.2022	774,08	X	774,08	X	X
68	Капитальный ремонт оборудования ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Виноградовская			14 от 30.09.2022	58,04	X	58,04	X	X
69	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Виноградовская			15 от 30.09.2022	108,86	X	108,86	X	X
70	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6 кВ ПС 110 кВ КеНоТЭК			16 от 30.09.2022	176,31	X	176,31	X	X
71	Текущий ремонт оборудования ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Сантехлит			17 от 30.09.2022	138,93	X	138,93	X	X
72	Текущий ремонт оборудования ремонт маслоприемной чаши Т-25 ПС 110 кВ Задубровская			1 от 19.09.2022	101,93	X	101,93	X	X
73	Капитальный ремонт оборудования ремонт нежилого здания ПС 6/0,4 №3			1 от 31.08.2022	3 421,61	X	3 421,61	X	X
74	Текущий ремонт оборудования ремонт кабельной муфты ЛЭП 6-3-23 от яч. 3 РП 6 кВ №23 до КТПН-30			1 от 17.10.2022	39,30	X	39,30	X	X
75	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 6/0,4 кВ №3 (кровля, фасад, отмостка)			2 от 31.10.2022	223,09	X	223,09	X	X
76	Капитальный ремонт нежилого здания ПС 6/0,4 кВ №3 (кровля, фасад, отмостка)			3 от 31.10.2022	248,17	X	248,17	X	X
77	Текущий ремонт оборудования 6-10 кВ объектов расположенных в Новокузнецком районе Кемеровской области			6 от 31.10.2022	209,56	X	209,56	X	X

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, 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 материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда,%
78	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 110 кВ Заречная-Новая			18 от 31.10.2022	315,44	X	315,44	X	X
79	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 110 кВ Карагайлинская-Новая			19 от 31.10.2022	27,48	X	27,48	X	X
80	Текущий ремонт оборудования 10 кВ ПС 35 кВ Сантехлит			20 от 31.10.2022	106,24	X	106,24	X	X
81	Капитальный ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Черемшанская			21 от 31.10.2022	163,38	X	163,38	X	X
82	Текущий ремонт оборудования 6 кВ ПС 35 кВ Черемшанская			22 от 31.10.2022	156,21	X	156,21	X	X
83	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Карагайлинская-Новая			21 от 31.10.2022	1 033,09	X	1 033,09	X	X
84	Текущий ремонт оборудования 110 кВ ПС 110 кВ Костромовская			22 от 31.10.2022	1 154,63	X	1 154,63	X	X
85	Текущий ремонт оборудования 35 кВ ПС 35 кВ Черемшанская			23 от 31.10.2022	643,81	X	643,81	X	X
86	Текущий ремонт освещения ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Костромовская			24 от 31.10.2022	14,07	X	14,07	X	X
87	Текущий ремонт оборудования мачтовых трансформаторных подстанций (МТП) и комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 6-10 кВ			3 от 31.10.2022	1 706,21	X	1 706,21	X	X
88	Капитальный ремонт двухцепной ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ КеНоТЭК до ПС 35 кВ Черемшанская			43-22/Р1 от 17.10.2022	270,18	X	270,18	X	X
89	Капитальный ремонт двухцепной ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ КеНоТЭК до ПС 35 кВ Виноградовская			44-22/Р1 от 17.10.2022	86,88	X	86,88	X	X
90	Капитальный ремонт отпайки от ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Уроп 1, 2 в сторону ПС КеНоТЭК			45-22/Р1 от 17.10.2022	827,14	X	827,14	X	X
91	Текущий ремонт ВЛ 10-8/18ПЗ от яч.фидера 8/18 ПС 35/10кВ Пермяковская до РП-25			1 от 30.11.2022	43,89	X	43,89	X	X

В рамках проведения анализа фактических подконтрольных расходов за 2022 год, проведен анализ расходов на ремонт за 2022 год.

Анализ документальной обоснованности отчетных данных ООО «ЭнергоПаритет» о выполнении ремонтной программы за 2022 год

Утвержденный РЭК на 2022 год ремонтный фонд, составляет 48 181,00 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «ЭнергоПаритет» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 47 357,01 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2022 год, составляет 98,28 %.

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

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2022 год (эл носитель, прил. 4 файл 7);

- Акты о приемке выполненных работ (КС-2) (эл носитель, прил. 4 файл 8);

- Акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3).

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в Таблице 28.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2022 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 47 357,01 тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов учитывается по формуле 5 Методических указаний 98-э (с учетом изменений по Приказу ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) составит 30 355,48 тыс. руб. Расчет произведен следующим образом согласно таблице 29:

Таблица 29

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г	$ПР^{уст}_{(i-3)}$	тыс.руб.	316 202,95
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2021 г	$УЕ^{ф}_{i-3}$	у.е.	5 864,53
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2022 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	$К^{ф}_{инди-2}$		1,1504
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год	$К_{инди-2}$		1,0544
Корректировка подконтрольных расходов	**ΔПР**	**тыс. руб.**	**30 355,48**

316 202,95 * (1,1504 – 1,0544) = 30 355,48 тыс. руб.

16.3. Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год

Неподконтрольные расходы на 2022 год (без учета расходов на оплату потерь) для ООО «ЭнергоПаритет» утверждены в размере 644 508,47 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2022 году, согласно проведенному анализу, составили 712 807,64 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2022 год на предмет обоснованности представлен в таблице 30.

Таблица 30

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2022г

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год			
			Утверждено РЭК	Факт по отчету предприятия	Факт по экспертизе (экономически обосн.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2. Расчёт неподконтрольных расходов						
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	121 254,82	180 779,48	129 735,55	Эл.носитель прил.3 стр. 220-331 карточка сч.20 на сумму 168 750,532т.р., реестр договоров, договоры, акты
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	*938,07*	1 393,94	1 384,15	прил.3 стр.3948
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	*4,09*	*8,53*	*9*	карточка счета, справка - расчет за 2022г. Эл.носитель прил.3 стр. 340
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	*924,89*	*1 366,18*	*1 366*	справка-расчет налога, налоговая декларация Эл.носитель прил.3 стр. 333
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	*9,09*	*19,23*	*9*	карточка счета по трансп. налогу, справка-расчет за 2022г. Эл.носитель прил.3 стр. 343. Исключен из расчета автомобиль Mercedes Benz V-class.
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	*6 976,02*	*13 610,43*	*13 610,43*	Эл.носитель прил.3 стр. 346-350. уведомление о размере страх. взносов, расчет по начисленным и уплаченным страх.взносам, карточка сч.26 за 2022г.
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	129,11	36 058,96	920,95	Эл.носитель прил.3 файл 351 -388
2.7.1.	*услуги банка*	*тыс.руб.*	*0,00*	*103,20*	*103,20*	Эл.носитель прил.3 файл. 352-354 *карточка счета 91.02 за 2022, договоры РКО.*
2.7.2.	*госпошлины*	*тыс.руб.*	*0,00*	*763,03*	*724,9*	*прил.3 стр.5335 госпошлина за регистрацию прав на имущество 724,9 т.р Исключена госпошлина за рассмотрение споров и разногласий 38,13 т.р.*
2.7.3.	*премия АУП*	*тыс.руб.*	*0,00*	*21 320,71*	*0,00*	*Расходы не относятся к неподконтрольным, перенесены в статью "Расходы на оплату труда"*
2.7.4	*передача товаров безвозмездно*	*тыс. руб.*	*0,00*	*874,63*	*0,00*	*Передача товаров для спецоперации не относится к регулируемой деятельности*
2.7.5.	*расходы на формирование резерва по сомнительным долгам*	*тыс.руб.*	*0,00*	*12 902,16*	*0,00*	*Экономически не обоснован*
2.7.6.	*проценты за кредит*	*тыс.руб*		*2,38*	*0,00*	Эл.носитель прил.3 стр. 364-368*: % начислены по кредиту по договору купли-продажи имущества*

						(парковка). Не относится к регулируемой деятельности.
	прочие	*тыс.руб*		*92,85*	*92,85*	Эл.носитель прил.3 стр. 372-385*: карточка сч.91 за 2022, договоры, акты выполненных работ*
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	62 461,00	82 035,00	82 035,00	Эл.носитель прил.3 стр. 391. карточка сч.68 за 2022, форма-2, налоговая декларация
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 678,12	1 678,12	1 678	факт устанавливается на уровне плана
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	11 842,86	53 546,77	53 005,00	Эл.носитель прил.3 файл. 392-407 ОСВ сч.01,02,04,05; ведомость амортизации, инв.книга, приказы о вводе в эксплуатацию, инв.карточки ОС-6
2.12. ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**205 280,00**	**369 102,70**	**282 369,20**	

Расчет корректировки по неподконтрольным расходам по итогам за 2022 год (без учета расходов на финансирование инвестиционной программы) предствлен в Таблице 31.

Таблица 31

Статьи затрат	ед.изм.	утверждено на 2020г.	фактические расходы за 2020г.	расчет корректировки (ΔНР)
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	121 254,82	129 735,55	**8 480,73**
Плата за землю	тыс.руб.	4,09	8,53	**4,44**
Налог на имущество	тыс.руб.	924,89	1 366,18	**441,29**
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	9,09	9,44	**0,35**
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6 976,02	13 610,43	**6 634,42**
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	129,11	920,95	**791,84**
Налог на прибыль	тыс.руб.	62 461,00	82 035,00	**19 574,00**
Амортизация (не является источником кап.вложений)	тыс.руб.	11 842,86	53 005,60	**41 162,74**
Услуги ТСО	тыс.руб.	440 906,59	432 115,97	**-8 790,62**
Итого по неподконтрольным расходам	тыс.руб.	**644 508,47**	**712 807,64**	**68 299,18**

Таким образом, объём подлежащих включению в необходимую валовую выручку на 2024 год средств по неподконтрольным расходам составляет 68 299,18 тыс. руб.

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

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

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

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

В случае учета в необходимой валовой выручке на год i-2 экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле 9.10:

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{опт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{ф} \times N - Э_{i-2}^{опт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N\right) -$$

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

где:

$Э_{i-2}^{опт.пл}$ $Э_{i-2}^{опт.ф.}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

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

$Цп_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по

передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

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

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

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

Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен ниже в таблице 32.

Таблица 32

Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации 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. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	$П^{ф}_{i-2}$	млн. квтч	16,50
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования	N	%	3,40%
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, **установленный регулирующим органом** на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	N_{i-2}	%	3,290%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{ОП.Ф}_{i-2}$	тыс.кВтч	610,65
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$Э^{опт.пл.}_{i-2}$	тыс.кВтч	628,67
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 223,44

Наименование, 2022 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 667,83
Корректировка по потерям с учетом экономии потерь		тыс.руб.	**-7 985,68**

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

$ПО_i$ = мин{16,50; 610,65 x 3,29%}x 2 223,44 − 610,65 × 2 667,83 × 3,29% = (− 7 985,68) (тыс.руб.)

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

С учетом того, что для ООО «ЭнергоПаритет» инвестиционная программа на 2022 не утверждалась, расчет данной корректировки не производится.

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

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

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

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

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

пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

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

где:

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

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

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения (изменения вступили в силу с 01.07.2020, таким образом применяются в отношении фактических расходов, полученных в период с 01.07.2020).

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

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

$В_{i-2_{9\,мес}}^{корр ИП}$ - 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 16.5 настоящего экспертного заключения;

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

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

$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i$ = 30 355,48 + 68 299,18 +0 + 44 739,39 + (-7 985,68) = 135 408,38 (тыс.руб.)

Во исполнение статей 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», решения ФАС России от 07.06.2023, вынесенного по результатам рассмерения спора и разногласий с установлением регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике по заявлению ООО «ЭнергоПаритет», предлагается **принять** в необходимую валовую выручку предприятия на 2024 год экономически обоснованные расходы за 2021 год по статье «Выпадающие доходы (экономия средств), за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования» **в размере 396 112,51 тыс.руб** с учетом актуального индекса потребительских цен на плановый 2024 год 7,2%.

А также РЭК Кузбасса исключены **объемы финансирования, которые не могли быть учтены органом регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии** в соответствии с Представлением Прокуратуры Кемеровской области - Кузбасса «Об устранении нарушений федерального законодательства» № Прдс-7/3-172-23/-20320001 от 06.12.2023, согласно которому мероприятия, указанные РЭК Кемеровской области в постановлениях от 16.04.2018: №64 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (подключение к ПС 110/35/6 кВ «КеНоТЭК» по уровню 35 и 6 кВ) энергопринимающих устройств ПАО «Кузбасская топливная компания» по индивидуальному проекту»; №65 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (к ПС 110 кВ «Угольная») энергопринимающих устройств ОАО «Шахта Заречная» по индивидуальному проекту»; №66 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (к ПС 110 кВ «Угольная») энергопринимающих устройств ОАО «Шахта

Заречная» шахтоучасток «Октябрьский» ООО «УК Заречная» по индивидуальному проекту» и №67 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» (к ПС 110 кВ «Угольная») энергопринимающих устройств ООО «Шахта Сибирская» по индивидуальному проекту», не могли быть учтены органом регулирования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В связи с чем расходы на их реализацию подлежат исключению из НВВ ООО «Энергопаритет», расчет суммы для исключения с учетом индексации представлен в таблице 33:

Таблица 33

ИПЦ$_{ФАКТ}$		2020	2021	2022	2023
Учтено в:		3,4%	6,7%	13,8%	5,8%
2019	340 000,05	351 560,00	375 114,52	426 880,32	451 639,38
2020	340 000,00		362 780,00	412 843,64	436 788,57
2021	676 015,15			769 305,24	813 924,94
Итого:	1 356 015,20				1 702 352,90

В соответствии с письмом Управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Кемеровской области - Кузбассу № 96/19164 от 21.11.2023г. в адрес РЭК Кузбасса, на основании вышеперечисленного $B_i^{распред}$ составит:

$B_i^{распред}$ =396 112,51 * (1 + 7,2%) - 1 702 352,90= -1 277 720,29 тыс.руб.

Сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2024 года составит:

$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \times (1+I_{i-1}) \times (1+I_i) + B_i^{распред} = (135\ 408,38 + 0)) \times (1+5,8\%) \times (1+7,2\%) - 1\ 277\ 720,29 = -1\ 124\ 143,36$ тыс.руб.

Таблица 34

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Показатели		**тыс.руб.**
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	30 355,48
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	68 299,18
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-7 985,68
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	44 739,39
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**135 408,38**

Показатели		тыс.руб.
Выпадающие по инвестпрограмме корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в	$B_i^{коррИП}$	**0,00**
связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год		
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023г)	$B_i^{распред}$	396 112,51
Выпадающие с учетом предписаний		1 702 352,90
ИПЦ 2023 г		5,8%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**- 1 124 143,36**

17.Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества

Данная корректировка, предусмотренная Методическими указаниями 98- э, проводится в соответствии с п.8 Основ ценообразования, Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. №254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1). Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методические указания 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методические указания 254-э/1:

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

$К_{об_i}$- обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 (далее – Методические указания №1256).

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

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

для 2012 года:$П_{кор_{2012}} = 1\%$;

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

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 Кузбасса № 753 от 31.12.16.

Расчёт значения показателя $КНК_i$ приведён в таблице 35.

Таблица 35

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	
$К_{пад1}$	1	достигнуто с превышением
$К_{пад2}$	1	достигнуто с превышением
$К_{кач1}$	0	достигнуто
Ккач3	0	достигнуто
Плановое значение Πsaidi	0,0000	Постановление от 31 декабря 2019 г. N 895
Плановое значение Πsaifi	0,0000	
Плановое значение Птпр	0,970225	
Фактическое значение Πsaidi	0,000	Постановление РЭК Кузбасса № 53 от 06.06.2023г.
Фактическое значение Πsaifi	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	1 065 256,27	
Корректировка	12 783,08	

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 12 783,08 тыс. руб.

18. Расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

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

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

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год составит:

1 226 888,33 (ПР) + 309 597,55 (НР) - 1 124 143,36 (выпадающие расходы) + 0,00 (приборы учёта) + 15 965,37 (экономия потерь) + 12 783,08 (КНК) = 441 090,97 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2024 год составили 102 717,91тыс. руб.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций составили 2 233 151,52 тыс. руб.

Итого на 2024 год НВВ составит 441 090,97 (расходы на содержание сетей) + 102 717,91 (расходы на потери) + 2 233 151,52 (услуги ТСО) = 2 776 960,39 тыс. руб.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

20. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ЭнергоПаритет», определенная согласно положениям Методических указаний 98-э, а также положений Основ ценообразования, предлагаемая к утверждению, на 2024 год составит 2 776 960,39 тыс. руб. в том числе:

1) подконтрольные расходы – 1 226 888,33 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы – 309 597,55 тыс. руб.;

3) экономия потерь в размере 15 965,37 тыс. руб.;

4) корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования – 1 124 143,36 тыс. руб.;

5) корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества 12 783,08 тыс. руб.;

6) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям составят 102 717,91 тыс. руб.;

7) расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций составили 2 233 151,52 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЭнергоПаритет» на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования.

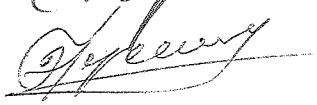
2. Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду электросетевого имущества за 2022 год

3. Расчет стоимости аренды электросетевого имущества на 2024 год.

4. Расчет амортизационных отчислений на 2024 год.

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

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

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 «ЭнергоПаритет» на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования

№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	6	7	8		9	10
Расчёт коэффициента индексации											
1	ИПЦ	%	4,30%	11,90%	13,80%	0	6,00%	7,20%	7,20%	1%	20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	0	1,0%	1,0%	1,0%	0%	0%
3	Количество активов	у.е.	5 864,53	5 864,53	5 864,53	0	6 698,49	13 845,56	13 392,20	7 147	107%
4	Индекс изменения количества активов	%	2,82%	2,82%	2,82%	0	14,22%	106,70%	99,93%	92,48%	650%
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		1,0544	1,1312	1,1504	0	1,1613	1,9105	1,8567	0,75	65%
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	250 063,33	147 366,18	147 366	-102 697	424 207,98	810 467,72	787 615,18	363 407	86%
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	*674,79*	1 018,90	1 019	344	1 578,62	3 016,02	2 930,98	1 352	86%
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	*249 388,54*	146 347,28	146 347	-103 041	422 629,36	807 451,70	784 684,20	362 055	86%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 947,42	54 128,37	46 770	31 181	47 255,02	90 282,76	87 737,08	40 482,06	86%
	Среднесписочная численность	*чел.*	*40*	40	40	0	50	50,00	50,00	0	0%
	Средняя заработная плата	*руб./чел. В мес.*	*47 807*	*112 767*	*97 438*	*64 960*	*78 758*	*150 471,27*	146 228,47	67 470	*86%*
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	57 354,97	58 714,75	57 750	1 360	184 094,53	351 720,57	341 803,20	157 708,67	86%
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	*48 181,07*	47 357,01	47 357	-824	170 413,80	325 582,95	316 402,57	145 989	86%
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*8 621,21*	*6 725,95*	*6 726*	*-1 895*	*8 786,18*	*16 786,38*	16 313,06	7 527	86%
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	154,22	154	154	198,12	378,52	367,84	170	86%
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0	0%
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	2 433,61	2 434	2 434	3 656,10	6 985,14	6 788,18	3 132	86%
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	1 443,80	1 444	1 444	1 865,00	3 563,16	3 462,69	1 598	86%
13.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0	0%
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	8 621,21	2 694,31	2 694	-5 927	3 066,96	5 859,56	5 694,34	2 627	86%
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	*0,00*	2 325,23	2 136	2 325	2 779,91	5 311,14	5 161,38	2 381	86%
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	*0,00*	108,74	109	109	393,31	751,44	730,25	337	86%
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	*0,00*	237,67	238	238	526,53	1 005,96	977,59	451	86%
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. Нужды*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0	0%
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	*0,00*	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0	0%
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	*552,69*	793,48	18	241	28,13	53,74	52,23	24	86%

№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
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	*0,00*	1 166,67	1 167	1 167	1 166,67	2 228,97	2 166,12	999	86%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	3 039,09	4 806,32	4 806,32	1 767	5 242,10	10 015,26	9 732,86	4 490,76	86%
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**333 404,81**	**265 015,62**	**256 692,38**	**-68 389,19**	**660 799,63**	**1 262 486,32**	**1 226 888,33**	**566 088,70**	**86%**
2. Расчёт неподконтрольных расходов											
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
2.2.	Электроэнергия на хоз. Нужды	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	121 254,82	180 779,48	129 735,55	8 481	140 244,40	245 436,24	**159 655,53**	19 411	**14%**
2.4.1.	*аренда объектов электроэнергетики, иных объектов производственног о назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в п роцессе снабжения электрической энергией потребителей*	*тыс.руб.*	119 983,72	177 819,41	126775	6 792	136 777,47	240 112,50	154 377,76	17 600	**13%**
2.4.2.	*аренда помещений*	*тыс.руб.*	919,20	1 295,86	1 296	377	1 820,88	3 672,00	3 636,00	1 815	**100%**
2.4.3.	*аренда земельных участков*	*тыс.руб.*	351,90	453,27	453	101	420,43	432,20	422,22	2	**0%**
2.4.4.	*аренда прочего имущества*	*тыс.руб.*	0,00	1 210,94	1 211	1 211	1 225,62	1 219,55	1 219,55	-6	**0%**
2.5.	Налоги – всего, в том числе:	тыс.руб.	938,07	1 393,94	1 384,15	446,08	1 190,76	1 392,92	**1 392,92**	202	**17%**
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	4,09	8,53	9	4	8,35	8,53	8,53	0	**2%**
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	924,89	1 366,18	1 366	441	1 172,97	1 360,26	1 360,26	187	**16%**
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	9,09	19,23	9	10	9,44	24,13	24,13	15	**156%**
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	6 976,02	13 610,43	13 610,43	6 634,42	14 365,53	27 445,96	26 672,07	12 307	**86%**
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	129,11	36 058,96	921	792	1 364,25	22 221,29	**22 221,29**	20 857	**-100%**
2.7.1.	*Компенсация потерь*	*тыс.руб.*	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0	**0%**
2.7.2.	*Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам*	*тыс.руб.*	0,00	12 902,16		0	0,00	0,00	0,00	0	**0%**
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	62 461,00	82 035,00	82 035	19 574	87 890,00	145 586,92	82 035,00	-5 855	**-7%**
2.8.1.	*в том числе налог на прибыль на кап.вложения*	*тыс.руб.*	0,00	0,00	0	0	0,00	63 551,92		0	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 678,12	1 678,12	1 678	0	3 754,81	0,00	0,00	-3 755	**-100%**
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	11 842,86	53 546,77	53 006	41 163	20 120,75	53 546,77	17 620,74	-2 500	**-12%**
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0	0	104 296,05	254 207,68	0,00	-104 296	**-100%**
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0%	0%	0	0	0	11,89%	6%	0%	**0**
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**205 280,00**	**369 102,70**	**282 369,80**	**77 090**	**373 226,55**	**749 837,78**	**309 597,55**	**-63 629**	**17%**

№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
3.	Приборы учета			**275,17**							
4.	Экономия потерь		**0**	**18 555,43**	**15 965**	**15 965**	**23 214,62**	**18 555,43**	**15 965,37**	**0**	**0**
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	517 281,25	517 281,25	517 281	0	36 978,27	652 341,23	-1 124 143,36	**-7 249**	**-31%**
5.1.	Корректировки по методике 98-э	тыс.руб.	517 281,250	517 281,250	517 281,25	0	36 978,27	227 708,62	153 576,93	-1 161 122	0
5.2.	Величина перераспределения НВВ в рамках сглаживания в последующих периодах. Период сглаживания не более 5ти лет. Выпадающие на 2023 год 433 090,78 тыс.руб. В 2023 года учтено 36 978 ,27 тыс.руб. Сумма сглаживания 396 112, 51 тыс. руб.	тыс.руб.				0		424 632,61	424 632,61	116 599	0
5.3	Представление прокуратура Кемеровской области - Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 "Об устранении нарушений федерального законодательства"								424 632,61	424 632,61	0
6. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества									-1 702 352,90	-1 702 352,90	
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0	0,01	0,012	0,012	0	0
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	774 184,43	774 184,43	774 184	0	1 542 392,70	1 065 256,27	1 065 256,27	-477 136	0
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**9 290,21**	**9 290,21**	**9 290**	**0**	**18 508,71**	**12 783,08**	**12 783,08**	**-5 726**	**0**
7.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**1 065 256,27**	**1 179 520,39**	**1 081 599**	**16 343**	**1 112 727,78**	**2 696 003,83**	**441 090,97**	**-671 637**	**1**
8.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**1 065 256,27**	**1 179 520,39**	**1 081 599**	**16 343**	**1 112 727,78**	**2 696 003,83**	**441 090,97**	**-671 637**	**0**
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях											
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	20,71	16,50	16,50	-4	21,12	18,42	28,58	7	0
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 667,83	2 223,44	2 223	-444	3 171,20	3 171	3 593,80	0	0
9.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**55 250,76**	**36 695,35**	**36 695,35**	**-18 555**	**66 970,34**	**58 423,24**	**102 717,91**	**35 748**	**53%**
10.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**тыс.руб.**	-	-		-	-	**137 380**			
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций											
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	440 907	522 021	432 116	-8 791	1 042 260	1 042 260,03	2 233 151,52	0	0
10.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**440 906,59**	**522 021,32**	**432 116**	**-8 791**	**1 042 260,03**	**1 042 260,03**	**2 233 151,52**	**0**	**0**
11.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**1 561 413,62**	**1 738 237,06**	**1 550 410**	**-11 003**	**2 221 958,15**	**3 934 067,06**	**2 776 960,39**	**555 002**	**0**
12.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**1 561 413,62**	**1 738 237,06**	**1 550 410**	**-11 003**	**2 221 958,15**	**3 934 067,06**	**2 776 960,39**	**555 002**	

Приложение 2

Расчет экономически обоснованной величины расходов предприятия на аренду электросетевого имущества за 2022 год

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе			
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Итого								*177819.41*			*162337.17*		*2959384.94*		*1767413.73*	*144760.42*	*40451.05*	*0.00*	*109975.48*
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТМ 1000/6-10/0,4 - 2ед. + ячейки КСО-3 - 6 шт.	г.Новокузнецк, ш.Северное,ул.Шункова ,Смоленская,Аульская.		12,00	30.06.2002	6,77	7	135,49	240,00	0,00	6,77	0,00		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформаторная подстанция КТПн 400/6-10/0.4	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	31.07.2006	7,93	7	145,44	240,00	26,06	7,27	0,65		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Распределительное устройство КНС-301а (выносное модульное)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	31.10.2017	471,25	7	7 047,64	240,00	5 227,00	352,38	118,87		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№5)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	30.11.2007	3,96	7	70,81	240,00	17,41	3,54	0,42		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Комплектное распредустройство КСО-285 (22 ячейки)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	30.11.2007	34,44	7	615,50	240,00	151,31	30,78	3,67		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№1)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	30.11.2007	9,50	7	169,75	240,00	41,73	8,49	1,01		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	30.11.2007	9,50	7	169,75	240,00	41,73	8,49	1,01		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№1)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	30.11.2007	3,96	7	70,81	240,00	17,41	3,54	0,42		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№2)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	30.11.2007	3,96	7	70,81	240,00	17,41	3,54	0,42		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№3)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		12,00	30.11.2007	3,96	7	70,81	240,00	17,41	3,54	0,42		
Договор аренды	244	ООО "Водоканал"	27.08.2018	31.12.2022				540,00			555,24								540,00
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ КНС N26	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	02.12.2009	1,76	8	34,54	300,00	16,58	1,38	0,38		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Встроенная трансформаторная подстанция ТПКМ	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	3,53	8	68,63	300,00	34,09	2,75	0,78		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	КАБЕЛЬ РЕЗЕРВНОГО ПИТАНИЯ ОТ ОП-6 ДО П/СТ N17 ОСК	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.12.2009	1,01	8	19,88	300,00	9,54	0,80	0,22		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	0,05	7	0,90	240,00	0,33	0,05	0,01		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	0,05	7	0,90	240,00	0,33	0,05	0,01	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	0,05	7	0,90	240,00	0,33	0,05	0,01	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	0,05	7	0,90	240,00	0,33	0,05	0,01	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	0,09	7	1,50	240,00	0,56	0,08	0,01	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	КОМПАКТНОЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО,(ГНС-2)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.12.2009	0,33	7	5,66	240,00	1,98	0,28	0,05	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2 КТП -630	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная, Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	02.12.2009	0,34	7	5,90	240,00	2,07	0,30	0,05		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Комплект распределительного устройства	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная, Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	30.11.2004	1,82	7	34,54	240,00	3,31	1,73	0,09		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	КОМПЛЕКТ, РАСПРЕД.УСТР-ВО-272	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная, Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	02.12.2009	0,07	7	1,14	240,00	0,40	0,06	0,01		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕДУСТРОЙСТВО	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная, Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	02.12.2009	0,05	7	0,82	240,00	0,29	0,04	0,01		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Комплектное распредустройство КСО-285 (22ячейки), (ГНС-2а)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная, Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.12.2009	35,85	7	615,50	240,00	215,43	30,78	5,08		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе			2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	ПОДСТАНЦИЯ КТП 160/10(без трансформатора)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.12.2009	1,48	7	25,49	240,00	8,92	1,27	0,21		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор 180-16/04	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	30.11.2004	6,18	7	117,38	240,00	11,25	5,87	0,31		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор 180-16/04	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	30.11.2004	6,18	7	117,38	240,00	11,25	5,87	0,31		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор силовой ТМ-250	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	0,60	7	10,30	240,00	3,82	0,52	0,09		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор силовой ТМ-250	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	0,61	7	10,40	240,00	3,86	0,52	0,09		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор силовой ТМ-400	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	1,14	7	19,40	240,00	7,19	0,97	0,17		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор силовой ТМ-400	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	21.05.2010	1,14	7	19,40	240,00	7,19	0,97	0,17		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор силовой ТМ400/6	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.10.2005	6,30	7	117,38	240,00	16,63	5,87	0,43		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор силовой ТМ400/6	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	30.11.2005	6,31	7	117,38	240,00	17,12	5,87	0,44		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-1000-6-04-15 2ЕД	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.12.2009	0,43	7	7,35	240,00	2,57	0,37	0,06		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТМ630-10/0,4	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная;просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	30.08.2008	15,78	7	277,96	240,00	78,76	13,90	1,89	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТМ630-10/0,4	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная;просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	30.08.2008	15,78	7	277,96	240,00	78,76	13,90	1,89	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТСЗ-160/6 3ед.	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная;просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.05.2003	2,16	7	42,34	240,00	0,88	2,12	0,04	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№1), (ГНС-2а)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная;просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.12.2009	22,52	7	386,67	240,00	135,33	19,33	3,19	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2), (ГНС-2а)	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная;просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.12.2009	22,52	7	386,67	240,00	135,33	19,33	3,19	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	02.12.2009	0,16	7	2,80	240,00	0,98	0,14	0,02		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	02.12.2009	0,16	7	2,80	240,00	0,98	0,14	0,02		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН 25-406-0,4 В.Редаково 58*	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	30.09.2015	3,21	7	49,70	240,00	31,68	2,49	0,72		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022	да	Трансформаторная подстанция Л/Б в/з	г.Новокузнецк,ш.Северное,ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая,Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова,"Ильинская"		12,00	31.05.2003	5,27	7	103,32	240,00	2,15	5,17	0,10		
Договор аренды	35	ООО "Инвестор"	27.08.2018	31.12.2022				6 740,00			163,02								163,02
Договор аренды	04.20 14/А9	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	18.04.2014	14.04.2022	да	П.К. Внешнее электроснабжение разреза: реконструируемая подстанция ПС-110/35/6кВ "Караканская-Южная" №27-1	Беловский район, 5000 м по направлению юго-восток относительно ориентира-жилого дома, расположенного по адресу с.Каракан ул.Еловочная 8.		3,50	02.12.2009	1 884,71	7	110 933,28	240,00	38 826,65	5 546,66	915,20		
Договор аренды	04.20 14/А9	ПАО «Кузбасская	18.04.2014	14.04.2022				6 246,15			1 884,71								1 884,71

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*
		Топливная Компания»																
Договор аренды	А55	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	П.К. Внешнее электроснабжение разреза: реконструируемая подстанция ПС-110/35/6кВ "Караканская-Южная" №27-2	Беловский район, 5000 м по направлению юго-восток относительно ориентира-жилого дома, расположенного по адресу с.Каракан ул.Еловочная 8.		8,50	03.12.2009	4 577,15	7	110 933,28	240,00	38 826,65	5 546,66	915,20		
Договор аренды	А55	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	ВЛ Воздушная линия 110кВ	Беловский район, 5000 м по направлению юго-восток относительно ориентира-жилого дома, расположенного по адресу с.Каракан ул.Еловочная 8.		8,50	07.12.2001	437,65	7	12 357,28	240,00	0,00	617,86	0,00		
Договор аренды	А55	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032				15 375,14			5 014,81								5 014,81
Договор аренды	1573	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	28.09.2017	14.04.2022	да	Подстанция 35/6кВ "Виноградовская №51	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северно-западнее п.Тыхта кад.номер	2 155,98	3,50	30.09.2012	1 031,75	7	57 730,28	240,00	28 143,51	2 886,51	650,91		
Договор аренды	1573	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	28.09.2017	14.04.2022	да	Электростанция (хоз №43) 35/6 кВ с двумя двухобмот.трансформаторами мощн. 10000кВа "Черемшанская"	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северно-западнее п.Тыхта кад.номер		3,50	05.11.2009	1 345,14	7	79 299,16	240,00	27 424,29	3 964,96	646,95		
Договор аренды	1573	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	28.09.2017	14.04.2022	да	ВЛ 35кВ от ПС 110/35/6 кВ "КеНоТЭК" до ПС 35/6 кВ "Виноградовская"	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северно-западнее п.Тыхта кад.номер		3,50	30.09.2012	374,46	10	26 685,33	361,00	17 593,10	887,05	396,81		
Договор аренды	1573	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	28.09.2017	14.04.2022	да	Двухцепная ВЛ-35кВ	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северно-западнее п.Тыхта кад.номер		3,50	30.04.2008	398,02	7	24 188,88	240,00	6 450,37	1 209,44	155,21		
Договор аренды	1573	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	28.09.2017	14.04.2022				2 155,98			3 149,37								2 155,98

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе			2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	А56	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	Подстанция 35/6кВ "Виноградовская №51	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северно-западнее п.Тыхта кад.номер	1 993,58	8,50	30.09.2012	2 505,67	7	57 730,28	240,00	28 143,51	2 886,51	650,91		
Договор аренды	А56	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	ВЛ 35кВ от ПС 110/35/6 кВ "КеНоТЭК" до ПС 35/6 кВ "Виноградовская"	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северно-западнее п.Тыхта кад.номер		8,50	30.09.2012	909,40	10	26 685,33	361,00	17 593,10	887,05	396,81		
Договор аренды	А56	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032				1 993,58			3 415,07								1 993,58
Договор аренды	А57	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	Электростанция (хоз №43) 35/6 кВ с двумя двухобмот.трансформаторами мощн. 10000кВа "Черемшанская"	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северно-западнее п.Тыхта кад.номер	3 313,47	8,50	05.11.2009	3 266,77	7	79 299,16	240,00	27 424,29	3 964,96	646,95		
Договор аренды	А57	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	Двухцепная ВЛ-35кВ	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северно-западнее п.Тыхта кад.номер		8,50	30.04.2008	966,63	7	24 188,88	240,00	6 450,37	1 209,44	155,21		
Договор аренды	А57	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032				3 313,47			4 233,40								3 313,47
Договор аренды	729	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	17.12.2016	31.12.2028	да	Воздушная линия ВЛ-110 кв от ВЛ 110 кВ Новоанжерская НПС 1,2 с отпайкой на ПС Судженская до ПС 110/6 кВ "Мазутная"	г.Анжеро-Судженск,Северный район, район северной границы Анжеро-Судженского городского округа.	16 800,00	12,00	30.12.2016	3 493,82	6	43 347,62	180,00	26 008,57	2 889,84	603,98		
Договор аренды	729	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	17.12.2016	31.12.2028	да	ПС 110/6 кВ "Мазутная"	г.Анжеро-Судженск,Северный район, район северной границы Анжеро-Судженского городского округа.		12,00	30.12.2016	30 299,72	7	459 434,66	240,00	321 604,26	22 971,73	7 327,98		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе			2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	729	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	17.12.2016	31.12.2028				16 800,00			33 793,53							0,00
Договор аренды	А 35	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	28.09.2017	14.04.2022	да	Подстанция 110/6 кВ II очереди (б/у ЗДБ 1928)	Кем.обл.,пос.Дунай-Ключ,зем.участок с кад.номером 42:01:0000000:6	288,89	3,50	01.01.2016	124,19	7	6 556,71	240,00	4 289,18	327,84	97,97		
Договор аренды	А 35	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	28.09.2017	14.04.2022	да	Линия высоковольтная (ВЛ) 110 кв (б/у ЗДБ 24)	Кем.обл.,пос.Дунай-Ключ,зем.участок с кад.номером 42:01:0000000:6		3,50	01.01.2016	8,67	6	374,86	180,00	202,01	24,99	4,72		
Договор аренды	А 35	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	28.09.2017	14.04.2022				288,89			132,86								132,86
Договор аренды	А53	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	01.02.2022	31.12.2032	да	Подстанция 110/6 кВ II очереди (б/у ЗДБ 1928)	Кем.обл.,пос.Дунай-Ключ,зем.участок с кад.номером 42:01:0000000:6	711,11	8,50	01.01.2016	301,61	7	6 556,71	240,00	4 289,18	327,84	97,97		
Договор аренды	А53	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	01.02.2022	31.12.2032	да	Линия высоковольтная (ВЛ) 110 кв (б/у ЗДБ 24)	Кем.обл.,пос.Дунай-Ключ,зем.участок с кад.номером 42:01:0000000:6		8,50	01.01.2016	21,04	6	374,86	180,00	202,01	24,99	4,72		
Договор аренды	А53	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	01.02.2022	31.12.2032				711,11			322,66								322,66
Договор аренды	А 33	АО «Угольная компания Южная»	30.10.2017	31.12.2032	да	ПС 35/6/6,3 кВ "Мрасская-2"	Междуреченский городской.	11 576,54	12,00	30.09.2017	8 000,65	7	119 814,99	240,00	88 363,56	5 990,75	2 009,90		
Договор аренды	А 33	АО «Угольная компания Южная»	30.10.2017	31.12.2032	да	Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №1	Междуреченский городской.		12,00	30.09.2017	646,18	6	7 909,13	180,00	5 140,93	527,28	118,90		
Договор аренды	А 33	АО «Угольная компания Южная»	30.10.2017	31.12.2032	да	Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №2	Междуреченский городской.		12,00	30.09.2017	646,18	6	7 909,13	180,00	5 140,93	527,28	118,90		
Договор аренды	А 33	АО «Угольная компания Южная»	30.10.2017	31.12.2032				11 576,54			9 293,00								9 293,00

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	А 23	ОАО «Шахта «Алексиевская»	01.03.2017	31.12.2022	да	ПС 110/6/6 кВ"Алексеевская"	Ленинск-Кузнецкий район,Демьяновское сельское поселение,д.Красноярка ,северно-западная сторона территории шахты "Алексиевская", кад.номер 42:06:0117006:137;г.Ленинск-Кузнецкий,кад.номер 42:00:0000000:3459	18 886,02	12,00	04.03.2015	13 920,15	7	217 417,37	240,00	133 168,14	10 870,87	3 049,28		
Договор аренды	А 23	ОАО «Шахта «Алексиевская»	01.03.2017	31.12.2022	да	ВЛ-110 кВ№1,2 до ПС 110/6/6 кВ "Алексеевская"	Ленинск-Кузнецкий район,Демьяновское сельское поселение,д.Красноярка ,северно-западная сторона территории шахты "Алексиевская", кад.номер 42:06:0117006:137;г.Ленинск-Кузнецкий,кад.номер 42:00:0000000:3459		12,00	04.03.2015	5 007,17	6	64 167,03	180,00	31 014,06	4 277,80	729,37		
Договор аренды	А 23	ОАО «Шахта «Алексиевская»	01.03.2017	31.12.2022				18 886,02			18 927,31								18 886,02
Договор аренды	№04. 2014/А3	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	14.04.2022	да	ВЛ 110 кВ №1,№2 до ПС 110 кВ"Заречная-Новая"	Ленинск-Кузнецкий район, в 100 м западнее площадки западных наклонных стволов; Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория.	1 561,03	3,50	30.11.2007	208,81	6	10 738,79	180,00	0,00	715,92	0,00		
Договор аренды	№04. 2014/А3	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	14.04.2022	да	ПС 110/6/6 кВ "Заречная - Новая"	Ленинск-Кузнецкий район, в 100 м западнее площадки западных наклонных стволов; Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория.		3,50	30.11.2007	990,32	8	69 058,67	300,00	27 393,27	2 762,35	633,04		
Договор аренды	№04. 2014/А3	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	14.04.2022				1 561,03			1 199,13								1 199,13
Договор аренды	А48	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	ВЛ 110 кВ №1,№2 до ПС 110 кВ"Заречная-Новая"	Ленинск-Кузнецкий район, в 100 м западнее площадки западных наклонных стволов; Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория.	3 842,54	8,50	30.11.2007	507,11	6	10 738,79	180,00	0,00	715,92	0,00		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	А48	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	ПС 110/6/6 кВ "Заречная - Новая"	Ленинск-Кузнецкий район, в 100 м западнее площадки западных наклонных стволов; Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория.		8,50	30.11.2007	2 405,06	8	69 058,67	300,00	27 393,27	2 762,35	633,04		
Договор аренды	А48	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032				3 842,54			2 912,17								2 912,17
Договор аренды	№04. 2014/А6	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	31.01.2022	да	ПС "Спутник" 35/6 кВ	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева	114,03	1,00	17.03.2003	30,35	8	8 081,41	300,00	1 697,10	323,26	40,89		
Договор аренды	№04. 2014/А6	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	31.01.2022	да	подстанция трансформаторная комплектная КТПБ35-4 Н	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		1,00	30.09.2002	35,59	8	9 571,38	300,00	1 818,56	382,86	44,22		
Договор аренды	№04. 2014/А6	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	31.01.2022	да	Трансформатор силовой масл. ТМ 630/6/04	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		1,00	30.09.2002	0,38	7	91,03	240,00	0,00	4,55	0,00		
Договор аренды	№04. 2014/А6	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	31.01.2022	да	Трансформатор силовой масл. ТМ 630/6/04	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		1,00	30.09.2002	0,38	7	91,03	240,00	0,00	4,55	0,00		
Договор аренды	№04. 2014/А6	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	31.01.2022	да	Трансформатор силовой масл. ТМ 6300/35	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		1,00	30.09.2002	2,80	7	672,40	240,00	0,00	33,62	0,00		
Договор аренды	№04. 2014/А6	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	31.01.2022	да	Трансформатор силовой масл. ТМ 6300/35	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		1,00	30.09.2002	2,80	7	672,40	240,00	0,00	33,62	0,00		
Договор аренды	№04. 2014/А6	УК «СИЛА СИБИРИ»	14.04.2014	31.01.2022				114,03			72,30								72,30

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	А50	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	ПС "Спутник" 35/6 кВ	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева	1 254,29	11,00	17.03.2003	333,80	8	8 081,41	300,00	1 697,10	323,26	40,89		
Договор аренды	А50	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	подстанция трансформаторная комплектная КТПБ35-4 Н	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		11,00	30.09.2002	391,49	8	9 571,38	300,00	1 818,56	382,86	44,22		
Договор аренды	А50	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой масл. ТМ 630/6/04	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		11,00	30.09.2002	4,17	7	91,03	240,00	0,00	4,55	0,00		
Договор аренды	А50	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой масл. ТМ 630/6/04	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		11,00	30.09.2002	4,17	7	91,03	240,00	0,00	4,55	0,00		
Договор аренды	А50	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой масл. ТМ 6300/35	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		11,00	30.09.2002	30,82	7	672,40	240,00	0,00	33,62	0,00		
Договор аренды	А50	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой масл. ТМ 6300/35	г.Полысаево, ул.Заречная,№3,строение №4;г.Полысаево, на юго-западе в 262м от угла дома №16 по ул.Обручева		11,00	30.09.2002	30,82	7	672,40	240,00	0,00	33,62	0,00		
Договор аренды	А50	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032				1 254,29			795,27								795,27
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная линия Гараж Ф-6-45-Л	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.	2 701,63	12,00	19.12.2012	9,72	6	130,00	180,00	43,33	8,67	1,05		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная линия ПС-516 вост.Вент. ствола Ф-6-22-ВС	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	81,01	6	1 084,00	180,00	361,33	72,27	8,74		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе			2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная линия Склад Ф-6-45-Л	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	6,50	6	87,00	180,00	29,00	5,80	0,70		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-19-И) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2010	2,30	6	32,03	180,00	6,41	2,14	0,16		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-21-ВС) 6кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2010	3,58	6	49,83	180,00	9,97	3,32	0,26		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2010	5,28	6	73,47	180,00	14,69	4,90	0,38		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2010	1,76	6	24,58	180,00	4,92	1,64	0,13		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-27-28-КО) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2010	1,64	6	22,80	180,00	4,56	1,52	0,12		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-28-КО (отпаечная)) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2010	4,83	6	67,29	180,00	13,46	4,49	0,35		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Инженерные сети ЛЭП 6Кв Ф6-24ЮС, Ф6-25ЮС (2шт.)	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2012	894,14	6	11 964,41	180,00	3 988,14	797,63	96,51		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия АБК Ф-6-31-В	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	5,46	6	73,00	180,00	24,33	4,87	0,59		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия АБК Ф-6-32-В	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	5,46	6	73,00	180,00	24,33	4,87	0,59		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Восточный вентиляционный ствол Ф 6-22ВС	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	4,19	6	56,00	180,00	18,67	3,73	0,45		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Котельная мехцех Ф-6-20-К	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	7,47	6	100,00	180,00	33,33	6,67	0,81		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-43-Н	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	39,16	6	524,00	180,00	174,67	34,93	4,23		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе			2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-44-Н	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	39,16	6	524,00	180,00	174,67	34,93	4,23		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-23Ш	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	3,51	6	47,00	180,00	15,67	3,13	0,38		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-28КО	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	3,51	6	47,00	180,00	15,67	3,13	0,38		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Пилорама Ф 6-45Л	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	4,71	6	63,00	180,00	21,00	4,20	0,51		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6-39-РТ1	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	15,69	6	210,00	180,00	70,00	14,00	1,69		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6-40-РТ2	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	15,69	6	210,00	180,00	70,00	14,00	1,69		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6-41-НКП	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	15,69	6	210,00	180,00	70,00	14,00	1,69		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6-6-НКП	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	15,69	6	210,00	180,00	70,00	14,00	1,69		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-7-НС	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	26,90	6	360,00	180,00	120,00	24,00	2,90		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-8-НС	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	26,90	6	360,00	180,00	120,00	24,00	2,90		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	6,28	6	84,00	180,00	28,00	5,60	0,68		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе			2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
						ВОД-40 Ф- 6-29ГВ												
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-30-ГВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	6,28	6	84,00	180,00	28,00	5,60	0,68		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Техкомплекс Ф-6-5-ТК	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	15,69	6	210,00	180,00	70,00	14,00	1,69		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	ЛЭП-6 Южный блочный ствол	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2010	65,03	6	905,76	180,00	181,15	60,38	4,65		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Подстанция и ЛЭП 6кВ на дегазационную скважину Ф6-14И	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	31.12.2010	546,80	8	10 539,75	300,00	5 480,67	421,59	125,21		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия восточный вентиляционный ствол Ф 6-21-ТК	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	1,94	6	26,00	180,00	8,67	1,73	0,21		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022	да	Кабельная линия Техкомплекс Ф-6-12-ТК	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		12,00	19.12.2012	15,69	6	210,00	180,00	70,00	14,00	1,69		
Договор аренды	А19	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.03.2017	31.12.2022				2 701,63			1 897,68								1 897,68
Договор аренды	05-1288/2017	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	23.11.2017	31.12.2032	да	Здание закрытого распредустройства	г.Юрга,ул. Шоссейная 3, район золоотвала ЮМЗ, кад.номер 42:36:0202003:0020:6293:694;42:36:0202003:0025:6468:880.	4 800,00	12,00	21.11.2005	19,47	9	450,96	360,00	194,16	15,03	4,44		
Договор аренды	05-1288/2017	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	23.11.2017	31.12.2032	да	Трансформатор ТРНД-3200/110/06	г.Юрга,ул. Шоссейная 3, район золоотвала ЮМЗ, кад.номер 42:36:0202003:0020:6293:694;42:36:0202003:0025:6468:880.		12,00	21.11.2005	4,23	7	78,63	240,00	11,47	3,93	0,30		

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	05-1288/2017	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	23.11.2017	31.12.2032	да	трансформатор масляный трехфазный ТМГ 11 160/6/0,4 У/Ун-0 У1	г.Юрга,ул. Шоссейная 3, район золоотвала ЮМЗ, кад.номер 42:36:0202003:0020:6293:694;42:36:0202003:0025:6468:880.		12,00	28.02.2011	5,97	7	100,23	240,00	40,93	5,01	0,96		
Договор аренды	05-1288/2017	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	23.11.2017	31.12.2032				4 800,00			29,66								29,66
Договор аренды	А16/245	АО «Завод Универсал»	06.09.2014	31.12.2022	да	ПС 35/10 кВ «Сантехлит»	г.Новокузнецк,Кузнецкий район,ул Онежская д.38.	16 007,08	12,00	01.12.1971	10,56	7	211,24	240,00	0,00	10,56	0,00		
Договор аренды	А16/245	АО «Завод Универсал»	06.09.2014	31.12.2022				16 007,08			10,56								10,56
Договор аренды	А21	ООО «Шахтоуправление Карагайлинское»	28.11.2016	31.12.2032	да	ВЛ 110 кВ"Ускат-Карагайлинская Новая", шлейфовый заход на ПС 110 кВ"Карагайлинская - Новая",оп.46-55;ВЛ 110 кВ "Карагайлинская-Новая-Красный Брод"шлейфовый заход на ПС 110 кВ "Карагайлинская-Новая",оп.1-10.	Киселевск, п.Карагайлинский, земельный участок с кадастровым номером 42:25:0000000:1663, 42:10:0404006:104.	2 234,40	12,00	20.08.2014	3 527,57	6	45 707,11	180,00	20 314,27	3 047,14	480,43		
Договор аренды	А21	ООО «Шахтоуправление Карагайлинское»	28.11.2016	31.12.2032				2 234,40			3 527,57								2 234,40
Договор аренды	А22	ООО «Шахтоуправление Карагайлинское»	28.11.2016	31.12.2032	да	ПС 110 кВ "Карагайлинская-Новая"	Киселевск, п.Карагайлинский, земельный участок с кадастровым номером 42:25:0000000:1663.	6 406,78	12,00	20.08.2014	18 601,29	8	337 550,69	300,00	225 033,79	13 502,03	5 099,27		
Договор аренды	А22	ООО «Шахтоуправление Карагайлинское»	28.11.2016	31.12.2032				6 406,78			18 601,29								6 406,78

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)										
								2022, факт по актам оказания услуг (версия ТСО)	Кол-во месяцев аренды в году	Дата ввода в эксплуатацию	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							2022, факт по экспертизе
											2022, факт расчётный	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	Остаточная стоимость на 31.12.2022	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	
Договор аренды	А44	ООО "Разрез Южный"	14.04.2020	31.12.2028	да	ВЛ 110 кВ две одноцепные (кабельно-воздушные линии) ПС 110/35/6 кВ "Талдинская"- ПС 110/35/6 кВ "Южная - Глубокая"	Новокузнецкий муниципальный районЮ Красулинское сельское поселениеЮ в р-не д.Жерново	41 757,37	12,00	23.08.2019	18 399,93	6	217 722,03	180,00	169 339,36	14 514,80	3 885,13		
Договор аренды	А44	ООО "Разрез Южный"	14.04.2020	31.12.2028	да	Подстанция 110/35/6 кВ "Южная - Глубокая"	Новокузнецкий муниципальный районЮ Красулинское сельское поселениеЮ в р-не д.Жерново		12,00	23.08.2019	24 869,49	8	417 927,85	300,00	362 204,14	16 717,11	8 152,38		
Договор аренды	А44	ООО "Разрез Южный"	14.04.2020	31.12.2028	да	Противопожарные резервуары	Новокузнецкий муниципальный районЮ Красулинское сельское поселениеЮ в р-не д.Жерново		12,00	23.08.2019	177,07	8	2 975,71	300,00	2 578,95	119,03	58,05		
Договор аренды	А44	ООО "Разрез Южный"	14.04.2020	31.12.2028				41 757,37			43 446,50								41 757,37
Договор аренды	А45	ООО "ММК-Уголь"	14.09.2021	31.12.2032	да	Две одноцепные ВЛ-110кВ до ПС-110/6/6кВ "Костромовская"	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория	12 513,38	12,00	30.11.2008	1 721,04	7	30 162,85	240,00	8 923,18	1 508,14	212,90		
Договор аренды	А45	ООО "ММК-Уголь"	14.09.2021	31.12.2032	да	ПС 110/6/6,3 кВ "Костромовская"	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория		12,00	30.11.2008	5 904,65	7	103 484,40	240,00	30 614,14	5 174,22	730,43		
Договор аренды	А45	ООО "ММК-Уголь"	14.09.2021	31.12.2032	да	Две одноцепные обводные линии ВЛ-110кВ	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория		12,00	24.08.2014	1 334,36	7	21 052,29	240,00	12 280,50	1 052,61	281,75		
Договор аренды	А45	ООО "ММК-Уголь"	14.09.2021	31.12.2032				12 513,38			8 960,05								8 960,05

Приложение 3.

Расчет стоимости аренды электросетевого имущества на 2024 год

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Итого								*240 112,50*	*485 985,31*			*3 741 337,94*		*2 054 579,07*	*175 090,80*	*38 813,85*	*11,10*		*152 385,41*
Договор аренды	А55	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	П.К. Внешнее электроснабжение разреза: реконструируемая подстанция ПС-110/35/6кВ "Караканская-Южная" №27-2	Беловский район, 5000 м по направлению юго-восток относительно ориентира-жилого дома, расположенного по адресу с.Каракан ул.Еловочная 8.		6 217,81	12	7	110 933,28	240	27 733,32	5 546,66	671,15		ОС01410	
Договор аренды	А55	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	ВЛ Воздушная линия 110кВ	Беловский район, 5000 м по направлению юго-восток относительно ориентира-жилого дома, расположенного по адресу с.Каракан ул.Еловочная 8.		617,86	12	7	12 357,28	240	0,00	617,86	0,00		С000010	
Договор аренды	А55	ПАО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032				21 621,30	6 835,67										6 835,67
Договор аренды	А56	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	Подстанция 35/6кВ "Виноградовская №51	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северо-западнее п.Тыхта кад.номер		3 410,42	12	7	57 730,28	240	22 370,48	2 886,51	523,90		КТК002487	
Договор аренды	А56	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	ВЛ 35кВ от ПС 110/35/6 кВ "КеНоТЭК" до ПС 35/6 кВ "Виноградовская"	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северо-западнее п.Тыхта кад.номер		1 244,82	12	10	26 685,33	361	15 819,00	887,05	357,78		КТК002486	
Договор аренды	А56	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032				2 803,47	4 655,24										2 803,47
Договор аренды	А57	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	Электростанция (хоз №43) 35/6 кВ с двумя двухобмот.трансформаторами мощн. 10000кВа "Черемшанская"	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северо-западнее п.Тыхта кад.номер		4 437,45	12	7	79 299,16	240	19 494,38	3 964,96	472,49		5230	
Договор аренды	А57	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032	да	Двухцепная ВЛ-35кВ	Беловский район, Кузбасское сельское поселение, 6 км северо-западнее п.Тыхта кад.номер		1 311,44	12	7	24 188,88	240	4 031,48	1 209,44	102,00		4868	
Договор аренды	А57	АО «Кузбасская Топливная Компания»	15.04.2022	01.01.2032				4 659,56	5 748,89										4 659,56

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	729	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	17.12.2016	31.12.2028	да	Воздушная линия ВЛ-110 кв от ВЛ 110 кВ Новоанжерская НПС 1,2 с отпайкой на ПС Судженская до ПС 110/6 кВ "Мазутная"	г.Анжеро-Судженск,Северный район, район северной границы Анжеро-Судженского городского округа.			12	6	43 347,62	180	20 228,89				119052616	
Договор аренды	729	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	17.12.2016	31.12.2028	да	ПС 110/6 кВ "Мазутная"	г.Анжеро-Судженск,Северный район, район северной границы Анжеро-Судженского городского округа.			12	7	459 434,66	240	275 660,80				1190526615	
Договор аренды	729	КУМИ администрации Анжеро-Судженского городского округа	17.12.2016	31.12.2028				17 365,36	32 655,62									амортизация на муниципальное имущество не начисляется	0,00
Договор аренды	А53	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	01.02.2022	31.12.2032	да	Подстанция 110/6 кВ II очереди (б/у ЗДБ 1928)	Кем.обл.,пос.Дунай-Ключ,зем.участок с кад.номером 42:01:0000000:6		411,38	12	7	6 556,71	240	3 633,51	327,84	83,54		Р0000499	
Договор аренды	А53	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	01.02.2022	31.12.2032	да	Линия высоковольтная (ВЛ) 110 кв (б/у ЗДБ 24)	Кем.обл.,пос.Дунай-Ключ,зем.участок с кад.номером 42:01:0000000:6		28,61	12	6	374,86	180	152,03	24,99	3,62		Р0000339	
Договор аренды	А53	ООО "Разрез "Задубровский Новый"	01.02.2022	31.12.2032				1 000,00	439,99										439,99
Договор аренды	А 33	АО «Угольная компания Южная»	30.10.2017	31.12.2032	да	ПС 35/6/6,3 кВ "Мрасская-2"	Междуреченский городской.		7 737,05	12	7	119 814,99	240	76 382,06	5 990,75	1 746,30		75	
Договор аренды	А 33	АО «Угольная компания Южная»	30.10.2017	31.12.2032	да	Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №1	Междуреченский городской.		622,98	12	6	7 909,13	180	4 086,38	527,28	95,70		76	
Договор аренды	А 33	АО «Угольная компания Южная»	30.10.2017	31.12.2032	да	Одноцепная ВЛ-35кВ от ПС "Мрасская-2" №2	Междуреченский городской.		622,98	12	6	7 909,13	180	4 086,38	527,28	95,70		77	
Договор аренды	А 33	АО «Угольная компания Южная»	30.10.2017	31.12.2032				11 576,54	8 983,00										8 983,00
Договор аренды	А48	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	ВЛ 110 кВ №1,№2 до ПС 110 кВ"Заречная- Новая"	Ленинск-Кузнецкий район, в 100 м западнее площадки западных наклонных стволов; Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория.		715,92	12	6	10 738,79	180	0,00	715,92	0,00		00047365	
Договор аренды	А48	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032	да	ПС 110/6/6 кВ "Заречная - Новая"	Ленинск-Кузнецкий район, в 100 м западнее площадки западных наклонных стволов; Ленинск-Кузнецкий район, Подгорновская сельская территория.		3 273,84	12	8	69 058,67	300	21 868,58	2 762,35	511,49		00047352	
Договор аренды	А48	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.02.2022	31.12.2032				5 403,57	3 989,76										3 989,76

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	05-1288/2017	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	23.11.2017	31.12.2032	да	Здание закрытого распредустройства	г.Юрга,ул. Шоссейная 3, район золоотвала ЮМЗ, кад.номер 42:36:0202003:0020:6293:694;42:36:0202003:0025:6468:880.		18,81	12	9	450,96	360	164,10	15,03	3,78		81389	
Договор аренды	05-1288/2017	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	23.11.2017	31.12.2032	да	Трансформатор ТРНД-3200/110/06	г.Юрга,ул. Шоссейная 3, район золоотвала ЮМЗ, кад.номер 42:36:0202003:0020:6293:694;42:36:0202003:0025:6468:880.		4,05	12	7	78,63	240	3,60	3,93	0,12		41101	
Договор аренды	05-1288/2017	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	23.11.2017	31.12.2032	да	трансформатор масляный трехфазный ТМГ 11 1 60/6/0,4 У/Уи-0 У1	г.Юрга,ул. Шоссейная 3, район золоотвала ЮМЗ, кад.номер 42:36:0202003:0020:6293:694;42:36:0202003:0025:6468:880.		5,75	12	7	100,23	240	30,90	5,01	0,74		1167	
Договор аренды	05-1288/2017	ООО "ПК "Юргинский машзавод"	23.11.2017	31.12.2032				4 800,00	28,61										28,61
Договор аренды	А21	ООО «Шахтоуправление Карагайлинское»	28.11.2016	31.12.2032	да	ВЛ 110 кВ"Ускат-Карагайлинская Новая", шлейфовый заход на ПС 110 кВ"Карагайлинская - Новая",оп.46-55;ВЛ 110 кВ "Карагайлинская-Новая-Красный Брод"шлейфовый заход на ПС 110 кВ "Карагайлинская-Новая",оп.1-10.	Киселевск, п.Карагайлинский, земельный участок с кадастровым номером 42:25:0000000:1663, 42:10:0404006:104.		3 393,50	12	6	45 707,11	180	14 219,99	3 047,14	346,36		00002696	
Договор аренды	А21	ООО «Шахтоуправление Карагайлинское»	28.11.2016	31.12.2032				2 234,40	3 393,50										2 234,40
Договор аренды	А22	ООО «Шахтоуправление Карагайлинское»	28.11.2016	31.12.2032	да	ПС 110 кВ "Карагайлинскай-Новая"	Киселевск, п.Карагайлинский, земельный участок с кадастровым номером 42:25:0000000:1663.		18 007,20	12	8	337 550,69	300	198 029,74	13 502,03	4 505,18		0002690	
Договор аренды	А22	ООО «Шахтоуправление Карагайлинское»	28.11.2016	31.12.2032				6 406,78	18 007,20										6 406,78
Договор аренды	А44	ООО "Разрез Южный"	14.04.2020	31.12.2028	да	ВЛ 110 кВ две одноцепные (кабельно-воздушные линии) ПС 110/35/6 кВ "Талдинская"- ПС 110/35/6 кВ "Южная -Глубокая"	Новокузнецкий муниципальный районЮ Красулинское сельское поселениеЮ в р-не д.Жерново		17 761,28	12	6	217 722,03	180	140 309,75	14 514,80	3 246,48		842	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 и. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А44	ООО "Разрез Южный"	14.04.2020	31.12.2028	да	Подстанция 110/35/6 кВ "Южная -Глубокая"	Новокузнецкий муниципальный районЮ Красулинское сельское поселениеЮ в р-не д.Жерново		24 133,94	12	8	417 927,85	300	328 769,91	16 717,11	7 416,83		844	
Договор аренды	А44	ООО "Разрез Южный"	14.04.2020	31.12.2028	да	Противопожарные резервуары	Новокузнецкий муниципальный районЮ Красулинское сельское поселениеЮ в р-не д.Жерново		171,84	12	8	2 975,71	300	2 340,89	119,03	52,81		843	
Договор аренды	А44	ООО "Разрез Южный"	14.04.2020	31.12.2028				41 757,37	42 067,06										41 757,37
Договор аренды	А59	ООО "ММК-Уголь"	15.12.2022	31.12.2032	да	Две одноцепные ВЛ-110кВ до ПС-110/6/6кВ "Костромовская"	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Подгориновская сельская территория		2 809,58	12	7	51 215,14	240	10 029,63	2 560,76	248,82		3134	
Договор аренды	А59	ООО "ММК-Уголь"	15.12.2022	31.12.2032	да	ПС 110/6/6,3 кВ "Костромовская"	Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, Подгориновская сельская территория		7 459,43	12	7	135 976,18	240	26 628,67	6 798,81	660,62		3153	
Договор аренды	А59	ООО "ММК-Уголь"	15.12.2022	31.12.2032				15 206,32	10 269,00										10 269,00
Договор аренды	А47/210	АО «Завод Универсал»	17.09.2021	31.12.2032	да	ПС 35/10 кВ «Сантехлит»	г.Новокузнецк,Кузнецкий район,ул Олежская д.38.		10,56	12	7	211,24	240	0,00	10,56	0,00		190000001	
Договор аренды	А47/210	АО «Завод Универсал»	17.09.2021	31.12.2032				5 006,52	10,56										10,56
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная линия Гараж Ф-6-45-Л	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		9,33	12	6	130,00	180	26,00	8,67	0,67		ОК330517	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная линия ПС-516 вост.Вент. ствола Ф-6-22-ВС	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		77,83	12	6	1 084,00	180	216,80	72,27	5,56		ОК330518	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная линия Склад Ф-6-45-Л	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		6,25	12	6	87,00	180	17,40	5,80	0,45		ОК330516	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-19-И) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		2,21	12	6	32,03	180	2,14	2,14	0,07		ОК001585	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-21-ВС) 6кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		3,43	12	6	49,83	180	3,32	3,32	0,11		ОК001586	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		5,06	12	6	73,47	180	4,90	4,90	0,16		ОК001587	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-23-Ш) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		1,69	12	6	24,58	180	1,64	1,64	0,05		ОК001588	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-27-28-КО) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		1,57	12	6	22,80	180	1,52	1,52	0,05		ОК001589	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Воздушная ЛЭП (ПС №2/6-28-КО (отпаечная)) 6 кВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		4,63	12	6	67,29	180	4,49	4,49	0,15		ОК001590	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Инженерные сети ЛЭП 6Кв Ф6-24ЮС, Ф6-25ЮС (2шт.)	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		859,04	12	6	11 964,41	180	2 392,88	797,63	61,42		ОК001712	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия АБК Ф-6-31-В	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		5,24	12	6	73,00	180	14,60	4,87	0,37		ОК330502	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия АБК Ф-6-32-В	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		5,24	12	6	73,00	180	14,60	4,87	0,37		ОК330503	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Восточный вентиляционный ствол Ф 6-22ВС	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		4,02	12	6	56,00	180	11,20	3,73	0,29		ОК330513	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Котельная мехцех Ф-6-20-К	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		7,18	12	6	100,00	180	20,00	6,67	0,51		ОК330510	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-43-Н	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		37,62	12	6	524,00	180	104,80	34,93	2,69		ОК330508	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Насосная гор.-100 Ф-6-44-Н	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		37,62	12	6	524,00	180	104,80	34,93	2,69		ОК330509	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-23Ш	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		3,37	12	6	47,00	180	9,40	3,13	0,24		ОК330514	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Очистные сооружения Ф 6-28КО	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		3,37	12	6	47,00	180	9,40	3,13	0,24		ОК330515	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Пилорама Ф 6-45Л	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		4,52	12	6	63,00	180	12,60	4,20	0,32		ОК330511	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 39-РТ1	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		15,08	12	6	210,00	180	42,00	14,00	1,08		ОК330504	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 40-РТ2	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		15,08	12	6	210,00	180	42,00	14,00	1,08		ОК330505	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 41-НКП	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		15,08	12	6	210,00	180	42,00	14,00	1,08		ОК330507	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия РП-15 (ПС-15) Новоклетевой подъем Ф-6- 6-НКП	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		15,08	12	6	210,00	180	42,00	14,00	1,08		ОК330506	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-7- НС	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		25,85	12	6	360,00	180	72,00	24,00	1,85		ОК330498	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия РП-17 (ПС-17) наклонного ствола Ф-6-8- НС	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		25,85	12	6	360,00	180	72,00	24,00	1,85		ОК330499	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-29ГВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		6,03	12	6	84,00	180	16,80	5,60	0,43		ОК330500	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия РП-6 №502 Вентилятор ВОД-40 Ф- 6-30-ГВ	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		6,03	12	6	84,00	180	16,80	5,60	0,43		ОК330501	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Техкомплекс Ф-6-5-ТК	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		15,08	12	6	210,00	180	42,00	14,00	1,08		ОК330496	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	ЛЭП-6 Южный блочный ствол	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		62,38	12	6	905,76	180	60,38	60,38	1,99		ОК001639	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Подстанция и ЛЭП 6кВ на дегазационную скважину Ф6-14И	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		528,25	12	8	10 539,75	300	4 637,49	421,59	106,66		ОК001640	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия восточный вентиляционный ствол Ф 6-21-ТК	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		1,87	12	6	26,00	180	5,20	1,73	0,13		ОК001641	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия Техкомплекс Ф-6-12-ТК	Ленинск-Кузнецкий район, г. Полысаево.		15,08	12	6	210,00	180	42,00	14,00	1,08		ОК330497	
Договор аренды	А49	УК «СИЛА СИБИРИ»	01.01.2023	31.12.2032				2 701,63	1 825,98										1 825,98
Договор аренды	174/А51	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция КТПн 400/6-10/0.4	г.Новокузнецк, ул.Смоленская, д.24		7,61	12	7	145,44	240	11,51	7,27	0,33		2000012353	
Договор аренды	174/А51	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Распределительное устройство КНС-301а (выносное модульное)	г.Новокузнецк, ул. Аульская, 65		455,75	12	7	7 047,64	240	4 522,24	352,38	103,37		2000013741	
Договор аренды	174/А51	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032				480,00	463,35										463,35
Договор аренды	173/А51 /2	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№5)	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Шункова,Смоленская,Аульская.		3,81	12	7	70,81	240	10,33	3,54	0,27		4000000001	
Договор аренды	173/А51 /2	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Комплектное распредустройство КСО-285 (22 ячейки)	г.Новокузнецк,ш.Северное, д 10А, корп.7		33,09	12	7	615,50	240	89,76	30,78	2,31		4000000038	
Договор аренды	173/А51 /2	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№1)	г.Новокузнецк,ш.Северное, д 10А, корп.7		9,13	12	7	169,75	240	24,76	8,49	0,64		4000000072	
Договор аренды	173/А51 /2	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2)	г.Новокузнецк,ш.Северное, д 10А, корп.7		9,13	12	7	169,75	240	24,76	8,49	0,64		4000000073	
Договор аренды	173/А51 /2	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№1)	г.Новокузнецк,ш.Северное, д 10А, корп.7		3,81	12	7	70,81	240	10,33	3,54	0,27		4000000164	
Договор аренды	173/А51 /2	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№2)	г.Новокузнецк,ш.Северное, д 10А, корп.7		3,81	12	7	70,81	240	10,33	3,54	0,27		4000000165	
Договор аренды	173/А51 /2	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМ-1000-10/6 кВ (№3)	г.Новокузнецк,ш.Северное, д 10А, корп.7		3,81	12	7	70,81	240	10,33	3,54	0,27		4000000166	
Договор аренды	173/А51 /2	ООО "Водоканал"	01.02.2022	31.12.2032				114,00	66,57										66,57
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ КНС N26	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		1,94	12	7	34,54	240	8,64	1,73	0,21		0000121401	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Встроенная трансформаторная подстанция ТПКМ	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		3,88	12	7	68,63	240	18,59	3,43	0,45		0000126505	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	КАБЕЛЬ РЕЗЕРВНОГО ПИТАНИЯ ОТ ОП-6 ДО П/СТ N17 ОСК	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		1,11	12	7	19,88	240	4,97	0,99	0,12		0000123005	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,05	12	7	0,90	240	0,24	0,05	0,01		0000126437	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,05	12	7	0,90	240	0,24	0,05	0,01		0000126438	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,05	12	7	0,90	240	0,24	0,05	0,01		0000126439	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,05	12	7	0,90	240	0,24	0,05	0,01		0000126440	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Камера выс.КСО-366-7 Ш.ДИМИТРОВА	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,07	12	8	1,50	300	0,63	0,06	0,01		0000126443	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	КОМПАКТНОЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО,(ГНС-2)	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,28	12	8	5,66	300	2,26	0,23	0,05		0000123656	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Комплексная двухтрансформаторная подстанция 2 КТП -630	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,29	12	8	5,90	300	2,36	0,24	0,05		0000121982	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Комплект распределительного устройства	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		1,73	12	7	34,54	240	0,00	1,73	0,00		0000001562	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	КОМПЛЕКТ,РАСПРЕД.УСТР-ВО-272	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,06	12	7	1,14	240	0,29	0,06	0,01		0000121983	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕДУСТРОЙСТВО	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,05	12	7	0,82	240	0,21	0,04	0,00		0000122008	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178										
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Комплектное распредустройство КСО-285 (22ячейки), (ГНС-2а)	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		34,50	12	7	615,50	240	153,88	30,78	3,72		0000123720	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	ПОДСТАНЦИЯ КТП 160/10(без трансформатора)	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		1,43	12	7	25,49	240	6,37	1,27	0,15		0000123702	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор 180-16/04	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		5,87	12	7	117,38	240	0,00	5,87	0,00		0000001563	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор 180-16/04	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		5,87	12	7	117,38	240	0,00	5,87	0,00		0000001564	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой ТМ-250	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,58	12	7	10,30	240	2,79	0,52	0,07		0000126454	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой ТМ-250	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,59	12	7	10,40	240	2,82	0,52	0,07		0000126455	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой ТМ-400	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		1,10	12	7	19,40	240	5,25	0,97	0,13		0000126461	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой ТМ-400	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		1,10	12	7	19,40	240	5,25	0,97	0,13		0000126462	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой ТМ400/6	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		6,04	12	7	117,38	240	4,89	5,87	0,17		0000002002	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор силовой ТМ400/6	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		6,05	12	7	117,38	240	5,38	5,87	0,18		0000002065	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	ТРАНСФОРМАТОР ТМ-1000-6-04-15 2ЕД	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,41	12	7	7,35	240	1,84	0,37	0,04		0000123676	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМ630-10/0,4	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		15,17	12	7	277,96	240	50,96	13,90	1,27		0000017604	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМ630-10/0,4	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		15,17	12	7	277,96	240	50,96	13,90	1,27		0000017603	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№1), (ГНС-2а)	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		21,67	12	7	386,67	240	96,67	19,33	2,34		0000123728	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТСЗ-160/6-65 УЗ (№2), (ГНС-2а)	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		21,67	12	7	386,67	240	96,67	19,33	2,34		0000123729	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,16	12	7	2,80	240	0,70	0,14	0,02		0000122007	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТП 400/6	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		0,16	12	7	2,80	240	0,70	0,14	0,02		0000122006	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032	да	ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ КТПН 25-406-0,4 В.Редаково 58*	г.Новокузнецк,ш.Северное, ул.Климасенко,Моховая,Запорожская,Студенческая, Щорса,Аульская,Верхне-Редаково,Транспортная,Отдельная,Набережная; просп.Шахтеров,Ермакова, "Ильинская"		3,10	12	7	49,70	240	26,71	2,49	0,62		О00012648 9	
Договор аренды	А52/14	ООО "Инвестор"	01.02.2022	31.12.2032				7 414,00	150,25										150,25

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А60	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 630-10/0,4 Фидер 1 д. Смолино "Позитив", протяженность 1,087 км	Кемеровская область		138,83	12	6	1 633,29	180	1 306,63	108,89	29,94		0А-000116	
Договор аренды	А60	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН 630-10/0,4 Фидер 3 д. Смолино "Позитив", протяженность 0,175 км	Кемеровская область		20,98	12	6	246,84	180	197,47	16,46	4,53		0А-000117	
Договор аренды	А60	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032				214,51	159,81										159,81
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛЗ-10 кВ до РУ-10 кВ КТПН-630 кВА "Каратажная"	Кемеровская область		14,89	12	6	175,13	180	140,10	11,68	3,21		0А-000108	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛЗ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-630 кВА "Каратажная"	Кемеровская область		39,20	12	6	461,15	180	368,92	30,74	8,45		0А-000119	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛЗ-10 кВ с пунктом коммерческого учета ЗТП/ЗТН	Кемеровская область		215,24	12	6	2 532,29	180	2 025,83	168,82	46,43		0А-000110	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛЗ-10 кВ до РУ-10 кВ СТП 10/0,4 кВ мощностью 160 кВА (ТП д. Березовка)	Кемеровская область		117,59	12	6	1 383,44	180	1 106,75	92,23	25,36		0А-000111	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-2*400 кВА с. Верх-Чумыш (ТП)	Кемеровская область		313,71	12	6	3 690,65	180	2 952,52	246,04	67,66		0А-000112	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	Воздушная линия электропередач ВЛИ-0,4 кВ пос.Новосафоновский (ТП)-72 м.	Кемеровская область		9,37	12	6	110,28	180	88,22	7,35	2,02		0А-000113	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП 10/0,4 мощностью 160 кВА (ТП д. Березовка)	Кемеровская область		175,34	12	6	2 062,79	180	1 650,23	137,52	37,82		0А-000114	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-250 кВА (ТП СНТ Родничок)	Кемеровская область		520,55	12	6	6 124,06	180	4 899,25	408,27	112,27		0А-000115	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция КТПН 250 кВА 10/0,4 от ТП-013 с Фидер №1 с.Терентьевское	Кемеровская область		71,56	12	7	1 033,33	240	878,33	51,67	19,89		0А-000118	
Договор аренды	А61	ООО "Компания СибЭнергоРесурс"	08.09.2022	31.12.2032				1 363,27	1 477,44										1 363,27
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Здание ЦРП общей площадью 171,1 кв.м. (недвижимое)	Кемеровская область		327,91	12	9	6 492,59	360	4 959,62	216,42	111,49		БП-000042	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Оборудование ЦРП	Кемеровская область		193,68	12	7	2 990,75	240	1 931,53	149,54	44,14		БП-000116	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Линия электропередачи КЛ-0,4 кВ протяж.1029м	Кемеровская область		227,95	12	6	2 885,07	180	1 522,68	192,34	35,61		БП-000113	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Линия электропередачи КЛ-10кВ протяж. 12640м	Кемеровская область		1 594,66	12	6	20 182,78	180	10 652,02	1 345,52	249,15		БП-000114	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Здание ТП-14 общей площадью 36,2 кв.м (недвижимое)	Кемеровская область		151,95	12	9	3 008,54	360	2 298,19	100,28	51,66		БП-000044	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Оборудование ТП-14	Кемеровская область		180,42	12	7	2 786,11	240	1 799,36	139,31	41,12		БП-000115	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Распределительное устройство РУ-3	Кемеровская область		87,36	12	7	1 349,04	240	871,26	67,45	19,91		БП-000118	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КТП-4	Кемеровская область		47,33	12	7	730,87	240	472,02	36,54	10,79		БП-000119	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	РУ2 ТП7 (2КТПК-630/10/0,4-Т-КК)	Кемеровская область		188,10	12	7	2 904,59	240	1 875,88	145,23	42,87		БП-000117	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Кабельная линия 10кВ (ТЦ "Леруа Мерлен") протяженность 203 м. г. Кемерово пр. Кузнецкий,33	Кемеровская область		125,20	12	6	1 530,15	180	1 003,10	102,01	23,19		БП-000131	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Здание ЗРУ "Октябринская" (одноэтажное здание ПС 35/6 кВ)	Кемеровская область		591,70	12	10	11 733,84	361	8 971,02	390,04	201,65		БП-000120	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Оборудование ЗРУ ПС Октябринская	Кемеровская область		878,50	12	7	13 565,79	240	8 761,24	678,29	200,21		БП-000121	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Оборудование ОРУ ПС Октябринская	Кемеровская область		1 002,35	12	7	15 478,32	240	9 996,42	773,92	228,43		БП-000122	
Договор аренды	А62	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032				4 832,99	5 597,11										4 832,99
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КЛ-10 кВ №1 (п/ст Заводская Ф-10-42 - РП-10 кВ ТРЦ)	Кемеровская область		361,11	12	6	4 200,00	180	3 546,67	280,00	81,11		БП-000151	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КЛ-10 кВ №2 (п/ст Заводская Ф-10-59 - РП-10 кВ ТРЦ)	Кемеровская область		361,11	12	6	4 200,00	180	3 546,67	280,00	81,11		БП-000152	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КЛ-10 кВ от РП-10 кВ ТРЦ до трансформаторов	Кемеровская область		25,79	12	6	300,00	180	253,33	20,00	5,79		БП-000153	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	комплектное распределительное устройство 10 кВ, состоящее из 11 камер	Кемеровская область		192,45	12	7	2 750,00	240	2 429,17	137,50	54,95		БП-000154	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	трансформатор сухой с литой изоляцией Т1	Кемеровская область		76,98	12	7	1 100,00	240	971,67	55,00	21,98		БП-000155	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	трансформатор сухой с литой изоляцией Т2	Кемеровская область		76,98	12	7	1 100,00	240	971,67	55,00	21,98		БП-000156	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	трансформатор сухой с литой изоляцией Т3	Кемеровская область		76,98	12	7	1 100,00	240	971,67	55,00	21,98		БП-000157	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	трансформатор сухой с литой изоляцией Т4	Кемеровская область		76,98	12	7	1 100,00	240	971,67	55,00	21,98		БП-000158	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	ЛЭП 6 кВ от ячейки №10 РУ-6 кВ ПС 110 кВ Афонинская до РУ 6 кВ ТП-630 кВА	Кемеровская область		571,83	12	6	6 875,70	180	4 927,59	458,38	113,45		БП-000140	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КТП-ВВ-10/0,4 кВ мощностью 250 кВА Прокопьевский район Сафоновское СП СНТ "Родничок"	Кемеровская область		38,22	12	7	570,00	240	427,50	28,50	9,72		БП-000135	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КТПН 630-10/0,4 Кемеровская обл. Кемеровский муниципальный район Береговое сельское поселение	Кемеровская область		18,08	12	7	270,00	240	201,38	13,50	4,58		БП-0000094	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	СТП-ВВ-10/0,4 кВ мощностью 160 кВА Киселевский городской округ д. Березовка	Кемеровская область		30,17	12	7	450,00	240	337,50	22,50	7,67		БП-000136	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КТПН 10/0,4 кВ мощностью 630 кВА "Каратажная" Прокопьевский муниципальный район с. "Терентьевское"	Кемеровская область		106,95	12	7	1 580,00	240	1 231,08	79,00	27,95		БП-000139	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КТПН-130-2*400 кВА г. Киселевск с. Верх-Чумыш ул. Заповедная	Кемеровская область		165,37	12	7	2 550,00	240	1 657,50	127,50	37,87		БП-000134	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3 250кВА 6/0,4кВ Кемеровск обл., Беловский р-н д. Осиновка ул. Фабричная	Кемеровская область		1,56	12	7	23,00	240	18,02	1,15	0,41		БП-000138	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КЛ-6 кВ, ААШВУ (3*95)	Кемеровская область		8,60	12	6	100,00	180	84,44	6,67	1,93		БП-000159	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛ-6 кВ, 3-АС50/8.0	Кемеровская область		13,76	12	6	160,00	180	135,11	10,67	3,09		БП-000160	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМ-400 кВА	Кемеровская область		16,80	12	7	240,00	240	212,00	12,00	4,80		БП-000161	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КТПН-400/6	Кемеровская область		19,25	12	7	275,00	240	242,92	13,75	5,50		БП-000162	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛ-6 кВ (отпайка от опоры 24/46 Ф6-6-ЦДС ПС Куйбышевская № 1 35/6 кВ)	Кемеровская область		86,33	12	6	1 005,50	180	843,50	67,03	19,29		БП-000150	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция КТП-400 кВА	Кемеровская область		22,78	12	7	326,00	240	286,61	16,30	6,48		БП-000149	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Воздушная линия электропередач ВЛ – 6кВ (Ф-6-8-ЗНТ) от КТП-250 кВА в СНТ «Изора»	Кемеровская область		40,55	12	6	472,96	180	394,13	31,53	9,02		БП-000146	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	Мачтовая трансформаторная подстанция – 250 кВА в СНТ «Изора»	Кемеровская область		36,26	12	7	519,45	240	454,52	25,97	10,29		БП-000147	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	КТП-180кВА, РУ-6кВ, силовой трансформатор 180 кВА 6/0,4кВ, РУ-0,4	Кемеровская область		29,89	12	7	426,50	240	378,52	21,33	8,56		БП-000163	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032	да	ВЛ-6кВ, опоры Ж/Б - 20 шт., ЛР-630/10 – 2шт., Провод АС-50 – 3600 м	Кемеровская область		37,26	12	6	432,80	180	367,88	28,85	8,41		БП-000164	
Договор аренды	А63	ООО «ЭНЕРДЖИГРУППЫ»	08.09.2022	31.12.2032				1 694,01	2 492,03										1 694,01
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	ВЛ-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-9 П	Кемеровская область		109,13	12	6	1 420,79	180	607,78	94,72	14,41		00-000358	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	ВЛ-10 кВ провод марки АС-50 от ф.10-9 П	Кемеровская область		7,37	12	6	96,00	180	41,07	6,40	0,97		00-000359	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	ВЛ-10 кВ провод марки АС-70 от ф.10-12 П	Кемеровская область		100,28	12	6	1 305,57	180	558,49	87,04	13,24		00-000360	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Кабельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-9П	Кемеровская область		6,14	12	6	80,00	180	34,22	5,33	0,81		00-000361	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Кабельная линия 10 кВ (кабель ААБЛ 3*120) от ф.10-12П	Кемеровская область		6,14	12	6	80,00	180	34,22	5,33	0,81		00-000362	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	КТП № 9 400 кВА	Кемеровская область		5,15	12	7	90,00	240	27,38	4,50	0,65		СН-000005	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	КТП № 3 400 кВА	Кемеровская область		1,04	12	7	20,83	240	0,00	1,04	0,00		00-000229	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	ЗТП № 59 630 кВА	Кемеровская область		10,30	12	7	180,00	240	54,75	9,00	1,30		СН-000006	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция 400 кВА	Кемеровская область		0,21	12	7	4,28	240	0,00	0,21	0,00		СН-000023	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	КТП № 1 250 кВА	Кемеровская область		0,04	12	7	0,75	240	0,00	0,04	0,00		00-000208	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция № 80 (КТПНУ-2*400 кВА 10/0,4 № 60)	Кемеровская область		204,10	12	7	3 077,72	240	2 205,70	153,89	50,22		00-001103	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция № 57 (КТПНУ-2*630 кВА 10/0,4 № 57)	Кемеровская область		221,31	12	7	3 337,12	240	2 391,60	166,86	54,45		00-001102	
Договор субаренды	А64	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032				750,46	671,24										671,24
Договор субаренды	А65	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	ККЗ, Комплектная Трансформаторная подстанция , 2КТПК-2*1000/10/0,4	Кемеровская область		31,17	12	7	487,50	240	296,56	24,38	6,79		00002627	
Договор субаренды	А65	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	СВК, Репродуктор, Комплектная Трансформаторная подстанция, 2КТПК-2*1000/10/0,4 АВР	Кемеровская область		159,12	12	7	2 382,88	240	1 757,37	119,14	39,97		00-00-036	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А65	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	СВК, Откорм 2, Комплектная Трансформаторная подстанция, КТПН-2*630/10/0,4	Кемеровская область		58,51	12	7	915,25	240	556,78	45,76	12,75		00002462	
Договор субаренды	А65	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Двухцепная ВЛ-10 для элект-я 5 площадок СВК и ККЗ	Кемеровская область		641,75	12	6	8 236,89	180	3 935,40	549,13	92,62		00002526	
Договор субаренды	А65	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	ЛЭП-10 кВ	Кемеровская область		728,89	12	6	9 355,35	180	4 469,78	623,69	105,20		00002557	
Договор субаренды	А65	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	СВК, Откорм 1, Комплектная Трансформаторная подстанция, КТПН-2*1000/10/0,4	Кемеровская область		123,39	12	7	1 930,00	240	1 174,08	96,50	26,89		00-000829	
Договор субаренды	А65	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032				2 425,34	1 742,82										1 742,82
Договор субаренды	А66	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	2КТПН-П-КК 630/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне ВН и НН	Кемеровская область		141,86	12	7	2 247,81	240	1 283,12	112,39	29,47		00-000354	
Договор субаренды	А66	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	2КТПН-П-КК 1000/6-0,4 кВ УХЛ1 с АВР на стороне ВН и НН	Кемеровская область		181,08	12	7	2 869,32	240	1 637,90	143,47	37,61		00-000355	
Договор субаренды	А66	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Кабельная линия 6 кВ (2 кабеля АСБ - 3*120)	Кемеровская область		8,89	12	8	162,00	300	106,38	6,48	2,41		00-000356	
Договор субаренды	А66	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Воздушная линия 6кВ (провод АС-50)	Кемеровская область		2,52	12	8	45,90	300	30,14	1,84	0,68		00-000357	
Договор субаренды	А66	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032				365,18	334,34										334,34
Договор субаренды	А67	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Подстанция КТП-ТВ 630/6/0,4	Кемеровская область		44,58	12	7	705,40	240	405,61	35,27	9,31		00-000013	
Договор субаренды	А67	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Система энергоснабжения (ЛЭП)	Кемеровская область		65,93	12	6	857,00	180	371,37	57,13	8,80		БП-000004	
Договор субаренды	А67	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс.ТМГ	Кемеровская область		46,64	12	7	738,00	240	424,35	36,90	9,74		БП-000051	
Договор субаренды	А67	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 У1 с транс. ТМГ	Кемеровская область		39,18	12	7	620,00	240	356,50	31,00	8,18		БП-000025	
Договор субаренды	А67	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032				165,11	196,34										165,11
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция ТП-1	Кемеровская область		24,82	12	7	496,38	240	0,00	24,82	0,00		000000112	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция ТП-2	Кемеровская область		13,91	12	7	278,21	240	0,00	13,91	0,00		000000113	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция ТП-3	Кемеровская область		22,91	12	7	458,16	240	0,00	22,91	0,00		000000111	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция ТП-4	Кемеровская область		205,63	12	7	3 340,91	240	1 670,46	167,05	38,59		000001181	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция ТП-5	Кемеровская область		205,63	12	7	3 340,91	240	1 670,46	167,05	38,59		000001182	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция ТП-6 (КТПП-ВК-7-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором)	Кемеровская область		153,47	12	7	2 493,35	240	1 246,68	124,67	28,80		000001080	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция ТП-7	Кемеровская область		205,63	12	7	3 340,91	240	1 670,46	167,05	38,59		000001184	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		17,75	12	7	294,14	240	131,14	14,71	3,05		000001109	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		17,75	12	7	294,14	240	131,14	14,71	3,05		000001110	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,08	12	7	50,00	240	25,00	2,50	0,58		000001188	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,08	12	7	50,00	240	25,00	2,50	0,58		000001189	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,42	12	7	59,99	240	17,75	3,00	0,42		000000943	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,42	12	7	59,99	240	17,75	3,00	0,42		000000941	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,71	12	7	63,85	240	22,08	3,19	0,52		000000979	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,21	12	7	55,43	240	18,71	2,77	0,44		000000974	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,43	12	7	59,99	240	18,00	3,00	0,43		000000948	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,08	12	7	50,00	240	25,00	2,50	0,58		000001190	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,42	12	7	59,99	240	17,75	3,00	0,42		000000942	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор	Кемеровская область		3,22	12	7	55,43	240	19,17	2,77	0,45		000000980	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Воздушная линия электропередач	Кемеровская область		354,22	12	6	4 739,73	180	1 579,91	315,98	38,23		000001186	
Договор субаренды	А68	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032				1 380,67	1 254,81										1 254,81
Договор субаренды	А69	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-400/10	Кемеровская область		15,60	12	7	233,00	240	173,78	11,65	3,95		51	
Договор субаренды	А69	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	КТПН-400/10	Кемеровская область		18,38	12	7	270,82	240	213,27	13,54	4,84		52	
Договор субаренды	А69	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	ПКУ-6 (3ТТ+3ТН)	Кемеровская область		17,65	12	7	260,00	240	204,75	13,00	4,65		53	
Договор субаренды	А69	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032				61,35	51,63										51,63

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А70	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Трансформатор ТМН-2500/35/10	Кемеровская область		233,89	12	7	3 400,00	240	2 819,17	170,00	63,89		54	
Договор субаренды	А70	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Оборудование ОРУ	Кемеровская область		67,42	12	7	980,00	240	812,58	49,00	18,42		55	
Договор субаренды	А70	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032				318,72	301,31										301,31
Договор субаренды	А71	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Подстанция 2КТПНУ-1000/10/0,4	Кемеровская область		31,93	12	7	487,50	240	331,09	24,38	7,55		00-000232	
Договор субаренды	А71	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Воздушная линия - 10кВ (ВЛ-10кВ)	Кемеровская область		58,78	12	6	734,80	180	420,47	48,99	9,79		00-000233	
Договор субаренды	А71	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032	да	Кабельная линия - 10кВ (КЛ-10кВ)	Кемеровская область		73,21	12	6	915,25	180	523,73	61,02	12,19		00-000234	
Договор субаренды	А71	ООО «СибЭнергоСеть»	13.09.2022	31.12.2032				153,24	163,91										153,24
Договор аренды	А79	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	да	ТП-4 «Микадо», общая площадь 37,4 кв.м, инв. № 12896/1,	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, восточнее комплекса строений №1а по ул. Механизаторов		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		315	
Договор аренды	А79	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	да	Линия ЛЭП 0,4 кВ и трансформаторная подстанция, диспетчерское наименование «ТП-9», протяженность: 762 м., инв. № 4901-374	Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Сосновка, ул. Вардовская		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		314	
Договор аренды	А79	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	да	«ПС 35 «Власковская», общая площадь 62,1 кв.м., инв. № 4-914	Кемеровская область, Акациевское сельское поселение, п. Акация, ул. Мира, д. 30б		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		311	
Договор аренды	А79	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	да	Воздушная линия электропередач 35-ЯК от ТП Пачиская – 35/10 кВ до ул. Мира, 30б, протяженность 8300 м	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация, ул. Мира, 30Б/1, Яшкинское участковое лесничество, урочище «Пачинское» кварталы №106-108, 113, 114, 123-127, 137-143, 154-161, 173, 174, 186, 187		8,33	12	6	100,00	180	72,22	6,67	1,66		310	
Договор аренды	А79	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032				9,83	8,33										8,33
Договор аренды	А78	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-351	Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 137		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		210	
Договор аренды	А78	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-597	Кемеровская область, ТП-597, Кемерово, ул. Парковая		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		211	
Договор аренды	А78	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-9/2	Кемеровская область, Новокузнецкий р-н, с. Сосновка, ул. Вардовская		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		109	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А78	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023					12,00	0,00										0,00
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6кВ №1Ф-93 до ТП 2*630 «Мясокомбинат». ЯКНО оп.№42 ВЛ-6кВ Ф-93, РП-9, Ф-6-11-ФГ ПС 35/6кВ «Физкультурник». Ввод 6кВ ЯКНО оп.№42.	г. Анжеро-Судженск, ул. Водоканальная, 53		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		703	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6кВ №2 Ф-917 до ТП 2*630 «Мясокомбинат». ЯКНО оп.№43 ВЛ-6кВ Ф-917, РП-9, Ф-6-13-ФГ ПС 35/6кВ «Физкультурник». Ввод 6кВ ЯКНО оп.№42.	г. Анжеро-Судженск, ул. Водоканальная, 53		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		704	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ТП 2*630 «Мясокомбинат».	г. Анжеро-Судженск, ул. Водоканальная, 53		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		705	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-4-ГМЗ-2 (ПС «Спутник» 110/10- РП-10кВ ООО «Сибмол») Ввод 10кВ ПС «Спутник» 110/10	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		121	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-3-ГМЗ-1 (ПС «Спутник» 110/10- РП-10кВ ООО «Сибмол») Ввод 10кВ ПС «Спутник» 110/10	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		122	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ Ф-10-7-пя ЯКНО-10 Ф-215 кВ РП-2кВ, Ф-10-7-пя до оп. №11.	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		123	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ от оп. №11 ВЛ-10кВ Ф-215кВ РП-2кВ, Ф-10-7-пя до РП-10кВ (яч.№8).	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		124	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ яч.№2 РП-10кВ до ТМ-630кВА КТП-2	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		125	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ яч.№7 РП-10кВ доТ-1 ТМ-1000кВА КТП-1	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		126	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ яч.№10 РП-10кВ доТ-2 ТМ-1000кВА КТП-1	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		127	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ яч.№9 РП-10кВ доТ-1 ТМ-400кВА КТП-3	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		128	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ яч.№12 РП-10кВ доТ-1 ТМ-250кВА КТП-3	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		129	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-0,38кВ от А-371 КТП-1(яч.№1) до А-371 КТП-2 (яч.№2).	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		130	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-0,38кВ от А-371 КТП-1(яч.№17) до А-371 КТП-2 (яч.№8).	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		131	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛЭП 10 кВ на ААБл 3х70 от котельной до КТП2	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		143	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Распределительный пункт РП-10кВ состоящее из 16 камер	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		132	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-2	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		134	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-1	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		133	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 КТП-3	г. Анжеро-Судженск улица Магистральная 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		135	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от ПС №19 «Краснокаменская» 110/35/10кВ до оп.№1).	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		221	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№1 до оп.№14)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		222	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№14 до оп.№24)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		223	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№24 до оп.№35)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		224	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№35 до оп.№36)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		225	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№36 до оп.№60)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		226	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-28-М (от оп.№60 до РП-10кВ яч. №22)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		227	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мсс)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-6-М (от ПС №19 «Краснокаменская» 110/35/10кВ до оп.№1).	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		228	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№1 до оп.№35)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		229	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№35 до оп.№36)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		230	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№36 до оп.№60)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		231	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-6-М (от оп.№60 до РП-10кВ яч. №8)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		232	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-11-М (от РП-16 яч.№11 до РП-10кВ яч. №21)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		233	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№13 до ТП-1Т-1)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		234	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№24 до ТП-1Т-2)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		235	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№11 до ТП-2Т-1)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		236	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ (от РП-10 яч.№19 до ТП-2Т-2)	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		237	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Распределительный пункт РП-10кВ состоящее из 18 камер	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		238	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ КТП-1 2*1000/10/0,4	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		239	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4кВ КТП-2 2*400/10/0,4	Кемеровская область г. Киселёвск, п. Красный камень. Улица Краснобродская 9.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		240	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Линейный разъединитель РЛНД-10 оп.26/1 Ф-6-1-К ПС 35/6кВ «Тяговая».	Кемеровская область г. Киселёвск, улица Фабричная 2А		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1319	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-63/6/0,4.	Кемеровская область. г. Прокопьевск. Центральный район. Район улицы Мельничная.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		820	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ Ф-6-29-П	Кемеровская область. г. Прокопьевск. Центральный район. Район улицы Мельничная.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		819	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВКЛЭП 10кВ 465метров (1. КЛ-10кВ Ф-10-7 (от ПС «Керамзитовая»110/35/10 до ВЛ-10кВ оп. №1); 2. ВЛ-10кВ Ф-10-7 (от оп. №1 до оп. №8); 3.КЛ-10кВ Ф-10-7 (от оп. №8/1 до КТП «Благоустройство»).	Кемеровская область г. Кемерово улица Грузовая 23а.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		50	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КТП «Благоустройство» 400/10/0,4	Кемеровская область г. Кемерово улица Грузовая 23а.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		49	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ Ф-6-8-П (от оп. №68 до оп.№4/2).	Кемеровская область г. Прокопьевск улица Парковая 283.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		80	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6кВ Ф-6-8-П (от оп.№4/2 до КТП-850).	Кемеровская область г. Прокопьевск улица Парковая 283.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		81	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ТП-400/6/0,4	Кемеровская область г. Прокопьевск улица Парковая 283.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		82	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-11(от РП 10кВ ООО СКЭК до РУ-10кВ АРЗ).	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		69	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-14(от РП 10кВ ООО СКЭК до РУ-10кВ АРЗ).	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		70	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-12(от РП 10кВ ООО СКЭК до ТП-6).	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		71	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ (от РУ 10кВ АРЗ до ТП-1).	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		72	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ (от РУ 10кВ АРЗ до ТП-6).	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		73	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ (от ТП-1до ТП-4 «Микадо»).	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		74	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-1	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		76	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-6	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		0-0000077	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ 3*АПВ Пут-10(1-120/35)	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		77	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	РУ-10кВ АРЗ Г.Кемерово улица Муромцева, 1.	Кемеровская область г.Кемерово улица Муромцева, 1.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		75	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ЛЭП 10кВ	Кемеровская область г.Кемерово улица Грузовая 23а.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		52	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-«Малая механизация».	Кемеровская область г.Кемерово улица Грузовая 23а.		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		51	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ Ф-6-16 (от оп. №27 до КТП-820).	Кемеровская область г.Прокопьевск улица Пионерская, 35б		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		423	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП-820	Кемеровская область г.Прокопьевск улица Пионерская, 35б		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		424	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП-313	Кемеровская область, Кемеровский район, район поста ГИБДД, трасса Кемерово- Ленинск-Кузнецкий.		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		919	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6кВ Ф-24 (от ПС №9 до КТП «Красный углекоп» Г. Прокопьевск улица Черных, 30	Кемеровская область г. Прокопьевск улица Черных, 30		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		151	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция	Кемеровская область г. Прокопьевск улица Черных, 30		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		150	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-7-К (от оп. №142/25 до ТП-266П) .	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Тебеньковка, улица Весенняя 29а		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1720	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ Ф-10-12-Ю(от оп. №118 до ТП-266П)	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Тебеньковка, улица Весенняя 29а		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1721	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-266П	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Тебеньковка, улица Весенняя 29а		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		1719	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №23 до оп №3) Ввод 6кВ Ф-6-29-П оп. №33(ПС «Прокопьевская» 110/10)	Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Мельничная, 9		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		619	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ Ф-6-52-П (от оп. №33 до оп №3) Ввод 6кВ Ф-6-29-П оп. №33(ПС «Прокопьевская» 110/10)	Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Мельничная, 9		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		620	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп №16) Ввод 6кВ Ф-6-52-П оп. №23(ПС «Красногорская-2» 110/10)	Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Мельничная, 9		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		625	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ Ф-6-29-П (от оп. №3 до оп №16) Ввод 6кВ Ф-6-52-П оп. №23(ПС «Красногорская-2» 110/10)	Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Мельничная, 9		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		624	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6кВ (от ТП РМЗ до ООО «ЗСМ»)	Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Мельничная, 9		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		621	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6кВ (от оп. №16 до ТП РМЗ)	Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Мельничная, 9		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		622	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-РМЗ	Кемеровская область, г. Прокопьевск, улица Мельничная, 9		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		626	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КТПН-63 кВА 6кВ Кемеровский район,	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая, ул.Новая, 7		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1820	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ L-40 м. от опоры №3 Ф-6-11-К ПС «Насосная-5» 35/6 кВ	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Береговая, ул.Новая, 7		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1819	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-323П	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Шатурская, 10б		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		11	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 10/6кВ «Транзитная»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1823	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-2 «ДСЗ»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1822	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-3 «Мех.база»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1803	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-4 «Горный цех»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1804	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-5 «Горный цех»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1805	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение эксперт
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-6 «Горный цех»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1807	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ ТП-10 «Погрузка»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1806	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ(от яч. №18 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до Статических конденсаторов)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1808	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ(от яч. №11 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-11-ГК)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1809	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-11-ГК до ТП-11)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1810	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ(от яч. №12 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-12-ГЦ)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1811	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-12-ГЦ до ТП-14(Т) Ввод 10кВ Ф-10-12-ГЦ оп.№1	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1812	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ(от яч. №14 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-14-МБ)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1813	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-14-МБ до ТП-«Безномерная»)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1814	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ(от яч. №15 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-15-ЗГК)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1815	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-15-ЗГК до ТП-«Мех.база»)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1816	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ(от яч. №16 ЗРУ-10кВ ПС «Власковская» 35/10 до оп. №1 Ф-10-16-ДСЗ)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1817	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ(от оп.№1 Ф-10-16-ДСЗ до ТП-10 «Погрузка»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1818	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ Ф-10-15-ЗГК (от ТП-3 «Мех.база» до ТП-10/6 «Транзитная»	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1819	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10кВ(от оп. №5 ВЛ-10кВ Ф-10-16-ДСЗ до ТП-2 ДСЗ)	Кемеровская область, Яшкинский район, п. Акация		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		1821	
Договор аренды	А80	ООО "Ресурсоснабжающая компания"	03.04.2023	31.12.2032				12,50	0,01										0,01
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ п. Мп, ул. Воскресенская, 3)	Кемеровская область, п. Мп, ул. Воскресенская, 3)		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000002	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 6/0,4 кВ (Трасса М53)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000003	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Мп, ул. Воскресенская, 1)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000004	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (СНТ СН Березка -2)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000005	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (с. Ягуново)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000006	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (н.п. Андреевка)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000007	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой 75)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000008	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кемеровский район, п. Ленинградский)	Кемеровская область		3,49	12	7	50,00	240	43,96	2,50	0,99		00-000023	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000009	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Юргинский р-н)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000010	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. 40 лет Октября)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000011	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 6/0,4 кВ (СНТ СН Технолог -2)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000012	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Мп, ул. Воскресенская, 5)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000013	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. 40 лет Октября)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000014	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 6/0,4 кВ (Кем.р-н,н.п. Новостройка,Центральная 20)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000015	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., п. Плотниково)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000016	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Разъезд 115 км)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,75	3,00	1,19		00-000024	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., н.п. Металлплощ, Парковая 5-я линия 60)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000017	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Ноябрьская 70/4)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000018	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., д. Жургавань)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000019	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Топкинский район, СНТ Орбита)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000020	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Ижморский район, Красный Яр, Окт. 1а	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000021	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., с. Ягуново, в 700 м от ориентира на юго-восток)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000022	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., ул. Ноябрьская 70/5)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000025	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., Тяжинский р-н, ул. Мичурина 15в)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000026	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем. обл., пос. Известковый)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000027	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Металлпл., Рубиновая 5)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000028	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, д. Лянки ГЛД Старочервовская)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000029	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл, СНТ Здоровье - 3)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000030	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, Железнодорожная 43	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000031	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., Елыкаево, ул. Ленина 75)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000032	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл., с. Силино, ул. Нагорная 1-я)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000033	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кем.обл.,Тебеньковка)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000034	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (п. Металлил., Суховская 1б)	Кемеровская область		4,19	12	7	60,00	240	52,50	3,00	1,19		00-000035	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ягуново, в 500 м на север)	Кемеровская область		4,21	12	7	60,00	240	53,50	3,00	1,21		00-000037	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Тухачевского 60б)	Кемеровская область		4,21	12	7	60,00	240	53,50	3,00	1,21		00-000038	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 10/0,4 кВ (Кемеровский район, с. Ягуново, ул. Центральная 40)	Кемеровская область		4,21	12	7	60,00	240	53,50	3,00	1,21		00-000039	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроустановка 6/0,4 кВ (г. Березовский , район перегона ст. "Н-Колбинка" - ст. "Забойщик")	Кемеровская область		4,23	12	7	60,00	240	54,25	3,00	1,23		00-000040	
Договор аренды	А83	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032				113,50	158,56										113,50
Договор субаренды	А81	ООО "Регионэнергосеть"	17.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция № 537П 630кВА650003, г. Кемерово, ул. Марковцева, 26	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Марковцева, 26		38,51	12	7	736,42	240	58,30	36,82	1,69		103	
Договор субаренды	А81	ООО "Регионэнергосеть"	17.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция № 560П 630кВА650003, г. Кемерово, ул. Марковцева, 26	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Марковцева, 26		40,97	12	7	793,23	240	39,66	39,66	1,31		13	
Договор субаренды	А81	ООО "Регионэнергосеть"	17.04.2023		нет	Трансформаторная подстанция № 920 630кВА650905, г. Кемерово, ул. Баха, 15-Б	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Баха, 15-Б		16,48	12	7	297,86	240	64,54	14,89	1,58		00000229	
Договор субаренды	А81	ООО "Регионэнергосеть"	17.04.2023	31.12.2032				92,13	95,96										92,13
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, линия электроснабжения 10 кВ п.Ясногорский	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция № 353П Кемеровская область, Кемеровский район, п. Новостройка, ул. Центральная 47.	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция № 387П Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий район, п. Мирный.	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП №386П 400кВА Между с. Камышино и с. Топки, «Дом Отдыха» на трассе М53.	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП №088П 100кВА Кемеровская обл., Кемеровский р-н., д. Тебеньковка.	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП №496П 63кВА 10/0,4 кВ Кемеровская обл., Кемеровский р-н., п. Металлплощадка, ул. Рубиновая, 7	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №119-П Кемеровская область – Кузбасс, р-н Ленинск-Кузнецкий, с. Красное, ул. 40 лет Октября, 44	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТПН-6/0,4/630 кВА Кемеровская область – Кузбасс, г. Березовский, ул. Резвых, 48	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-894 Кемеровская область – Кузбасс, г. Кемерово, ул. Центральная, 159В	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-609 6/0,4/560 кВА Кемеровская область – Кузбасс, г. Прокопьевск, пер. 2-й 9 января, 36	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП №111П 100кВА Кемеровская область, Топкинский район, деревня Уньга, СНТ «Орловское поле»	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП -400 кВА № 001 г. Кемерово, ул. Ракитянского 2/3	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП №498П 63кВА Кемеровская обл., Кемеровский р-н., п. Новостройка, ул. Центральная, 49А	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП 2х250 кВА 10/0,4 кВ Кемеровская обл., г. Кемерово, б-р. Сосновый, д. 10	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор аренды	А82	ООО "Регионэнергосеть"	21.04.2023	31.12.2032				14,00	0,00										0,00
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Ф. 6-26 от ПС «Центральная» 35/6 кВ (Сооружение, назначение: электроэнергетики, протяженность 1255 м, воздушно-кабельная линия электропередач 6-26 от ПС «Центральная» до ТП-21)	Кемеровская область		32,03	12	8	531,79	300	478,61	21,27	10,76		00-000033	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КТП-250/6 ТП-94, назначение: нежилое здание, площадь 7,6 кв. м., количество этажей: 1; кадастровый номер объекта 42:24:0401045:790	Кемеровская область		79,22	12	7	1 134,94	240	993,07	56,75	22,47		00-000034	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	ТП-98, общей площадью 46,3 кв. м., назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:742	Кемеровская область		115,46	12	7	1 654,18	240	1 447,41	82,71	32,75		00-000035	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Ф. 6-29 от ПС «Центральная» 35/6 кВ кадастровый номер объекта 42:24:0000000:994	Кемеровская область		47,41	12	8	787,01	300	708,31	31,48	15,93		00-000036	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	ТП-19, общей площадью 53 кв.м., на земельном участке площадью 60053,03 кв.м. с кадастровым номером 42:24:040852:59, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:339	Кемеровская область		93,65	12	7	1 341,73	240	1 174,01	67,09	26,57		00-000037	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	ТП-15, общей площадью 42,3 кв.м., на земельном участке площадью 60053,03 кв.м. с кадастровым номером 42:24:040852:59, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401045:780	Кемеровская область		58,69	12	7	840,81	240	735,71	42,04	16,65		00-000038	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	ТП-21, общей площадью 68,1 кв.м. на земельном участке площадью 39 911,46 кв.м., с кадастровым номером 42:24:040356:63, назначение: нежилое кадастровый номер объекта 42:24:0401004:2157	Кемеровская область		91,38	12	7	1 309,19	240	1 145,54	65,46	25,92		00-000039	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КВЛ-6 кВ (Воздушно-кабельная линия электропередач ф.6-2Ш, расположенной в 4 км. севернее с. Андреевка от ПС «Промышлёновская» до ТП-1 составляет 730 м., назначение: электроэнергетики, протяженность 730 м) кадастровый номер объекта 42:04:0210001:157	Кемеровская область		9,07	12	8	150,64	300	135,57	6,03	3,05		00-000041	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Здание, назначение: нежилое здание, площадь 31,7 кв. м., количество этажей: 2, ТП-1 кадастровый номер объекта 42:04:0210001:156	Кемеровская область		35,67	12	7	511,02	240	447,14	25,55	10,12		00-000042	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	ТП-20 (Комплектная трансформаторная подстанция КТП-100/6 ТП-20, назначение: нежилое здание, площадь 2,8 кв.м, количество этажей: 1) кадастровый номер объекта 42:24:0401045:37	Кемеровская область		16,97	12	7	243,12	240	212,73	12,16	4,81		00-000043	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	ТП-22 (Здание, назначение: нежилое здание, площадь 5,8 кв.м., количество этажей:1) кадастровый номер объекта 42:24:0401045:791	Кемеровская область		45,80	12	7	656,09	240	574,08	32,80	12,99		00-000044	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция (ТП №15) Кадастровый номер 42:24:0201013:6043	Кемеровская область		59,00	12	7	888,43	240	640,41	44,42	14,58		00-000005	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-10 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6031	Кемеровская область		11,92	12	8	207,18	300	160,91	8,29	3,63		00-000001	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-10 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6037	Кемеровская область		13,54	12	8	235,31	300	182,76	9,41	4,12		00-000002	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-0,4 кВ Кадастровый номер 42:24:0201013:6026	Кемеровская область		9,81	12	8	170,54	300	132,45	6,82	2,99		00-000003	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4 кВ Кадастровый номер объекта: 42:24:0201013:6036	Кемеровская область		9,50	12	8	165,20	300	128,31	6,61	2,90		00-000004	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция ТП №21.3 Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:1268	Кемеровская область		47,25	12	7	698,89	240	541,64	34,94	12,30		00-000012	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:6660, протяженность 284,6м	Кемеровская область		9,92	12	8	172,39	300	133,89	6,90	3,02		00-000009	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:6661, протяженность 172,38м	Кемеровская область		5,88	12	8	102,16	300	79,34	4,09	1,79		00-000008	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0501011:1264, протяженность 171,92м	Кемеровская область		7,60	12	8	132,13	300	102,62	5,29	2,32		00-000010	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0501011:1263, протяженность 223,12м	Кемеровская область		7,19	12	8	125,00	300	97,08	5,00	2,19		00-000011	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция 2823 10/0,4 кВ с кадастровым номером 42:24:0101030:19488	Кемеровская область		21,72	12	7	310,00	240	275,13	15,50	6,22		00-000083	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.1 Кадастровый номер объекта: 42:04:0349002:5927	Кемеровская область		43,74	12	7	625,00	240	552,08	31,25	12,49		00-000056	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №6.2 Кадастровый номер объекта: 42:04:0349002:5926	Кемеровская область		43,74	12	7	625,00	240	552,08	31,25	12,49		00-000057	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-10 кВ (ТП №14 - ТП №6.1, ТП №6.2); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 72	Кемеровская область		20,29	12	8	335,21	300	306,16	13,41	6,88		00-000080	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №21.1; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:2775	Кемеровская область		43,45	12	7	620,83	240	548,40	31,04	12,41		00-000058	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ №21.2; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:2776	Кемеровская область		43,45	12	7	620,83	240	548,40	31,04	12,41		00-000059	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-10 кВ (ТП №21.2 - ТП №21.3); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 15А	Кемеровская область		9,77	12	8	161,42	300	147,43	6,46	3,31		00-000081	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-10 кВ (РП №43 - ТП №21.2); Кемеровская область, город Кемерово, микрорайон 15А	Кемеровская область		11,71	12	8	193,38	300	176,62	7,74	3,97		00-000082	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №21.5 к ж/д пр. Московский, 4А; Кадастровый номер объекта: 42:24:0501011:1801	Кемеровская область		12,23	12	8	203,04	300	182,74	8,12	4,11		00-000023	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.5 до ТП 21.3 к.№ 42:24:0501011:1267	Кемеровская область		11,26	12	8	187,00	300	168,30	7,48	3,78		00-000024	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП 21.5 к.№ 42:24:0000000:3592	Кемеровская область		22,16	12	8	367,92	300	331,13	14,72	7,45		00-000025	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-21.3 к ж/д ул. Терешковой, 13, к.№ 42:24:0501011:2420	Кемеровская область		18,65	12	8	309,67	300	278,70	12,39	6,27		00-000026	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-0,4 кВ от ТП-21.3 до ж/д по ул.Терешковой 16А Микрорайон 15А с кадастровым номером 42:24:0501011:2768	Кемеровская область		3,76	12	8	62,29	300	56,48	2,49	1,27		БП-000084	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-0,4 кВ от ТП-21.3 до ж/д по ул.Терешковой 16А Микрорайон 15А с кадастровым номером 42:24:0501011:2769	Кемеровская область		4,64	12	8	76,92	300	69,74	3,08	1,57		БП-000085	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ 10 кВ с кадастровым номером 42:24:0000000:3497. от РП-43 до ТП 708 АЗС «Газпромнефть» в микрорайоне № 15А Центрального района г. Кемерово	Кемеровская область		11,30	12	8	187,21	300	169,74	7,49	3,82		00-000050	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ 0,4 кВ с кадастровым номером 42:24:0501011:2106. от ТП-21.3 до жилого дома по адресу: Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой	Кемеровская область		8,01	12	8	132,67	300	120,28	5,31	2,70		00-000049	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ 2КТП-10/0,4 кВ до РУ-10 кВ КТП-10/0,4 кВ с КТП-10/0,4 кВ, Тухачевского 60А	Кемеровская область		7,97	12	8	132,00	300	119,68	5,28	2,69		00-000046	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:7071, протяженность 536м	Кемеровская область		8,55	12	8	141,67	300	128,44	5,67	2,89		00-000051	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:7561, протяженность 76м	Кемеровская область		9,56	12	8	158,33	300	143,56	6,33	3,23		00-000052	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия 0,4кВ с кад.номером 42:24:0201013:7560, протяженность 392м	Кемеровская область		9,56	12	8	158,33	300	143,56	6,33	3,23		00-000053	
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Комплектная трансформаторная подстанция ТП-21.4/1			55,78	12	7		240		39,19	16,60			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Комплектная трансформаторная подстанция ТП-21.4/2			55,78	12	7		240		39,19	16,60			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Кабельная линия 10 кВ от РП-43 до ТП-21.2/1			24,63	12	6		180		18,72	5,90			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.2/1 до ТП-21.4/1			8,55	12	6		180		6,50	2,05			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Кабельная линия 10 кВ от ТП-21.4/2 до ТП-21.2/2			8,55	12	6		180		6,50	2,05			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Распределительный пункт (РП-20) 10 кВ			511,17	12	8		300		333,33	177,83			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Трансформаторная подстанция ТП-12			55,78	12	7		240		39,19	16,60			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Трансформаторная подстанция ТП-15			55,78	12	7		240		39,19	16,60			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Кабельная линия 10 кВ от РП-20 до ТП-6/1			15,78	12	6		180		12,00	3,78			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Кабельная линия 10 кВ от ТП-6/2 до ТП-12			7,67	12	6		180		5,83	1,84			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»				Кабельная линия 10 кВ от РП-20 до ТП-15			14,47	12	6		180		11,00	3,47			
Договор аренды	А86	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032				1 986,46	1 986,46										1 986,46
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция (ТП-2905),	Кемеровская область		6,77	12	7	100,00	240	77,92	5,00	1,77		00-000024	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-330, площадь 57,9 кв.м.,	Кемеровская область		27,59	12	7	515,00	240	70,81	25,75	1,84		КК-00004692	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформатрная подстанция КТП-250-10/0,4 кВ	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция 570П КТП-630-10/0,4 кВ	Кемеровская область		106,37	12	7	1 520,00	240	1 342,67	76,00	30,37		БП-000193	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-1)	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-2)	Кемеровская область		0,00	12	7	0,00	240	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, нежилое здание, общей площадью 58,6 кв.м.,	Кемеровская область		0,62	12	7	12,35	240	0,00	0,62	0,00		20	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от яч. № 3 РП-10 кВ до ТП 10/0,4 кВ), инв.№26	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП № 599	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП № 599А	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от 2КТПН до ТП-599А	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от 2КТПН до ТП-599	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от ТП-439 до ТП-599	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от ТП-439 до ТП-599	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от ТП-599А до ТП-599	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ от оп.№53 до оп.№63 в сторону ТП-599А	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от оп.№53 до оп.№63 в сторону ТП-599А	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КТП 10/0,4 кВ №496	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ до КТП №496	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ЛЭП 10 кВ от РП-38 10 кВ до ТП1344-1 10/0,4 кВ	Кемеровская область		95,06	12	6	1 288,80	180	372,32	85,92	9,14		ЗУ422205	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-1344-1 10/0,4 кВ	Кемеровская область		126,23	12	7	2 184,15	240	718,95	109,21	17,02		0000114794	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-1344-2 10/0,4 кВ	Кемеровская область		194,11	12	7	3 191,76	240	1 489,49	159,59	34,52		ЗУ422206	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от яч.5 ТП-1344-1 10/0,4 кВ до яч.1 (Ввод-1) ТП1344-2 10/0,4 кВ	Кемеровская область		5,31	12	6	71,93	180	20,78	4,80	0,51		ЗУ422203	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от яч.6 ТП-1344-1 10/0,4 кВ до яч.2 (Ввод-2) ТП1344-2 10/0,4 кВ	Кемеровская область		5,31	12	6	71,93	180	20,78	4,80	0,51		ЗУ422204	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	21.04.2023	31.12.2032				592,41	567,36										567,36
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Технологические сети э/ц 6кВ 437м кад.№42:30:0000000:3608 (СИП-3-1*95, опоры 2В-11 14шт) Чайкиной 2а	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Л. Чайкиной, 2А, кадастровый номер: 42:30:0000000:3608.		42,11	12	6	522,47	180	313,48	34,83	7,28		00-000251	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция №1кад.№42:24:000000:0000:11513/1:1000/7 S-64.Западный проезд9д КИС	Кемеровская область г. Кемерово, Заводский район, северо-восточнее комплекса строений №9д по Западному проезду, кадастровый номер: 42:24:0101015:5106.		24,63	12	8	412,93	300	360,63	16,52	8,12		БП-000421	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция №2 S43,8кв.м. Кад№ 42:24:000000:0000:11513/1:1000/8 Кемерово ЗападныКИС	Кемеровская область г. Кемерово, Заводский район, северо-восточнее здания №7б по Западному проезду, кадастровый номер: 42:24:0101001:1904.		21,50	12	8	360,43	300	314,78	14,42	7,08		БП-000429	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция №3, S 42,8кв.м.Кад.№42:24:000000:0000:11513/1:1000/9 Кемерово Зап.пр КИС	Кемеровская область г. Кемерово, Заводский район, юго-западнее комплекса строений №9е по Западному проезду, кадастровый номер: 42:24:0101015:5104.		21,62	12	8	362,43	300	316,53	14,50	7,12		БП-000430	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция №9,S42,8кв.м.кад№42:24:000000:0000:11513/1:1000/13 Кемерово, ЗападныйКИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, северо-западнее комплекса строений №7б по Западному проезду, кадастровый номер: 42:24:0101001:1916.		21,47	12	8	359,93	300	314,34	14,40	7,07		БП-000432	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанции №6 S20,3кв.м.,Кад№42:24:0000 00:0000:11513/1:1000/12 Кемерово Зап.проеКИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, севернее административного здания №9б по Западному проезду. Кадастровый номер: 42:24:0101015:5105.		44,29	12	8	742,43	300	648,39	29,70	14,59		БП-000431	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электропередачи высоковол-е м/д ТП2-ТП8 кад№42-42-01095/2005-133 0,28км КИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5126.		3,74	12	6	44,00	180	35,20	2,93	0,81		БП-000423	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электропередачи высоков-я м/д ТП8-ТП3 0,4км,кад.42-42-01/095/2005-131 КИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5132.		3,75	12	6	44,10	180	35,28	2,94	0,81		БП-000419	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электро-чи высоковоль-е м/д Тп3-ТП6 0,38км кад.№42-4201/095/2005-132 КИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом. № 9.лос, наименование: участок в/в кабельной линии между ТП 6 и ТП 3, расположеиный на земельном участке с кадастровым номером 42:24:011451:99		3,74	12	6	44,00	180	35,20	2,93	0,81		БП-000420	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электро-чи высоковол. м/д ЦРП-ТП-6, 0,45км, кад.№42-42-01/095/2005-130КИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5123.		3,75	12	6	44,10	180	35,28	2,94	0,81		БП-000415	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электропередач высоков-е м/д ЦРП-РУ-6Кад.№42-42-01/095/2005-128 1,8км КИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5128.		3,75	12	6	44,10	180	35,28	2,94	0,81		БП-000416	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электропередачи высоков-е м/д ТП1-ТП9 кад№ 42-42-01095/2005-129 0,53кмКИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5130.		4,09	12	6	48,10	180	38,48	3,21	0,88		БП-000424	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электропередачи высоков-е м/д ТП9-ТП-2 кад№ 42-42-01/095/2005-136 0,29км КИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5131.		2,02	12	6	23,80	180	19,04	1,59	0,44		БП-000418	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электропередачи высоков-е м/д ЦРП ПГ-1 Кад.№42-42-01095/2005-135 0,58кмКИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5125.		3,75	12	6	44,10	180	35,28	2,94	0,81		БП-000422	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электропередачи в/вольт м/д ГРУНК ТЭЦ и ЦРП (15,6м) кад№42-42-01/095/2005/134 КИС	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом № 9, кадастровый номер (или условный) номер: 42:24:0101015:5129.		41,57	12	6	489,00	180	391,20	32,60	8,97		БП-000417	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Кабельная линия электропередач высоковольтная между ЦРП - ТП-11,	Кемеровская область, г. Кемерово, Заводский район, Западный проезд, дом. № 9		0,44	12	6	5,20	180	4,10	0,35	0,09		БП-000433	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция (ТП «Горнячка») - 400/6/0,4 кВ (помещение), назначение: нежилое помещение, общей площадью 32,3 кв.м,	Кемеровская область, Прокопьевский городской округ, г. Прокопьевск, ул. Шишкина, 9, помещение 14. Кадастровый номер объекта: 42:32:0103015:12122		82,36	12	7	1 180,00	240	1 032,50	59,00	23,36		БП-000583	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-6 кВ от РП-2 до ТП «Горнячка» - 400/6/0,4 кВ,	Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Шишкина, 9, помещение 14		27,43	12	6	320,00	180	266,67	21,33	6,10		БП-000584	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция (ТП №2) (сооружение),	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий муниципальный район, Сосновское сельское поселение в районе с. Ашмарино Кадастровый номер объекта: 42:09:1407001:1039		54,99	12	7	786,83	240	691,76	39,34	15,65		БП-000552	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция №1,	Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны		26,91	12	7	385,00	240	338,48	19,25	7,66		БП-000553	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-6 кВ	Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны		11,59	12	6	135,00	180	113,25	9,00	2,59		БП-000559	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	ВЛ-6 кВ	Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны		0,41	12	6	4,73	180	3,96	0,32	0,09		БП-000554	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-6 кВ	Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны		7,57	12	6	88,20	180	73,99	5,88	1,69		БП-000555	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-6 кВ	Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны		11,59	12	6	135,00	180	113,25	9,00	2,59		БП-000556	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-6 кВ	Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны		14,04	12	6	163,52	180	137,18	10,90	3,14		БП-000557	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-6 кВ	Кемеровская обл., Новокузнецкий район, п. Кульчаны		3,52	12	6	40,95	180	34,35	2,73	0,79		БП-000558	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Здание электроцеха (нежилое,69,6кв.м,1этаж)	Кемеровская область, г. Кемерово (западнее комплекса зданий по ул. Грузовая, 7),		80,98	12	9	1 500,00	360	1 383,33	50,00	30,98		БП-000569	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Электроподстанция (здание), назначение: нежилое, общей площадью 69,6 кв. м., количество этажей 1	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Попова 26.		76,98	12	7	1 100,00	240	971,67	55,00	21,98		БП-000567	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Сооружение линейное электротехническое: КВЛ-6 ф.6-8 от РУ-6 кВ ТП-1226 6/0,4 до ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово.		14,72	12	6	170,00	180	148,28	11,33	3,39		БП-000718	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Сооружение линейное электротехническое: КВЛ-6 ф.6-22 от РУ-6 кВ ТП-1226, 6/0,4 до оп.№ 4 ф.6-22. ПС «ПФ Северная» 35/6 кВ (сооружение)	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово		11,26	12	6	130,00	180	113,39	8,67	2,59		БП-000719	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Сооружение линейное электротехническое: КЛ-6 (10) кВ от РП-6 кВ до РП-6 кВ (сооружение), г. Кемерово, ул. Грузовая, 19 Б, назначение: сооружения электроэнергетики	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский городской округ, г. Кемерово.		52,38	12	6	610,06	180	511,77	40,67	11,71		БП-000574	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	КЛ-6 кВ (сооружение),назначение: сооружения электроэнергетики	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая,		87,98	12	6	1 024,78	180	859,67	68,32	19,66		БП-000573	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	РП-6 кВ (сооружение)назначение: сооружения электроэнергетики, площадью 12 кв.мо	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая,		111,69	12	6	1 300,95	180	1 091,35	86,73	24,96		БП-000571	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция 10/6 кВ (сооружение),	Кемеровская область г. Кемерово, ул. Грузовая		212,33	12	7	3 038,03	240	2 670,93	151,90	60,43		БП-000570	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	ВЛ-10 кВ (сооружение), назначение: сооружения электроэнергетики	Кемеровская область . Кемерово, ул. Грузовая,		142,34	12	6	1 657,91	180	1 390,81	110,53	31,81		БП-000572	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	КВЛ-6 кВ (сооружение)	Кемеровская область. Кемерово, ул. Грузовая,		87,49	12	6	1 019,02	180	854,85	67,93	19,55		БП-000575	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Наружные сети электроснабжения, назначение: кабельные сети, группа 9-ти этажных жилых домов №1, №2, №3. От ТП до Ж/Д №1, от ТП до Ж/Д №2, от ТП до Ж/Д №3 (г. Кемерово, ул. Базовая, 4Б, 4В, 6Б)	Кемеровская область г. Кемерово, Заводской район, квартал №3 пересечение ул. Базовая, ул. Веры Волошиной, ул. Ульяны Громовой, ул. Патриотов,		6,26	12	10	127,12	361	90,50	4,23	2,04		00-000126	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Сооружение линейное электротехническое: воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от КТП-400 кВА «Березка» (сооружение), назначение: сооружения электроэнергетики	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ		252,56	12	6	2 916,83	180	2 544,12	194,46	58,11		БП-000717	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Сооружение линейное электротехническое: воздушно-кабельная линия ЛЭП-6 кВ до КТП-400 кВА «Березка» (сооружение), назначение: сооружения электроэнергетики	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ		64,47	12	6	744,60	180	649,46	49,64	14,83		БП-000716	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП-400 кВА «Березка») 6/0,4 кВ	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ		42,43	12	6	490,00	180	427,39	32,67	9,76		БП-000715	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	да	Трансформаторная подстанция (здание), назначение – нежилое, количество этажей – 1, площадь 52,6 кв.м,	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район, проспект Н.С. Ермакова, 7Б.		54,68	12	8	900,00	300	831,00	36,00	18,68		БП-000733	
Договор аренды	А84	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032				1 711,94	1 785,20										1 711,94
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Подстанционное устройство СН	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская (кадастровый № 42:380101002:19945)		1,72	12	6	22,07	180	10,42	1,47	0,25		ЛУ0000070984	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-37)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000413	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-38)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000414	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-39)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000415	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-40)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000416	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-41)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000417	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-42)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000418	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-43)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000419	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-44)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000420	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-45)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000421	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 2)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000864	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 3)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000865	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 4)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000866	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 5)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000867	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 6)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000870	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 7)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000874	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 8)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000881	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-12)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000000886	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-29)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002216	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-30)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002218	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-31)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002222	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-32)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002223	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-33)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002260	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-14)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002508	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-19)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002509	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-20)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002510	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-21)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002511	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-22)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002512	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-23)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002513	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-24)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002514	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-25)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002515	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-27)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002516	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-28)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000002517	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-46)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,05	12	6	52,02	180	24,56	3,47	0,58		ЛУ0000001603	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТМШ-180 6/0,4 (ПС№2/ТСН-2)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,30	12	7	130,00	240	78,54	6,50	1,80		ЛУ0000005094	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 9)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,22	12	6	105,61	180	49,87	7,04	1,17		ЛУ0000000883	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-10)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,22	12	6	105,61	180	49,87	7,04	1,17		ЛУ0000000884	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6- 1)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,22	12	6	105,61	180	49,87	7,04	1,17		ЛУ0000001959	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-17)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,22	12	6	105,61	180	49,87	7,04	1,17		ЛУ0000001960	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-18)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,22	12	6	105,61	180	49,87	7,04	1,17		ЛУ0000001970	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТМ-180 6/0,4 кВ (пс№2/ТСН1)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		10,11	12	6	130,00	180	61,39	8,67	1,45		ЛУ0000002536	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-35)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,22	12	6	105,61	180	49,87	7,04	1,17		ЛУ0000019965	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШТН	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		12,33	12	5	116,64	120	24,30	11,66	0,66		ЛУ0000071457	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 и. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ (ПС№2/6-26)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		13,24	12	6	170,24	180	80,39	11,35	1,89		ЛУ0000002381	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	В/в ячейка 6кВ КСО-272 (ПС№2/6-13)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		13,24	12	6	170,24	180	80,39	11,35	1,89		ЛУ0000002506	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		18,82	12	5	178,12	120	37,11	17,81	1,01		ЛУ0000071454	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШК	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		24,49	12	5	231,71	120	48,27	23,17	1,32		ЛУ0000071458	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071442	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071443	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071444	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071445	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071446	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071447	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071448	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071449	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШУОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071436	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШУОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071437	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШУОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071438	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШУОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071439	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШУОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071440	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШУОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071441	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071450	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071451	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071452	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071453	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071455	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Шкаф ШЗОЛ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		19,84	12	5	187,69	120	39,10	18,77	1,07		ЛУ0000071456	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Выключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,09	12	9	162,10	360	119,32	5,40	2,68		ЛУ0000073057	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Выключатель высоковольтный вакуумный ВВПЭ-10-1600	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		8,09	12	9	162,10	360	119,32	5,40	2,68		ЛУ0000073059	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТДНС-16000 35/6,3 (ПС№2/Т1-16)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		893,78	12	7	14 000,00	240	8 458,33	700,00	193,78		ЛУ0000006014	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТМ-16000 35/6 кВ (ПС№2/Т2-16)	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		893,78	12	7	14 000,00	240	8 458,33	700,00	193,78		ЛУ0000010606	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		163,36	12	6	2 100,00	180	991,67	140,00	23,36		00014987	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТМ-6300 6/6,3	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		163,36	12	6	2 100,00	180	991,67	140,00	23,36		00014988	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Распределительное устройство ОРУ 35 кВ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		688,52	12	7	10 784,85	240	6 515,85	539,24	149,28		ЛУ0000000702	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Здание подстанции № 2 35/6кВ ш. Октябрьская	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		430,86	12	10	8 659,33	361	6 356,57	287,84	143,01		ЛУ0000000701	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Земельный участок 42:38:0101002:181	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		67,94	12	10	1 143,10	361	839,12	38,00	18,88	11,06	ЛУ0000073002	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	УСТАНОВКА УККРМ-7-6,3-1-4750-600-7Р-0	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		130,57	12	6	1 678,47	180	792,61	111,90	18,67		00039883	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	УСТАНОВКА УККРМ-7-6,3-1-4750-600-7Р-0	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		221,05	12	6	2 841,66	180	1 341,89	189,44	31,61		00039884	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Модульное здание УККРМ	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		636,80	12	6	8 186,30	180	3 865,75	545,75	91,05		00040883	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,38	12	5	38,72	120	21,30	3,87	0,51		ЭС0000173	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 1	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,38	12	5	38,72	120	21,30	3,87	0,51		ЭС0000174	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 2	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,38	12	5	38,72	120	21,30	3,87	0,51		ЭС0000175	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 3	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,38	12	5	38,72	120	21,30	3,87	0,51		ЭС0000176	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 4	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,38	12	5	38,72	120	21,30	3,87	0,51		ЭС0000177	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	ОГРАНИЧИТЕЛЬ ОПН-РК-35/40,5-10-680УХЛ1 5	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		4,38	12	5	38,72	120	21,30	3,87	0,51		ЭС0000178	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		79,78	12	7	1 178,61	240	918,33	58,93	20,85		ЭС0000181	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		48,15	12	6	580,62	180	409,66	38,71	9,44		ЭС0000183	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 1	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		48,15	12	6	580,62	180	409,66	38,71	9,44		ЭС0000184	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 2	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		48,15	12	6	580,62	180	409,66	38,71	9,44		ЭС0000185	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 3	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		48,15	12	6	580,62	180	409,66	38,71	9,44		ЭС0000186	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 4	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		48,15	12	6	580,62	180	409,66	38,71	9,44		ЭС0000187	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Разъединитель 35 кВ РГПЗ-СЭЩ-2-II-35/1000 УХЛ1 5	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		48,15	12	6	580,62	180	409,66	38,71	9,44		ЭС0000188	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение эксперто
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВБЭС-35 35000В 1	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		76,23	12	7	1 126,19	240	877,49	56,31	19,92		ЭС0000182	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		9,48	12	7	139,80	240	109,51	6,99	2,49		ЭС0000195	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 1	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		9,48	12	7	139,80	240	109,51	6,99	2,49		ЭС0000196	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 2	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		9,48	12	7	139,80	240	109,51	6,99	2,49		ЭС0000197	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 3	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		9,48	12	7	139,80	240	109,51	6,99	2,49		ЭС0000198	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 4	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		9,48	12	7	139,80	240	109,51	6,99	2,49		ЭС0000199	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформатор ТОЛ-35 III-3.1-0,5S 300/5 5	Кемеровская область, г. Полысаево, район ш. Октябрьская		9,48	12	7	139,80	240	109,51	6,99	2,49		ЭС0000200	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12.5/630 УХЛ1	Кемеровская область,		20,61	12	7	322,75	240	195,00	16,14	4,47		ЛУ0000073081	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12.5/630 УХЛ1	Кемеровская область,		20,61	12	7	322,75	240	195,00	16,14	4,47		ЛУ0000073082	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 2КТПН-1000/6-0,4кВ	Кемеровская область,		427,42	12	4	2 991,93	84	0,00	427,42	0,00		9005	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-24-ШП)	Кемеровская область,		85,45	12	6	1 100,24	180	513,44	73,35	12,10		ЛУ0000072418	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Воздушная ЛЭП (ПС № 15/6-14-ШП)	Кемеровская область,		85,45	12	6	1 100,24	180	513,44	73,35	12,10		ЛУ0000072419	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Кабельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ	Кемеровская область,		21,87	12	8	394,29	300	269,43	15,77	6,10		ЛУ0000074132	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Кабельная линия электропередач КЛ6-12-КОТ	Кемеровская область,		31,51	12	8	567,98	300	388,12	22,72	8,79		ЛУ0000074133	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Воздушная ЛЭП (ПС№2, 6-35-В)	Кемеровская область,		16,51	12	3	82,54	60	0,00	16,51	0,00		36253	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032	нет	Воздушная ЛЭП 6 кВ (6-5 ГЭС)	Кемеровская область,		56,65	12	6	728,24	180	343,89	48,55	8,10		ЛУ0000074134	
Договор аренды	А72	ООО "Энергосервис"	23.12.2022	31.12.2032				1 664,80	6 282,11										1 664
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-837 (КТПН-400-10/0,4 кВ)	Кемеровская область,		7,81	12	6	117,13	180	0,00	7,81	0,00		00000220	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ иолучен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-839 (2КТПН-К-Т(ВК)-630-10/0,4 кВ-09У1, двухтрансформаторная, без силовых трансформаторов)	Кемеровская область,		80,33	12	6	1 031,04	180	492,61	68,74	11,59		ОС-000055	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформатор ТМ-630 10/0,4 кВ (ТП-839)	Кемеровская область,		24,15	12	6	310,00	180	148,11	20,67	3,49		ОС-000054	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформатор ТМ-630 10/0,4 кВ-У1 (ТП-839)	Кемеровская область,		12,01	12	6	180,20	180	0,00	12,01	0,00		00000991	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-2938 (2КТПН-К-Т(ВК)-630-10/0,4 кВ-09У)	Кемеровская область,		68,41	12	6	837,31	180	544,25	55,82	12,59		ОС-000164	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-079П (КТП-160-10/0,4 кВ)	Кемеровская область,		44,86	12	6	560,00	180	323,56	37,33	7,53		00000026	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-407П (КТПН-630-10/0,4 кВ)	Кемеровская область,		69,56	12	6	800,00	180	711,11	53,33	16,23		0000010	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-82 (КТПН-400-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		48,70	12	6	560,00	180	497,78	37,33	11,36		0000006	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформторная подстанция КТП-084П (КТП-160-10/0,4 кВ)	Кемеровская область,		59,68	12	6	745,00	180	430,44	49,67	10,02		00000027	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформторная подстанция КТП-201 (КТП-250-10/0,4 кВ)	Кемеровская область,		128,18	12	6	1 600,00	180	924,44	106,67	21,51		00000028	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-358 (3КТПН-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		243,63	12	6	3 000,00	180	1 883,33	200,00	43,63		00000012	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформторная подстанция КТП-235 (КТП-400-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		69,56	12	6	800,00	180	711,11	53,33	16,23		0000009	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-18 (КТП-630-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		239,97	12	6	3 000,00	180	1 716,67	200,00	39,97		00000012	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-344 (КТП-1000-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		104,35	12	6	1 200,00	180	1 066,67	80,00	24,35		0000011	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформторная подстанция ТП-93 (КТП-630-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		78,31	12	6	960,00	180	618,67	64,00	14,31		0000002	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформторная подстанция КТП-232 (КТП-630-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		139,13	12	6	1 600,00	180	1 422,22	106,67	32,46		0000008	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-69 (2КТПН-400-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		127,98	12	6	1 600,00	180	915,56	106,67	21,32		00000018	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-43 (2КТПН-400-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		127,98	12	6	1 600,00	180	915,56	106,67	21,32		00000022	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-ЮТРК (КТП-250-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		31,31	12	6	400,00	180	197,78	26,67	4,64		00000015	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-165 (КТП-400-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		34,78	12	6	400,00	180	355,56	26,67	8,12		0000007	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-101 (КТП-315-6/0,4 кВ)	Кемеровская область,		31,36	12	6	400,00	180	200,00	26,67	4,69		00000020	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	КТПН-630/10 (ТП-2915)	Кемеровская область,		7,07	12	7	100,00	240	91,67	5,00	2,07		00-000001	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (отходящий кабель от ТП-2915 до соединительной муфты к опоре №20/1/2 ВЛ-10 кВ ф.25-19)	Кемеровская область,		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		н/д	
Договор субаренды	А85	ООО «АльянсЭнерго»	07.07.2023	31.12.2032				1 574,77	1 779,14										1 574,77
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №087П	Кемеровская область Кемеровский район, Пригородный лесхоз, Червово-Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б.		12,50	12	7	250,00	240	232,29	12,50	0,00		БП-000564	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Воздушная линия электропередач - 10 кВ, протяженностью 1630м - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-35	Кемеровская область Кемеровский район, Пригородный лесхоз, Червово-Ляпкинская дача, квартал № 34, литера А, Б.		16,67	12	6	250,00	180	226,39	16,67	0,00		БП-000565	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	2.1. Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА №1001П)	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г		82,23	12	7	1 644,61	240	1 335,78	82,23	0,00		00-000351	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ- ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	Кемеровская область, Кемеровский район, д. Ляпки, ул. Центральная, 1г		5,47	12	6	82,00	180	76,53	5,47	0,00		БП-000746	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия КЛЭП-6 кВ ААБ 3х120, протяженностью по трассе 1640 м (всего протяженность двух цепей кабельной линии составляет 3280 м) от ТП-163 до ТП-663, - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ 3х120	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1.		33,33	12	6	500,00	180	452,78	33,33	0,00		БП-000566	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА "Гаражи")	Кемеровская область: г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2		59,67	12	7	1 193,33	240	984,96	59,67	0,00		БП-000411	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до Гаражей), - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х35	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2		10,00	12	6	150,00	180	140,00	10,00	0,00		БП-000745	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до опоры №1)	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2 - комплекс гаражей		6,67	12	6	100,00	180	93,33	6,67	0,00		БП-000756	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-0,4 кВ (от ТП до СТО), - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х35	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Черноморская, 1а, к.2		6,46	12	6	96,85	180	80,04	6,46	0,00		БП-000528	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ "Авиатор")	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2"		12,43	12	7	248,59	240	230,59	12,43	0,00		БП-000632	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ - ВЛ-6 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-50	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2"		2,00	12	6	30,00	180	14,13	2,00	0,00		ОО-000239	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-0,4 кВ - ВЛ-0,4 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-50	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий район, СНТ "Авиатор-2"		2,00	12	6	30,00	180	14,13	2,00	0,00		00-000240	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (ТП-10/0,4 кВ "Резников")	г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35		35,07	12	7	701,49	240	596,84	35,07	0,00		БП-000414	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35		5,00	12	6	75,00	180	70,00	5,00	0,00		БП-000744	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ "Терешковой")	Кемеровская область г. Кемерово, ул. Терешковой, 41		14,94	12	7	298,73	240	253,92	14,94	0,00		00-000262	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ, - КЛ-10 кВ (Кабель), ААШВ 3х50	Кемеровская область г. Кемерово, ул. Терешковой, 41		4,67	12	6	70,00	180	65,33	4,67	0,00		БП-000739	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х351	Кемеровская область г. Кемерово, ул. Терешковой, 41		1,33	12	6	20,00	180	18,67	1,33	0,00		БП-000740	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-0,4 кВ - ВЛ-0,4 кВ (ж/бетон, металл), СИП-4 2х16	Кемеровская область г. Кемерово, ул. Терешковой, 41		10,00	12	6	150,00	180	140,00	10,00	0,00		БП-000741	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ "Теле-2")	Кемеровская область г. Кемерово, ул. Западный проезд		17,56	12	7	351,17	240	324,50	17,56	0,00		БП-000576	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	г. Кемерово, ул. Западный проезд		1,33	12	6	20,00	180	18,67	1,33	0,00		БП-000743	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, - КЛ-6 кВ (Кабель), АПвПуГ 3х50/25	Кемеровская область адрес объекта: г. Кемерово, ул. Западный проезд		111,64	12	6	1 674,63	180	1 504,32	111,64	0,00		БП-000577	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (МТП-10/0,4 "Морозов")	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1		41,48	12	6	622,24	180	549,64	41,48	0,00		БП-000546	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ, - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Кузнецкое шоссе, 12А к.1		2,33	12	6	35,00	180	32,67	2,33	0,00		БП-000742	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция 1 (ТП-6/0,4 кВ №1093)	Кемеровская область, Федеральная трасса, Р-255, 1585 км,		6,67	12	6	100,00	180	87,22	6,67	0,00		БП-000457	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Воздушная в/в ЛЭП 6 кВ, протяженность 5434м,	Кемеровская область, Федеральная трасса Р-255 (Баррель Кедровка)		5,33	12	6	80,00	180	69,78	5,33	0,00		БП-000458	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция(КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Золотое крыло")	Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а		62,95	12	7	1 259,01	240	987,73	62,95	0,00		00-000350	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х70	Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Доз, 12а		1,67	12	6	25,00	180	19,58	1,67	0,00		БП-000747	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА "Вахрушева 40")	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40		69,60	12	7	1 391,94	240	1 238,14	69,60	0,00		БП-000530	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА), - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ2л-10 3х35	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40		1,25	12	7	25,00	240	22,24	1,25	0,00		БП-000750	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (от ТП-1064 до КТП-630 кВА) - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40		1,25	12	7	25,00	240	22,24	1,25	0,00		БП-000751	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	МТП 160 кВА,	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40		25,43	12	6	381,50	180	318,44	25,43	0,00		БП-000531	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (от КТП-630 кВА до МТП-160 кВА) - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 1х50	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Вахрушева, 40		12,00	12	6	180,00	180	150,25	12,00	0,00		БП-000748	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА №4906)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а		9,24	12	7	184,89	240	165,48	9,24	0,00		БП-000541	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а		1,00	12	7	20,00	240	17,90	1,00	0,00		БП-000752	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178										
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ-3х50	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Менжинского, юго-западнее №22а		1,25	12	7	25,00	240	22,38	1,25	0,00		БП-000753	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (СТП-10/0,4 кВ №427)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рудничная, 11		4,25	12	7	84,94	240	76,03	4,25	0,00		БП-000548	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ, - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, метал), АС-50	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рудничная, 11		1,50	12	7	30,00	240	26,85	1,50	0,00		БП-000749	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (МТП-10/0,4 кВ 250 кВА)	Кемеровская область Кемеровский район, СНТ "Горняк", земельный участок №313		0,63	12	7	12,50	240	11,56	0,63	0,00		БП-000560	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ, - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, метал), АС-70	Кемеровская область Кемеровский район, СНТ "Горняк", земельный участок №313		0,83	12	6	12,50	180	11,67	0,83	0,00		БП-000738	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-0,4 кВ, - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, метал), 1ст. ж/б	Кемеровская область Кемеровский район, СНТ "Горняк", земельный участок №313		1,67	12	6	25,00	180	22,50	1,67	0,00		БП-000633	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА "Сосновый бор")	Кемеровская область Прокопьевский район, п. Чистогаш, СНТ "Сосновый бор"		0,25	12	7	5,00	240	4,63	0,25	0,00		БП-000580	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ, - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, метал), АС-50	Кемеровская область Прокопьевский район, п. Чистогаш, СНТ "Сосновый бор"		0,17	12	6	2,50	180	2,25	0,17	0,00		БП-000581	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-0,4 кВ - ВЛ-0,4 кВ (дерево на ж/б пасынках), АС-25	Кемеровская область Прокопьевский район, п. Чистогаш, СНТ "Сосновый бор"		0,17	12	6	2,50	180	2,25	0,17	0,00		БП-000582	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34		3,33	12	7	66,67	240	62,22	3,33	0,00		БП-000644	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ, - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, метал), СИП-3 1х50	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34		14,67	12	6	220,00	180	200,44	14,67	0,00		БП-000754	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ, - КЛ-10 кВ (Кабель), АПвПу2г 3х70/35	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 34		8,67	12	6	130,00	180	118,44	8,67	0,00		БП-000755	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (МТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")	Кемеровская область Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5		13,86	12	7	277,12	240	257,49	13,86	0,00		БП-000578	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 (1х35)	Кемеровская область Прокопьевский муниципальный район, пос.Калачево, ул. Дорожная, 5		23,39	12	6	350,85	180	317,71	23,39	0,00		БП-000579	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция,(КТП-6/0,4 кВ 400 кВА №1092 "Забойщик")	Кемеровская область Кемеровский район, на земельном участке 42:04:0207001:239		19,03	12	7	380,53	240	361,50	19,03	0,00		БП-000731	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, - КЛ-6 кВ (Кабель), АПвПу2г 3х50/25	Кемеровская область Кемеровский район, на земельном участке 42:04:0207001:239		22,35	12	6	335,22	180	312,87	22,35	0,00		БП-000732	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-6/0,4 кВ 250 кВА "Сизов")	Кемеровская область г. Кемерово, ул. Осиновская, западнее участка №44		53,85	12	7	1 076,98	240	1 023,13	53,85	0,00		БП-000729	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, - КЛ-6 кВ (Кабель), АПвПуг-3х120/35-6	Кемеровская область г. Кемерово, ул. Осиновская, западнее участка №44		45,06	12	6	675,95	180	634,64	45,06	0,00		БП-000730	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-6/0,4 кВ 630 кВА №33) Координаты объекта: 53.79573, 87.12387	Кемеровская область г. Новокузнецк, ул. Производственная, 21		1,25	12	7	25,00	240	23,54	1,25	0,00		БП-000642	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, адрес объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Производственная, 21 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ-3х50	Кемеровская область		1,67	12	6	25,00	180	23,06	1,67	0,00		БП-000643	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	21.04.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция(КТП-6/0,4 кВ 560 кВА СНТ "Лесное")	Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский район, п. Большой Керлегеш, СНТ "Лесное"		3,00	12	9	90,00	360	68,47	3,00	0,00		00-000235	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ № 984) Координаты объекта: 53.87562, 86.63997 Договор купли-продажи от 01.06.2023, ИП Переверзев М.А.	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22		5,83	12	7	116,67	240	112,13	5,83	0,00		БП-000757	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, Договор купли-продажи от 01.06.2023, ИП Переверзев М.А. - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22		5,83	12	7	116,67	240	112,13	5,83	0,00		БП-000758	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение эксперт
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ Договор купли-продажи от 01.06.2023, ИП Переверзев М.А. - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБ 3х70	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Ноградская, д.22		5,83	12	7	116,67	240	112,13	5,83	0,00		БП-000759	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №001П) Координаты объекта: 55.36891, 86.24836 Договор купли-продажи от 01.08.2023, СНТ «Лесная сказка»	Кемеровская область, ,Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка»		0,25	12	7	5,00	240	4,90	0,25	0,00		БП-000762	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ, Договор купли-продажи от 01.08.2023, СНТ «Лесная сказка» - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), АС-50	Кемеровская область, Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка»		0,33	12	6	5,00	180	4,86	0,33	0,00		БП-000763	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ,Договор купли-продажи от 01.08.2023, СНТ «Лесная сказка» - КЛ-0,4 кВ (Кабель), АВВГ4х25	Кемеровская область, ,Кемеровский м.о., СНТ «Лесная сказка»		0,33	12	6	5,00	180	4,86	0,33	0,00		БП-000764	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-10/0,4 кВ №10К) Координаты объекта: 55.334441, 85.984989 Договор тех.прис. №22-157 от 19.01.2023, Фонд «Добрый двор»	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а		29,32	12	7	586,45	240	574,24	29,32	0,00		БП-000760	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ, Договор тех.прис. №22-157 от 19.01.2023, Фонд «Добрый двор» - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 3х(1х50)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 20а		2,00	12	6	30,00	180	29,17	2,00	0,00		БП-000761	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-6/0,4 кВ №11П) Координаты объекта: 53.90464, 86.78132 Договор купли-продажи от 20.07.2023, ООО «Реал-мебель»	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Специалистов, 9		52,84	12	7	1 056,75	240	1 034,73	52,84	0,00		БП-000765	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (КТП-6/0,4 кВ №6/1) Координаты объекта: 55.33869, 85.98149 Договор тех.прис. №22-047 от 18.08.2022, ООО «Кемеровский ДСК»	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б		63,20	12	7	1 264,04	240	1 253,50	63,20	0,00		БП-000766	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б Договор тех.прис. №22-047 от 18.08.2022, ООО «Кемеровский ДСК» - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 3х(1х95)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б		105,74	12	6	1 586,15	180	1 568,52	105,74	0,00		БП-000767	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, Договор тех.прис. №22-047 от 18.08.2022, ООО «Кемеровский ДСК» - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБл 3х120	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Западный проезд, 9б		11,50	12	6	172,48	180	170,56	11,50	0,00		БП-000768	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанцияДоговор тех. прис. №22-052 от 30.06.2022, Коротин В.В.	Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45		108,42	12	7	2 168,45	240	2 150,38	108,42	0,00		БП-000769	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ Договор тех. прис. №22-052 от 30.06.2022, Коротин В.В. - ВЛ-10 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 3х(1х50)	Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Обнорского, 45		58,67	12	6	880,05	180	870,27	58,67	0,00		БП-000770	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, Договор тех. прис. №22-178 от 27.01.2023, ООО «Газ сервис»	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А		26,59	12	7	531,71	240	527,27	26,59	0,00		БП-000771	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, Договор тех. прис. №22-178 от 27.01.2023, ООО «Газ сервис» - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 3х(1х95)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 12А		10,70	12	6	160,51	180	158,73	10,70	0,00		БП-000772	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция Договор тех. прис. №22-071 от 01.09.2022, Сафарян С.Н.	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 19		29,82	12	7	596,43	240	591,46	29,82	0,00		БП-000773	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ, -ВЛ-6кВ (дерево на ж/б посыпках), АС-35	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район,2,5 км на северо-востокот п. Новостройка		0,33	12	6	5,00	180	4,50	0,33	0,00		БП-000586	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6кВ, -ВЛ-6кВ (дерево на ж/б посыпках), АС-50	Кемеровская область,Прокопьевский муниципальный район,территория СНТ "Медик"		0,67	12	6	10,00	180	9,00	0,67	0,00		БП-000587	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (ТП-10/0,4кВ 25кВА)	Кемеровская область, Беловский м.о., с. Поморцево		1,00	12	7	20,00	240	18,58	1,00	0,00		БП-000621	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, ВЛ-10 кВ (дерево на ж/б посыпках), АС-50	Кемеровская область, Беловский м.о., с. Поморцево		1,33	12	6	20,00	180	18,11	1,33	0,00		БП-000622	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (ТП-10/0,4кВ 63кВА)	Кемеровская область, ,с. Новопестерево		1,00	12	7	20,00	240	18,58	1,00	0,00		БП-000619	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанцияВЛ-10 кВ (дерево на ж/б посыпках), АС-50	Кемеровская область, ,с. Новопестерево		1,33	12	6	20,00	180	18,11	1,33	0,00		БП-000620	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, Договор тех. прис. №22-071 от 01.09.2022, Сафарян С.Н. - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), СИП-3 3х(1х95)	Кемеровская область, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Грузовая, 19		12,76	12	6	191,33	180	189,20	12,76	0,00		БП-000774	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №873)	Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район,2,5 км на северо-восток от п. Новостройка		0,25	12	7	5,00	240	4,63	0,25	0,00		БП-000585	
Договор аренды	А87	ООО «ТСО «Сибирь»	10.08.2023	31.12.2032				1 576,14	1 447,88										1 447,88
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция(ТП-6/0,4 кВ №83) Координаты объекта: 55.72071, 84.8636 Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО "Агротех"	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А		67,94	12	7	1 086,00	240	592,78	54,30	13,64		ОС-001	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, - Координаты объекта: 55,72071, 84,8636 - 55,7226, 84,86425 - ВЛ-6 кВ (дерево), АС-70 КЛ-6 кВ, Координаты объекта: 55,7226, 84,86425 - 55,7231, 84,86425 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААШВа 3х125	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО "Агротех"		33,97	12	7	543,00	240	296,39	27,15	6,82		ОС-000001/2	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, - Координаты объекта: 55,7226, 84,86425 - 55,7231, 84,86425 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААШВа 3х125	адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Ленина д. 2 А Договор №2/2023 от 26.06.2023, ООО "Агротех"		11,32	12	7	181,00	240	98,80	9,05	2,27		ОС-000001/1	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (ТП-6/0,4 кВ №85) Координаты объекта: 55.72178, 84.83189 Договор №04/2023 от 26.06.2023, Юргинское ГПАТП Кузбасса	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Тальская, 58		73,69	12	7	1 267,00	240	438,17	63,35	10,34		ОС-004	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178										
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, Договор №04/2020-Юрга от 09.11.2020, Юргинское ГПАТП Кузбасса - Координаты объекта: 55,72178, 84,83189 - 55,722, 84,83234 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААШВ-6	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Тальская, 58		42,11	12	7	724,00	240	250,38	36,20	5,91		ОС-006	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (ТП-10/0,4 кВ №148) Координаты объекта: 55.71636, 84.87813 Договор №3/2023 от 26.06.2023, ООО "Аква-Вита"	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная д. 33 А		64,95	12	7	1 086,00	240	457,03	54,30	10,65		ОС-08АВ	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ, Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Аква-Вита" - Координаты объекта: 55,72414, 84,90012 - 55,72899, 84,90325 - КЛ-6 кВ (Кабель), ААБл 3х70	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная д. 33 А		32,48	12	7	543,00	240	228,51	27,15	5,33		ОС-09АВ	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (ТП-6/0,4 кВ №164). Кадастровый номер 42:36:0101003:15559 Координаты объекта: 55.72863, 84.93671 Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а		37,10	12	7	526,00	240	477,78	26,30	10,80		ОС-008	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72863, 84,93671 - 55,72872, 84,93675 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), А-50	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а		10,58	12	7	150,00	240	136,25	7,50	3,08		ОС-009	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72872, 84,93675 - 55,72876, 84,93684 - ВЛ-6 кВ (ж/бетон, металл), А-35	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а		10,58	12	7	150,00	240	136,25	7,50	3,08		ОС-010	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72876, 84,93684 - 55,72879, 84,93709 - КЛ-6 кВ (Кабель), АШШВ 3х70	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а		3,53	12	7	50,00	240	45,42	2,50	1,03		ОС-011	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ Договор №1/2023 от 20.06.2023, Есенков Алексей Викторович - Координаты объекта: 55,72879, 84,93709 - 55,72885, 84,93829 - КЛ-6 кВ (Кабель), АПШВ 3х70	адрес объекта: Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д. 1а		7,05	12	7	100,00	240	90,83	5,00	2,05		ОС-012	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, (ТП-6/0,4 кВ №71) Координаты объекта: 55.72414, 84.90012 Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Искра"	Кемеровская область, г. Юрга, ул. Шоссейная, д. 40		13,27	12	7	217,50	240	103,31	10,88	2,39		ОС-21	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ, г Договор №1/2023 от 26.06.2023, ООО "Искра" - Координаты объекта: 55,72899, 84,90325 - 55,7291, 84,90347 - КЛ-10 кВ (Кабель), ААШву-10 3х95	Кемеровская область, Юрга, ул. Шоссейная, д. 40		38,64	12	7	633,50	240	300,91	31,68	6,97		ОС-20	
Договор субаренды	А90	ИП Линкевич О. А.	04.08.2023	31.12.2032				258,00	447,20										258,00
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от яч. 11 РП-39 до ТП-961 3хАПВПг-1х240, протяженность по трассе 1,1 км.	Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Молодежный, 2		22,86	12	4	160,00	84	0,00	22,86	0,00		00001132/9	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ от яч. 14 РП-39 до ТП-961 3хАПВПг-1х240, протяженность по трассе 1,1 км.	Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Молодежный, 2		22,86	12	4	160,00	84	0,00	22,86	0,00		00001132/10	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформатор силовой № 1 aTSE812/10 10/0,4 кВ 1600 кВт.	Кемеровская область,		179,30	12	4	1 255,09	84	0,00	179,30	0,00		00001132/1	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформатор силовой № 2 aTSE812/10 10/0,4 кВ 1600 кВт.	Кемеровская область,		179,30	12	4	1 255,09	84	0,00	179,30	0,00		00001132/2	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Камера №1 КСО-285-3 с трансформатором напряжения ЗНОЛ 0,6-10/0,1,	Кемеровская область,		18,04	12	4	126,30	84	0,00	18,04	0,00		00001132/3	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Камера №2 КСО-285-3 с трансформатором напряжения ЗНОЛ 0,6-10/0,1,	Кемеровская область,		18,04	12	4	126,30	84	0,00	18,04	0,00		00001132/4	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Камера №3 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВБП-10,	Кемеровская область,		28,83	12	4	201,82	84	0,00	28,83	0,00		00001132/5	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Камера №4 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВБП-10,	Кемеровская область,		28,83	12	4	201,82	84	0,00	28,83	0,00		00001132/6	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Камера №5 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВБП-10,	Кемеровская область,		28,83	12	4	201,82	84	0,00	28,83	0,00		00001132/7	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Камера №6 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВБП-10,	Кемеровская область,		28,83	12	4	201,82	84	0,00	28,83	0,00		00001132/8	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Камера №7 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВБП-10	Кемеровская область,		28,83	12	4	201,82	84	0,00	28,83	0,00		00001132/11	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Камера №8 КСО-285-3 с вакуумным выключателем ВБП-10	Кемеровская область		28,83	12	4	201,82	84	0,00	28,83	0,00		00001132/12	
Договор аренды	А91	ООО "Гостинный двор"	08.08.2023	31.12.2032				217,00	613,38										217,00
Договор аренды	А92	ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»	09.08.2023	31.12.2032	нет	здание, назначение: нежилое здание. 1-этажный, общая площадь 108,4 кв.м.	Кемеровская область г. Кемерово, проезд Западный, д. 4		2,27	12	10	68,40	361	0,00	2,27	0,00		9462/1	
Договор аренды	А92	ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»	09.08.2023	31.12.2032	нет	оборудование ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая	Кемеровская область г. Кемерово, проезд Западный, д. 4		4,86	12	7	97,13	240	0,00	4,86	0,00		827	
Договор аренды	А92	ООО «Кузбасский СКАРАБЕЙ»	09.08.2023	31.12.2032				11,00	7,13										7,13
Договор аренды	А93	ООО «СКИФ»	09.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия электропередачи 10 кВ	Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33Б		28,54	12	8	520,00	300	341,47	20,80	7,74		000000005	
Договор аренды	А93	ООО «СКИФ»	09.08.2023	31.12.2032	нет	трансформатор силовой ТМЗ-1600/10-0,4	Кемеровская область		36,98	12	6	481,38	180	205,92	32,09	4,88		000000004	
Договор аренды	А93	ООО «СКИФ»	09.08.2023	31.12.2032	нет	трансформатор силовой ТМЗ-1600/10-0,4	Кемеровская область		36,98	12	6	481,38	180	205,92	32,09	4,88		000000006	
Договор аренды	А93	ООО «СКИФ»	09.08.2023	31.12.2032				74,00	102,49										74,00
Договор аренды	А94	ООО «Тандем»	09.08.2023	31.12.2032	нет	Подстанция 2КТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформаторами (ТП 5)	Кемеровская область г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33/1		57,30	12	9	1 195,22	360	773,57	39,84	17,46		00000001	
Договор аренды	А94	ООО «Тандем»	09.08.2023	31.12.2032	нет	Подстанция 2КТП-КК-8-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформаторами (ТП 15)	Кемеровская область г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33/1		56,35	12	9	1 169,40	360	769,86	38,98	17,37		00000002	
Договор аренды	А94	ООО «Тандем»	09.08.2023	31.12.2032				85,00	113,64										85,00
Договор аренды	А95	ООО "ЭнергоСеть"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Отдельно стоящее нежилое здание (распределительная подстанция РП-86), назначение: нежилое, 1-этажный (подземных этажей - 0), общая площадь 83,9 кв.м.,	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская, № 4, корпус 15,		12,54	12	3	62,71	60	0,00	12,54	0,00		4436-П	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А95	ООО "ЭнергоСеть"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Сооружение (блок электрокабельный к РП-86), назначение: нежилое, 0-этажный, протяженность - 1700 м	Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Промстроевская		11,75	12	10	240,00	361	167,53	7,98	3,77		32:431:002:000028330	
Договор аренды	А95	ООО "ЭнергоСеть"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Отдельно стоящее нежилое здание (трансформаторная подстанция ТП-32), назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 23,3 кв.м.,	Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Промстроевская, д. 58, к. 4,		4,83	12	3	24,15	60	0,00	4,83	0,00		1521/10	
Договор аренды	А95	ООО "ЭнергоСеть"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Отдельно стоящее нежилое здание: (трансформаторная подстанция ТП-16), назначение: нежилое, 1-этажный, общая площадь 22,2 кв.м.	адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Автотранспортная, 39 Б,		4,83	12	3	24,15	60	0,00	4,83	0,00		1471/10, лит.Б	
Договор аренды	А95	ООО "ЭнергоСеть"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Сооружение (кабельная трасса), назначение: нежилое, протяженность - 3,92 км.	адрес объекта: Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская, в Заводском промузле		9,82	12	3	49,08	60	0,00	9,82	0,00		11812/2, лит.Г	
Договор аренды	А95	ООО "ЭнергоСеть"	10.08.2023	31.12.2032				17,50	43,77										17,50
Договор аренды	А97	ООО «Активные угли»	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПС «Щедрухинская»	Кемеровская область-Кузбасс, г. Новокуз-нецк, Заводской район		19 980,33	12	7	280 000,00	240	264 833,33	14 000,00	5 980,33		н/д	
Договор аренды	А97	ООО «Активные угли»	10.08.2023	31.12.2032				19 645,17	19 980,33									договор не подписан	0,00
Договор аренды	А98	ООО «Рестин»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Сооружение (трансформаторная подстанция), назначение: нежилое, общая площадь 19,5 кв.м.,	Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, район Центральный, улица Хлебозаводская, сооружение 25/1		265,92	12	8	4 676,15	300	3 491,53	187,05	78,87		ER-0001027	
Договор аренды	А98	ООО «Рестин»	10.08.2023	31.12.2032				239,52	265,92										239,52
Договор аренды	А99	ООО «АНГК»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Распределительный пункт 6 кВ с трансформаторной подстанцией (2КТП-БМ-1600/6/0,4-УХЛ1)	Кемеровская область, Яйский район, п. Безлесный, в 150 м. к северо-востоку от Анжерской ЛПДС)		2 410,35	12	10	72 510,34	361	53 830,39	2 410,32	0,00	0,04	ОТ-004770	
Договор аренды	А99	ООО «АНГК»	10.08.2023	31.12.2032				1 885,69	2 410,35										1 885,69

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А100	ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»	10.08.2023	31.12.2032	нет	1.1. КЛ-6 кВ ф. 6-29-НН от яч. 29 ПС 110/35/6 кВ Анжерская НПС до яч. 18 РП-6 кВ НПЗ, 7хПвП 1х240, протяженность 1,2 км 1.2. КЛ-6 кВ ф. 6-28-НН от яч. 28 ПС 110/35/6 кВ Анжерская НПС до яч. 5 РП-6 кВ НПЗ, 7хПвП 1х240, протяженность 1,2 км.	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, район промплощадки НПЗ «Северный Кузбасс»		3 521,06	12	6	44 841,55	180	22 669,89	2 989,44	531,62		ОТ-005335	
Договор аренды	А100	ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»	10.08.2023	31.12.2032	нет	Распределительный пункт РП-6 кВ	Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, район промплощадки НПЗ "Северный Кузбасс"		1 377,50	12	5	12 899,96	120	3 332,49	1 290,00	87,50		ОТ-005331	
Договор аренды	А100	ООО «НПЗ «Северный Кузбасс»	10.08.2023	31.12.2032				3 342,46	4 898,56										3 342,46
Договор аренды	А101	ООО «Чистая вода»	11.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛИ-0,4 кВ Отпаечная ЛЭП-6 кВ от опоры № 220 ф. 6-ВПС-17 до КТПН 6/0,4 кВ цеха по очистке воды, протяженность по трассе 180 м (опоры - 4 шт, разъединитель 6 кВ, ОПН 6 кВ - 2 шт.),	Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м.		18,68	12	6	219,48	180	176,80	14,63	4,05		БП-000161	
Договор аренды	А101	ООО «Чистая вода»	11.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛЗ-6 кВ Отпаечная ЛЭП-6 кВ от опоры № 218 ф. 6-ВПС-18 до КТПВВ 6/0,4 кВ цеха по очистке воды, протяженность по трассе 33 м СИП-3 1х50, разъединитель 6 кВ.,	Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м.		43,69	12	6	513,21	180	413,42	34,21	9,47		БП-000162	
Договор аренды	А101	ООО «Чистая вода»	11.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-250 кВА Комплектная трансформаторная подстанция КТПВВ 6/0,4 кВ 250 кВА,	Кемеровская обл., Кемеровский муниципальный район, п. Бердовка, на земельном участке площадью 5 380 кв.м		74,61	12	7	1 077,34	240	915,74	53,87	20,74		БП-000160	
Договор аренды	А101	ООО «Чистая вода»	11.08.2023	31.12.2032				96,00	136,97										96,00
Договор аренды	А102	ООО "Кузбасский бройлер"	11.08.2023	31.12.2032	нет	2КТПН-Т-В/Л-630-10/0 4 кв (подстанция) ПРК	Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а		69,01	12	7	1 050,85	240	722,46	52,54	16,47		КХК000202 6	
Договор аренды	А102	ООО "Кузбасский бройлер"	11.08.2023	31.12.2032	нет	Подстанция 2КТПК 630/10/0,4 (т) в/к	Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а		138,04	12	7	2 101,87	240	1 445,03	105,09	32,95		КХ0000635	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А102	ООО "Кузбасский бройлер"	11.08.2023	31.12.2032	нет	Подстанция Промышленная зона "Молодняк" №3	Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а		44,75	12	10	876,76	361	694,61	29,14	15,60		02067	
Договор аренды	А102	ООО "Кузбасский бройлер"	11.08.2023	31.12.2032	нет	Подстанция Промышленная зона "Убойный цех" №4	Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а		43,35	12	7	660,09	240	453,81	33,00	10,35		КХ002054	
Договор аренды	А102	ООО "Кузбасский бройлер"	11.08.2023	31.12.2032	нет	Одноэтажное здание из металла "Гараж с боксом для ремонта машин и с ТП"	Кемеровская обл., Прокопьевский район, п. Новосафоновский, ул. Молодёжная, 4а		21,44	12	10	420,00	361	332,74	13,96	7,47		02008	
Договор аренды	А102	ООО "Кузбасский бройлер"	11.08.2023	31.12.2032				195,00	316,59										195,00
Договор аренды	А103	ООО "Полимердор"	11.08.2023	31.12.2032	нет	Сооружение (кабельные линии электропередачи от НПП (Заводской подстанции) до РП-2 (4*120)), назначение сооружение электроэнергетики, протяженность 800 метров,	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41,		1,70	12	10	51,28	361	0,00	1,70	0,00		К110000014	
Договор аренды	А103	ООО "Полимердор"	11.08.2023	31.12.2032	нет	Нежилое помещение, назначение нежилое, общая площадь 222,8, этаж 1 (РП-2 10 кВ)	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в, пом.3,		2,27	12	10	68,40	361	0,00	2,27	0,00		К110000041	
Договор аренды	А103	ООО "Полимердор"	11.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-14,	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в		4,86	12	7	97,13	240	0,00	4,86	0,00		Б00004390	
Договор аренды	А103	ООО "Полимердор"	11.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-9,	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, ул. Терешковой, 41в,		0,21	12	7	4,27	240	0,00	0,21	0,00		Б00004386	
Договор аренды	А103	ООО "Полимердор"	11.08.2023	31.12.2032				11,00	9,05										9,05
Договор аренды	А104	ООО «Бизнес Центр»	11.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия электропередачи 6 кВ	Кемеровская об-ласть, г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37Б		128,35	12	6	1 561,59	180	1 049,74	104,11	24,24		0002024	
Договор аренды	А104	ООО «Бизнес Центр»	11.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ул. Кутузова, 37Б	Кемеровская об-ласть, г. Новокузнецк, ул. Кутузова, 37Б		299,85	12	7	4 472,02	240	3 354,01	223,60	76,25		0002020	
Договор аренды	А104	ООО «Бизнес Центр»	11.08.2023	31.12.2032				150,00	428,19										150,00

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение эксперто
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А107	ИП Беляева Е. А.	11.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция и КЛЭП	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рутгерса, 41/3 (ТП-6/0,4 кВ №1909)		38,65	12	7	565,63	240	457,21	28,28	10,37		ОС-0001/1	
Договор аренды	А107	ИП Беляева Е. А.	11.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция и КЛЭП - КЛ-6кВ (АПвПуг-10-3 (1*120/35), протяженностью 40м	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Рутгерса, 41/3		2,58	12	7	37,71	240	30,48	1,89	0,69		ОС-0001/2	
Договор аренды	А107	ИП Беляева Е. А.	11.08.2023	31.12.2032				40,00	41,23										40,00
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Распределительная подстанция с кад номер:42:24:0201001:3603 S=164,4 кв.м.	Кемеровская область, г. Кемерово		333,34	12	8	5 846,65	300	4 404,48	233,87	99,47		94	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия 10 кВ от РУ-10кВ РП-10 кВ до РУ-10 кВ 2КТПН(У)-2500-10/0,4кВ, ф.10-7-В	Кемеровская область		145,06	12	8	2 502,52	300	1 993,68	100,10	44,96		131	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия 10 кВ от РУ-10кВ РП-10 кВ до РУ-10 кВ 2КТПН(У)-2500-10/0,4кВ, ф.10-21-В	Кемеровская область		145,06	12	8	2 502,52	300	1 993,68	100,10	44,96		132	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	2КТПН(У)-2500-10/0,4 с трансформаторами ТМГ-2500/10/0,4-У1	Кемеровская область		479,10	12	8	8 265,03	300	6 584,47	330,60	148,49		130	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Оборудование РП 10 кВ по ул. Тухаческого, 58	Кемеровская область		1 335,37	12	7	19 542,06	240	15 796,50	977,10	358,27		114	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Модульное ЗРУ-6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая (в составе 24 ячейки)	Кемеровская область		1 611,53	12	8	27 800,93	300	22 148,07	1 112,04	499,49		133	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Закрытое распределительное устройство 6 кВ ПС 110/6 кВ Толевая	Кемеровская область		36,00	12	8	618,76	300	499,13	24,75	11,25		137	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия КЛ-10кВ ф.10-8-МК ПС "Южная" 110/35/10кВ ААШВУ-10 3*240 L=1500м до яч.6 РП-10кВ	Кемеровская область		37,93	12	8	622,03	300	580,56	24,88	13,05		БП-А00129	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия КЛ-10кВ ф.10-18-МК ПС "Южная" 110/35/10кВ ААШВУ-10 3*240 L=1500м до яч.20 РП-10кВ	Кемеровская область		37,93	12	8	622,03	300	580,56	24,88	13,05		БП-А00130	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия 10 кВ от ячейки № 23 РП-10 кВ ул.Тухачевского, 58 до ячейки №1 РУ-10 кВ 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 ф.10-23	Кемеровская область		209,24	12	8	3 507,54	300	3 063,25	140,30	68,93		148	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия 10 кВ от ячейки № 24 РП-10 кВ ул.Тухачевского, 58 до ячейки №6 РУ-10 кВ 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 ф.10-24	Кемеровская область		209,24	12	8	3 507,54	300	3 063,25	140,30	68,93		149	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция 2КТПН(У)-КК-ВР-1600-10/0,4 с трансформаторами ТМГ-1600 кВА 10/0,4 кВ	Кемеровская область		512,32	12	8	8 706,05	300	7 284,06	348,24	164,08		150	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-2 10/0,4кВ до РУ-10 кВ ООО "КемГрупп"	Кемеровская область		155,71	12	8	2 659,33	300	2 189,51	106,37	49,34		146	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ВЛ-10 кВ от опоры №2 ф. 10-1-Ж ПС 35/10 кВ Осиновская до ТП-393П	Кемеровская область		17,29	12	6	200,00	180	173,33	13,33	3,96		165	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, ТП-393П	Кемеровская область		35,18	12	7	500,00	240	450,00	25,00	10,18		167	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	КЛ-6 кВ от соединительной муфты на Кл-6 кВ ф.6-1-13 от ПС 110-35/6 ОП-19 до КТПП-КК-6/0,4 кВ	Кемеровская область		13,09	12	8	220,18	300	190,09	8,81	4,28		154	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	КЛ-0,4 кВ от КТПП-КК-6/0,4 (Промсервис)	Кемеровская область		37,40	12	8	629,35	300	543,34	25,17	12,23		155	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-6/0,4 кВ (Промсервис)	Кемеровская область		79,75	12	7	1 159,31	240	961,26	57,97	21,79		156	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ протяженностью 320 м (от ТП-37 до ВРУ-0,4 Перекресток-Ойл)	Кемеровская область		143,47	12	8	2 405,08	300	2 100,44	96,20	47,27		157	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Часть Электроцеха №72 (ЛЭП 35 кВ, в т.ч. 42 опоры, здание переключающего шинного устройства, кад. номер 42:30:0000000:2630	Кемеровская область		339,45	12	6	4 237,29	180	2 448,21	282,49	56,97		78	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Нежилое помещение, S=264,2 кв. м., кадастровый номер 42:30:0101001:4871 (ПС 35/6 кВ Машзавод г. Новокузнецк)	Кемеровская область		5 836,36	12	7	88 991,57	240	60 810,91	4 449,58	1 386,79		79	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Осн ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Комплектная трансформаторная подстанция ТП-218 6/0,4кВ	Кемеровская область		129,37	12	8	2 193,02	300	1 849,45	87,72	41,65		151	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия КЛ-6 кВ АВБб6-(3*240) в 4 нити (строительная длинна трассы 2,453км) от подстанции ПС 110/6 Опорная-6 "ЕАТ" до распределительной подстанции РП-6 кВ	Кемеровская область		145,51	12	8	2 542,37	300	1 940,68	101,69	43,81		115	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Распределительная подстанция РП-6/6 кВ в блочно-модульном здании	Кемеровская область		528,49	12	8	9 233,90	300	7 048,54	369,36	159,13		116	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	КТП-37	Кемеровская область		8,46	12	7	125,00	240	97,40	6,25	2,21		145	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ВЛ-6 кВ, КТПН Загорский-2, КЛ-0,4 кВ	Кемеровская область		284,61	12	6	3 402,17	180	2 513,82	226,81	57,80		158	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Сооружение электроэнергетики линейное: ВЛИ -0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ №2	Кемеровская область		19,37	12	6	243,68	180	134,02	16,25	3,13		52	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ПС 6/6,3 кВ Разделительная	Кемеровская область		5 281,16	12	7	82 133,20	240	51 333,25	4 106,66	1 174,50		38	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Здание подстанции №19, назначение: нежилое, 1-этажный (подземных этажей - 0), общая площадь 519,2 кв.м., инв.№919/10-15, лит.А	Кемеровская область		660,20	12	8	11 550,00	300	8 778,00	462,00	198,20		106	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции №19	Кемеровская область		2 462,45	12	7	37 338,15	240	26 136,71	1 866,91	595,54		103	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Нежилое помещение, назначение: нежилое помещение, площадью 95,3 кв.м.	Кемеровская область		102,21	12	8	1 788,14	300	1 358,98	71,53	30,68		104	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Электросетевое оборудование распределительного пункта №16	Кемеровская область		214,62	12	7	3 254,30	240	2 278,01	162,72	51,91		107	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ВЛ 10-22-К 10-2-К, назначение: сооружения электроэнергетики, протяженностью 2730 м	Кемеровская область		307,30	12	6	3 812,70	180	2 287,62	254,18	53,12		108	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Линия электропередач 10-24-В от ПС №19 "Краснокаменская" до РП№5 "Карачумышский водозабор"	Кемеровская область		781,02	12	6	9 690,05	180	5 814,03	646,00	135,01		97	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ВЛ-10 кВ 10-10-В от п/ст 19 до насос. 1-2 подъем	Кемеровская область		76,56	12	6	949,90	180	569,94	63,33	13,24		100	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Сооружение ВЛ-6 кВ от электрической подстанции "Краснокаменская" до села Верх-Чумыш,	Кемеровская область		364,24	12	6	4 519,05	180	2 711,43	301,27	62,97		101	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВА с ВЛИ-0,4 кВ от ТП Эко+ до РЩ-0,4 кВ на ж/б опоре,	Кемеровская область с. Верх-Чумыш, г. Киселевск		76,87	12	7	1 146,41	240	859,80	57,32	19,55		135	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1,	Кемеровская область с. Верх-Чумыш, г. Киселевск		21,10	12	7	313,35	240	238,93	15,67	5,43		138	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ВЛ-6 кВ от оп.147 ф.10-4-Ч ПС 110/35/10 кВ № 19 Краснокаменская до МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1,	Кемеровская область с. Верх-Чумыш, г. Киселевск		5,33	12	6	64,71	180	44,22	4,31	1,02		139	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ВЛИ-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1	Кемеровская область		71,88	12	6	871,93	180	595,82	58,13	13,75		140	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ВЛИ-0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ Чумыш-1 (2-ая очередь)	Кемеровская область		177,40	12	6	2 133,07	180	1 528,70	142,20	35,20		147	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Линия электропередачи отпайка от ВЛ 10-24-В с установкой КТП 10/0,4 Мягков	Кемеровская область		347,72	12	6	4 237,07	180	2 824,72	282,47	65,25		136	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Здание закрытого распределительного устройства распределительного пункта №17, назначение: нежилое здание, общая площадь 82,2 кв.м., кадастровый номер объекта 42:25:0101001:991	Кемеровская область		360,80	12	8	5 946,00	300	5 470,32	237,84	122,96		166	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Электросетевое оборудование распределительной подстанции 6/6/0,4 кВ №17	Кемеровская область		316,58	12	7	4 500,00	240	4 050,00	225,00	91,58		168	
Договор аренды	А88	АО "СибПСК"	28.07.2023	31.03.2026				16 593,33	24 493,07										16 593,33
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция №21.5 с кад номер:42:24:0501011:841 S=37,3 кв.м.	Кемеровская область г. Кемерово		67,74	12	7	966,74	240	857,98	48,34	19,41		БП-00041	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0501011:843 , протяженностью 82,22 м	Кемеровская область г. Кемерово		8,28	12	8	137,00	300	124,67	5,48	2,80		БП-00043	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0501011:842, протяженностью 164,44 м	Кемеровская область г. Кемерово		7,67	12	8	126,78	300	115,37	5,07	2,59		БП-00044	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ базовой сотовой связи Вымпелком	Кемеровская область		15,04	12	6	174,40	180	149,21	11,63	3,41		БП-00077	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-13 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ базовой сотовой связи Т2-Мобайл	Кемеровская область		15,04	12	6	174,40	180	149,21	11,63	3,41		БП-00078	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция ТП-11 мкр.12 42:24:0401014:17964	Кемеровская область		29,73	12	7	434,50	240	353,03	21,73	8,01		00-000013	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия 10 кВ от ТП-12 до ТП-11 по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17937	Кемеровская область		6,07	12	8	102,70	300	87,30	4,11	1,97		00-000015	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-11 до ж.д.№11 (стр.№19) по ул. Серебряный бор, 42:24:0401014:18056	Кемеровская область		5,61	12	8	94,80	300	80,58	3,79	1,81		00-000014	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция ТП-12 мкр.12 42:24:0401014:18371	Кемеровская область		29,73	12	7	434,50	240	353,03	21,73	8,01		00-000016	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 и ТП-11 до ж.д. №13 (стр.№21) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17929	Кемеровская область		5,72	12	8	96,69	300	82,19	3,87	1,85		00-000017	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 до ж.д. №15а (стр.№23) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17935	Кемеровская область		5,76	12	8	97,41	300	82,80	3,90	1,86		00-000018	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ от ТП-12 и ТП-11 до ж.д. №13а (стр.№20) по ул. Серебряный бор 42:24:0401014:17952	Кемеровская область		5,69	12	8	96,22	300	81,79	3,85	1,84		00-000019	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-12) с кад номер:42:24:0201013:4852 S=31,5 кв.м.	Кемеровская область г. Кемерово		73,60	12	7	1 075,69	240	874,00	53,78	19,82		00-000002	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:4855, протяженностью 344,64 м, (от ТП №12)	Кемеровская область г. Кемерово		15,99	12	8	270,35	300	229,80	10,81	5,17		00-000021	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:5068, протяженностью 152,16 м, (от ТП №12)	Кемеровская область г. Кемерово		4,62	12	8	78,10	300	66,39	3,12	1,49		00-000005	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:5444, протяженностью 76,08 м,(от ТП №12)	Кемеровская область г. Кемерово		6,81	12	8	115,12	300	97,85	4,60	2,20		00-000003	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 10 кВ кад номер: 42:24:0201013:5455, протяженностью 237,14 м,	Кемеровская область г. Кемерово		14,77	12	8	249,73	300	212,27	9,99	4,78		00-000004	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция №13 с кад номер:42:24:0201013:5253 S=30,8 кв.м.	Кемеровская область г. Кемерово		65,20	12	7	952,84	240	774,18	47,64	17,56		00-000007	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:5446, протяженностью 49,34 м, (от ТП №13)	Кемеровская область г. Кемерово		3,91	12	8	66,13	300	56,21	2,65	1,27		00-000020	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:5443, протяженностью 98,68 м, (от ТП №13)	Кемеровская область г. Кемерово		7,22	12	8	122,09	300	103,78	4,88	2,34		00-000009	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:5661, протяженностью 300,2 м. (от ТП №13)	Кемеровская область г. Кемерово		13,24	12	8	223,87	300	190,29	8,95	4,28		00-000010	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция №14 КТПН-2х630кВА 10/04кВ,42:24:0201013:5666, S=36,6 кв.м.	Кемеровская область г. Кемерово		73,50	12	7	1 074,18	240	872,77	53,71	19,79		00-000011	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 0,4 кВ кад номер: 42:24:0201013:5447, протяженностью 262,04 м, (от ТП №13)	Кемеровская область г. Кемерово		9,55	12	8	161,49	300	137,27	6,46	3,09		00-000008	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельные линии 10 кВ от РУ-10кВ РП-10кВ до РУ-10кВ ТП-630/10 (кабель ААБ2л-10 3х120) протяжённость 410м.(Бегемот) 42:24:0201003:914	Кемеровская область		77,17	12	8	1 276,36	300	1 161,49	51,05	26,11		БП-00042	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТПП-КК-1000-10/0,4 У1 (Бегемот) 42:24:0201003:913	Кемеровская область		57,51	12	7	820,63	240	728,31	41,03	16,47		БП-00047	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 10кВ (протяженность 3100 м., кад. № 42:04:0000000:954,)	Кемеровская область, д. Журавлево		173,67	12	6	2 000,00	180	1 766,67	133,33	40,33		БП-00085	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция ТП №735П 10 кВ 42:04:0352001:7361	Кемеровская область		9,95	12	7	142,00	240	126,03	7,10	2,85		БП-00045	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Отпаечная КЛ-6 кВ с пунктом учета эл/энергии и КТП 250 кВА	Кемеровская область		8,98	12	8	148,47	300	135,11	5,94	3,04		БП-00071	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия ААШв-6кв 3х50 714м. в трубе ПНД двухстенной гофр. D 110мм	Кемеровская область		19,66	12	8	325,14	300	295,88	13,01	6,65		БП-00072	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	д. Журавлево	Кемеровская область		8,41	12	7	120,00	240	106,50	6,00	2,41		БП-00074	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Линия электропередачи от РП 6/6 до границ земельного участка с кадастровым номером 42:30:0303090:2557, протяженностью 378 м.	Кемеровская область		6,95	12	8	115,00	300	104,65	4,60	2,35		БП-00070	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	КТП-6/0,4кВ Тимбермаш - Ф-6-18 - РП-6/6кВ - Ф-6-308, Ф-6-458 - ПС 110/6кВ Опорная-6	Кемеровская область		43,41	12	7	619,53	240	549,83	30,98	12,44		БП-00069	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция КТП-61 6/0,4кВ	Кемеровская область		29,74	12	7	420,57	240	385,52	21,03	8,71		БП-00087	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	Кемеровская область		234,45	12	6	2 696,16	180	2 396,59	179,74	54,70		БП-00088	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия электропередачи 6кВ к КТП-61 6/0,4кВ	Кемеровская область		6,16	12	8	100,95	300	94,22	4,04	2,12		БП-00089	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия электропередачи 6кВ к оп.№1	Кемеровская область		18,85	12	8	309,17	300	288,56	12,37	6,48		БП-00090	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,4 км	Кемеровская область (с. Костенково)		22,41	12	6	260,24	180	221,20	17,35	5,06		БП-00057	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ПКУ-10 кВ	Кемеровская область (с. Костенково)		25,76	12	4	161,63	84	109,68	23,09	2,67		БП-00058	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощн 400 кВА	Кемеровская область (с. Костенково)		20,51	12	7	292,70	240	259,77	14,64	5,88		БП-00056	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,594 км	Кемеровская область (с. Костенково)		14,61	12	6	169,72	180	144,26	11,31	3,30		БП-00059	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	АСКУЭ	Кемеровская область (с. Костенково)		24,27	12	4	152,33	84	103,37	21,76	2,51		БП-00060	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,386 км	Кемеровская область (Шорохово)		9,90	12	6	115,00	180	97,75	7,67	2,23		БП-00051	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,386 км	Кемеровская область (Шорохово)		9,90	12	6	115,00	180	97,75	7,67	2,23		БП-00052	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ПКУ-10 кВ	Кемеровская область (Шорохово)		52,47	12	4	329,27	84	223,43	47,04	5,43		БП-00053	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция КТП-400/10/0,4 с силовым трансформ-ом 10/0,4 кВ мощн 400кВ	Кемеровская область (Шорохово)		53,28	12	7	760,31	240	674,78	38,02	15,26		БП-00050	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 2,870 км	Кемеровская область (Шорохово)		32,29	12	6	375,05	180	318,79	25,00	7,29		БП-00054	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	АСКУЭ	Кемеровская область (Шорохово)		52,47	12	4	329,27	84	223,43	47,04	5,43		БП-00055	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия 6кВ. Протяженность по трассе КЛ 0,045 км	Кемеровская область (пос. Загорский)		7,26	12	8	120,00	300	109,20	4,80	2,46		БП-00064	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 6кВ. Протяженность по трассе ВЛ 0,110 км	Кемеровская область (Загорский) 42:09:0312001:1044		10,33	12	6	120,00	180	102,00	8,00	2,33		БП-00063	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024 предложение эксперт
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Пункт коммерческого учета ПКУ 6 кВ	Кемеровская область (пос. Загорский)		16,73	12	4	105,00	84	71,25	15,00	1,73		БП-00066	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция КТП-400/6/0,4 с силовым трансформ-ом 6/0,4 кВ мощн 400кВ	Кемеровская область (пос.Загорский) 42:09:0312001:1040		7,92	12	7	112,99	240	100,28	5,65	2,27		БП-00062	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	АСКУЭ	Кемеровская область (Загорский)		70,05	12	4	439,57	84	298,28	62,80	7,25		БП-00067	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	КТП 10/0,4 Кв 400 КвА	Кемеровская область		46,74	12	7	667,00	240	591,96	33,35	13,39		БП-00073	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	КТП-414 40/10/0,4	Кемеровская область		0,07	12	7	1,00	240	0,90	0,05	0,02		БП-00086	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе ВЛ 1,565 км	Кемеровская область (пос. Загорский) 42:09:0312001:1043		10,70	12	8	177,02	300	161,09	7,08	3,62		БП-00065	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 10 кВ. Протяженность по трассе ВЛ 288,3 м	Кемеровская область (д. Ивановка) 42:01:0119001:767		11,80	12	6	137,00	180	116,45	9,13	2,66		БП-00038	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция 250кВ	Кемеровская область (д. Ивановка) 42:01:0119001:771		11,46	12	7	163,56	240	145,16	8,18	3,28		БП-00048	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ. Протяженность по трассе 829,3 м	Кемеровская область (д. Ивановка) 42:01:0119001:766		11,80	12	6	137,00	180	116,45	9,13	2,66		БП-00037	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Здание подстанции №12, назначение: нежилое, 2-этажный, общая площадь 319,6 кв.м.	Кемеровская область 42:25:0101001:1135.		342,05	12	7	4 874,85	240	4 346,74	243,74	98,31		БП-00080	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции №12	Кемеровская область		321,17	12	7	4 577,26	240	4 081,39	228,86	92,31		БП-00081	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ЛЭП-6 кВ от опоры №23 ВЛ-6 кВ ф.10-4-Ч с СТП-24/6/0,4 кВ 42:10:0305008:437	Кемеровская область		30,88	12	6	358,13	180	306,40	23,88	7,00		БП-00079	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ЛЭП-0,4 кВ от ТП Эко+ 6/0,4 кВ 63 кВа	Кемеровская область		22,98	12	6	267,26	180	225,69	17,82	5,16		БП-00027	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	ВЛИ -0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП "Мягков"10/0,4кВ(Сапожников АА)	Кемеровская область		28,54	12	6	330,48	180	284,58	22,03	6,50		БП-00083	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Здание трансформаторной подстанции ТСШВ, назначение: нежилое здание, 1-этажный, общая площадь 53 кв.м. 42:32:0103015:10203	Кемеровская область		21,63	12	8	357,28	300	326,32	14,29	7,34		БП-00075	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Электросетевое оборудование трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ "Экспериментальный завод"	Кемеровская область		159,67	12	7	2 275,61	240	2 029,09	113,78	45,89		БП-00068	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция 2КТПН-630-10/0,4	Кемеровская область (Юрга) 42:36:0102001:28726		60,45	12	7	862,61	240	765,57	43,13	17,32		БП-00049	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия 0,4кВ. Протяженность по трассе 1400 м	Кемеровская область (Юрга г, Краматорская ул - Мира ул)		62,03	12	8	1 025,99	300	933,65	41,04	20,99		БП-00061	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция КТП-63-10/0,4	Кемеровская область (Юргинский) 42:17:0102006:1133		9,60	12	7	137,00	240	121,59	6,85	2,75		БП-00046	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 0,4кВ. Протяженность по трассе 510 м	Кемеровская область (Юргинский п.) 42:17:0102006:1136		15,18	12	6	176,31	180	149,86	11,75	3,43		БП-00039	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередач 10кВ. Протяженность по трассе 25 м	Кемеровская область (Юргинский п.) 42:17:0102006:1135		12,23	12	6	142,00	180	120,70	9,47	2,76		БП-00040	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция ТП-1 10/0,4кВ 42:04:0352001:7168	Кемеровская область		435,40	12	7	6 148,97	240	5 662,17	307,45	127,95		БП-00091	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия электропередачи 1437м. 0,4 кВ от ТП-1 10/0,4кВ к ж.д. №1, №2, №3, №4 42:04:0352001:8672	Кемеровская область		277,13	12	8	4 539,66	300	4 252,15	181,59	95,54		БП-00092	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Кабельная линия электропередачи 66м. 10 кВ к ТП-1 от ПС "Тепличная" 110/10 кВ (Россети) 42:04:0352001:8724	Кемеровская область		45,78	12	8	749,90	300	702,41	30,00	15,78		БП-00093	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция ТП-193П 10/0,4 кВ	Кемеровская область		105,85	12	8	1 729,84	300	1 631,81	69,19	36,66		БП-00094	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушные линии электропередачи к ТП-193П 10/0,4 кВ	Кемеровская область		82,77	12	6	950,48	180	850,15	63,37	19,40		БП-00095	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП 10-3-014 10/0,4 кВ	Кемеровская область СНТ "Сосны"		109,11	12	8	1 787,38	300	1 674,18	71,50	37,62		БП-00096	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция КТП-100/10/0,4 кВ	Кемеровская область СНТ "Дорожник"		20,91	12	8	342,53	300	320,84	13,70	7,21		БП-00097	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушные линии электропередачи к КТП-100/10/0,4 кВ	Кемеровская область СНТ "Дорожник"		157,73	12	8	2 583,69	300	2 420,05	103,35	54,38		БП-00098	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Трансформаторная подстанция ТП-СНТ "Путеец" 10/0,4 кВ	Кемеровская область		24,88	12	8	407,64	300	381,82	16,31	8,58		БП-00099	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026	нет	Воздушные линии электропередачи к ТП-СНТ "Путеец" 10/0,4 кВ	Кемеровская область		220,95	12	6	2 537,44	180	2 269,60	169,16	51,79		БП-00100	
Договор аренды	А89	ООО "КЭС"	28.07.2023	31.03.2026				4 341,78	4 275,03										4 275,03
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	РП-501	Кемеровская область		510,97	12	10	10 000,00	361	7 950,14	332,41	178,56		ОС-Э 1	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-5011	Кемеровская область		40,88	12	10	800,00	361	636,01	26,59	14,28		ОС-Э 2	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-5012	Кемеровская область		40,88	12	10	800,00	361	636,01	26,59	14,28		ОС-Э 3	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-5013	Кемеровская область		40,88	12	10	800,00	361	636,01	26,59	14,28		ОС-Э 4	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-5015	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 5	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Высоковольтная кабельная разводка от РП-501 до трансформаторов ТП-5011, ТП-5012, ТП-5013, ТП-5015	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 6	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	РП-522	Кемеровская область		255,48	12	10	5 000,00	361	3 975,07	166,20	89,28		ОС-Э 7	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-1	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 8	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-2	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 9	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-3	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 10	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-4	Кемеровская область		61,32	12	10	1 200,00	361	954,02	39,89	21,43		ОС-Э 11	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Высоковольтный кабель фидера "РМЦ-1" от РП-508 до РП-522	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 12	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Высоковольтный кабель фидера "РМЦ-2" от РП-508 до РП-522	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 13	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Высоковольтная кабельная разводка от РП-522 до трансформаторов КТП-1 - КТП-4	Кемеровская область		25,55	12	10	500,00	361	397,51	16,62	8,93		ОС-Э 14	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	РП-508	Кемеровская область		204,39	12	10	4 000,00	361	3 180,06	132,96	71,42		ОС-Э 15	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-1 800 кВА	Кемеровская область		40,88	12	10	800,00	361	636,01	26,59	14,28		ОС-Э 16	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-2 800 кВА	Кемеровская область		40,88	12	10	800,00	361	636,01	26,59	14,28		ОС-Э 17	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-4 1000 кВА	Кемеровская область		76,65	12	10	1 500,00	361	1 192,52	49,86	26,78		ОС-Э 18	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Высоковольтная кабельная разводка от РП-508 до трансформаторов ТП-1 ,ТП-2, ТП-4	Кемеровская область		40,88	12	10	800,00	361	636,01	26,59	14,28		ОС-Э 19	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	Высоковольтная кабельная разводка от КП-24 (РП-504) ОАО ЕВРАЗ ЭнергоТранс" до трансформаторов ТП-1 ,ТП-2, ТП-3	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 20	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-1 1000 кВА	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 21	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-2 1000 кВА	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 22	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-3 1000 кВА	Кемеровская область		51,10	12	10	1 000,00	361	795,01	33,24	17,86		ОС-Э 23	
Договор аренды	111-А/2022	ООО "УК НИП"	08.08.2023	31.12.2032				57,00	1 941,68										57,00

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Осиов ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельные линии электропередач от ГПП до РП-1	Кемеровская область Кемерово, Терешковой,41		55,89	12	6	724,20	180	321,86	48,28	7,61		ККИ000193	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП №8, 10/04кВ	Кемеровская область Кемерово, Терешковой, 41 а		5,02	12	7	77,73	240	49,55	3,89	1,13		ОЭСВВ0009	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП 164 П (КТП-250-10/04кВ) с смт ТМ-250/10/0,4кВ	Кемеровская область Мариинск, 50 лет Октября, 86а		7,62	12	7	117,97	240	75,21	5,90	1,72		ОЭСВВ0019	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Трасформаторная подстанция ТП 162 П (КТП-250-10/04кВ) с смт ТМ-250/10/0,4кВ	Кемеровская область Мариинск, 50 лет Октября, 86а		7,62	12	7	117,97	240	75,21	5,90	1,72		ОЭСВВ0022	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Трасформаторная подстанция ТП 160/6/04кВ с смт ТМ-160	Кемеровская область Краснобродский, Гагарина 4		7,51	12	7	116,29	240	74,14	5,81	1,69		ОЭСВВ0002	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Трасформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ №181 с смт ТМ-630/10У1	Кемеровская область Кемерово, Кузнецкий, 254		6,19	12	7	95,93	240	61,15	4,80	1,40		ОЭСВВ0014	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Трасформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №2 с смт ТМ-630	Кемеровская область Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4		10,75	12	7	166,48	240	106,13	8,32	2,43		06ОЭСВВ006	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Трасформаторная подстанция ТП 6/0,4кВ №1 с смт ТМ-630	Кемеровская область Анжеро-Судженск, Горняцкая, 5		10,75	12	7	166,48	240	106,13	8,32	2,43		ОЭСВВ0004	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 4-14 с ст ТМ 100/10/0,4	Кемеровская область		6,05	12	7	93,65	240	59,70	4,68	1,36		ОЭСВВ0017	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия электропередач КЛ№2-ААШВ-2-3*120-6 720м.	Кемеровская область Анжеро-Судженск, Горняцкая, 4		12,33	12	7	190,95	240	121,73	9,55	2,78		ОЭСВВ0007	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия электропередач КЛ№1-ААШВ-2-3*120-6 720м.	Кемеровская область Анжеро-Судженск, Горняцкая, 5		12,33	12	7	190,95	240	121,73	9,55	2,78		ОЭСВВ0005	
Договор аренды	108-А/2020	ООО «СЧ Недвижимость»	03.08.2023	31.12.2032				403,99	142,06										142,06
Договор аренды	111-А/2020	ИП Симонова М.В.	03.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-250/6/0,4 кВ, заводский номер № 10592, России 2008г, с ЛЭП 6кВ	Кемеровская область Кемерово, западнее стр.34 по ул.Суворова		0,84	12	4	5,50	84	2,23	0,79	0,06		00-000004	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	111-А/2020	ИП Симонова М.В.	03.08.2023	31.12.2032				151,50	0,84									0,84
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Отдельно стоящее здание общей площадью 87,2 м2. Кадастровый номер: 42:24:0501001:1732 (Ранее присвоенный условный номер: 42:2:24:01:24:85:0:Е:0:0) (ТП-10/0,4 кВ №50)	Кемеровская область		27,90	12	5	234,00	120	193,05	23,40	4,50		СА-2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-400 (отдельное помещение общей площадью 6 м2) (КТП-6/0,4 кВ "Солнечные дары")	Кемеровская область		33,25	12	6	391,15	180	312,92	26,08	7,17		СА-3.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,6 км)	Кемеровская область		9,54	12	6	112,24	180	89,79	7,48	2,06		СА-3.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (нежилое здание). (ТП-6/0,4 кВ №975)	Кемеровская область Кадастровый № 42:32:0103012:2005		48,43	12	6	569,78	180	455,82	37,99	10,45		СА-4.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,7 км)	Кемеровская область		7,71	12	6	90,65	180	72,52	6,04	1,66		СА-4.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ 1х180 кВА, 1х100 кВА)	Кемеровская область		1,11	12	6	13,05	180	10,44	0,87	0,24		СА-6.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,015 км)	Кемеровская область		0,01	12	6	0,07	180	0,06	0,00	0,00		СА-6.2.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,015 км)	Кемеровская область		0,01	12	6	0,07	180	0,06	0,00	0,00		СА-6.2.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТПН 6/0,4 "Завод КемМаш")	Кемеровская область		115,02	12	6	1 353,23	180	1 082,58	90,22	24,81		СА-8.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,145 км)	Кемеровская область		6,35	12	6	74,65	180	59,72	4,98	1,37		СА-8.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №1265)	Кемеровская область		8,01	12	6	94,28	180	75,42	6,29	1,73		СА-9.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (от оп. №3 А 10-2 ф. Сев 23) (L=0,031 км)	Кемеровская область		0,12	12	6	1,40	180	1,12	0,09	0,03		СА-9.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТПН-2х630/10/0,4)	Кемеровская область		30,85	12	6	359,38	180	301,48	23,96	6,90		СА-10.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,09 км)	Кемеровская область		1,43	12	6	16,62	180	13,94	1,11	0,32		СА-10.2.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=1,092 км)	Кемеровская область		5,44	12	6	63,39	180	53,18	4,23	1,22		СА-10.2.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,3 км)	Кемеровская область		4,76	12	6	55,41	180	46,48	3,69	1,06		СА-10.2.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-УПТК)	Кемеровская область		33,54	12	6	390,63	180	327,70	26,04	7,50		СА-10.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,3 км)	Кемеровская область		13,41	12	6	156,25	180	131,08	10,42	3,00		СА-10.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	(ТП- 560 кВА "КОРМЗ") Нежилое помещение трансформаторной подстанции общей площадью 17,9 кв.м., расположенное в одноэтажном пристрое (с литером А5) к зданию заводоуправления (инв. N 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:1728), обозначенное в техническом паспорте на здание ПОД № 2. Характеристики: год постройки - 1966, фундамент бетонно-ленточный с искривлением горизонтальных линий; перегородки, наружные и внутренние стены кирпичные с мелкими трещинами; перекрытия железобетонные с мелкими трещинами; крыша мягкая кровля с повреждением верхнего слоя; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; крыльцо металлическое со сколами; электроснабжение центральное; процент износа 44%.	Кемеровская область		3,13	12	6	36,87	180	29,50	2,46	0,68		СА-11.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	(ТП- 1000 кВА "КОРМЗ") Нежилое помещение трансформаторной подстанции общей площадью 21,7 кв.м., расположенное в одноэтажном пристрое (с литером А4) к зданию заводоуправления (инв. № 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:3761), обозначенное в техническом паспорте на здание ПОД № 8. Характеристики: год постройки - 1966, фундамент бетонно-ленточный с искривлением горизонтальных линий; перегородки, наружные и внутренние стены кирпичные с мелкими трещинами; перекрытия	Кемеровская область		3,13	12	6	36,87	180	29,50	2,46	0,68		СА-11.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024 предло жение экспер
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
						железобетонные с мелкими трещинами; крыша мягкая кровля с повреждением верхнего слоя; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; крыльцо металлическое со сколами; электроснабжение центральное; процент износа 44%.													
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	(РП "КОРМЗ") Нежилое помещение электрощитовой общей площадью 37,5 кв.м., расположенное на 1 этаже здания (литер А) заводоуправления (инв. № 2-9007/1, кадастровый номер 42:24:0101015:1728), обозначенное в техническом паспорте на здание под № 33. Характеристики: год постройки -1966, фундамент железобетонный с искривлением горизонтальных линий; наружные и внутренние стены кирпичные; перегородки кирпичные с отклонением от вертикали; междуэтажные перекрытия железобетонные с трещинами; полы бетонные; внутренняя отделка простая с трещинами; электроснабжение центральное; отопление от котельной; процент износа 44%.	Кемеровская область		15,67	12	6	184,36	180	147,49	12,29	3,38		СА-11.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линии электропередачи высоковольтные между ЦРП -6 -РУ ОАО «КОРМЗ» (L=1,6 км)	Кемеровская область		7,63	12	6	89,78	180	71,82	5,99	1,65		СА-11.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линии электропередачи высоковольтные между ЦРП -6 -РУ ОАО «КОРМЗ» (L=1,6 км)	Кемеровская область		7,63	12	6	89,78	180	71,82	5,99	1,65		СА-11.5	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линии электропередачи высоковольтные от РУ ОАО «КОРМЗ» (L=0,288 км)	Кемеровская область		1,37	12	6	16,16	180	12,93	1,08	0,30		СА-11.6	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (нежилое задание 24,4 кв.м.) Кадастровый номер 42:24:0201003:646 (ТП-10/0,4 кВ №954)	Кемеровская область		112,10	12	6	1 318,83	180	1 055,06	87,92	24,18		СА-12.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,058 км)	Кемеровская область		2,99	12	6	35,23	180	28,18	2,35	0,65		СА-12.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,052 км)	Кемеровская область		2,68	12	6	31,58	180	25,26	2,11	0,58		СА-12.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 630 кВА №1)	Кемеровская область		10,68	12	6	125,61	180	100,49	8,37	2,30		СА-13.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,078 км)	Кемеровская область		0,40	12	6	4,69	180	3,75	0,31	0,09		СА-13.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 630 кВА №2)	Кемеровская область		21,35	12	6	251,21	180	200,97	16,75	4,61		СА-13.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,105 км)	Кемеровская область		0,54	12	6	6,31	180	5,05	0,42	0,12		СА-13.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 25кВА)	Кемеровская область		19,82	12	6	232,20	180	189,63	15,48	4,34		СА-15.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,02 км)	Кемеровская область		2,20	12	6	25,80	180	21,07	1,72	0,48		СА-15.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 63кВА)	Кемеровская область		19,19	12	6	223,20	180	188,48	14,88	4,31		СА-16.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)	Кемеровская область		2,13	12	6	24,80	180	20,94	1,65	0,48		СА-16.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 25кВА)	Кемеровская область		15,99	12	6	186,00	180	157,07	12,40	3,59		СА-17.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)	Кемеровская область		5,33	12	6	62,00	180	52,36	4,13	1,20		СА-17.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 40кВА)	Кемеровская область		14,93	12	6	173,60	180	146,60	11,57	3,35		СА-17.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,04 км)	Кемеровская область		4,26	12	6	49,60	180	41,88	3,31	0,96		СА-17.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ 40кВА)	Кемеровская область		18,94	12	6	220,29	180	186,02	14,69	4,25		СА-18.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)	Кемеровская область		0,25	12	6	2,91	180	2,46	0,19	0,06		СА-18.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4 кВ №1655)	Кемеровская область		8,20	12	6	96,50	180	77,20	6,43	1,77		СА-19.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от оп. №3 ЛЭП-10 кВ от ТП-11 ф.Н-24) (L=0,09 км)	Кемеровская область		1,12	12	6	13,22	180	10,58	0,88	0,24		СА-19.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №343)	Кемеровская область		102,46	12	6	1 205,40	180	964,32	80,36	22,10		СА-20.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (врезка от кабельной муфты ф.Н-9 со стороны ТП-94 к ТП-343) (L=0,015 км)	Кемеровская область		0,61	12	6	7,19	180	5,75	0,48	0,13		СА-20.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (врезка от кабельной муфты ф.Н-9 со стороны ПП-12 к ТП-343) (L=0,02 км)	Кемеровская область		0,81	12	6	9,58	180	7,66	0,64	0,18		СА-20.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №604п 2х1000 кВА)	Кемеровская область		258,37	12	6	3 039,65	180	2 431,72	202,64	55,73		СА-21	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №696 2х1250 кВА)	Кемеровская область		421,49	12	6	4 958,66	180	3 966,93	330,58	90,91		СА-22.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от яч.15, 1 с.ш. РУ-10 кВ РП №26 до РУ-10 кВ ТП №696) (L=0,11 км)	Кемеровская область		11,76	12	6	138,34	180	110,67	9,22	2,54		СА-22.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от яч.16, 2 с.ш. РУ-10 кВ РП №26 до РУ-10 кВ ТП №696) (L=0,11 км)	Кемеровская область		11,76	12	6	138,34	180	110,67	9,22	2,54		СА-22.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ «Магнит» 2х400 кВА)	Кемеровская область		321,58	12	6	3 783,34	180	3 026,67	252,22	69,36		СА-23	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ №637п 2х630 кВА)	Кемеровская область		41,97	12	6	493,79	180	395,03	32,92	9,05		СА-24.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ Ввод 2 (L=0,28 км)	Кемеровская область		2,84	12	6	33,37	180	26,70	2,22	0,61		СА-24.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №1)	Кемеровская область		278,45	12	6	3 275,89	180	2 620,71	218,39	60,06		СА-25.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №2)	Кемеровская область		228,80	12	6	2 691,76	180	2 153,41	179,45	49,35		СА-25.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4 кВ №3)	Кемеровская область		161,23	12	6	1 896,81	180	1 517,45	126,45	34,77		СА-25.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от оп.52/1 Ф.10-21-Ф ПС 110/35/10 «Весенняя» до РУ-10 кВ ТП №1) (L=0,27 км)	Кемеровская область		12,38	12	6	145,65	180	116,52	9,71	2,67		СА-25.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от оп.52/2 Ф.10-2-Ф ПС 110/35/10 «Весенняя» до РУ-10 кВ ТП №1) (L=0,34 км)	Кемеровская область		15,23	12	6	179,14	180	143,31	11,94	3,28		СА-25.5	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от РУ-10 кВ ТП №1 до РУ-10 кВ ТП №2) (L=0,295 км)	Кемеровская область		17,92	12	6	210,84	180	168,67	14,06	3,87		СА-25.6	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от РУ-10 кВ ТП №1 до РУ-10 кВ ТП №3) (L=0,39 км)	Кемеровская область		20,90	12	6	245,90	180	196,72	16,39	4,51		СА-25.7	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №1203)	Кемеровская область		19,07	12	6	224,40	180	179,52	14,96	4,11		СА-26.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,136 км)	Кемеровская область		3,93	12	6	46,20	180	36,96	3,08	0,85		СА-26.2.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,292 км)	Кемеровская область		5,05	12	6	59,40	180	47,52	3,96	1,09		СА-26.2.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №1131)	Кемеровская область		35,46	12	6	416,00	180	337,42	27,73	7,73		СА-27.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,1 км)	Кемеровская область		8,87	12	6	104,00	180	84,36	6,93	1,93		СА-27.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (СТП-10/0,4 кВ 630 кВА)	Кемеровская область		13,08	12	6	153,94	180	123,15	10,26	2,82		СА-29.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КВЛ-10 кВ (L=0,555 км)	Кемеровская область		3,20	12	6	37,59	180	30,07	2,51	0,69		СА-29.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КВЛ-10 кВ (L=0,03 км)	Кемеровская область		0,55	12	6	6,47	180	5,18	0,43	0,12		СА-29.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ 160 кВА)	Кемеровская область		12,34	12	6	145,20	180	116,16	9,68	2,66		СА-30.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,02 км)	Кемеровская область		5,61	12	6	66,00	180	52,80	4,40	1,21		СА-30.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №332)	Кемеровская область		13,46	12	6	158,40	180	126,72	10,56	2,90		СА-31.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,01 км)	Кемеровская область		3,37	12	6	39,60	180	31,68	2,64	0,73		СА-31.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №640П)	Кемеровская область		15,71	12	6	184,80	180	147,84	12,32	3,39		СА-32.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,21 км)	Кемеровская область		11,22	12	6	132,00	180	105,60	8,80	2,42		СА-32.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №111)	Кемеровская область		11,22	12	6	132,00	180	105,60	8,80	2,42		СА-34.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,37 км)	Кемеровская область		6,73	12	6	79,20	180	63,36	5,28	1,45		СА-34.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,01 км)	Кемеровская область		4,49	12	6	52,80	180	42,24	3,52	0,97		СА-34.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП- 10/0,4 40 кВА)	Кемеровская область		16,61	12	6	195,42	180	156,34	13,03	3,58		СА-35.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,03 км)	Кемеровская область		0,22	12	6	2,58	180	2,06	0,17	0,05		СА-35.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 2х630)	Кемеровская область		19,07	12	6	224,40	180	179,52	14,96	4,11		СА-36.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,35 км)	Кемеровская область		3,37	12	6	39,60	180	31,68	2,64	0,73		СА-36.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №469)	Кемеровская область		88,25	12	6	1 025,00	180	871,25	68,33	19,92		СА-37	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП №2949, 1000кВА, 10/0,4кВ)	Кемеровская область		32,54	12	6	382,80	180	306,24	25,52	7,02		СА-43.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,04 км)	Кемеровская область		6,73	12	6	79,20	180	63,36	5,28	1,45		СА-43.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция, площадью 51,3 кв.м (ТП №21) Кадастровый (условный) номер: 42:24:0101026:1410 (ТП №21, 10/0,4кВ)	Кемеровская область		18,25	12	6	214,73	180	171,78	14,32	3,94		СА-44.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,7 км)	Кемеровская область		3,67	12	6	43,12	180	34,50	2,87	0,79		СА-44.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,26 км)	Кемеровская область		1,36	12	6	16,02	180	12,82	1,07	0,29		СА-44.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 400кВА, 6/0,4кВ)	Кемеровская область		22,44	12	6	264,05	180	211,24	17,60	4,84		СА-45.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,008 км)	Кемеровская область		0,09	12	6	1,01	180	0,81	0,07	0,02		СА-45.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 630кВА, 10/0,4кВ)	Кемеровская область		12,84	12	6	151,04	180	120,83	10,07	2,77		СА-46.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=2 км)	Кемеровская область		20,89	12	6	245,72	180	196,58	16,38	4,50		СА-46.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Нежилое здание (Трансформаторная подстанция), площадью 60,5 кв. м. Кадастровый номер: 42:30:0203008:720 (ТП-6/0,4 кВ 400+320 кВА)	Кемеровская область		64,81	12	6	756,00	180	630,00	50,40	14,41		СА-47.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,45 км)	Кемеровская область		43,21	12	6	504,00	180	420,00	33,60	9,61		СА-47.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,45 км)	Кемеровская область		43,21	12	6	504,00	180	420,00	33,60	9,61		СА-47.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Нежилое здание (Трансформаторная подстанция), площадью 47,6 кв. м. Кадастровый номер: 42:30:0302073:1190 (ТП-6/0,4 кВ №298 2х630 кВА)	Кемеровская область		59,41	12	6	693,00	180	577,50	46,20	13,21		СА-48.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,334 км)	Кемеровская область		32,41	12	6	378,00	180	315,00	25,20	7,21		СА-48.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,496 км)	Кемеровская область		43,21	12	6	504,00	180	420,00	33,60	9,61		СА-48.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №10)	Кемеровская область		16,58	12	6	195,10	180	156,08	13,01	3,58		СА-49.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,02 км)	Кемеровская область		0,50	12	6	5,94	180	4,75	0,40	0,11		СА-49.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ 160 кВА)	Кемеровская область		16,69	12	6	196,34	180	157,07	13,09	3,60		СА-50.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,05 км)	Кемеровская область		0,40	12	6	4,70	180	3,76	0,31	0,09		СА-50.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-6/0,4 кВ №33)	Кемеровская область		18,70	12	6	220,00	180	176,00	14,67	4,03		СА-51.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №272 (ТП-6/0,4 кВ №272)	Кемеровская область		90,55	12	6	1 065,35	180	852,28	71,02	19,53		СА-53.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-1000 кВА (КТП-6/0,4 кВ 1000 кВА)	Кемеровская область		28,73	12	6	337,97	180	270,38	22,53	6,20		СА-53.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 6 кВ от ТП №272 до КТПн-1000 кВА (L=0,196 км)	Кемеровская область		27,03	12	6	317,97	180	254,38	21,20	5,83		СА-53.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПН-630/6/0,4кВ (2КТПН-630/6/0,4кВ)	Кемеровская область		62,53	12	6	735,63	180	588,50	49,04	13,49		СА-55.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Воздушная линия 6 кВ (L=0,268 км)	Кемеровская область		151,40	12	6	1 781,23	180	1 424,98	118,75	32,66		СА-55.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 6 кВ (L=0,361 км)	Кемеровская область		79,40	12	6	934,17	180	747,34	62,28	17,13		СА-55.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	РП-28 (РП №28)	Кемеровская область		28,83	12	6	339,14	180	271,31	22,61	6,22		СА-56.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «ОП-6» (L=1,44 км)	Кемеровская область		1,95	12	6	22,97	180	18,38	1,53	0,42		СА-56.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «ОП-6» (L=1,44 км)	Кемеровская область		1,95	12	6	22,97	180	18,38	1,53	0,42		СА-56.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	РП-28Б (РП-6/0,4 кВ №28Б)	Кемеровская область		13,85	12	6	162,95	180	130,36	10,86	2,99		СА-57.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28Б (L=0,23 км)	Кемеровская область		3,72	12	6	43,73	180	34,98	2,92	0,80		СА-57.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	РП-28Z(3) (РП-6/0,4 кВ №28Z)	Кемеровская область		12,50	12	6	147,05	180	117,64	9,80	2,70		СА-58.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28Z(3) (L=0,2 км)	Кемеровская область		2,92	12	6	34,31	180	27,45	2,29	0,63		СА-58.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	РП-28А (РП-6/0,4 кВ №28А)	Кемеровская область		4,97	12	6	58,48	180	46,78	3,90	1,07		СА-59.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 10 кВ от РП-28 до РП-28А (L=0,215 км)	Кемеровская область		1,25	12	6	14,67	180	11,74	0,98	0,27		СА-59.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП-160кВА (КТП-10/0,4 кВ 160 кВА)	Кемеровская область		19,08	12	6	224,51	180	179,61	14,97	4,12		СА-60.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Воздушная линия 10 кВ (L=0,2 км)	Кемеровская область		5,70	12	6	67,10	180	53,68	4,47	1,23		СА-60.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 10 кВ (L=0,22 км)	Кемеровская область		18,63	12	6	219,15	180	175,32	14,61	4,02		СА-60.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП – ВК-5-400-6/0,4-97УХЛ1 (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)	Кемеровская область		34,34	12	6	404,02	180	323,22	26,93	7,41		СА-61	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП-400 кВА (КТП-6/0,4 кВ 400 кВА)	Кемеровская область		30,61	12	6	360,13	180	288,10	24,01	6,60		СА-62	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	РП-29 «Рембыттехника» строит.часть. Отдельно стоящее здание, назначение: нежилое,1-этажный (подземных этажей-0), общей площадью 125,7 кв. м, инв. №б/н, лит. Б,	Кемеровская область кадастровый номер: 42:30:0301014:1208 (РП-29)		38,92	12	6	457,93	180	366,34	30,53	8,40		СА-63.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 6 кВ от РП-20 до РП-29 (Рембыттехника) (L=1,345 км)	Кемеровская область		6,93	12	6	81,54	180	65,23	5,44	1,49		СА-63.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 6 кВ от РП-20 до РП-29 (Рембыттехника) (L=1,345 км)	Кемеровская область		6,93	12	6	81,54	180	65,23	5,44	1,49		СА-63.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №670 (ТП-6/0,4 кВ №670)	Кемеровская область		41,41	12	6	487,21	180	389,77	32,48	8,93		СА-64.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабель от РП-13 до ТП-670 (L=0,375 км)	Кемеровская область		31,69	12	6	372,77	180	298,22	24,85	6,83		СА-64.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабель от ТП-610 до ТП-670 (L=0,375 км)	Кемеровская область		31,69	12	6	372,77	180	298,22	24,85	6,83		СА-64.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП- 6/0,4кВ Горизонтальная проекция КТП 6/0,4 кВ на земло 9,2 м2, кадастровый номер: 42:30:0000000:4150, (кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости –	Кемеровская область Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, улица Дегтярева		11,62	12	6	136,75	180	109,40	9,12	2,51		СА-65.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарий регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
						42:30:0000000:752, 42:30:0203030:288, 42:30:0203027:8) для электроснабжения нежилого здания торгового центра (назначение: нежилое здание, S=4628,2 м2),													
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛЭП-6кВ от опоры №1 до РП-14 (L=0,04 км)	Кемеровская область		2,86	12	6	33,62	180	26,90	2,24	0,62		СА-65.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛЭП-6кВ от опоры №9 до КТП-6/0,4кВ (L=0,68 км)	Кемеровская область		48,59	12	6	571,60	180	457,28	38,11	10,48		СА-65.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛЭП-6кВ от опоры №1 до опоры №9 (L=0,24 км)	Кемеровская область		10,64	12	6	125,14	180	100,11	8,34	2,29		СА-65.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-400кВА (КТПн-6/0,4 кВ 400 кВА)	Кемеровская область		21,53	12	6	253,31	180	202,65	16,89	4,64		СА-66.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабель от ТП-141 до ТП-АО «Коммерсант» (L=0,6 км)	Кемеровская область		15,10	12	6	177,67	180	142,14	11,84	3,26		СА-66.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-6/0,4 кВ №40 (КТП-6/0,4 кВ №40)	Кемеровская область		36,22	12	6	426,10	180	340,88	28,41	7,81		СА-67.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ от контактных соединений провода на изоляторах опоры №16 ВЛЭП-6 кВ от оп.№3 ф.6-17-С в сторону РУ-6 кВ КТП-6/0,4 кВ №40 (L=0,005 км)	Кемеровская область		36,22	12	6	426,10	180	340,88	28,41	7,81		СА-67.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-400кВА (КТПн-400кВА)	Кемеровская область		34,07	12	6	400,88	180	320,70	26,73	7,35		СА-68.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6-ВК-630-10/0,4 УХЛ1 (КТП-10/0,4 кВ 630 кВА)	Кемеровская область		39,49	12	6	464,64	180	371,71	30,98	8,52		СА-69.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Воздушная линия 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Николаевская» ф. 10-9-Н, опора № 194 в сторону КТП 630кВА (L=0,02 км)	Кемеровская область		4,94	12	6	58,08	180	46,46	3,87	1,06		СА-69.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Осинов ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-40-10/0,4 УХЛ1 (КТП-10/0,4 кВ 40 кВА)	Кемеровская область		39,49	12	6	464,64	180	371,71	30,98	8,52		СА-69.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Воздушная линия 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Николаевская» ф. 10-9-Н, опора № 172 в сторону КТП 40кВА (L=0,05 км)	Кемеровская область		4,94	12	6	58,08	180	46,46	3,87	1,06		СА-69.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ТП 6/0,4кВ № 901 (ТП 6/0,4кВ № 901)	Кемеровская область		15,61	12	6	183,68	180	146,94	12,25	3,37		СА-70.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Воздушная линия 6 кВ от опоры №9/V до опоры №10/VI, в сторону ТП №901 (L=0,2 км)	Кемеровская область		0,16	12	6	1,87	180	1,50	0,12	0,03		СА-70.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 6 кВ от опоры №10/VI до ТП №901 (L=0,05 км)	Кемеровская область		0,13	12	6	1,49	180	1,19	0,10	0,03		СА-70.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ТП 6/0,4кВ № 644 (ТП-6/0,4 кВ 2х630 кВА)	Кемеровская область		4,61	12	6	54,18	180	43,34	3,61	0,99		СА-71.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 6 кВ от ТП-634 до ТП-644 (L=0,47 км)	Кемеровская область		0,45	12	6	5,31	180	4,25	0,35	0,10		СА-71.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия 6 кВ от ТП-292 до ТП-644 (L=0,32 км)	Кемеровская область		0,31	12	6	3,61	180	2,89	0,24	0,07		СА-71.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ «Клондайк» (КТП-10/0,4 кВ "Клондайк")	Кемеровская область		21,42	12	6	251,99	180	201,59	16,80	4,62		СА-72.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия от РП-24, РУ-10 кВ (II сш) до КТП-10/0,4 кВ «Клондайк» (L=0,17 км)	Кемеровская область		6,19	12	6	72,86	180	58,29	4,86	1,34		СА-72.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ «ТП-ТЯЦ» (КТП-10/0,4 кВ "ТП-ТЯЦ")	Кемеровская область		26,11	12	6	307,16	180	245,73	20,48	5,63		СА-73.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Кабельная линия от ТП-824, РУ-10 кВ до КТП-10/0,4 кВ 630 кВА «ТП-ТЯЦ» (L=0,22 км)	Кемеровская область		6,19	12	6	72,86	180	58,29	4,86	1,34		СА-73.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КТП-63 кВА (КТП-10/0,4 кВ 63 кВА)	Кемеровская область		36,40	12	6	428,19	180	342,55	28,55	7,85		СА-74.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ЦП-25 до КТП-63 кВА (L=1,15 км)	Кемеровская область		20,02	12	6	235,51	180	188,41	15,70	4,32		СА-74.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Сооружение из металлических панелей (КТП) (КТП-63 кВА)	Кемеровская область		2,92	12	6	34,34	180	27,47	2,29	0,63		СА-75.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (от контактных соединений провода на изоляторах отпаечной опоры №23 ВЛЭП-10 кВ ф.10-2-П от ПС 110/10 кВ «Степная» в сторону РУ-10 кВ КТП-Ю-1-015) (L=0,05 км)	Кемеровская область		8,32	12	6	97,83	180	78,26	6,52	1,79		СА-75.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Сооружение из металлических панелей (КТП) (КТП-400 кВА)	Кемеровская область		4,92	12	6	57,89	180	46,31	3,86	1,06		СА-76.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (от контактных соединений провода на изоляторах отпаечной опоры ВЛ-6 кВ №43 ф.6-31-П от ПС 110/35/6 кВ «Шахтовая» в сторону РУ-6 кВ КТПН-400 кВА) (L=0,25 км)	Кемеровская область		13,57	12	6	159,69	180	127,75	10,65	2,93		СА-76.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №1 (ЯКНО №1)	Кемеровская область		36,76	12	6	432,46	180	345,97	28,83	7,93		СА-77	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №2 (ЯКНО №2)	Кемеровская область		36,76	12	6	432,46	180	345,97	28,83	7,93		СА-78	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Ячейка ЯКНО-6 кВ, 630А №3 (ЯКНО №3)	Кемеровская область		36,76	12	6	432,46	180	345,97	28,83	7,93		СА-79	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-1 (ПКТП-1)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-80	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-2 (ПКТП-2)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-81	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-3 (ПКТП-3)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-82	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-4 (ПКТП-4)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-83	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-5 (ПКТП-5)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-84	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-6 (ПКТП-6)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-85	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-7 (ПКТП-7)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-86	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-8 (ПКТП-8)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-87	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-9 (ПКТП-9)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-88	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-10 (ПКТП-10)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-89	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-11 (ПКТП-11)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-90	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-12 (ПКТП-12)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-91	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-13 (ПКТП-13)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-92	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ПКТП-14 (ПКТП-14)	Кемеровская область		27,27	12	6	320,86	180	256,69	21,39	5,88		СА-93	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛЭП, КЛЭП от отп.опор №1 Ф.6-8-УБ, Ф.6-10-АБ (L=10,166 км)	Кемеровская область		132,60	12	6	1 560,01	180	1 248,01	104,00	28,60		СА-94.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛЭП, КЛЭП от отп.опор №1 Ф.6-8-УБ, Ф.6-10-АБ (L=0,149 км)	Кемеровская область		6,18	12	6	72,75	180	58,20	4,85	1,33		СА-94.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (от ПС №3 «Южная» ф.9-Транспортный, ВЛ-6кВ до КТПН-Т-160-6/0,4кВ (L=0,025 км)	Кемеровская область		0,33	12	6	3,84	180	3,07	0,26	0,07		СА-95	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Сооружение из металлических панелей (КТП) Инв.№ 000014 (ТП-ФЛ13)	Кемеровская область		27,00	12	6	317,63	180	254,10	21,18	5,82		СА-96	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ТП-515 «Здание (Нежилое здание, Трансформаторная подстанция,1-этажное), нежилое 51,6 кв. м., (ТП-6/0,4 кВ №515)	Кемеровская область кадастровый номер 42:30:0412019:1455		54,52	12	6	641,38	180	513,10	42,76	11,76		СА-97.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (от РУ-6кВ ТП-464 до РУ-6 кВ ТП-515) (L=0,42 км)	Кемеровская область		30,50	12	6	358,86	180	287,09	23,92	6,58		СА-97.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (от РУ-6кВ ТП-476 до РУ-6кВ ТП-515) (L=0,07 км)	Кемеровская область		5,08	12	6	59,81	180	47,85	3,99	1,10		СА-97.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Здание, трансформаторной подстанции, 1-этажное, нежилое 51,5 кв. м. (ТП «Адамант») (ТП-10/0,4 кВ "Адамант")	Кемеровская область Кадастровый номер 42:30:0104062:521		26,15	12	6	307,68	180	246,14	20,51	5,64		СА-99.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от ЦП-25 до оп. №1) (L=0,15 км)	Кемеровская область		2,48	12	6	29,22	180	23,38	1,95	0,54		СА-99.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (от оп. №1 до оп. №8) (L=0,3 км)	Кемеровская область		1,56	12	6	18,37	180	14,70	1,22	0,34		СА-99.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (оп. №8 до ТП «Адамант») (L=0,03 км)	Кемеровская область		0,50	12	6	5,84	180	4,67	0,39	0,11		СА-99.4	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	МТП-63/10/0,4кВА (ТП-10/0,4 кВ "Голубев")	Кемеровская область		12,35	12	6	145,32	180	116,26	9,69	2,66		СА-100.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (от оп.11 ф.1, ЦРП в сторону МТП-63 кВА) (L=0,02 км)	Кемеровская область		1,16	12	6	13,69	180	10,95	0,91	0,25		СА-100.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №700 (ТП-6/0,4 кВ №700)	Кемеровская область		178,11	12	6	2 095,44	180	1 676,35	139,70	38,42		СА-101.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (от ТП-701 до ТП-700) (L=0,16 км)	Кемеровская область		61,33	12	6	721,58	180	577,26	48,11	13,23		СА-101.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ- 6 кВ (от соединительной муфты со стороны ТП-657 до ТП-700) (L=0,1 км)	Кемеровская область		38,33	12	6	450,99	180	360,79	30,07	8,27		СА-101.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №695 (ТП-6/0,4 кВ №695)	Кемеровская область		178,11	12	6	2 095,43	180	1 676,34	139,70	38,42		СА-102.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (от ТП-694 до ТП-695) (L=0,33 км)	Кемеровская область		126,50	12	6	1 488,26	180	1 190,61	99,22	27,28		СА-102.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (от ТП-695 до ТП-600) (L=0,3 км)	Кемеровская область		115,00	12	6	1 352,96	180	1 082,37	90,20	24,80		СА-102.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП-63 кВА (КТП-63кВА 10/0,4кВ)	Кемеровская область		25,38	12	6	298,57	180	238,86	19,90	5,47		СА-103.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от опоры №98/8 ВЛ-10 кВ - отпайки на с. Ильинка от ф.10-2-П ПС 110/10 «Степная» до КТП-63 кВА) (L=0,035 км)	Кемеровская область		1,23	12	6	14,42	180	11,54	0,96	0,26		СА-103.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТПН-63кВА 10/0,4кВ (КТПН-63кВА 10/0,4кВ)	Кемеровская область		25,38	12	6	298,57	180	238,86	19,90	5,47		СА-104.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от отпайки от оп. №15 ф.10-10-Г ПС «Орджоникидзевская» L=0,03 км)	Кемеровская область		1,05	12	6	12,36	180	9,89	0,82	0,23		СА-104.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ТП - Сооружение из металлических панелей (КТП- 400/6/0,4кВ) Инв.№ 00624 (КТП-6/0,4 400 кВА)	Кемеровская область		28,74	12	6	338,17	180	270,54	22,54	6,20		СА-105.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Отпайка от оп. №10/2 ф.12-235 РП-14 до КТП-400/6/0,4кВ (L=0,01 км)	Кемеровская область		1,08	12	6	12,71	180	10,17	0,85	0,23		СА-105.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Сооружение из металлических панелей (КТП- 100/6/0,4кВ). Инв.№ 00716. Год ввода в эксплуатацию –2014г. (КТП-6/0,4 кВ 100 кВА)	Кемеровская область		9,50	12	6	111,73	180	89,38	7,45	2,05		СА-106.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (от яч.1 РУ-6 кВ ТП-18 до РУ- 6 кВ КТП 100/6/0,4кВ) (L=0,058 км)	Кемеровская область		0,97	12	6	11,44	180	9,15	0,76	0,21		СА-106.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №704 (ТП-6/0,4кВ №704)	Кемеровская область		211,73	12	6	2 490,97	180	1 992,78	166,06	45,67		СА-107.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,6 км)	Кемеровская область		25,22	12	6	296,74	180	237,39	19,78	5,44		СА-107.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,6 км)	Кемеровская область		25,22	12	6	296,74	180	237,39	19,78	5,44		СА-107.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТРЦ "Полет" (ТП-10/0,4кВ 2*1000кВА)	Кемеровская область		125,31	12	6	1 474,18	180	1 179,34	98,28	27,03		СА-108.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,56 км)	Кемеровская область		41,26	12	6	485,43	180	388,34	32,36	8,90		СА-108.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,56 км)	Кемеровская область		41,26	12	6	485,43	180	388,34	32,36	8,90		СА-108.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №683 (ТП-6/0,4кВ №683)	Кемеровская область		198,19	12	6	2 331,65	180	1 865,32	155,44	42,75		СА-109.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,28 км)	Кемеровская область		23,54	12	6	276,95	180	221,56	18,46	5,08		СА-109.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,31 км)	Кемеровская область		26,06	12	6	306,62	180	245,30	20,44	5,62		СА-109.3	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №699 (ТП-6/0,4кВ №699)	Кемеровская область		152,54	12	6	1 794,54	180	1 435,63	119,64	32,90		СА-110.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,24 км)	Кемеровская область		17,43	12	6	205,00	180	164,00	13,67	3,76		СА-110.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №857 (ТП-10/0,4кВ №857)	Кемеровская область		94,35	12	6	1 109,99	180	887,99	74,00	20,35		СА-111.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,385 км)	Кемеровская область		29,39	12	6	345,71	180	276,57	23,05	6,34		СА-111.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №708 Кадастровый номер: 42:30:0301011:418 (ТП-6/0,4кВ №708)	Кемеровская область		175,63	12	6	2 066,20	180	1 652,96	137,75	37,88		СА-112.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,9 км)	Кемеровская область		37,83	12	6	445,10	180	356,08	29,67	8,16		СА-112.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4кВ 2*1000кВА "Драмтеатр")	Кемеровская область		190,19	12	6	2 237,58	180	1 790,06	149,17	41,02		СА-113	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП-180 кВА (КТП-180кВА 10/0,4кВ)	Кемеровская область		26,58	12	6	312,69	180	250,15	20,85	5,73		СА-114.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10кВ (L=0,01 км)	Кемеровская область		1,99	12	6	23,45	180	18,76	1,56	0,43		СА-114.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция КТП-100 кВА (КТП-100кВА 10/0,4кВ)	Кемеровская область		6,82	12	6	80,27	180	64,22	5,35	1,47		СА-115.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,862 км)	Кемеровская область		4,48	12	6	52,65	180	42,12	3,51	0,97		СА-115.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция РП-31 (РП-6/0,4кВ №31)	Кемеровская область		73,30	12	6	862,36	180	689,89	57,49	15,81		СА-116.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=3,4 км)	Кемеровская область		246,11	12	6	2 895,42	180	2 316,34	193,03	53,08		СА-116.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ЧП-22 (ТП-ЧП-22 6/0,4кВ)	Кемеровская область		11,39	12	6	133,98	180	107,18	8,93	2,46		СА-117.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6кВ (L=0,13 км)	Кемеровская область		9,65	12	6	113,52	180	90,82	7,57	2,08		СА-117.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция ТП-689 ТРК "Континент" (РП-6/0,4кВ №689)	Кемеровская область		9,57	12	6	112,60	180	90,08	7,51	2,06		СА-118.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,44 км)	Кемеровская область		1,65	12	6	19,40	180	15,52	1,29	0,36		СА-118.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №8 Кадастровый номер 42:30:0303004:313 (ТП-6/0,4кВ №8)	Кемеровская область		120,31	12	6	1 415,44	180	1 132,35	94,36	25,95		СА-119.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,295 км)	Кемеровская область		0,69	12	6	8,13	180	6,50	0,54	0,15		СА-119.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,265 км)	Кемеровская область		1,24	12	6	14,61	180	11,69	0,97	0,27		СА-119.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,27 км)	Кемеровская область		1,26	12	6	14,88	180	11,90	0,99	0,27		СА-119.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №60 (ТП-6/0,4кВ №60)	Кемеровская область		54,05	12	6	635,84	180	508,67	42,39	11,66		СА-120.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,3 км)	Кемеровская область		13,99	12	6	164,60	180	131,68	10,97	3,02		СА-120.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №18 (ТП-6/0,4кВ №18)	Кемеровская область		8,32	12	6	97,94	180	78,35	6,53	1,80		СА-121.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,018 км)	Кемеровская область		0,06	12	6	0,66	180	0,53	0,04	0,01		СА-121.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция и кабельная линия электропередачи (ТП-"Медика" 6/0,4кВ 2*1600кВА) Кадастровый (условный) номер объекта: 42:30:0000000:3584 (ТП-"Медика" 6/0,4кВ)	Кемеровская область		954,48	12	6	11 229,19	180	8 983,35	748,61	205,87		СА-122.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,345 км)	Кемеровская область		26,71	12	6	314,20	180	251,36	20,95	5,76		СА-122.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Дизель генераторная установка	Кемеровская область		139,64	12	6	1 642,79	180	1 314,23	109,52	30,12		СА-122.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-0,4 кВ (L=0,192 км)	Кемеровская область		11,47	12	6	134,89	180	107,91	8,99	2,47		СА-122.4	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП "Отель" 6/0,4кВ 2*1600кВА)	Кемеровская область		110,68	12	6	1 302,10	180	1 041,68	86,81	23,87		СА-123.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП №300 6/0,4кВ)	Кемеровская область		8,31	12	6	97,80	180	78,24	6,52	1,79		СА-123.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=1,2 км)	Кемеровская область		4,77	12	6	56,13	180	44,90	3,74	1,03		СА-123.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 6/0,4кВ)	Кемеровская область		6,22	12	6	73,15	180	58,52	4,88	1,34		СА-124.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,5 км)	Кемеровская область		1,49	12	6	17,49	180	13,99	1,17	0,32		СА-124.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,5 км)	Кемеровская область		4,73	12	6	55,66	180	44,53	3,71	1,02		СА-124.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ)	Кемеровская область		11,39	12	6	134,03	180	107,22	8,94	2,46		СА-125.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,125 км)	Кемеровская область		0,68	12	6	8,01	180	6,41	0,53	0,15		СА-125.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП 10/0,4кВ, 63 кВА)	Кемеровская область		11,68	12	6	137,38	180	109,90	9,16	2,52		СА-126.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,06 км)	Кемеровская область		0,31	12	6	3,63	180	2,90	0,24	0,07		СА-126.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 6/0,4кВ)	Кемеровская область		12,28	12	6	144,47	180	115,58	9,63	2,65		СА-127.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,025 км)	Кемеровская область		0,47	12	6	5,50	180	4,40	0,37	0,10		СА-127.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" (ТП-ЮК) 6/0,4кВ)	Кемеровская область		8,39	12	6	98,73	180	78,98	6,58	1,81		СА-128.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,3 км)	Кемеровская область		3,83	12	6	45,07	180	36,06	3,00	0,83		СА-128.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП 10/0,4кВ, 63 кВА)	Кемеровская область		10,19	12	6	119,84	180	95,87	7,99	2,20		СА-129.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,12 км)	Кемеровская область		0,54	12	6	6,33	180	5,06	0,42	0,12		СА-129.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП №7 10/0,4кВ)	Кемеровская область		7,19	12	6	84,60	180	67,68	5,64	1,55		СА-130.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,015 км)	Кемеровская область		0,05	12	6	0,61	180	0,49	0,04	0,01		СА-131.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,454 км)	Кемеровская область		4,97	12	6	58,45	180	46,76	3,90	1,07		СА-131.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4кВ, 40 кВА)	Кемеровская область		8,34	12	6	98,17	180	78,54	6,54	1,80		СА-132.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=1 км)	Кемеровская область		3,99	12	6	46,95	180	37,56	3,13	0,86		СА-132.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 10/0,4кВ, 40 кВА)	Кемеровская область		15,09	12	6	177,53	180	142,02	11,84	3,25		СА-133.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,5 км)	Кемеровская область		3,61	12	6	42,45	180	33,96	2,83	0,78		СА-133.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,7 км)	Кемеровская область		16,07	12	6	189,11	180	151,29	12,61	3,47		СА-133.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 6/0,4кВ, 40 кВА)	Кемеровская область		15,82	12	6	186,07	180	148,86	12,40	3,41		СА-134.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)	Кемеровская область		0,23	12	6	2,67	180	2,14	0,18	0,05		СА-135.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,85 км)	Кемеровская область		20,46	12	6	240,67	180	192,54	16,04	4,41		СА-135.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ, 40 кВА)	Кемеровская область		12,94	12	6	152,18	180	121,74	10,15	2,79		СА-136.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,01 км)	Кемеровская область		0,06	12	6	0,73	180	0,58	0,05	0,01		СА-136.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП №1736/0,4кВ, 100 кВА)	Кемеровская область		12,87	12	6	151,36	180	121,09	10,09	2,77		СА-137.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,08 км)	Кемеровская область		0,45	12	6	5,33	180	4,26	0,36	0,10		СА-137.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП "АЗС" 6/0,4кВ, 250 кВА)	Кемеровская область		11,46	12	6	134,79	180	107,83	8,99	2,47		СА-138.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,1 км)	Кемеровская область		0,50	12	6	5,93	180	4,74	0,40	0,11		СА-138.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП №699П 10/0,4кВ)	Кемеровская область		5,25	12	6	61,74	180	49,39	4,12	1,13		СА-139.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,9 км)	Кемеровская область		7,19	12	6	84,56	180	67,65	5,64	1,55		СА-139.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП №965 10/0,4кВ)	Кемеровская область		11,18	12	6	131,49	180	105,19	8,77	2,41		СА-140.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,11 км)	Кемеровская область		1,87	12	6	22,01	180	17,61	1,47	0,40		СА-140.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП №1241 6/0,4кВ)	Кемеровская область		10,26	12	6	120,67	180	96,54	8,04	2,21		СА-141.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,36 км)	Кемеровская область		1,77	12	6	20,78	180	16,62	1,39	0,38		СА-141.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП "АЗС" 10/0,4кВ, 100кВА)	Кемеровская область		13,16	12	6	154,84	180	123,87	10,32	2,84		СА-142.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,132 км)	Кемеровская область		0,83	12	6	9,77	180	7,82	0,65	0,18		СА-142.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 6/0,4кВ, 63кВА)	Кемеровская область		16,83	12	6	198,00	180	158,40	13,20	3,63		СА-143.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,133 км)	Кемеровская область		3,37	12	6	39,60	180	31,68	2,64	0,73		СА-143.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)								Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП №1 6/0,4кВ (Ретро музей))	Кемеровская область		13,79	12	6	162,25	180	129,80	10,82	2,97		СА-144.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,32 км)	Кемеровская область		19,45	12	6	228,83	180	183,06	15,26	4,20		СА-144.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП №2 6/0,4кВ (Ретро музей))	Кемеровская область		21,69	12	6	255,23	180	204,18	17,02	4,68		СА-144.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,32 км)	Кемеровская область		19,45	12	6	228,83	180	183,06	15,26	4,20		СА-144.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 250кВА)	Кемеровская область		14,59	12	6	171,60	180	137,28	11,44	3,15		СА-145.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=2,149 км)	Кемеровская область		10,33	12	6	121,54	180	97,23	8,10	2,23		СА-145.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,01 км)	Кемеровская область		0,15	12	6	1,80	180	1,44	0,12	0,03		СА-145.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,132 км)	Кемеровская область		2,02	12	6	23,75	180	19,00	1,58	0,44		СА-145.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)	Кемеровская область		0,96	12	6	11,31	180	9,05	0,75	0,21		СА-145.5	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ 160кВА)	Кемеровская область		11,34	12	6	132,87	180	108,51	8,86	2,48		СА-146.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,016 км)	Кемеровская область		2,97	12	6	34,83	180	28,44	2,32	0,65		СА-146.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП №4111, 10/0,4 кВ)	Кемеровская область		11,01	12	6	129,00	180	105,35	8,60	2,41		СА-147.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,78 км)	Кемеровская область		27,53	12	6	322,50	180	263,38	21,50	6,03		СА-147.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-ФС, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		13,21	12	6	154,80	180	126,42	10,32	2,89		СА-148.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,035 км)	Кемеровская область		4,40	12	6	51,60	180	42,14	3,44	0,96		СА-148.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение эксперт
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП №170, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		34,14	12	6	399,90	180	326,59	26,66	7,48		СА-149.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,22 км)	Кемеровская область		16,52	12	6	193,50	180	158,03	12,90	3,62		СА-149.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-ЧП30, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		22,02	12	6	258,00	180	210,70	17,20	4,82		СА-150.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,01425 км)	Кемеровская область		3,30	12	6	38,70	180	31,61	2,58	0,72		СА-150.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,07 км)	Кемеровская область		7,71	12	6	90,30	180	73,75	6,02	1,69		СА-150.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 16кВА, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		19,56	12	6	229,17	180	187,16	15,28	4,29		СА-151.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,03 км)	Кемеровская область		0,26	12	6	3,03	180	2,47	0,20	0,06		СА-151.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 50кВА, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		23,37	12	6	274,97	180	219,98	18,33	5,04		СА-152.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,66 км)	Кемеровская область		6,79	12	6	79,85	180	63,88	5,32	1,46		СА-152.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП №900 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		22,25	12	6	261,79	180	209,43	17,45	4,80		СА-153.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,11 км)	Кемеровская область		1,17	12	6	13,77	180	11,02	0,92	0,25		СА-153.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,025 км)	Кемеровская область		0,85	12	6	9,96	180	7,97	0,66	0,18		СА-153.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Отдельно стоящее нежилое здание общей площадью 45,5 м2. Кадастровый номер: 42:30:0303090:2170 (ТП №31 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		66,96	12	6	787,76	180	630,21	52,52	14,44		СА-154.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,273 км)	Кемеровская область		12,07	12	6	142,02	180	113,62	9,47	2,60		СА-154.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Отдельно стоящее нежилое здание. Кадастровый номер: 42:30:0303090:1392 (ТП №3111 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		79,03	12	6	929,78	180	743,82	61,99	17,05		СА-155.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 63кВА, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		23,38	12	6	275,04	180	220,03	18,34	5,04		СА-156.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,2 км)	Кемеровская область		2,06	12	6	24,20	180	19,36	1,61	0,44		СА-157.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 100кВА, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		29,36	12	6	345,44	180	276,35	23,03	6,33		СА-158.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		93,60	12	6	1 101,17	180	880,94	73,41	20,19		СА-159.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,045 км)	Кемеровская область		1,38	12	6	16,21	180	12,97	1,08	0,30		СА-159.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 320кВА, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		30,45	12	6	358,28	180	286,62	23,89	6,57		СА-160.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)	Кемеровская область		0,09	12	6	1,03	180	0,82	0,07	0,02		СА-160.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП №924, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		15,23	12	6	179,18	180	143,34	11,95	3,28		СА-161.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,006 км)	Кемеровская область		0,04	12	6	0,47	180	0,38	0,03	0,01		СА-161.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП 63кВА, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		23,18	12	6	272,65	180	218,12	18,18	5,00		СА-162.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,05 км)	Кемеровская область		0,51	12	6	6,00	180	4,80	0,40	0,11		СА-162.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 160кВА, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		21,51	12	6	253,03	180	202,42	16,87	4,64		СА-163.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,85 км)	Кемеровская область		8,74	12	6	102,86	180	82,29	6,86	1,89		СА-163.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,05 км)	Кемеровская область		1,64	12	6	19,25	180	15,40	1,28	0,35		СА-163.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 400 кВА)	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		СА-164.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=1,15 км)	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		СА-164.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП-6/0,4 кВ №519П)	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		СА-165.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение эксперт
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,19 км)	Кемеровская область		0,00	12	6	0,00	180	0,00	0,00	0,00		СА-165.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТТП-12 6/0,4кВ)	Кемеровская область		18,64	12	6	219,29	180	175,43	14,62	4,02		СА-166.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,08 км)	Кемеровская область		0,25	12	6	2,95	180	2,36	0,20	0,05		СА-166.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (2ТП-630 6/0,4кВ (ТП-"Радуга"))	Кемеровская область		94,24	12	6	1 108,73	180	886,98	73,92	20,33		СА-167.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,26 км)	Кемеровская область		9,12	12	6	107,25	180	85,80	7,15	1,97		СА-167.2.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,26 км)	Кемеровская область		9,12	12	6	107,25	180	85,80	7,15	1,97		СА-167.2.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 400кВА, 10/0,4кВ, №1)	Кемеровская область		4,26	12	6	50,15	180	40,12	3,34	0,92		СА-168.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,05 км)	Кемеровская область		0,10	12	6	1,20	180	0,96	0,08	0,02		СА-168.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,26 км)	Кемеровская область		1,69	12	6	19,84	180	15,87	1,32	0,36		СА-168.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП 400кВА, 10/0,4кВ, №2)	Кемеровская область		4,26	12	6	50,15	180	40,12	3,34	0,92		СА-168.4	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,23 км)	Кемеровская область		1,49	12	6	17,55	180	14,04	1,17	0,32		СА-168.5	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-840, 10/0,4кВ)	Кемеровская область		25,11	12	6	288,73	180	256,65	19,25	5,86		СА-169.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,01 км)	Кемеровская область		0,11	12	6	1,27	180	1,13	0,08	0,03		СА-169.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-1049, 6/0,4кВ)	Кемеровская область		18,62	12	6	219,11	180	175,29	14,61	4,02		СА-170.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,1 км)	Кемеровская область		8,98	12	6	105,60	180	84,48	7,04	1,94		СА-170.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-386п, 10/0,4кВ)	Кемеровская область		14,41	12	6	169,49	180	135,59	11,30	3,11		СА-171.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,13 км)	Кемеровская область		7,20	12	6	84,74	180	67,79	5,65	1,55		СА-171.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-63кВА, 10/0,4кВ)	Кемеровская область		18,62	12	6	219,11	180	175,29	14,61	4,02		СА-172.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,018 км)	Кемеровская область		8,98	12	6	105,60	180	84,48	7,04	1,94		СА-172.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-469п, 10/0,4кВ)	Кемеровская область		15,47	12	6	182,03	180	145,62	12,14	3,34		СА-173.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,008 км)	Кемеровская область		4,33	12	6	50,95	180	40,76	3,40	0,93		СА-173.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 100кВА)	Кемеровская область		12,61	12	6	148,41	180	118,73	9,89	2,72		СА-174.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,015 км)	Кемеровская область		0,29	12	6	3,39	180	2,71	0,23	0,06		СА-174.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 250кВА)	Кемеровская область		42,10	12	6	495,27	180	396,22	33,02	9,08		СА-175.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,03 км)	Кемеровская область		0,60	12	6	7,11	180	5,69	0,47	0,13		СА-175.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 400кВА)	Кемеровская область		32,37	12	6	380,86	180	304,69	25,39	6,98		СА-176.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП 10/0,4кВ, 100кВА)	Кемеровская область		9,63	12	6	113,26	180	90,61	7,55	2,08		СА-177.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)	Кемеровская область		5,01	12	6	58,97	180	47,18	3,93	1,08		СА-177.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №914 (ТП-6/0,4кВ №914)	Кемеровская область		157,72	12	6	1 855,52	180	1 484,42	123,70	34,02		СА-178.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,14 км)	Кемеровская область		7,46	12	6	87,74	180	70,19	5,85	1,61		СА-178.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,384 км)	Кемеровская область		20,46	12	6	240,67	180	192,54	16,04	4,41		СА-178.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (СТП-63 кВА, 10/0,4 кВ)	Кемеровская область		20,06	12	6	236,04	180	188,83	15,74	4,33		СА-179.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,015 км)	Кемеровская область		0,13	12	6	1,56	180	1,25	0,10	0,03		СА-179.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-2х630 кВА, 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		54,40	12	6	639,96	180	511,97	42,66	11,73		СА-180.1	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ (L=0,06 км)	Кемеровская область		0,55	12	6	6,48	180	5,18	0,43	0,12		СА-180.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,046 км)	Кемеровская область		1,15	12	6	13,56	180	10,85	0,90	0,25		СА-180.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №686П)	Кемеровская область		15,74	12	6	185,12	180	148,10	12,34	3,39		СА-181.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,1 км)	Кемеровская область		2,39	12	6	28,17	180	22,54	1,88	0,52		СА-181.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,2 км)	Кемеровская область		1,51	12	6	17,71	180	14,17	1,18	0,32		СА-181.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-6/0,4 кВ №21)	Кемеровская область		24,08	12	6	283,24	180	226,59	18,88	5,19		СА-182.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ (L=0,25 км)	Кемеровская область		3,97	12	6	46,76	180	37,41	3,12	0,86		СА-182.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ №22)	Кемеровская область		15,88	12	6	186,78	180	149,42	12,45	3,42		СА-183.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,005 км)	Кемеровская область		0,02	12	6	0,22	180	0,18	0,01	0,00		СА-183.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-250 кВА 10/0,4 кВ)	Кемеровская область		17,38	12	6	204,44	180	163,55	13,63	3,75		СА-184.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,05 км)	Кемеровская область		1,32	12	6	15,56	180	12,45	1,04	0,29		СА-184.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП-160 кВА, 10/0,4 кВ)	Кемеровская область		18,70	12	6	220,00	180	176,00	14,67	4,03		СА-185.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (КТП-10/0,4 кВ 250 кВА)	Кемеровская область		18,26	12	6	214,79	180	171,83	14,32	3,94		СА-186.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,003 км)	Кемеровская область		0,03	12	6	0,31	180	0,25	0,02	0,01		СА-186.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (L=0,015 км)	Кемеровская область		0,42	12	6	4,90	180	3,92	0,33	0,09		СА-186.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (МТП-400 кВА 6/0,4 кВ)	Кемеровская область		11,78	12	6	138,60	180	110,88	9,24	2,54		СА-187.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, Ф-6-3-М ПС 35/6 "Маганак" (L=0,1 км)	Кемеровская область		5,61	12	6	66,00	180	52,80	4,40	1,21		СА-187.2	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение эксперт
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-6 кВ, Ф-6-16-В ПС 35/6 "Маганак" (L=0,05 км)	Кемеровская область		2,81	12	6	33,00	180	26,40	2,20	0,61		СА-187.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4 кВ №19А)	Кемеровская область		18,51	12	6	217,80	180	174,24	14,52	3,99		СА-188.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	ВЛ-10 кВ (L=0,02 км)	Кемеровская область		1,68	12	6	19,80	180	15,84	1,32	0,36		СА-188.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КТП1 «Арена кузнецких металлургов» (КТП 6/0,4 №1 «Арена кузнецких металлургов»)	Кемеровская область		258,07	12	6	3 036,11	180	2 428,89	202,41	55,66		СА-189.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ от РП-21 до РУ-6 кВ КТП-1 (L=0,11 км)	Кемеровская область		0,10	12	6	1,22	180	0,98	0,08	0,02		СА-189.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КТП2 «Арена кузнецких металлургов» (КТП 6/0,4 №2 «Арена кузнецких металлургов»)	Кемеровская область		258,07	12	6	3 036,11	180	2 428,89	202,41	55,66		СА-190.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-6 кВ от РП-21 до РУ-6 кВ КТП-2 (L=0,11 км)	Кемеровская область		8,14	12	6	95,81	180	76,65	6,39	1,76		СА-190.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция Кадастровый номер: 42:24:0201003:710 (ТП-10/0,4 кВ 2х630)	Кемеровская область		11,22	12	6	132,00	180	105,60	8,80	2,42		СА-191.1	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от яч. №7 РП), (L=0,675 км)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Тухачевского, дом №58б		49,97	12	6	587,93	180	470,34	39,20	10,78		СА-191.2	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032	нет	КЛ-10 кВ (от яч. №12 РП), (L=0,675 км)	Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Тухачевского, дом №58б		49,97	12	6	587,93	180	470,34	39,20	10,78		СА-191.3	
Договор субаренды	А96	ООО "ТСО Сибири"	10.08.2023	31.12.2032				13 343,33	11 855,67										11 855,67
Договор субаренды	А81	ООО «Регионэнергосеть»	11.08.2023	31.12.2032	нет	Трансформаторная подстанция №216П широта 55.279882, долгота 86.263952, Кабельная линия 10 кВ	Кемеровская область		22,90	12	8	440,82	300	230,70	17,63	5,27		003	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	А81	ООО «Регионэнергосеть»	11.08.2023	31.12.2032				22,04	22,90									22,04
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Распределительный пункт 6 кВ с камерами КСО-285 с вакуумными выключателями ВВ/TEL	Кемеровская область		460,71	12	7	7 909,25	240	3 163,70	395,46	65,25		0003699	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1	Кемеровская область		0,00	12	11	5 034,01	213	0,00	0,00	0,00		0000813	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-2	Кемеровская область		0,00	12	6	381,36	121	0,00	0,00	0,00		0003872	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-3	Кемеровская область		0,00	12	6	2 584,92	132	0,00	0,00	0,00		0003806	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-4	Кемеровская область		214,73	12	7	3 504,32	240	1 883,57	175,22	39,51		0004085	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-5	Кемеровская область		267,49	12	7	4 250,90	240	2 603,67	212,54	54,94		0004238	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-6	Кемеровская область		1 029,59	12	7	14 635,30	240	13 903,53	731,76	297,83		0004980	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Трансформаторная подстанция (нежилое здание), На земельном участке с кадастровым номером 42:24:0401055:1192	Кемеровская область		18,56	12	7	572,00	382	35,94	17,97	0,59		00003111	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе				
															амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Трансформаторная подстанция ТП-1162, В здании с кадастровым номером 42:24:0401055:2230	Кемеровская область		5,20	12	5	158,00	377	10,06	5,03	0,17		00000132	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Трансформатор (ТМ -630 /6/0,4)	Кемеровская область		3,07	12	6	119,00	480	5,95	2,98	0,10		00003361	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)			нет	Электрорезерв котельной бисквпр-ва (Шкаф низковольтный с предохранителями и четырьмя рубильниками, ячейка 6)	Кемеровская область		0,00	12	4	173,00	360	0,00	0,00	0,00		00000397	
Договор субаренды	№ А113/№ 79 - А/2023 от 23.10.2023	ООО «КЭС» (Субаренда ООО «КДВ Яшкино», ООО «КДВ Кемерово»)	10.08.2023	31.12.2032				3 064,80	1 999,35										1 999,35
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Трансформаторная подстанция №47	Кемеровская область		28,53		10,00	685,74	361	302,32	22,12	6,41		00000016	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Трансформатор ТМ-400 кВа	Кемеровская область		0,00		10,00	460,95	361	0,00	0,00	0,00		00000023	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Распределительный щит - 0,4 кВ	Кемеровская область		18,56		7,00	292,79	240	185,43	14,64	3,92		00000031	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				ЦРП-1	Кемеровская область		0,00		7,00	3510,33	240	0,00	0,00	0,00		00000010	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Конденсаторная установка Q-693кВар (Q-450кВар)	Кемеровская область		29,36		9,00	725,73	360	248,89	24,19	5,17		00000011	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Трансформатор ТМ-7500 кВА 6/10 кВ	Кемеровская область		352,85		7,00	6700,67	240	977,18	335,03	17,81		00000036	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки ТП-4	Кемеровская область		50,29		7,00	750,00	240	600,00	37,50	12,79		00000009	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				ЯКНО-1	Кемеровская область		46,12		9,00	958,10	360	663,30	31,94	14,19		00000017	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				ЯКНО-2	Кемеровская область		39,73		9,00	825,30	360	571,36	27,51	12,22		00000037	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				ЯКНО-3	Кемеровская область		36,73		9,00	763,04	360	528,26	25,43	11,30		00000014	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/ получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, тыс. руб. (без НДС)									Комментарии регулятора (инвентарный номер)	2024, предложение экспертов
								2024, предложение организации	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178						в том числе				
									Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования - максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				ЯКНО-4	Кемеровская область		36,80		9,00	730,23	360	580,44	24,34	12,46		00000012	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				трансформаторная подстанция ТП-31	Кемеровская область		31,50		7,00	480,23	240	352,17	24,01	7,48		00000018	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Распределительное устройство 10кВ	Кемеровская область		27,30		7,00	416,23	240	305,24	20,81	6,49		00-000034	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ фидер № 1	Кемеровская область		252,02		7,00	4786,00	240	697,96	239,30	12,72		00000040	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ фидер № 2	Кемеровская область		565,02		7,00	10730,00	240	1564,79	536,50	28,52		00000035	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Кабельная линия ЛЭП-10кВ	Кемеровская область		622,18		7,00	11877,50	240	1583,67	593,88	28,31		0000013	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Кабельная линия ЛЭП-6-10 Кв ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" ГРУ-6кВ - Т-7500 - ЦРП-1	Кемеровская область		92,89		7,00	1764,00	240	257,25	88,20	4,69		0000000 15	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки ТП-25	Кемеровская область		56,99		7,00	850,00	240	680,00	42,50	14,49		00-000032	
Договор субаренды		ООО "Кузнецкэнерго"				трансформаторная подстанция ТП-30	Кемеровская область		158,46		7,00	2416,22	240	1771,90	120,81	37,65		00-000033	
		ООО "Кузнецкэнерго"						2231,24	2445,34									не приняты условные единицы по договору, договор не подписан	0

Приложение 4

Расчет амортизационных отчислений на 2024 год

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
1	ЛЭП-6 кВ от энергопринимающих устройств ООО "АнжерскНК" до ПС110/6кВ "Мазутная"	БП-000002	6	29.09.2017	121	23 011 028,41	13 312 165,12	2 282 085,48	2 282 085,48	6	180	1 534 068,56	267 764,68
2	Диван 3-х местный (экокожа слоновая кость)	БП-000009	4	01.12.2018	84	45 085,15	25 762,87	6 440,76	6 440,76	4	84	6 440,74	0,00
3	Конф.-стол с 3 кабель-каналами (375*125*75) (орех)	БП-000005	4	01.12.2018	84	137 794,92	78 739,80	19 684,92	19 684,92	4	84	19 684,92	0,00
4	мульти сплит-система BALLU	БП-000008	4	01.12.2018	84	456 425,83	260 814,79	65 203,68	65 203,68	4	84	65 203,68	0,00
5	конференц-стол ДСП 180*9180*h73.5 (В8) (ясень)	БП-000010	4	04.12.2018	84	40 663,59	23 236,35	5 809,08	5 809,08	4	84	5 809,08	0,00
6	телевизор LED 55* (139 см) Samsung UESSNU7120 (1)	БП-000015	3	07.12.2018	60	50 506,78	20 202,70	10 101,36	10 101,36	3	60	10 101,36	0,00
7	телевизор LED 55* (139 см) Samsung UESSNU7120 (2)	БП-000016	3	07.12.2018	60	50 506,78	20 202,70	10 101,36	10 101,36	3	60	10 101,36	0,00
8	мебель для приемной (комплект кух.)	БП-000004	4	21.12.2018	84	88 485,00	50 562,96	12 640,74	12 640,74	4	84	12 640,71	0,00
9	Гараж 151,2м2	БП-000038	10	01.01.2019	121	310 000,00	220 330,70	0,00	0,00	10	360	0,00	18 412,47
10	гараж 211,8 м2 Анжеро-Судженск	БП-000043	10	01.01.2019	121	416 666,67	296 143,12	0,00	0,00	10	360	0,00	25 783,30
11	Гараж 300м2	БП-000039	10	01.01.2019	121	550 000,00	390 909,25	0,00	0,00	10	360	0,00	36 532,68
12	Гараж 787,2м2	БП-000040	10	01.01.2019	121	850 000,00	604 132,35	0,00	0,00	10	360	0,00	95 861,75
13	Здание конторы	БП-000036	10	01.01.2019	121	994 833,33	707 071,73	0,00	0,00	10	360	0,00	14 470,31
14	Здание кузницы	БП-000035	10	01.01.2019	121	707 000,00	502 495,70	0,00	0,00	10	360	0,00	10 283,63
15	Здание маслохозяйства	БП-000033	10	01.01.2019	121	450 000,00	319 834,65	0,00	0,00	10	360	0,00	6 545,45
16	Здание электролаборатории	БП-000032	10	01.01.2019	121	540 000,00	383 801,65	0,00	0,00	10	360	0,00	7 854,55
17	Склад ГСМ	БП-000034	10	01.01.2019	121	480 000,00	341 157,10	0,00	0,00	10	360	0,00	6 981,82
18	Склад материальный	БП-000018	10	01.01.2019	121	550 000,00	390 909,25	0,00	0,00	10	360	0,00	8 000,00
19	МФУ Keocera TASKalfa 2552ci	БП-000041	2	28.01.2019	36	143 997,50	3 999,95	3 999,95	3 999,95	2	36	3 999,95	0,00
20	МФУ Kyocera ECOSYS M4125idn(принтер/копир/сканер)	БП-000042	2	28.01.2019	36	52 499,17	1 458,32	1 458,32	1 458,32	2	36	1 458,32	0,00
21	Ресепшн	БП-000017	4	29.01.2019	84	82 833,34	48 319,49	11 833,32	11 833,32	4	84	11 833,32	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
22	трансформатор ТМН-6300/35-УХЛ1	БП-000047	7	28.02.2019	132	3 430 703,56	2 547 037,44	311 882,16	311 882,16	7	240	171 535,18	0,00
23	Блочно-модульное здание РП № 4 6/0,4 кВ	000002868	7	26.07.2019	55	3 843 023,82	1 816 702,18	838 477,92	838 477,92	7	240	192 151,19	30 744,19
24	Воздушная линия электропередач 6-23-1	000000678	6	26.07.2019	50	128 472,67	53 958,62	30 833,52	30 833,52	6	180	8 564,84	847,92
25	Воздушно-кабельная линия эл/передач 6-2Ш, в 4км севернее с.Андреевка от ПС "Промышленовская"до ТП-1	БП-000054	7	26.07.2019	41	144 644,45	42 335,06	10 583,76	10 583,76	7	240	7 232,22	197,01
26	Выключатель масляный ВМГ133	000002822	7	26.07.2019	42	13 504,64	4 179,98	3 858,45	3 858,45	7	240	675,23	0,00
27	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002870	7	26.07.2019	114	230 695,90	172 010,05	24 283,80	24 283,80	7	240	11 534,80	0,00
28	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002871	7	26.07.2019	114	649 771,69	484 478,94	68 397,00	68 397,00	7	240	32 488,58	0,00
29	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002872	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
30	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002873	7	26.07.2019	114	654 692,14	488 147,75	68 914,96	68 914,96	7	240	32 734,61	0,00
31	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002874	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
32	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002875	7	26.07.2019	114	206 887,17	154 257,97	21 777,60	21 777,60	7	240	10 344,36	0,00
33	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002876	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
34	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002877	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
35	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002878	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
36	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002879	7	26.07.2019	114	611 300,05	455 793,93	64 347,36	64 347,36	7	240	30 565,00	0,00
37	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002880	7	26.07.2019	114	133 015,66	99 178,46	14 001,70	14 001,70	7	240	6 650,78	0,00
38	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002881	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
39	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002882	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
40	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002883	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
41	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002884	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
42	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002885	7	26.07.2019	115	647 568,00	484 268,13	67 572,28	67 572,28	7	240	32 378,40	0,00
43	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002886	7	26.07.2019	115	206 887,17	154 715,59	21 588,24	21 588,24	7	240	10 344,36	0,00
44	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002887	7	26.07.2019	114	649 771,69	484 478,94	68 397,00	68 397,00	7	240	32 488,58	0,00
45	Закрытое распределительное устройство 6 кВ	000002888	7	26.07.2019	114	230 695,90	172 010,05	24 283,80	24 283,80	7	240	11 534,80	0,00
46	Здание (нежилое здание)	БП-000053	10	26.07.2019	41	211 930,94	62 028,49	15 507,12	15 507,12	10	360	7 064,36	288,67
47	Здание подстанции № 26	000002311	10	26.07.2019	36	351 690,84	68 384,33	68 384,33	68 384,33	10	360	11 723,03	462,91
48	Здание РП № 8	000002400	7	26.07.2019	36	52 684,89	10 244,26	10 244,26	10 244,26	7	240	2 634,24	69,35
49	Кабельная линия электропередач № 1	000002919	6	26.07.2019	55	632 114,12	298 817,70	137 915,88	137 915,88	6	180	42 140,94	0,00
50	Кабельная линия электропередач № 2	000002920	6	26.07.2019	55	632 114,10	298 817,68	137 915,88	137 915,88	6	180	42 140,94	0,00
51	Кабельная эстакада	000002891	6	26.07.2019	114	410 151,38	305 814,60	43 173,84	43 173,84	6	180	27 343,43	0,00
52	комплексная трасформаторная подстанция КТП 250/6 ТП-94	БП-000075	7	26.07.2019	41	882 164,37	258 194,57	64 548,64	64 548,64	7	240	44 108,22	1 201,60
53	Комплект трансформаторов НТМИ-10-66-10000/100В-У3 из 2-х штук	000002994	7	26.07.2019	39	107 663,17	27 606,06	27 606,06	27 606,06	7	240	5 383,16	0,00
54	Комплект трансформаторов ТМГФ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ,У/Ун-О из 2-х штук	000002915	7	26.07.2019	135	623 934,23	489 903,77	55 460,76	55 460,76	7	240	31 196,71	0,00
55	Комплектная трнасформаторная подстанция КТП 250 6/0,4 кВ	000002918	7	26.07.2019	76	857 750,39	530 450,88	135 434,28	135 434,28	7	240	42 887,52	0,00
56	Оборудование ТП-1	БП-000052	7	26.07.2019	41	72 697,25	21 277,35	5 319,33	5 319,33	7	240	3 634,86	0,00
57	Оборудование ТП-15	БП-000064	7	26.07.2019	41	22 559,73	6 602,77	1 650,69	1 650,69	7	240	1 127,99	0,00
58	Оборудование ТП-19	БП-000068	7	26.07.2019	41	22 559,73	6 602,77	1 650,69	1 650,69	7	240	1 127,99	0,00
59	Оборудование ТП-21	БП-000061	7	26.07.2019	41	22 559,73	6 602,77	1 650,69	1 650,69	7	240	1 127,99	0,00
60	Оборудование ТП-98	БП-000076	6	26.07.2019	41	144 528,77	42 301,16	10 575,30	10 575,30	6	180	9 635,25	0,00
61	Привод пружинный ПП-67К (сх.11224)	000002976	4	26.07.2019	160	157 646,82	129 073,41	11 823,48	11 823,48	4	84	11 823,48	0,00
62	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-14 №1(отпайка на ТП"Очистные сооружения")	000002906	7	26.07.2019	63	685 980,07	370 211,54	130 662,89	130 662,89	7	240	34 299,00	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
63	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №2(отпайка на ТП"Очистные сооружения")	000002907	7	26.07.2019	63	685 980,07	370 211,54	130 662,89	130 662,89	7	240	34 299,00	0,00
64	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №3 (отпайка на МТП №759"пос.Радужный")	000002908	7	26.07.2019	63	685 980,07	370 211,54	130 662,89	130 662,89	7	240	34 299,00	0,00
65	Пункт секционирования-реклоузер по ВЛ 6-17 №4 (отпайка на МТП № 43,54)	000002909	7	26.07.2019	63	883 685,71	476 909,67	168 321,06	168 321,06	7	240	44 184,29	0,00
66	Сооружение (Воздушная ЛЭП-6 кВ из ТП-98, ТП-21)	БП-000083	6	26.07.2019	41	16 221,60	4 747,75	1 186,95	1 186,95	6	180	1 081,44	22,10
67	Сооружение (Воздушная ЛЭП-6 кВ ТП-98,21 ф.6-26)	БП-000084	6	26.07.2019	41	375 004,21	109 757,45	27 439,36	27 439,36	6	180	25 000,28	510,79
68	Сооружение (Кабельная ЛЭП-6 кВ ф.6-26до опор №1)	БП-000057	6	26.07.2019	41	119 412,06	34 949,85	8 737,47	8 737,47	6	180	7 960,80	162,65
69	Сооружение (электроэнергетики)	БП-000059	5	26.07.2019	41	653 578,81	191 291,26	47 822,82	47 822,82	5	120	47 822,82	890,24
70	Сооружение 1 (Воздушная ЛЭП-6кВ до ТП-19 ф.6-29)	БП-000085	5	26.07.2019	41	358 932,62	105 053,57	26 263,39	26 263,39	5	120	26 263,39	488,90
71	Сооружение 2 (Воздушная ЛЭП-6кВ до ТП-15 ф.6-29)	БП-000086	6	26.07.2019	41	334 471,38	97 894,02	24 473,51	24 473,51	6	180	22 298,09	455,58
72	Сооружение 3 (Кабельная ЛЭП-6кВ ф6-29 до опоры №1)	БП-000070	6	26.07.2019	41	62 304,26	18 235,28	4 558,83	4 558,83	6	180	4 153,62	84,86
73	ТП-15	БП-000065	10	26.07.2019	96	251 791,91	175 729,84	7 868,49	7 868,49	10	360	7 868,49	878,85
74	ТП-19	БП-000069	10	26.07.2019	96	696 436,43	486 054,48	21 763,62	21 763,62	10	360	21 763,62	2 430,83
75	ТП-21	БП-000062	10	26.07.2019	60	562 506,35	290 628,16	28 125,30	28 125,30	10	360	18 750,21	1 427,90
76	ТП-98	БП-000073	10	26.07.2019	41	330 366,51	96 692,63	24 173,16	24 173,16	10	360	11 012,22	449,99
77	Трансформатор НТМИ-6-66-6000/100В-УЗ	000002964	7	26.07.2019	36	77 410,43	15 052,02	15 052,02	15 052,02	7	240	3 870,52	0,00
78	Трансформатор ТМ 250 кВА 6 кВ 0,4	000002899	7	26.07.2019	119	189 475,15	143 300,48	19 106,76	19 106,76	7	240	9 473,76	0,00
79	Трансформатор ТМ 630 кВА 0,4 Y/Yy-0	БП-000066	7	26.07.2019	48	291 197,03	115 265,63	18 199,83	18 199,83	7	240	14 559,85	0,00
80	Трансформатор ТМ 630 кВА 0,4 Y/Yy-0	БП-000067	7	26.07.2019	48	291 197,03	115 265,63	18 199,83	18 199,83	7	240	14 559,85	0,00
81	Трансформатор ТМ 630 кВА 6кВ 0,4 УХЛ1	БП-000060	7	26.07.2019	84	343 669,91	225 021,92	12 273,93	12 273,93	7	240	12 273,93	0,00
82	Трансформатор ТМ 630 кВА 6кВ 0,4 УХЛ1	БП-000058	7	26.07.2019	84	343 669,91	225 021,92	12 273,93	12 273,93	7	240	12 273,93	0,00
83	Трансформатор ТМ-400 6/0,4кв	БП-000051	7	26.07.2019	41	212 204,73	62 108,56	15 527,13	15 527,13	7	240	10 610,24	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
84	Трансформатор ТМ-630/10- УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002916	7	26.07.2019	135	393 627,10	309 070,06	34 989,09	34 989,09	7	240	19 681,36	0,00
85	Трансформатор ТМГ 400кВА 6кВ 0,4 У/Ун-ОУХЛ1	БП-000063	7	26.07.2019	84	333 040,25	218 062,21	11 894,31	11 894,31	7	240	11 894,31	0,00
86	Трансформатор ТМГ 400кВА 6кВ 0,4 У/Ун-ОУХЛ1	БП-000072	7	26.07.2019	41	533 040,25	156 011,83	39 002,97	39 002,97	7	240	26 652,01	0,00
87	Трансформатор ТМГ 400кВА 6кВ 0,4 У/Ун-ОУХЛ1	БП-000074	7	26.07.2019	84	212 204,73	138 943,48	7 578,74	7 578,74	7	240	7 578,74	0,00
88	Трансформатор ТМГ- 40/6 УХЛ1, 6/0,23 кВ, У/Ун-О	000002925	7	26.07.2019	142	106 624,89	84 849,37	9 010,56	9 010,56	7	240	5 331,24	0,00
89	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002921	7	26.07.2019	137	577 978,06	455 632,28	50 625,84	50 625,84	7	240	28 898,90	0,00
90	Трансформатор ТМГ-1000/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002922	7	26.07.2019	137	577 978,06	455 632,28	50 625,84	50 625,84	7	240	28 898,90	0,00
91	Трансформатор ТМГ11-400/6/0,4 У/Ун-0 У1	БП-000071	7	26.07.2019	120	608 137,52	461 171,03	15 203,43	15 203,43	7	240	15 203,43	0,00
92	транформатор ТМ-400 6/0,4	БП-000078	7	26.07.2019	41	212 200,10	62 107,41	15 526,86	15 526,86	7	240	10 610,01	0,00
93	Щит главного управления подстанции	000002869	7	26.07.2019	175	992 184,82	827 765,55	68 035,56	68 035,56	7	240	49 609,24	0,00
94	ячейка КРУН-10у1В-вв-5	БП-000056	7	26.07.2019	41	464 313,57	135 896,69	33 974,17	33 974,17	7	240	23 215,68	0,00
95	компьютер бух.	БП-000093	2	27.08.2019	60	42 104,83	22 455,83	8 420,93	8 420,93	2	36	8 420,93	0,00
96	АСКУЭ (д. Журавлёво)	БП-000081	4	29.08.2019	45	422 009,09	159 425,65	28 133,94	28 133,94	4	84	28 133,94	0,00
97	Воздушные линии электропередач ВЛ-10 кВ ПС "Осиновская"	БП-000082	6	29.08.2019	64	140 663,16	79 123,08	6 593,58	6 593,58	6	180	6 593,58	0,00
98	конференц-камера	БП-000092	2	27.09.2019	60	64 083,33	35 245,71	12 816,60	12 816,60	2	36	12 816,60	0,00
99	Здание (КТПН с тр-ром 250 кВА ТП-22)	БП-000089	7	30.09.2019	45	630 000,00	252 000,00	42 000,00	42 000,00	7	240	31 500,00	1 208,31
100	Нежилое помещение №167 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д,11, общей площадью 19,9 к	БП-000117	10	27.11.2019	361	658 333,33	612 742,33	21 883,68	21 883,68	10	360	21 883,68	13 239,61
101	Нежилое помещение №168 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д,11, общей площадью 19,9 к	БП-000118	10	27.11.2019	361	658 333,33	612 742,33	21 883,68	21 883,68	10	360	21 883,68	13 239,61
102	Нежилое помещение №170 (расположенное по адресу г.Кемерово пр.Притомский д,11, общей площадью 19,9 к	БП-000119	10	27.11.2019	361	675 000,00	628 254,75	22 437,72	22 437,72	10	360	22 437,72	13 574,79

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
103	ВЛ-0,4КВ (Энергоснабжение промышленной базы)	000001341	6	17.12.2019	120	24 912,81	19 930,17	2 491,32	2 491,32	6	180	1 660,85	0,00
104	Воздушная линия электропередач 35-Б-41,35-Б-42, протяженность 6000 м.	000001646	6	17.12.2019	120	38 908,22	31 126,46	3 890,76	3 890,76	6	180	2 593,88	641,98
105	Здание подстанции № 3	000000146	10	17.12.2019	120	300 000,00	240 000,00	30 000,00	30 000,00	10	360	10 000,00	4 950,00
106	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-59	000002164	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
107	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-61	000001326	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
108	Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-64	000002902	7	17.12.2019	120	409 000,31	327 200,15	40 900,01	40 900,01	7	240	20 450,02	0,00
109	Мачтовый пункт ЯКНО-10	000002028	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
110	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-20	000001941	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
111	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 1	000001821	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
112	Мачтовый трансформаторный пункт № 69	000002972	7	17.12.2019	120	268 578,81	214 862,97	26 857,92	26 857,92	7	240	13 428,94	0,00
113	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-1	000001989	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
114	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-11	000001957	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
115	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-12	000001841	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
116	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-13	000001988	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
117	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-16	000002019	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
118	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-2	000001819	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
119	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-21	000001987	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
120	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-22	000002013	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
121	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-24	000002045	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
122	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-25	000002046	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
123	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-26	000002049	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
124	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-27	000002050	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
125	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-29	000002112	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
126	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-3	000002020	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
127	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-30	000002029	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
128	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-31	000002043	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
129	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-4	000001948	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
130	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-42	000001934	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
131	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-43	000001983	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
132	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-44	000001991	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
133	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-45	000001992	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
134	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-46	000001993	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
135	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-47	000001885	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
136	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-5	000001949	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
137	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-50	000001985	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
138	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-53	000001853	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
139	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-54	000001828	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
140	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000001328	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
141	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-56	000002481	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
142	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-57	000001327	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
143	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-58	000001961	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
144	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-64	000002026	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
145	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-65	000001951	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
146	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-66 10/0,4 кВ	000002954	7	17.12.2019	120	267 481,06	213 984,82	26 748,12	26 748,12	7	240	13 374,05	0,00
147	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-67 10/0,4 кВ	000002955	7	17.12.2019	120	782 564,89	626 052,01	78 256,51	78 256,51	7	240	39 128,24	0,00
148	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-68 10/0,4 кВ	000002956	7	17.12.2019	120	741 974,85	593 579,97	74 197,47	74 197,47	7	240	37 098,74	0,00
149	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-70	000002983	7	17.12.2019	120	379 788,93	303 831,09	37 978,92	37 978,92	7	240	18 989,45	0,00
150	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-71	000002984	7	17.12.2019	120	338 162,35	270 529,87	33 816,24	33 816,24	7	240	16 908,12	0,00
151	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-72	000002985	7	17.12.2019	120	227 889,08	182 311,16	22 788,86	22 788,86	7	240	11 394,45	0,00
152	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-73	000002986	7	17.12.2019	120	241 761,00	193 408,68	24 176,04	24 176,04	7	240	12 088,05	0,00
153	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-74	000002987	7	17.12.2019	120	194 776,19	155 821,07	19 477,68	19 477,68	7	240	9 738,81	0,00
154	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-75	000002995	7	17.12.2019	120	199 923,73	159 939,01	19 992,36	19 992,36	7	240	9 996,19	0,00
155	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-76	000002996	7	17.12.2019	120	234 878,53	187 902,85	23 487,84	23 487,84	7	240	11 743,93	0,00
156	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-8	000002110	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
157	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-9	000001974	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
158	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 2	000002118	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
159	Мачтовый трансформаторный пункт МТП-Майка 3	000002044	7	17.12.2019	120	8 333,33	6 666,77	833,39	833,39	7	240	416,67	0,00
160	ОборудованиеКТПН РМЗ(Тр-рТМ-400-1шт.Разъед.РВ-2шт.Расп.устр.РВНО-2шт.Шин.мост,Разряд.РВО,КонструкПК)	000002201	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
161	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000153	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
162	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000154	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
163	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000155	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
164	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000156	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
165	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000157	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
166	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000158	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
167	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000159	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
168	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000160	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
169	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000161	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
170	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000162	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
171	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000163	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
172	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000164	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
173	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000165	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
174	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000166	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
175	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000167	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
176	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000169	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
177	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000168	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
178	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000170	7	17.12.2019	120	80 670,00	64 536,00	8 067,00	8 067,00	7	240	4 033,50	0,00
179	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000171	7	17.12.2019	120	95 900,00	76 719,92	9 590,04	9 590,04	7	240	4 795,00	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
180	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000536	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
181	Распределительное устройство КСО-2УМ	000000152	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
182	Трансформатор ТМ-100 кВа 6/04	000001193	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
183	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002966	7	17.12.2019	120	196 835,56	157 468,36	19 683,58	19 683,58	7	240	9 841,78	0,00
184	Трансформатор ТМ-100/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002949	7	17.12.2019	120	186 903,54	149 522,82	18 690,36	18 690,36	7	240	9 345,18	0,00
185	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002991	7	17.12.2019	120	212 359,23	169 887,39	21 235,92	21 235,92	7	240	10 617,96	0,00
186	Трансформатор ТМ-100/6- УХЛ1,6/0,4 кВ	000002999	7	17.12.2019	120	220 649,27	176 519,51	22 064,93	22 064,93	7	240	11 032,46	0,00
187	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1 6/0,4 кВ	000002962	7	17.12.2019	120	195 029,74	156 023,74	19 503,00	19 503,00	7	240	9 751,49	0,00
188	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002992	7	17.12.2019	120	212 359,22	169 887,38	21 235,92	21 235,92	7	240	10 617,96	0,00
189	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4 кВ	000002959	7	17.12.2019	120	195 029,74	156 023,74	19 503,00	19 503,00	7	240	9 751,49	0,00
190	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002998	7	17.12.2019	120	220 649,27	176 519,51	22 064,93	22 064,93	7	240	11 032,46	0,00
191	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002979	7	17.12.2019	120	211 142,25	168 913,77	21 114,24	21 114,24	7	240	10 557,11	0,00
192	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002980	7	17.12.2019	120	211 142,25	168 913,77	21 114,24	21 114,24	7	240	10 557,11	0,00
193	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002981	7	17.12.2019	120	211 142,25	168 913,77	21 114,24	21 114,24	7	240	10 557,11	0,00
194	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002982	7	17.12.2019	120	211 142,25	168 913,77	21 114,24	21 114,24	7	240	10 557,11	0,00
195	Трансформатор ТМ-100/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002997	7	17.12.2019	120	220 649,27	176 519,51	22 064,93	22 064,93	7	240	11 032,46	0,00
196	Трансформатор ТМ-100/6-ухл1, 6/0,4кВ, У/Ун-О	000002969	7	17.12.2019	120	197 738,47	158 190,79	19 773,84	19 773,84	7	240	9 886,92	0,00
197	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002931	7	17.12.2019	120	231 231,34	184 985,02	23 123,16	23 123,16	7	240	11 561,57	0,00
198	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1, 6/0,4 кВ У/Ун-О	000002932	7	17.12.2019	120	231 231,34	184 985,02	23 123,16	23 123,16	7	240	11 561,57	0,00
199	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ	000002993	7	17.12.2019	120	265 390,60	212 312,44	26 539,08	26 539,08	7	240	13 269,53	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
200	Трансформатор ТМ-160-УХЛ1,6/0,4 кВ У/Ун-О	000002937	7	17.12.2019	120	232 370,40	185 896,32	23 237,04	23 237,04	7	240	11 618,52	0,00
201	Трансформатор ТМ-250	000002717	7	17.12.2019	120	24 912,81	19 930,17	2 491,32	2 491,32	7	240	1 245,64	0,00
202	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002951	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
203	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002952	7	17.12.2019	120	304 518,65	243 614,81	30 451,80	30 451,80	7	240	15 225,93	0,00
204	Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002953	7	17.12.2019	120	304 518,65	243 614,81	30 451,80	30 451,80	7	240	15 225,93	0,00
205	Трансформатор ТМ-250/6	000001344	7	17.12.2019	120	338 162,33	270 529,85	33 816,24	33 816,24	7	240	16 908,12	0,00
206	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002974	7	17.12.2019	120	321 919,87	257 535,79	32 191,93	32 191,93	7	240	16 095,99	0,00
207	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002961	7	17.12.2019	120	313 219,27	250 575,43	31 321,92	31 321,92	7	240	15 660,96	0,00
208	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002970	7	17.12.2019	120	317 569,57	254 055,73	31 756,92	31 756,92	7	240	15 878,48	0,00
209	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002936	7	17.12.2019	120	295 818,04	236 654,44	29 581,80	29 581,80	7	240	14 790,90	0,00
210	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002938	7	17.12.2019	120	295 818,04	236 654,44	29 581,80	29 581,80	7	240	14 790,90	0,00
211	Трансформатор ТМ-250/6-УХЛ1,6/0,4кВ,У/Ун-О	000002939	7	17.12.2019	120	295 818,04	236 654,44	29 581,80	29 581,80	7	240	14 790,90	0,00
212	Трансформатор ТМ-320/6	000000616	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
213	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1 6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002940	7	17.12.2019	120	128 536,15	102 829,03	12 853,68	12 853,68	7	240	6 426,81	0,00
214	Трансформатор ТМ-40/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002988	7	17.12.2019	120	113 158,28	90 526,52	11 315,78	11 315,78	7	240	5 657,91	0,00
215	Трансформатор ТМ-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002929	7	17.12.2019	120	376 987,82	301 590,14	37 698,72	37 698,72	7	240	18 849,39	0,00
216	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002967	7	17.12.2019	120	407 030,63	325 624,55	40 703,04	40 703,04	7	240	20 351,53	0,00
217	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002960	7	17.12.2019	120	401 454,85	321 163,81	40 145,52	40 145,52	7	240	20 072,74	0,00
218	Трансформатор ТМ-400/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У/Ун-О	000002930	7	17.12.2019	120	376 987,82	301 590,14	37 698,72	37 698,72	7	240	18 849,39	0,00
219	Трансформатор ТМ-560/6	000001464	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
220	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002947	7	17.12.2019	120	155 804,71	124 643,83	15 580,44	15 580,44	7	240	7 790,24	0,00
221	Трансформатор ТМ-63/10 - УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002948	7	17.12.2019	120	155 804,71	124 643,83	15 580,44	15 580,44	7	240	7 790,24	0,00
222	Трансформатор ТМ-63/10 -УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002946	7	17.12.2019	120	155 804,71	124 643,83	15 580,44	15 580,44	7	240	7 790,24	0,00
223	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002965	7	17.12.2019	120	164 084,24	131 267,36	16 408,44	16 408,44	7	240	8 204,21	0,00
224	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002943	7	17.12.2019	120	155 804,71	124 643,83	15 580,44	15 580,44	7	240	7 790,24	0,00
225	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002944	7	17.12.2019	120	155 804,71	124 643,83	15 580,44	15 580,44	7	240	7 790,24	0,00
226	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Ун-О	000002945	7	17.12.2019	120	155 804,71	124 643,83	15 580,44	15 580,44	7	240	7 790,24	0,00
227	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1,10/0,4кВ,У/Ун-О	000002934	7	17.12.2019	120	153 546,66	122 837,22	15 354,60	15 354,60	7	240	7 677,33	0,00
228	Трансформатор ТМ-63/10-УХЛ1,10/0,4кВ,У/Ун-О	000002935	7	17.12.2019	120	153 546,66	122 837,22	15 354,60	15 354,60	7	240	7 677,33	0,00
229	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ, 6/0,4 кВ	000002989	7	17.12.2019	120	175 366,17	140 293,05	17 536,68	17 536,68	7	240	8 768,31	0,00
230	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002990	7	17.12.2019	120	175 366,17	140 293,05	17 536,68	17 536,68	7	240	8 768,31	0,00
231	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4 кВ	000002975	7	17.12.2019	120	167 094,97	133 675,93	16 709,52	16 709,52	7	240	8 354,75	0,00
232	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002968	7	17.12.2019	120	164 836,92	131 869,56	16 483,68	16 483,68	7	240	8 241,85	0,00
233	Трансформатор ТМ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ,У/Ун-О	000002971	7	17.12.2019	120	164 836,92	131 869,56	16 483,68	16 483,68	7	240	8 241,85	0,00
234	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1,6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002913	7	17.12.2019	120	379 780,00	303 824,08	37 977,96	37 977,96	7	240	18 989,00	0,00
235	Трансформатор ТМ-630/6-УХЛ1,6/0,4 кВ,У/Ун-О	000002914	7	17.12.2019	120	379 780,00	303 824,08	37 977,96	37 977,96	7	240	18 989,00	0,00
236	Трансформатор ТМГ-11-250/10/0,4	000002903	7	17.12.2019	120	297 198,85	237 759,01	29 719,92	29 719,92	7	240	14 859,94	0,00
237	Трансформатор ТМШ-180/6	000001058	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
238	Трансформатор ТМШ-63 6/04	000001496	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
239	Трансформаторный пункт ТП-БЭУ	000002120	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
240	Установка конденсаторная УК-630	000000727	7	17.12.2019	120	157 080,87	125 664,63	15 708,12	15 708,12	7	240	7 854,04	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
241	Устройство конденсаторное	000000709	7	17.12.2019	120	78 830,73	63 064,65	7 883,04	7 883,04	7	240	3 941,54	0,00
242	Щит Р 120-216-2	000000151	8	17.12.2019	120	126 500,00	101 199,92	12 650,04	12 650,04	8	300	5 060,00	0,00
243	Щит распределительный РУ-0,4 КВ	000000149	8	17.12.2019	120	163 124,46	130 499,58	16 312,44	16 312,44	8	300	6 524,98	0,00
244	Ячейка ЯКНО	000002495	7	17.12.2019	120	16 666,67	13 333,31	1 666,68	1 666,68	7	240	833,33	0,00
245	ВЛЭП 6-15(ВЛ6-15 от ПС "Физкульт.до РП "Физкультур"	БП-000102	7	19.12.2019	36	5 527 372,10	1 842 457,46	1 842 457,46	1 842 457,46	7	240	276 368,61	20 267,03
246	ВЛЭП 6-9(ВЛ6-9 от ПС "Физкульт.до РП "Физкультур")	БП-000103	7	19.12.2019	36	5 867 107,82	1 955 702,54	1 955 702,54	1 955 702,54	7	240	293 355,39	21 512,73
247	ВЛЭП-110кВ (ВЛ 110кВ отп Кра.Горка до ПС "Судж 110/6	БП-000104	6	19.12.2019	60	2 407 919,47	1 444 751,71	481 583,88	481 583,88	6	180	160 527,96	26 487,11
248	здание (нежилое здание) (ПС Таежная 110/6)	БП-000098	10	19.12.2019	36	5 248 183,95	1 749 394,59	1 749 394,59	1 749 394,59	10	360	174 939,47	19 243,34
249	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст."Таежная" 110/6кВ	БП-000100	7	19.12.2019	180	1 212 204,73	1 050 577,45	80 813,64	80 813,64	7	240	60 610,24	0,00
250	Трансф.ТМ-400/10/0,4 П/ст."Таежная" 110/6кВ	БП-000101	7	19.12.2019	180	1 212 204,73	1 050 577,45	80 813,64	80 813,64	7	240	60 610,24	0,00
251	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 150 VIN JTEBX3FJ40K324266	БП-000105	3	20.12.2019	60	2 470 000,00	1 481 999,92	493 999,96	493 999,96	3	60	493 999,96	0,00
252	Оборудование электроподстанции	БП-000099	7	25.12.2019	60	212 204,73	127 322,73	42 440,88	42 440,88	7	240	10 610,24	0,00
253	АИИС КУЭ ПС 35/6 кВ "Таежная"	БП-000135	4	14.01.2020	84	115 340,00	83 758,70	16 477,08	16 477,08	4	84	16 477,08	0,00
254	Автомобиль TOYOTA CAMRY VIN XW7BN4HK30S107936	БП-000122	3	02.03.2020	60	1 483 333,33	964 166,71	296 666,64	296 666,64	3	60	296 666,64	0,00
255	нежилое помещение с кадастровым номером 42:24:0501014:7590	БП-000136	9	18.03.2020	360	10 583 333,32	9 965 972,17	352 777,80	352 777,80	9	360	352 777,78	67 579,06
256	Автомат.установ комп.р/мо АУКРМ-6,3-900-450-11 УХЛ4	00001878	6	30.04.2020	78	5 815 780,00	4 324 554,40	894 735,36	894 735,36	6	180	387 718,67	0,00
257	Автоматич.ус-ка ком-ции реакт.мощ. АУКРМ-6,3-900-4	00001698	6	30.04.2020	41	5 375 858,03	2 753 488,23	1 573 421,87	1 573 421,87	6	180	358 390,54	0,00
258	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001481	7	30.04.2020	60	755 419,25	503 612,85	151 083,84	151 083,84	7	240	37 770,96	0,00
259	Масляный выключатель С-35М-630-10А-У1	00001480	6	30.04.2020	60	755 419,25	503 612,85	151 083,84	151 083,84	6	180	50 361,28	0,00
260	ОРУ-35 кв ПС 35/6 Таёжная	00000111	7	30.04.2020	60	663 851,28	442 567,48	132 770,28	132 770,28	7	240	33 192,56	8 276,01
261	Распред.уст-во КРУ-6-10	00000116	7	30.04.2020	60	2 246 028,61	1 497 352,41	449 205,72	449 205,72	7	240	112 301,43	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
262	Трансф.ТАМ-1000/6/0,4 П/ст. "Таежная" 35/6 кв	00000096	7	30.04.2020	48	212 204,73	123 786,13	53 051,17	53 051,17	7	240	10 610,24	0,00
263	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Таежная" 35/6кв	00000094	7	30.04.2020	60	212 204,73	141 469,73	42 440,88	42 440,88	7	240	10 610,24	0,00
264	Трансф.ТМ-6300/35/6 П/ст. "Таежная" 35/6кв	00000093	7	30.04.2020	60	212 204,73	141 469,73	42 440,88	42 440,88	7	240	10 610,24	0,00
265	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-Y/Yн	00001872	7	30.04.2020	74	2 161 315,41	1 577 176,01	350 483,52	350 483,52	7	240	108 065,77	0,00
266	Трансформатор ТПЛ-10 30/5	00001574	7	30.04.2020	24	140 358,73	23 393,13	23 393,13	23 393,13	7	240	7 017,94	0,00
267	Трансформатор ТПЛ-10 30/5	00001573	7	30.04.2020	24	140 358,73	23 393,13	23 393,13	23 393,13	7	240	7 017,94	0,00
268	Трансформатор ТПЛ-10 30/5	00001572	7	30.04.2020	24	140 358,73	23 393,13	23 393,13	23 393,13	7	240	7 017,94	0,00
269	Воздушная линия электропередач 6-15-7, протяженность 11200 м.	000000679	7	29.05.2020	60	62 500,00	42 708,27	12 499,99	12 499,99	7	240	3 125,00	802,08
270	Здание подстанции № 21	000000407	10	29.05.2020	36	70 000,00	33 055,64	23 333,40	23 333,40	10	360	2 333,33	470,56
271	Камера КСО"Новация" сх.002 отходящая	3003	7	29.05.2020	163	6 449 432,97	5 697 658,64	474 804,84	474 804,84	7	240	322 471,65	0,00
272	Распределительное устройство КСО-272	000001180	7	29.05.2020	120	5 969 815,55	5 024 594,81	596 981,52	596 981,52	7	240	298 490,78	0,00
273	Распределительное устройство КСО-272	000001181	7	29.05.2020	120	6 400 174,36	5 386 813,35	640 017,48	640 017,48	7	240	320 008,72	0,00
274	Шкаф оперативного тока ШОТ	3002	7	29.05.2020	163	6 532 513,57	5 771 054,94	480 921,24	480 921,24	7	240	326 625,68	0,00
275	Ячейка фидер	000000415	7	29.05.2020	120	6 574 596,74	5 533 618,85	657 459,71	657 459,71	7	240	328 729,84	0,00
276	Ячейка фидер	000000420	7	29.05.2020	120	6 639 815,54	5 588 511,34	663 981,59	663 981,59	7	240	331 990,78	0,00
277	Ячейка фидер	000000428	7	29.05.2020	120	6 247 965,38	5 258 704,16	624 796,56	624 796,56	7	240	312 398,27	0,00
278	Ячейка фидер	000000431	7	29.05.2020	120	6 736 045,87	5 669 505,19	673 604,56	673 604,56	7	240	336 802,29	0,00
279	Ячейка фидер	000000433	7	29.05.2020	120	6 375 719,79	5 366 230,79	637 572,00	637 572,00	7	240	318 785,99	0,00
280	Въездные ворота на ПС "Анжерская 35/6 кВ" 00001822	00001822	6	30.09.2020	49	536 856,86	372 512,96	131 475,13	131 475,13	6	180	35 790,46	0,00
281	Здание нежилое, площадь 247,4 кв.м., подстанция 35/6 "Анжерская" 00000055	00000055	10	30.09.2020	172	4 628 593,25	4 224 936,80	322 925,16	322 925,16	10	360	154 286,44	89 396,43
282	Здание, нежилое, площадь 315,8 кв. м., количество этажей: 1, РП "Физкультурник" 00000058	00000058	10	30.09.2020	172	2 035 737,30	1 858 202,10	142 028,16	142 028,16	10	360	67 857,91	39 318,14
283	Распред.уст-во ОРУ-35 кв 00000129	00000129	6	30.09.2020	48	1 212 204,73	833 390,68	303 051,12	303 051,12	6	180	80 813,65	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
284	Распред.уст-во РУ-6кв 00000132	00000132	6	30.09.2020	48	1 212 204,73	833 390,68	303 051,12	303 051,12	6	180	80 813,65	0,00
285	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская"35/6кв 00000079	00000079	7	30.09.2020	48	1 212 204,73	833 390,68	303 051,12	303 051,12	7	240	60 610,24	0,00
286	Трансф.ТДНС-16000/35/6 П/ст. "Анжерская"35/6кв 00000083	00000083	7	30.09.2020	48	1 212 204,73	833 390,68	303 051,12	303 051,12	7	240	60 610,24	0,00
287	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 Y/Yн-0 УХЛ1 00001885	00001885	7	30.09.2020	89	662 493,20	550 837,10	89 324,91	89 324,91	7	240	33 124,66	0,00
288	Трансф.ТМГ-СЭЩ-160/10-11 6/0,4 Y/Yн-0 УХЛ1 00001886	00001886	7	30.09.2020	89	662 493,20	550 837,10	89 324,91	89 324,91	7	240	33 124,66	0,00
289	Трансф.ТМН-100/35/0,4 П/ст."Анжерская"35/6кв. 00000085	00000085	7	30.09.2020	24	212 204,73	79 576,83	79 576,83	79 576,83	7	240	10 610,24	0,00
290	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100/3 0,5 00001855	00001855	7	30.09.2020	57	236 276,56	174 098,56	49 742,41	49 742,41	7	240	11 813,83	0,00
291	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100/3 0,5 00001856	00001856	7	30.09.2020	57	236 276,56	174 098,56	49 742,41	49 742,41	7	240	11 813,83	0,00
292	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100/3 0,5 00001857	00001857	7	30.09.2020	57	236 276,56	174 098,56	49 742,41	49 742,41	7	240	11 813,83	0,00
293	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100v3 00001890	00001890	7	30.09.2020	105	315 147,83	270 126,68	36 016,92	36 016,92	7	240	15 757,39	0,00
294	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100v3 00001892	00001892	7	30.09.2020	105	315 147,83	270 126,68	36 016,92	36 016,92	7	240	15 757,39	0,00
295	Трансформатор ЗНОЛ-35ШУХЛ:35000/v3.100v3 00001893	00001893	7	30.09.2020	105	315 147,83	270 126,68	36 016,92	36 016,92	7	240	15 757,39	0,00
296	Трансформатор НАМИТ-10-1 6 кВ 00001597	00001597	7	30.09.2020	22	152 037,45	48 375,60	48 375,60	48 375,60	7	240	7 601,87	0,00
297	Трансформатор НАМИТ-10-1 6 кВ 00001598	00001598	7	30.09.2020	22	152 037,45	48 375,60	48 375,60	48 375,60	7	240	7 601,87	0,00
298	Трансформатор ТМГ 1000кВА 6кВ 0,4-Y/Yн 00001867	00001867	7	30.09.2020	64	2 220 271,49	1 699 895,39	416 300,88	416 300,88	7	240	111 013,57	0,00
299	Трансформатор ТМГ11-100/35/0,4 Y/Zн-11 У1 00001926	00001926	7	30.09.2020	158	212 204,73	192 058,68	16 116,84	16 116,84	7	240	10 610,24	0,00
300	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/ 00001898	00001898	7	30.09.2020	119	890 211,84	778 000,29	89 769,24	89 769,24	7	240	44 510,59	0,00
301	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/ 00001899	00001899	7	30.09.2020	119	890 211,84	778 000,29	89 769,24	89 769,24	7	240	44 510,59	0,00
302	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/ 00001900	00001900	7	30.09.2020	119	890 211,84	778 000,29	89 769,24	89 769,24	7	240	44 510,59	0,00
303	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001907	00001907	7	30.09.2020	133	1 069 635,73	949 000,18	96 508,44	96 508,44	7	240	53 481,79	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
304	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001908	00001908	7	30.09.2020	133	1 069 635,73	949 000,18	96 508,44	96 508,44	7	240	53 481,79	0,00
305	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001909	00001909	7	30.09.2020	133	1 069 635,73	949 000,18	96 508,44	96 508,44	7	240	53 481,79	0,00
306	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001910	00001910	7	30.09.2020	133	1 069 635,73	949 000,18	96 508,44	96 508,44	7	240	53 481,79	0,00
307	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001911	00001911	7	30.09.2020	133	1 069 635,73	949 000,18	96 508,44	96 508,44	7	240	53 481,79	0,00
308	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001912	00001912	7	30.09.2020	133	1 069 635,73	949 000,18	96 508,44	96 508,44	7	240	53 481,79	0,00
309	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001919	00001919	7	30.09.2020	146	1 252 289,15	1 123 629,35	102 927,84	102 927,84	7	240	62 614,46	0,00
310	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001920	00001920	7	30.09.2020	146	1 252 289,15	1 123 629,35	102 927,84	102 927,84	7	240	62 614,46	0,00
311	Трансформатор ТОЛ-35-III-II-0,5/10Р/10Р-600/5 УХЛ*5/30/30 00001921	00001921	7	30.09.2020	146	1 252 289,15	1 123 629,35	102 927,84	102 927,84	7	240	62 614,46	0,00
312	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10Р-30/30-300/5 00001903	00001903	7	30.09.2020	121	615 052,37	538 806,17	60 996,96	60 996,96	7	240	30 752,62	0,00
313	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10Р-30/30-300/5 00001904	00001904	7	30.09.2020	121	615 052,37	538 806,17	60 996,96	60 996,96	7	240	30 752,62	0,00
314	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10Р-5/30-300/5 00001895	00001895	7	30.09.2020	109	608 468,33	524 734,13	66 987,36	66 987,36	7	240	30 423,42	0,00
315	Трансформатор ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 0,2S/10Р-5/30-300/5 00001896	00001896	7	30.09.2020	109	608 468,33	524 734,13	66 987,36	66 987,36	7	240	30 423,42	0,00
316	Щит электрический 00000133	00000133	6	30.09.2020	48	212 204,73	145 890,78	53 051,16	53 051,16	6	180	14 146,98	0,00
317	Аккумуляторная батарея ТНЖ-350	000002834	7	31.12.2020	34	653 774,12	423 030,32	230 743,80	230 743,80	7	240	32 688,71	0,00
318	Аккумуляторная батарея ТНЖ-350	000002835	7	31.12.2020	34	653 774,12	423 030,32	230 743,80	230 743,80	7	240	32 688,71	0,00
319	Воздушная линия электропередач 10-8-н, протяженность 3500 м.	000002390	10	31.12.2020	12	1 994,56	0,04	0,00	0,00	10	360	0,00	0,00
320	Воздушная линия электропередач 6-20-30, протяженность 3905 м.	000002479	10	31.12.2020	12	981,98	0,02	0,00	0,00	10	360	0,00	0,00
321	Воздушная линия электропередач 6-21 - В, протяженность 3600 м.	000002124	7	31.12.2020	12	20 833,33	0,01	0,00	0,00	7	240	0,00	0,00
322	Воздушная линия электропередач 6-27-ос, протяженность 2470 м.	000001417	7	31.12.2020	12	41 666,67	0,03	0,00	0,00	7	240	0,00	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
323	Воздушная линия электропередач 6-28-б, протяженность 2200 м.	000000497	7	31.12.2020	12	41 666,67	0,03	0,00	0,00	7	240	0,00	0,00
324	Воздушная линия электропередач 6-3-23, протяженность 580 м.	000001135	7	31.12.2020	12	8 333,33	0,05	0,00	0,00	7	240	0,00	0,00
325	Воздушная линия электропередач 6-30-ос, протяженность 2470 м.	000001416	7	31.12.2020	12	41 666,67	0,03	0,00	0,00	7	240	0,00	0,00
326	Воздушная линия электропередач 6-6-30, протяженность 2389 м.	000000948	7	31.12.2020	12	20 833,33	0,01	0,00	0,00	7	240	0,00	0,00
327	Воздушно- кабельная линия электропередач 6-26, протяженность 3560 м.	000002426	10	31.12.2020	12	25 000,00	0,04	0,00	0,00	10	360	0,00	0,00
328	Воздушно- кабельная линия электропередач 6-7, протяженность 3560 м.	000002425	10	31.12.2020	12	41 666,67	0,03	0,00	0,00	10	360	0,00	0,00
329	Воздушно-кабельная линия ВЛ-10-16-П, протяженность 2149м.	2038	10	31.12.2020	12	40 000,00	0,04	0,00	0,00	10	360	0,00	0,00
330	Здание подстанции № 7	000000284	10	31.12.2020	12	400 000,00	0,04	0,00	0,00	10	360	0,00	0,00
331	Здание РП № 6	000000253	10	31.12.2020	12	40 000,00	0,04	0,00	0,00	10	360	0,00	0,00
332	Разрядник РВС-35	0002802	8	31.12.2020	18	35 224,75	11 741,59	11 741,59	11 741,59	8	300	1 408,99	0,00
333	Разрядник РВС-35	0002803	8	31.12.2020	18	35 224,75	11 741,59	11 741,59	11 741,59	8	300	1 408,99	0,00
334	Разрядник РВС-35	0002804	8	31.12.2020	18	35 224,75	11 741,59	11 741,59	11 741,59	8	300	1 408,99	0,00
335	Разрядник РВС-35	0002805	8	31.12.2020	18	35 224,75	11 741,59	11 741,59	11 741,59	8	300	1 408,99	0,00
336	Разрядник РВС-35	0002806	8	31.12.2020	18	35 224,75	11 741,59	11 741,59	11 741,59	8	300	1 408,99	0,00
337	Разрядник РВС-35	0002807	8	31.12.2020	18	35 224,75	11 741,59	11 741,59	11 741,59	8	300	1 408,99	0,00
338	Сооружения открытого распределительного устройства	000099999	6	31.12.2020	79	400 000,00	339 240,52	60 759,48	60 759,48	6	180	26 666,67	0,00
339	Трансформатор напряжения НТМИ-10	000002848	7	31.12.2020	71	69 999,00	58 168,20	11 830,80	11 830,80	7	240	3 499,95	0,00
340	Трансформатор НТМИ-10-66-10000/100В-УЗ	000002963	8	31.12.2020	200	113 698,36	106 876,48	6 821,88	6 821,88	8	300	4 547,93	0,00
341	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002859	8	31.12.2020	91	50 551,89	43 885,65	6 666,15	6 666,15	8	300	2 022,08	0,00
342	Трансформатор НТМИ-6(3)-6000/100В УХЛ2	000002860	7	31.12.2020	91	177 991,18	154 519,78	23 471,40	23 471,40	7	240	8 899,56	0,00
343	Трансформатор ТМ 100 кВА 6 кВ 0,4	000002866	7	31.12.2020	96	200 000,00	175 000,04	24 999,96	24 999,96	7	240	10 000,00	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
344	Трансформатор ТМ 100 кВА 6кВ 0,4	000002867	8	31.12.2020	156	200 000,00	184 615,40	15 384,60	15 384,60	8	300	8 000,00	0,00
345	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 Y/Yн-0 УХЛ1 (Минск)	000002911	7	31.12.2020	110	463 766,60	413 173,88	50 592,72	50 592,72	7	240	23 188,33	0,00
346	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-1250/10-11 УХЛ 1;10.00/0,4 Д/Ун-11 с КИП	БП-000873	7	12.01.2021	180	618 991,67	581 164,43	41 266,08	41 266,08	7	240	30 949,58	0,00
347	сервер Supermicro SuperServer 2U 6029P-TRT	БП-000756	2	12.05.2021	36	308 842,50	248 789,78	102 947,52	102 947,52	2	36	102 947,50	0,00
348	шкаф серверный	БП-000757	4	12.05.2021	84	77 710,00	71 234,16	11 101,44	11 101,44	4	84	11 101,43	0,00
349	воздушная линия протяженностью 4595м., лит. 6-17	000002447	6	31.05.2021	12	18 265,78	7 610,73	7 610,73	7 610,73	6	180	1 217,72	38,64
350	воздушная линия электропередач 10-16-22	000001728	6	31.05.2021	12	16 666,67	6 944,44	6 944,44	6 944,44	6	180	1 111,11	35,26
351	Зарядное уст-во КВУ-66-2 00000121	00000121	7	31.05.2021	12	212 204,73	88 418,62	88 418,62	88 418,62	7	240	10 610,24	0,00
352	Зарядное уст-во КВУ-66-2 00000122	00000122	7	31.05.2021	12	212 204,73	88 418,62	88 418,62	88 418,62	7	240	10 610,24	0,00
353	кабельная линия электропередач 10-12-26	000002314	6	31.05.2021	12	40 000,00	16 666,69	16 666,69	16 666,69	6	180	2 666,67	84,62
354	кабельная линия электропередач 10-22-26	000002315	6	31.05.2021	12	40 000,00	16 666,69	16 666,69	16 666,69	6	180	2 666,67	84,62
355	Оборудование РЗиА к подстанции ПС Судженская 110/35/6	00001596	7	31.05.2021	14	3 529 542,64	1 764 771,31	1 764 771,31	1 764 771,31	7	240	176 477,13	0,00
356	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001849	00001849	7	31.05.2021	47	214 716,70	182 737,62	54 821,28	54 821,28	7	240	10 735,84	0,00
357	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001850	00001850	7	31.05.2021	47	214 716,70	182 737,62	54 821,28	54 821,28	7	240	10 735,84	0,00
358	Ограничитель перенапряжения ОПН-А-110/88-10/650 00001851	00001851	7	31.05.2021	47	214 716,70	182 737,62	54 821,28	54 821,28	7	240	10 735,84	0,00
359	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛ1	00001861	7	31.05.2021	52	3 610 953,32	3 124 863,45	833 296,92	833 296,92	7	240	180 547,67	0,00
360	Отделитель трехполюсный ОДЗ-1-110/1000 УХЛ1 с прив	00001865	7	31.05.2021	56	3 610 953,32	3 159 584,15	773 775,72	773 775,72	7	240	180 547,67	0,00
361	Панели управления ЭПП-7	00000119	7	31.05.2021	12	212 204,73	88 418,62	88 418,62	88 418,62	7	240	10 610,24	0,00
362	Панель ЭПП-502-60	000002580	7	31.05.2021	12	104 909,83	43 712,40	43 712,40	43 712,40	7	240	5 245,49	0,00
363	Панель ЭПП-502-60	000002581	7	31.05.2021	12	104 909,83	43 712,40	43 712,40	43 712,40	7	240	5 245,49	0,00
364	Преобразователь УКП-1	000002570	7	31.05.2021	12	104 909,83	43 712,40	43 712,40	43 712,40	7	240	5 245,49	0,00
365	Преобразователь УКП-1	000002571	7	31.05.2021	12	104 909,83	43 712,40	43 712,40	43 712,40	7	240	5 245,49	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
366	Распред.уст-во КРУ-6-10	00000130	7	31.05.2021	40	10 822 919,16	8 928 908,30	3 246 875,76	3 246 875,76	7	240	541 145,96	0,00
367	Распред.уст-во ОРУ-110 кв	00000117	7	31.05.2021	40	4 212 204,00	3 475 068,30	1 263 661,20	1 263 661,20	7	240	210 610,20	0,00
368	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002538	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
369	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002539	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
370	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002540	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
371	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002541	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
372	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002542	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
373	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002543	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
374	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002544	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
375	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002551	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
376	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002552	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
377	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002553	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
378	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002554	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
379	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002555	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
380	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002556	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
381	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002557	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
382	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002558	7	31.05.2021	12	335 711,48	139 879,76	139 879,76	139 879,76	7	240	16 785,57	0,00
383	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002559	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
384	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002560	7	31.05.2021	12	335 711,48	139 879,76	139 879,76	139 879,76	7	240	16 785,57	0,00
385	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002561	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
386	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002562	7	31.05.2021	12	335 711,48	139 879,76	139 879,76	139 879,76	7	240	16 785,57	0,00
387	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002563	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
388	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002564	7	31.05.2021	12	335 711,48	139 879,76	139 879,76	139 879,76	7	240	16 785,57	0,00
389	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002565	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
390	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002566	7	31.05.2021	12	335 711,48	139 879,76	139 879,76	139 879,76	7	240	16 785,57	0,00
391	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002567	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
392	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002545	7	31.05.2021	12	335 711,48	139 879,76	139 879,76	139 879,76	7	240	16 785,57	0,00
393	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002546	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
394	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002547	7	31.05.2021	12	335 711,48	139 879,76	139 879,76	139 879,76	7	240	16 785,57	0,00
395	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002548	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
396	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002549	7	31.05.2021	12	335 711,48	139 879,76	139 879,76	139 879,76	7	240	16 785,57	0,00
397	Распределительное устройство КРУ2-10П	000002550	7	31.05.2021	12	335 711,47	139 879,75	139 879,75	139 879,75	7	240	16 785,57	0,00
398	Распределительное устройство КРУ2-10П 2536	000002536	7	31.05.2021	12	314 729,50	131 137,28	131 137,28	131 137,28	7	240	15 736,48	0,00
399	Распределительное устройство КРУ2-10П 2537	000002537	7	31.05.2021	12	314 729,50	131 137,28	131 137,28	131 137,28	7	240	15 736,48	0,00
400	Трансф.ТДН-10000/110-У1,1992г.в.зав.№148966	00001905	7	31.05.2021	115	4 499 026,46	4 225 172,67	469 463,64	469 463,64	7	240	224 951,32	0,00
401	Трансф.ТДН-10000/110/6 П/ст."Судженская"110/6кв	00000089	7	31.05.2021	40	4 499 026,46	3 711 696,84	1 349 707,92	1 349 707,92	7	240	224 951,32	0,00
402	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001817	00001817	7	31.05.2021	37	145 983,79	118 365,22	47 346,12	47 346,12	7	240	7 299,19	0,00
403	Трансформатор напряжения НТМИ-6 00001818	00001818	7	31.05.2021	37	145 983,79	118 365,22	47 346,12	47 346,12	7	240	7 299,19	0,00
404	Трансформатор ТМ 63кВА 6кВ 0,23 Y/Yн-0	00001678	7	31.05.2021	26	465 262,40	339 999,43	214 736,50	214 736,50	7	240	23 263,12	0,00
405	Трансформатор ТМ-6300/10/6,3	2973	7	31.05.2021	136	5 564 778,00	5 278 355,57	491 009,83	491 009,83	7	240	278 238,90	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
406	Трансформатор ТМ-6300/6	000002573	7	31.05.2021	24	5 564 778,00	3 941 717,75	2 782 389,00	2 782 389,00	7	240	278 238,90	0,00
407	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ,У/Ун-О	2923	7	31.05.2021	121	345 703,47	325 704,12	34 284,60	34 284,60	7	240	17 285,17	0,00
408	Трансформатор ТМГ- 40/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ,У/Ун-О	2924	7	31.05.2021	121	345 703,47	325 704,12	34 284,60	34 284,60	7	240	17 285,17	0,00
409	Трансформатор ТМГ-63/6/0,23 У/Ун-0 УХЛ1 (Беларусь)	00001897	7	31.05.2021	103	450 005,08	419 422,22	52 427,76	52 427,76	7	240	22 500,25	0,00
410	Трансформатор ТСКС-63 6/0,23	000002854	7	31.05.2021	81	1 013 015,32	925 470,80	150 076,32	150 076,32	7	240	50 650,77	0,00
411	Трансформатор ТСКС-63 6/0,23	000002855	7	31.05.2021	81	1 013 015,32	925 470,80	150 076,32	150 076,32	7	240	50 650,77	0,00
412	Установка конденсаторная УК-6	000002576	7	31.05.2021	12	209 819,67	87 424,88	87 424,88	87 424,88	7	240	10 490,98	0,00
413	Установка конденсаторная УК-6	000002577	7	31.05.2021	12	209 819,67	87 424,88	87 424,88	87 424,88	7	240	10 490,98	0,00
414	Щит освещения АВ-15	00000120	5	31.05.2021	12	212 204,73	88 418,62	88 418,62	88 418,62	5	120	21 220,47	0,00
415	Щит релейный	00000118	5	31.05.2021	12	212 204,73	88 418,62	88 418,62	88 418,62	5	120	21 220,47	0,00
416	Щит управления ИЗР-242-Э	000002578	7	31.05.2021	12	1 049 098,35	437 124,33	437 124,33	437 124,33	7	240	52 454,92	0,00
417	Щит электрический	00000128	7	31.05.2021	12	212 204,73	88 418,62	88 418,62	88 418,62	7	240	10 610,24	0,00
418	Здание подстанции 110/6 кВ Судженская	00000054	10	30.06.2021	164	3 427 838,15	3 302 429,45	250 817,40	250 817,40	10	360	114 261,27	69 894,46
419	Сооружение линейное электротех. ВЛИ-0,4кВ от МТП10/0,4кВ до границ з.у. с кад.ном.42:01:0115004:0022	БП-000867	6	05.10.2021	121	74 942,23	73 703,51	7 432,32	7 432,32	6	180	4 996,15	1 539,72
420	Сооружение линейное электротехническое: Одноцепная ЛЭП 10кВ от ВЛ 10кВ ф.10-4-25 до МТП 10/0,4кВ	БП-000866	6	05.10.2021	121	4 647 028,40	4 570 218,02	460 862,28	460 862,28	6	180	309 801,89	95 475,31
421	Сооружение электротехническое: Мачтовая однотрансформаторная подстанция МТП 10/0,4 кВ	БП-000868	7	05.10.2021	181	352 389,71	348 495,91	23 362,80	23 362,80	7	240	17 619,49	7 409,92
422	кабельная линия электропередач 6-11	000001325	6	24.11.2021	24	75 000,00	71 875,00	37 500,00	37 500,00	6	180	5 000,00	0,00
423	кабельная линия электропередач 6-12	000000952	6	24.11.2021	24	75 000,00	71 875,00	37 500,00	37 500,00	6	180	5 000,00	0,00
424	АИИС КУЭ №26	БП-000880	4	07.12.2021	61	39 104,00	39 104,00	7 692,60	7 692,60	4	84	5 586,29	0,00
425	АИИС КУЭ №28	БП-000881	4	07.12.2021	61	160 167,00	160 167,00	31 508,28	31 508,28	4	84	22 881,00	0,00
426	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(1цепь)	БП-000869	6	15.12.2021	121	4 694 390,20	4 694 390,20	465 559,32	465 559,32	6	180	312 959,35	98 155,43

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
427	ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ Мазутная до ПС 2КРТП-1000-6/0,4 кВ(2цепь)	БП-000871	6	15.12.2021	121	4 734 776,20	4 734 776,20	469 564,56	469 564,56	6	180	315 651,75	98 999,86
428	Строительство трёх двухцепных ЛЭП 6 кВ от ячеек РУ 6кВ ПС 110/6 кВ Мазутная	БП-000897	6	17.01.2022	121	2 112 196,99	0,00	192 017,87	192 017,87	6	180	140 813,13	40 944,13
429	Счетчик трехфазный СЭТ-4ТМ.03.01 (яч. ф.1-13-Г)	БП-000924	4	31.01.2022	1	25 870,34	0,00	25 870,34	25 870,34	4	84	3 695,76	0,00
430	Счетчик трехфазный СЭТ-4ТМ.03.01 (яч. ф.1-19-Г)	БП-000923	4	31.01.2022	1	25 870,33	0,00	25 870,33	25 870,33	4	84	3 695,76	0,00
431	Счетчик трехфазный СЭТ-4ТМ.03.01 (яч. ф.1-21-Г)	БП-000925	4	31.01.2022	1	25 870,33	0,00	25 870,33	25 870,33	4	84	3 695,76	0,00
432	Счетчик учета СЭТ-4ТМ.03.01 (ф-6-17)	БП-000927	4	31.01.2022	1	17 512,00	0,00	17 512,00	17 512,00	4	84	2 501,71	0,00
433	Счетчик учета СЭТ-4ТМ.03.01 (ф-6-18)	БП-000928	4	31.01.2022	1	17 512,00	0,00	17 512,00	17 512,00	4	84	2 501,71	0,00
434	Воздушная линия электропередач 10-10-25	БП-000907	6	01.03.2022	1	40 000,00	0,00	40 000,00	40 000,00	6	180	2 666,67	67,69
435	Воздушная линия электропередач 10-13-сп, протяженность 486м.	БП-000903	6	01.03.2022	121	126 820,62	0,00	9 432,90	9 432,90	6	180	8 454,71	2 066,38
436	Воздушная линия электропередач 10-26-н	БП-000906	6	01.03.2022	1	40 000,00	0,00	40 000,00	40 000,00	6	180	2 666,67	67,69
437	Воздушная линия электропередач 6-13-21	БП-000904	6	01.03.2022	1	40 000,00	0,00	40 000,00	40 000,00	6	180	2 666,67	67,69
438	Воздушная линия электропередач 6-17-23	БП-000902	6	01.03.2022	1	40 000,00	0,00	40 000,00	40 000,00	6	180	2 666,67	67,69
439	Воздушная линия электропередач 6-18-И	БП-000905	6	01.03.2022	1	40 000,00	0,00	40 000,00	40 000,00	6	180	2 666,67	67,69
440	Здание подстанции №28	БП-000901	8	01.03.2022	241	3 322 811,50	0,00	124 088,40	124 088,40	8	300	124 088,40	55 182,21
441	создание web-сайта сетевой организации (НМА)	нет	3	44663	36	97 500,00	0,00	21 666,64	21 666,64	3	60	19 500,00	0,00
443	Счетчик СЭБ-1ТМ.03Т.01 (ЩСН-0,4 кВ РУ-0,4 кВ)	БП-000930	4	11.07.2022	1	37 491,00	0,00	37 491,00	37 491,00	4	84	5 355,86	0,00

№п/п	Наименование основного средства	Инвентарный №	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб. Принято экспертом	Налог на имущество (план)
444	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазутная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 1 цепь	БП-000914	6	31.08.2022	121	595 815,91	0,00	19 696,40	19 696,40	6	180	19 696,40	4 958,19
445	Строительство двух ЛЭП 6кВ от ПС 110/6кВ "Мазутная" до границы з.у. ООО "ЦОД Алгоритм" - 2 цепь	БП-000915	6	31.08.2022	121	527 690,91	0,00	17 444,32	17 444,32	6	180	17 444,32	4 391,27
446	Счётчик CE303 S31 543-JGVZ (0.5S/0.5 3x230/400 В 5 (10) А) (МТП-66 10/0,4кВ)	БП-000918	4	31.08.2022	1	25 075,00	0,00	25 075,00	25 075,00	4	84	3 582,14	0,00
447	Счётчик CE303 S31 543-JGVZ (РП 6/0,4кВ 7 Гидроузел - ввод 1 РУ-0,4 кВ)	БП-000920	4	09.09.2022	1	23 518,50	0,00	23 518,50	23 518,50	4	84	3 359,79	0,00
448	Счётчик CE303 S31 543-JGVZ (РП 6/0,4кВ 7 Гидроузел - ввод 2 РУ-0,4 кВ)	БП-000921	4	09.09.2022	1	23 518,50	0,00	23 518,50	23 518,50	4	84	3 359,79	0,00
449	Воздушная линия электропередач 10-6-22	БП-000986	6	01.12.2022	1	45 833,33	0,00	0,00	0,00	6	180	0,00	77,56
450	Воздушная линия электропередач 6-11-1	БП-000987	6	01.12.2022	1	40 000,00	0,00	0,00	0,00	6	180	0,00	67,69
451	Воздушная линия электропередач 6-45-21	БП-000988	6	01.12.2022	1	40 000,00	0,00	0,00	0,00	6	180	0,00	67,69
452	Кабельная линия электропередач 10-27	БП-000985	6	01.12.2022	1	40 000,00	0,00	0,00	0,00	6	180	0,00	67,69
453	Кабельная линия электропередач 10-5	БП-000984	6	01.12.2022	1	40 000,00	0,00	0,00	0,00	6	180	0,00	67,69
	Итого					**336 280 050,15**	**237 648 908,93**	**53 546 773,89**	**53 546 773,89**			**17 620 738,09**	**1 360 258,61**

Приложение 5

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

Наименование ТСО	**«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)**		
Показатель	**1 полугодие 2024**	**2 полугодие 2024**	**2024 год**
НВВ ТСО	273 258,96	270 549,92	543 808,88
Затраты ТСО на содержание	220 545,48	220 545,49	441 090,97
Затраты ТСО на потери	52 713,48	50 004,43	102 717,91
Затраты ТСО на ФСК	0,00	0,00	0,00

Полезный отпуск ТСО

	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Население	0,1227	0,0000	2,8422	9,0563	12,0212	0,1273	0,0000	2,5167	8,8317	11,4758	0,2500	0,0000	5,3589	17,8880	23,4969
с 0,7, тыс.МВт*ч	0,1227	0,0000	2,5962	8,5667	11,2857	0,1273	0,0000	2,3534	8,3396	10,8203	0,2500	0,0000	4,9496	16,9063	22,1060
без 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,2459	0,4896	0,7355	0,0000	0,0000	0,1633	0,4921	0,6554	0,0000	0,0000	0,4093	0,9817	1,3910
Прочие	224,5405	198,7982	174,9577	0,9185	599,2150	224,7453	217,1015	172,8656	1,0082	615,7205	449,2858	415,8997	347,8233	1,9267	1 214,9355
Одноставочные	21,1188	32,2092	90,5081	0,8724	144,7085	20,3054	32,5837	91,8284	0,9655	145,6830	41,4242	64,7929	182,3365	1,8379	290,3915
электроэнергия, тыс. МВт*ч	21,1188	32,2092	90,5081	0,8724	144,7085	20,3054	32,5837	91,8284	0,9655	145,6830	41,4242	64,7929	182,3365	1,8379	290,3915
мощность, МВт	6,9781	9,8356	32,9975	0,3218	50,1330	6,4998	9,5568	30,5543	0,3296	46,9406	6,7390	9,6962	31,7759	0,3257	48,5368
Двуставочные	203,4218	166,5890	84,4496	0,0461	454,5065	204,4399	184,5178	81,0372	0,0427	470,0376	407,8617	351,1068	165,4868	0,0888	924,5440
Двуставочные без ГН	203,4218	166,5890	84,4496	0,0461	454,5065	204,4399	184,5178	81,0372	0,0427	470,0376	407,8617	351,1068	165,4868	0,0888	924,5440
электроэнергия, тыс.МВт*ч	203,4218	166,5890	84,4496	0,0461	454,5065	204,4399	184,5178	81,0372	0,0427	470,0376	407,8617	351,1068	165,4868	0,0888	924,5440
мощность, МВт	65,8376	48,5735	28,7043	0,0165	143,1319	62,9331	51,2958	25,8292	0,0154	140,0736	64,3854	49,9347	27,2668	0,0159	141,6028
Двуставочные ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность, МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды ЭСО, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого, тыс.МВт*ч	224,6633	198,7982	177,7999	9,9748	611,2362	224,8726	217,1015	175,3823	9,8399	627,1962839	449,5358	415,8997	353,1822	19,8147	1238,4325
Потери, тыс.МВт*ч	11,2523	6,3761	3,6804	0,0100	21,318794	10,5656	6,5132	3,5942	0,0099	20,682806	21,8179	12,8893	7,2746	0,0198	42,0016

Тарифы																
	ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН							
Население																
с 0,7, руб/МВт*ч	1 275,01	1 275,01	1 275,01	1 275,01		1 388,43	1 388,43	1 388,43	1 388,43							
без 0,7, руб/МВт*ч	1 769,15	1 769,15	1 769,15	1 769,15		1 925,74	1 925,74	1 925,74	1 925,74							
Прочие																
Одноставочные																
электроэнергия, руб/МВт*ч	1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47		1 995,23	2 433,17	2 762,96	4 429,45							
мощность, руб/МВт.мес																
Двуставочные																
Двуставочные без ГН																
электроэнергия, руб/МВт.ч	98,17	147,19	273,61	719,83		106,99	160,42	298,21	784,55							
мощность, руб/МВт.мес	948 676,65	1 130 387,51	1 156 523,54	1 243 298,60		1 023 546,21	1 185 719,98	1 270 903,71	1 403 538,42							
Двуставочные ГН																
электроэнергия, руб/МВт.ч																
мощность, руб/МВт.мес																
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч																
Итого																
Потери, руб/МВт.ч																
Выручка ТСО																
Население	156,48	0,00	3 745,32	11 788,79	15 690,59	176,76	0,00	3 582,05	12 526,66	16 285,46	333,24	0,00	7 327,37	24 315,45	31 976,05	
с 0,7, тыс.руб.	156,48	0,00	3 310,23	10 922,61	14 389,32	176,76	0,00	3 267,53	11 578,95	15 023,24	333,24	0,00	6 577,76	22 501,56	29 412,56	
без 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	435,09	866,18	1 301,27	0,00	0,00	314,52	947,71	1 262,22	0,00	0,00	749,60	1 813,89	2 563,49	
Прочие	436 513,53	425 409,42	476 028,25	3 184,55	1 341 135,75	450 452,45	467 752,75	481 498,24	3 696,91	1 403 400,36	886 965,98	893 162,17	957 526,49	6 881,46	2 744 536,11	
Из расчета по двуставочному тарифу																
электроэнергия, тыс.руб.	22 042,11	29 260,20	47 870,43	661,19	99 833,92	24 045,50	34 827,42	51 550,25	790,95	111 214,12	46 087,61	64 087,62	99 420,68	1 452,14	211 048,04	
мощность, тыс.руб.	414 471,42	396 149,23	428 157,82	2 523,36	1 241 301,83	426 406,96	432 925,33	429 947,99	2 905,96	1 292 186,24	840 878,38	829 074,56	858 105,81	5 429,32	2 533 488,07	
Итого, тыс.руб.	436 670,01	425 409,42	479 773,57	14 973,34	1 356 826,34	450 629,21	467 752,75	485 080,28	16 223,57	1 419 685,82	887 299,22	893 162,17	964 853,85	31 196,91	2 776 512,16	
Выручка от других ТСО, тыс.руб.											448,23					
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.											-2 233 151,52					
Избыток/недостаток, тыс.руб.											**0,00**					

Приложение 6

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

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)	21 917,04	5,51	0,01	5,53	0,002	219,17	22 906,42	5,71	0,01	5,57	0,002	229,06
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	-11 500,73	-3,57	0,01	4,48	0,002	-115,01	-10 357,28	-3,37	0,01	4,27	0,002	-103,57
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	80 536,60	18,48	5,841	3 533,885	0,976	-470 443,61	76 328,27	17,73	6,014	3 595,463	1,004	-459 075,45
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	-278 066,50	-80,57	0,59	292,18	0,09	-164 924,18	-288 033,30	-82,03	0,58	288,70	0,09	-166 658,14
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	-631 585,94	-179,27	0,75	366,00	0,125	-472 605,96	-645 944,45	-182,19	0,77	379,678	0,129	-498 244,04
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	-36,35	-0,01	0,01	5,61	0,00	-0,37	-38,74	-0,01	0,01	5,98	0,00	-0,39
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	-279,55	-0,07	0,01	5,28	0,00	-2,80	-584,46	-0,16	0,01	5,17	0,00	-5,84
«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго -	-790,53	-0,17	0,01	6,34	0,002	-7,93	-634,90	-0,16	0,01	5,36	0,002	-6,35

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	
филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)												
«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)	-1 625,14	-0,49	0,01	4,63	0,00	-16,26	-1 513,95	-0,45	0,01	4,71	0,00	-15,14
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	-12 788,58	-3,69	0,010	4,816	0,002	-127,89	-12 425,34	-3,75	0,010	4,594	0,002	-124,25
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	-35,48	-0,01	0,01	6,08	0,00	-0,35	-45,70	-0,01	0,01	6,08	0,00	-0,46
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	-34 517,45	-8,48	0,01	5,65	0,002	-345,17	-32 835,50	-7,79	0,01	5,85	0,002	-328,36
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	0,00	0,10				0,00	0,00	0,08				0,00
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	102 453,64	24,09	-167 483,10	-167 483,10		219,17	99 234,69	23,51	-206 182,02	-206 182,02		229,06
Итого отдача в ТСО	-971 226,24	-276,32				-1 108 589,53	-992 413,62	-279,93				-1 124 561,99