

Заключение

о пересмотре необходимой валовой выручки

**ООО «Сетевая компания «Тесла» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго» на 2026 год**

08.12.2025

Дело № 40.1/1289/07.05.2024

г. Ростов-на-Дону

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО "Сетевая компания "Тесла", (вх. № 40/1761 от 25.04.2025) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) ООО "Сетевая компания "Тесла" и установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "Сетевая компания "Тесла" и филиалом ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго» на 2026 год .

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), уполномоченным (главный специалист отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Региональной службы по тарифам Ростовской области - Ю.В. Дубовик) подготовлено заключение экспертизы по делу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "Сетевая компания "Тесла" и филиалом ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго» .

Сведения об организации

Наименование организации	ООО "Сетевая компания "Тесла"
Организационно-правовая форма	общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес	344029, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Металлургическая, 117/62, офис 401
Руководитель организации	Директор Пасынников Андрей Александрович
ОГРН	1206100039034
ИНН	6163221409
КПП	616601001

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

- оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов;
- анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям);
- анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
- оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
- анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих периода, текущий год и расчетный период регулирования;
- анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат;
- анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;
- сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

Для ООО "Сетевая компания "Тесла" 2026 год является четвертым годом первого долгосрочного периода регулирования. Расчет индивидуального тарифа выполнен в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания от 17.02.2012 № 98-э), Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Методическими указаниями, утвержденными Приказом 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» (далее - Методические указания от 06.08.2004 №20-э/2).

В обоснование заявленного тарифа организацией представлены следующие материалы на листах в 26 папках:

- 1) заявление на открытие дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки ООО "Сетевая компания "Тесла" для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2026 год;
- 2) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;
- 3) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности;
- 4) документы, подтверждающие экономически обоснованные расходы (доходы), расходы, не учтенные в составе тарифов, доходы, недополученные по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организации, осуществляющих регулируемую деятельность;
- 5) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- 6) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии подписная руководителем и заверенная печатью;
- 7) расчетные таблицы в соответствии с Методическими указаниями от 06.08.2004 № 20-э/2;
- 8) пояснительная записка по содержанию представленных расчетов;
- 9) прочие обосновывающие материалы.

В соответствии с абзацем 2 п.22 Правил государственного регулирования (пересмотр, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178, экспертное заключение в отношении территориальных сетевых организаций в части подпунктов 1 и 3 пункта 23 настоящих Правил формируется с обязательным привлечением в качестве экспертов представителей системыобразующей территориальной сетевой организации, осуществляющей деятельность в соответствующем субъекте Российской Федерации.

ПАО "Россети ЮГ"- "Ростовэнерго" в адрес РСТ РО направлено экспертное заключение (вх. РСТ от 21.11.25 №40/6162).

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

При подготовке настоящего заключения РСТ исходила из положения о том, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность представленных ООО "Сетевая компания "Тесла" документов и информации несет ООО "Сетевая компания "Тесла".

2. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

По результатам анализа соответствия ООО "Сетевая компания "Тесла" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям согласно постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, установлено, что ООО "Сетевая компания "Тесла" соответствует критериям определенным в указанном постановлении Правительства Российской Федерации. Анализ представлен в приложении № 1, 1.а к настоящему заключению.

В соответствии с Приложением № 3(1) к Основам ценообразования ООО "Сетевая компания "Тесла" не соответствует критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации.

2.1. Количество условных единиц

ООО "Сетевая компания "Тесла" эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО "Сетевая компания "Тесла" находятся: 109 однотрансформаторных и 65 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), подстанция 110 кВ.

Количество условных единиц электрооборудования, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии согласно данным таблиц № П.2.1 и № П.2.2, представленных организацией, составляет 3542,2 у.е.

Организацией заявлен рост условных единиц в размере 133,65 у.е.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 3523,86 у.е.

Итоговые расчетные данные приведены в Приложениях № 1.1, 1.2, 1.3 к настоящему заключению.

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

Расчет индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии выполнен в соответствии с разделом 8 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2 соответствует формам представления предложений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 09.08.2014 № 787, и предложению, размещенному на официальном сайте организации в сети Интернет.

4. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Оценка финансового состояния ООО "Сетевая компания "Тесла" представлены в приложениях № 5 «Абсолютные показатели финансовой устойчивости и финансового состояния организации» и в приложении № 6 «Относительные показатели, характеризующие финансовое состояние предприятия» к настоящему заключению.

5. Баланс электрической энергии

Для расчета тарифа предлагается принять следующие параметры, представленные в Приложениях № 2, 2.1 к настоящему заключению:

Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 21,151

**Объем услуг по передаче электроэнергии,
(МВт'ч) – 123827,519**

Потери в сетях ВСЕГО (МВт'ч) – 6704

В расчет тарифа на 2026 год предлагается принять объем электрической энергии в размере 6409,316 МВт.ч , утвержденный Приказом ФАС России «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям

6.1. Определение подконтрольных расходов на 2026 год

Подконтрольные расходы на 2026 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 82006,1 тыс. руб. согласно Приложению № 5 к настоящему заключению.

6.2. Определение неподконтрольных расходов на 2026 год

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2026 год заявлены организацией в сумме 113723,09 тыс.руб., в том числе:

- по статье "Амортизация основных средств"	33 339,71	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды "	17 568,19	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы"	1 419,71	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества:"	11 852,79	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	60,00	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	49 482,69	тыс.руб.

Постатейный анализ расходов и основания, по которым организации отказано во включении в тариф на передачу электрической энергии отдельных расходов, представлены в Приложении № 8 к настоящему заключению.

Учитывая вышеизложенное, неподконтрольные расходы предлагается учесть в тарифе на 2026 год в сумме 66674,34 тыс. руб. (Приложение № 8 к настоящему заключению), в том числе:

- по статье "Амортизация основных средств"	33 125,31	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды "	6 475,36	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы"	23,52	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества:"	9 374,59	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	17 675,56	тыс.руб.

7. Результаты деятельности предприятия по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

По результатам рассмотрения представленных материалов предлагается признать экономически обоснованными по статье "Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов" затраты в сумме 28336,88 тыс.руб. (приложение № 9 к настоящему заключению).

При рассмотрении материалов дела установлено, что объекты электросетевого хозяйства ООО "Агромаркет", МКП "Рострогосвет" перешли в собственность ООО "СК ТЕСЛА" не в полном объеме. У РСТ отсутствуют исходные данных плановой мощности по объектам консолидации. В связи с чем произвести корректный расчет горректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности на представляется возможным. Корректировка проведена в части выручки ООО "СК"ТЕСЛА", ООО "Энергосеть-р" согласно актам за услуг по передаче электрической энергии за 2025 год.

8. Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 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, на основании отчетных данных организации за 2024 год по фактическим значениям показателей надежности и качества (постановление РСТ от 20.05.2025 №53), определен повышающий коэффициент к НВВ на содержание сетей в размере 0% (расчет в Приложении № 11 к настоящему заключению).

Увеличение НВВ по статье Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) организацией не заявлено.

9. Расчет НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО "Сетевая компания "Тесла"

Расчет тарифа и расходов на покупку электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, представлен в Приложении 2.2 к настоящему заключению.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию технологического расхода потерь электрической энергии на ее передачу по сетям ООО "Сетевая компания "Тесла" на 2026 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 33674,24 тыс. руб.

10. Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям

В соответствии с п. 52 Методических указаний от 06.08.2004 № 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии одновременно устанавливаются в 2 вариантах: двухставочный тариф и одноставочный тариф.

Расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО "Сетевая компания "Тесла" представлен в Приложении № 12 к настоящему заключению.

Таким образом, предлагается признать экономически обоснованными следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО "Сетевая компания "Тесла":

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес без НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
2026 год			
с 1 января по 30 сентября (филиал ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»)	694 485,12	271,94	1,70149
с 1 октября по 31 декабря (филиал ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»)	706 072,11	271,94	1,70149

Требования и предложения к ООО "Сетевая компания "Тесла"
по результатам проведенной экспертизы:

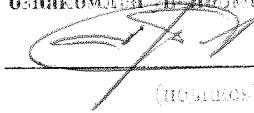
В целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств, в соответствии с п. 36 Основ ценообразования, в обязательном порядке проводить конкурсы, торги, аукционы и иные закупочные процедуры на приобретение товаров (работ, услуг) по нерегулируемым государством ценам, по результатам которых сформировать затраты на приобретение необходимых для передачи электрической энергии товаров (работ, услуг) в состав индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на очередной финансовый год.

Уполномоченный по делу

Дубовик

/ Ю.В. Дубовик /

С застилением в проектом постановлению «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Сетевая компания "Тесла" для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями с применением метода долгосрочной индексации»
ознакомлен уполномоченный представитель организации:



(подпись)

Пасынков А.Н.

08.12.2026 г.

(ФИО)

(дата)

Анализ соответствия ООО "Сетевая компания "Тесла" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям согласно постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184

Наименование критерия	Соответствует/ не соответствует	Примечание
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, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет: применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" владеет на праве собственности (перечень оборудования согласно Приложению 1.а) (ДПР 2023-2027 гг) трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ростовской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 235,713 МВА.
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 критериях, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 10 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" владеет на праве собственности (перечень оборудования согласно Приложению 1.а) (ДПР 2023-2027 гг) линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах с Ростовской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериях, сумма протяженностей которых по трассе составляет 393,422 км, не менее 2 из проектных номинальных классов напряжения, а именно : СН2 -157,409 км; НН - 236,014 км
3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	соответствует	К ООО "Сетевая компания "Тесла" за 3 предшествующих расчетных периода регулирования не применялись понижающие коэффициенты.
4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" предоставлена справка о выделенном абонентском номере для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 863 311 11 4
5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" предоставлена справка о наличии официального сайта: http://sk.tesla@bk.ru
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.	соответствует	ООО "Сетевая компания "Тесла" не владеет и не имеет в пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые 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 Ростовской области 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.
7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранных лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотреными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".	соответствует	Владелец объектов электросетевого хозяйства ООО "Сетевая компания "Тесла" не находится под контролем иностранного инвестора (иностранных лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотреными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".

ООО "Сетевая компания "Тесла"

Правоустановливающий документ *		Наименование (номер) трансформаторной подстанции	Трансформаторы			Линии электропередачи, непосредственно соединенными с			Схема соединения электрического	Документ, подтверждающий участие в передаче электроэнергии потребителям (договор оказания услуг по передаче		
Реквизиты	№ стр. материалов дела		Кол-во	Мощность	Всего	Диспетчерское наименование линии	Протяженность по трассе	№ стр. материалов дела	Реквизиты	№ стр. материалов дела с указанием точек поставки потребителям		
			шт.	МВА	МВА	Уровень напряжения	км					
1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Договор купли-продажи №13/1 от 26.11.2021г.	Сш.№5, стр.01-58	2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)	2	1	2	46 ф7	6	1,05	Сш.№5, стр.58	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				46 ф8	6	1,05				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 1 ввод1 ВРУ-1.1	0,4	0,21				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 1 ввод1 ВРУ-1.2	0,4	0,21				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 1 ввод1 ВРУ-1.3 (автостоянка)	0,4	0,105				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 1 ввод2 ВРУ-1.1	0,4	0,21				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 1 ввод2 ВРУ-1.2	0,4	0,21				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 1 ввод2 ВРУ-1.3 (автостоянка)	0,4	0,105				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 2 ввод1 ВРУ-1.1	0,4	0,11				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 2 ввод1 ВРУ-1.2	0,4	0,11				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 2 ввод2 ВРУ-1.1	0,4	0,11				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 2 ввод2 ВРУ-1.2	0,4	0,11				
		2БКПП-1000*2/6/0,4 (ТП-5001)				Секц 2 ввод2 ВРУ-1.3 (автостоянка)	0,4	0,07				
Договор купли-продажи №12 от 29.10.2021г.	Сш.№4, стр.01-126	2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-1)	2	1	2	ф.28-65	10	0,578	Сш.№4, стр.126	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-1)				ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, Мушкетова 19/21	0,4	0,71				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-1)				ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, Мушкетова 19/21	0,4	0,71				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-1)				ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 178	0,4	0,74				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-1)				ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 178	0,4	0,74				
Договор купли-продажи №11 от 29.10.2021г.	Сш.№4, стр.06-126	2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)	2	1	2	ТП-5013-ТП-5014	10	0,868	Сш.№4, стр.126	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 170/41	0,4	0,544				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 170/41	0,4	0,544				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 168	0,4	0,67				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 168	0,4	0,67				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, Тружеников 39/3 а2	0,4	0,55				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, Тружеников 39/3 а2	0,4	0,55				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, Тружеников 39/3 а1	0,4	0,67				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, Тружеников 39/3 а1	0,4	0,67				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 1 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 166/6	0,4	0,64				
		2БКПП-1000/10/0,4 (ТП-2)				ввод 2 ВРУ-0,4 кВ, 2-я Володарского 166/6	0,4	0,64				
Договор об осуществлении технологического присоединения № 61-1-1800403911 от 23.11.18	Сш.№5, стр.59-138	ТП-5013	2	1	2	ТП-5012-ТП-5013	10	0,166	Сш.№5, стр.138	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		ТП-5013				ТП-5012-ТП-5013	10	0,166				
		Алексеево КПП-1622	1	0,4	0,4	оп25-ТП1622	6	0,144				
		Алексеево КПП-1622				Л1.1	0,4	1,240				
		Алексеево КПП-1622				Л1.2	0,4	1,693				
		Алексеево КПП-1622				Л1.3	0,4	1,212				
		Алексеево КПП-1752				Л1.4	0,4	1,866				
		Алексеево КПП-1752	1	0,4	0,4	ЯП04-ТП1752	6	0,675				
		Алексеево КПП-1752				Л2.1	0,4	0,978				
		Алексеево КПП-1752				Л2.2	0,4	1,672				
		Алексеево КПП-1752				Л2.3	0,4	1,358				
		Алексеево КПП-1752				Л2.4	0,4	1,845				
		Алексеево КПП-1753	1	0,25	0,25	оп30-ТП1753	6	0,280	Сш.№5, стр.138	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		Алексеево КПП-1753				Л3.1	0,4	2,142				
		Алексеево КПП-1753				Л3.2	0,4	1,385				
		Алексеево КПП-1753				Л3.3	0,4	1,549				
		Алексеево КПП-1827				оп41-КПП-1827	6	0,136				
	Сш.№4, стр.127-190	Алексеево КПП-1827	1	0,25	0,25	Л4.1	0,4	1,275	Сш.№4, стр.189-190	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		Алексеево КПП-1827				Л4.2	0,4	1,206				
		Алексеево КПП-1827				Л4.3	0,4	0,949				
Договор купли-продажи №24/12 от 24.12.2020г.		КПП-630/6/0,4 (ТП-5002)	0,63	1	0,63							
		КПП-160/6/0,4 (ТП-5003)	0,16	1	0,16							
	Сш.№4, стр.127-190	КПП-630/6/0,4 (ТП-5002)				ввод №1 дом 1 (магазин)	0,4	0,220	Сш.№4, стр.189-190	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		КПП-630/6/0,4 (ТП-5002)				ввод дом 1	0,4	0,250				
		КПП-630/6/0,4 (ТП-5002)				ввод дом 2/3	0,4	0,285				
		КПП-630/6/0,4 (ТП-5002)				ввод дом 4	0,4	0,220				
		КПП-630/6/0,4 (ТП-5002)				ввод КНС	0,4	0,310				
		КПП-630/6/0,4 (ТП-5002)				ввод уличное освещение	0,4	0,010				
		КПП-160/6/0,4 (ТП-5003)				ввод №2 дом 1 (магазин)	0,4	0,220				
		КПП-160/6/0,4 (ТП-5003)										
Дополнительное соглашение №1 от 31.09.2022г. к Договору купли-продажи №24/12 от 24.12.2020г.												

Договор об осуществлении технологического присоединения №22/СКТ/2022 от 29 июля 2022г.	Сшин №3, стр.1-271		TII-5005	2	2,5	5	TII-5005-TII-5006 ввод 1 TII-5005-TII-5006 ввод 2	10 10	0,027 0,027		Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшин 2 от 27.04.2024г.
			TII-5006	2	2,5	5	P-19-TII-5006 ввод 1 P-19-TII-5006 ввод 2	10 10	0,274 0,274			
			TII-5007	2	2,5	5	рн-104 — TII-5007 ввод1 рн-104 — TII-5007 ввод2	10 10	0,473 0,473			
			TII-5008	2	2,5	5	TII-5007 -TII-5008 ввод1 TII-5007 -TII-5008 ввод2	10 10	0,069 0,069			
Тех.прис по алексеево 2022	Сшин №6-8	Алексеево КТП-1622, КТП-1752, КТП-1753, КТП-1754						0,4	0,877		Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшин 2 от 27.04.2024г.
Тех.прис по алексеево 2023	Сшин №9 , Сшин №10, Сшин №11, стр.01-94	Алексеево КТП-1622, КТП-1752, КТП-1753, КТП-1754						0,4	0,474		Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшин 2 от 27.04.2024г.
Тех.прис по алексеево 2024	Сшин №11, стр.172-379	Алексеево КТП-1622, КТП-1752, КТП-1753, КТП-1754						0,4	0,284		Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшин 2 от 27.04.2024г.
Тех.прис водопадный Договор подряда №22/02/2023 от 22.02.2023	Сшин 11, стр.95-154	МТП-250/10/0,4	1	0,25	0,25	Ф-1 Ф-2 Ф-3 Ф-4	0,4 0,4 0,4 0,4	0,961 0,552 0,841 0,656		Сшин 11, стр.105	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшин 2 от 27.04.2024г.
Договор купли-продажи №24 от 14.08.2023г.	Сшин 15, стр.01-31, стр.211	2КТП 6/0,4 УК Арбат	2	1,25	2,5	25#10 25#11	6 6	2,14 2,14		Сшин 15, стр.24	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшин 2 от 27.04.2024г.
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-1А - ВРУ-1 (23эт.) сек.1 ввод1.1	0,4	0,38				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-1Б - ВРУ-1 (23эт.) сек.1 ввод1.2	0,4	0,38				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-2А - ВРУ-1 (23эт.) сек.1 ввод2.1	0,4	0,38				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-2Б - ВРУ-1 (23эт.) сек.1 ввод2.2	0,4	0,38				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-3А - ВРУ-1А (23эт.) сек.1 ввод1.1	0,4	0,385				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-3Б - ВРУ-1А (23эт.) сек.1 ввод1.2	0,4	0,385				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-4А - ВРУ-1А (23эт.) сек.1 ввод2.1	0,4	0,385				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-4Б - ВРУ-1А (23эт.) сек.1 ввод2.2	0,4	0,385				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-5А - ВРУ-2 (23эт.) сек.2 ввод1.1	0,4	0,355				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-5Б - ВРУ-2 (23эт.) сек.2 ввод1.2	0,4	0,355				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-6А - ВРУ-2 (23эт.) сек.2 ввод2.1	0,4	0,355				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-6Б - ВРУ-2 (23эт.) сек.2 ввод2.2	0,4	0,355				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-7А - ВРУ-2А (23эт.) сек.2 ввод1.1	0,4	0,36				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-7Б - ВРУ-2А (23эт.) сек.2 ввод1.2	0,4	0,36				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-8А - ВРУ-2А (23эт.) сек.2 ввод2.1	0,4	0,36				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-8Б - ВРУ-2А (23эт.) сек.2 ввод2.2	0,4	0,36				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-9А - ВРУ-3 тор.компл. ввод1.1	0,4	0,395				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-9Б - ВРУ-3 тор.компл. ввод1.2	0,4	0,395				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-10А - ВРУ-3 тор.компл. ввод2.1	0,4	0,395				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-10Б - ВРУ-3 тор.компл. ввод2.2	0,4	0,395				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-11А - ВРУ-4 автост. отм.7.200 ввод1.1	0,4	0,375				
		2КТП 6/0,4 УК Арбат				Л-11Б - ВРУ-4 автост. отм.7.200 ввод1.2	0,4	0,375				

2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-12А - ВРУ-4 автост. отм.7,200 ввод2,1	0,4	0,375	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-12Б - ВРУ-4 автост. отм.7,200 ввод2,2	0,4	0,375	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-13А - ВРУ-5 автост. отм.10,500 ввод1,1	0,4	0,38	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-13Б - ВРУ-5 автост. отм.10,500 ввод1,2	0,4	0,38	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-14А - ВРУ-5 автост. отм.10,500 ввод2,1	0,4	0,38	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-14Б - ВРУ-5 автост. отм.10,500 ввод2,2	0,4	0,38	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-15 - ВРУ-6 противопожар. насосная ввод1	0,4	0,32	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-16 - ВРУ-6 противопожар. насосная ввод2	0,4	0,32	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-17 - ВРУ-1 (10 эт.) сек.3 ввод1	0,4	0,37	
2КПП 6/0,4 УК Арбат			Л-18 - ВРУ-1 (10 эт.) сек.3 ввод2	0,4	0,37	
ТII-2039	Сш.12, стр.01-21	2	Кл/б кбл ф.957	6	1,63119	Сш.12, стр.21
ТII-2039			Кл/б кбл ф.964	6	1,63119	
ТII-2039			Л-1А - подъезд 1 ввод 1,1	0,4	0,34	
ТII-2039			Л-1Б - подъезд 1 ввод 1,2	0,4	0,34	
ТII-2039			Л-2А - подъезд 1 ввод 2,1	0,4	0,34	
ТII-2039			Л-2Б - подъезд 1 ввод 2,2	0,4	0,34	
ТII-2039			Л-3А - подъезд 2 ввод 1,1	0,4	0,375	
ТII-2039			Л-3Б - подъезд 2 ввод 1,2	0,4	0,375	
ТII-2039			Л-4А - подъезд 2 ввод 2,1	0,4	0,375	
ТII-2039			Л-4Б - подъезд 2 ввод 2,2	0,4	0,375	
ТII-2039			Л-5А - подъезд 3 ввод 1,1	0,4	0,395	
ТII-2039			Л-5Б - подъезд 3 ввод 1,2	0,4	0,395	
ТII-2039			Л-6А - подъезд 3 ввод 2,1	0,4	0,395	
ТII-2039			Л-6Б - подъезд 3 ввод 2,2	0,4	0,395	
ТII-2039			Л-7 - насосная ввод 1	0,4	0,38	
ТII-2039			Л-8 - насосная ввод 2	0,4	0,38	
ТII-2039			Л-9 - парковка ввод 1	0,4	0,31	
ТII-2039			Л-10 - парковка ввод 2	0,4	0,31	
ТII-2039			Л-11 - парковка ввод 1	0,4	0,365	
ТII-2039			Л-12 - парковка ввод 2	0,4	0,365	
ПII-TII-7008	Сш.12, стр.67-88	2	Ф.28-54	10	2,6	Сш.15, стр.88
ПII-TII-7008			Ф.28-55	10	2,6	
ПII-TII-7008			Л-1.1 к ВРУ-1-1	0,4	0,27	
ПII-TII-7008			Л-1.2 к ВРУ-1-1	0,4	0,27	
ПII-TII-7008			Л-1.3 к ВРУ-1-1	0,4	0,27	
ПII-TII-7008			Л-2.1 к ВРУ-2-1	0,4	0,315	
ПII-TII-7008			Л-2.2 к ВРУ-2-1	0,4	0,315	
ПII-TII-7008			Л-2.3 к ВРУ-2-1	0,4	0,315	
ПII-TII-7008			Л-3 к ВРУ-3-1	0,4	0,1	
ПII-TII-7008			Л-4 к ВРУ-4-1	0,4	0,14	
ПII-TII-7008			Л-5 к ВРУ-4-2	0,4	0,14	
ПII-TII-7008			Л-6 к ВРУ-3-2	0,4	0,1	
ПII-TII-7008			Л-7.1 к ВРУ-2-2	0,4	0,315	
ПII-TII-7008			Л-7.2 к ВРУ-2-2	0,4	0,315	
ПII-TII-7008			Л-7.3 к ВРУ-2-2	0,4	0,315	
ПII-TII-7008			Л-8.1 к ВРУ-1-2	0,4	0,27	
ПII-TII-7008			Л-8.2 к ВРУ-1-2	0,4	0,27	
ПII-TII-7008			Л-8.3 к ВРУ-1-2	0,4	0,27	
KTH-7010	КТII-7010	2	1,6	3,2	Ф28-54 от РII-TII- 7008 яч.№2 до КТII-7010	10 0,243
KTH-7010					Ф28-55 от РII-TII- 7008 яч.№8 до КТII-7010	
KTH-7010					Л-1.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	
KTH-7010					0,4	
KTH-7010					Л-1.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	
KTH-7010					0,4	
KTH-7010					Л-1.3 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	
KTH-7010					0,4	
KTH-7010					Л-2.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	
KTH-7010					0,4	
KTH-7010					Л-2.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1г	
KTH-7010					0,4	
KTH-7010					Л-2.3 к ВРУ-1-1, офисы Магнитогорская 1г	
KTH-7010					0,4	
KTH-7010					Л-3 к ВРУ-1-1, офисы Магнитогорская 1г	
KTH-7010					0,4	
KTH-7010					Л-4 к ВРУ-1-1, офисы Магнитогорская 1г	
KTH-7010					0,4	

Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Список 12, стр.112-133	KTHI-7010			Л-5.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,152	Список 15, стр.133	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Список 2 от 27.04.2024г.
		KTHI-7010			Л-5.3 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,152			
		KTHI-7010			Л-6.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		KTHI-7010			Л-6.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		KTHI-7010			Л-6.3 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1г	0,4	0,149			
		KTHI-7010			Л-7 к ВРУ-1-2, офисы Магнитогорская 1г	0,4	0,153			
		KTHI-7010			Л-8 к ВРУ-1-2, офисы Магнитогорская 1г	0,4	0,15			
		KTHI-7010			Л-9.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,12			
		KTHI-7010			Л-9.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,12			
		KTHI-7010			Л-10.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,17			
		KTHI-7010			Л-10.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,17			
		KTHI-7010			Л-11 к ВРУ-1-1, д/сад Магнитогорская 1б	0,4	0,075			
		KTHI-7010			Л-12.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,12			
		KTHI-7010			Л-12.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,12			
		KTHI-7010			Л-13.1 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,17			
		KTHI-7010			Л-13.2 к ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 1б	0,4	0,17			
		KTHI-7010			Л-14 к ВРУ-1-2, д/сад Магнитогорская 1б	0,4	0,075			
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Список 12, стр 89-111	KTHI-7011	2	1,6	3,2	Ф28-54 от КТИ-7010 яч.№7 до КТИ-7011	10	0,212		
		KTHI-7011				Ф28-55 от КТИ-7010 яч.№8 до КТИ-7011	10	0,212		
		KTHI-7011				Л-1.1 к ВРУ-1 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,103		
		KTHI-7011				Л-1.2 к ВРУ-1 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,103		
		KTHI-7011				Л-2.1 к ВРУ-1 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,097		
		KTHI-7011				Л-2.2 к ВРУ-1 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,097		
		KTHI-7011				Л-3.1 к ВРУ-2 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,103		
		KTHI-7011				Л-3.2 к ВРУ-2 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,103		
		KTHI-7011				Л-4.1 к ВРУ-2 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,097		
		KTHI-7011				Л-4.2 к ВРУ-2 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,097		
		KTHI-7011				Л-5.1 к ВРУ-3 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113		
		KTHI-7011				Л-5.2 к ВРУ-3 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113		
		KTHI-7011				Л-6.1 к ВРУ-3 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107		
		KTHI-7011				Л-6.2 к ВРУ-3 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107		
		KTHI-7011				Л-7.1 к ВРУ-4 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113		

			KTHI-7011		Л-7.2 к ВРУ-4 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,113				
			KTHI-7011		Л-8.1 к ВРУ-4 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107				
			KTHI-7011		Л-8.2 к ВРУ-4 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1а	0,4	0,107				
			KTHI-7011		Л-9 к ВРУ-1 ввод 1, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,103				
			KTHI-7011		Л-10 к ВРУ-1 ввод 2, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,097				
			KTHI-7011		Л-11 к ВРУ-2 ввод 1, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,103				
			KTHI-7011		Л-12 к ВРУ-2 ввод 2, офис Магнитогорская 1а	0,4	0,097				
			KTHI-7011		Л-13.1 к ВРУ-1 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2				
			KTHI-7011		Л-13.2 к ВРУ-1 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2				
			KTHI-7011		Л-13.3 к ВРУ-1 ввод 1.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2				
			KTHI-7011		Л-14.1 к ВРУ-1 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2				
			KTHI-7011		Л-14.2 к ВРУ-1 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2				
			KTHI-7011		Л-14.3 к ВРУ-1 ввод 2.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,2				
			KTHI-7011		Л-15.1 к ВРУ-2 ввод 1.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25				
			KTHI-7011		Л-15.2 к ВРУ-2 ввод 1.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25				
			KTHI-7011		Л-15.3 к ВРУ-2 ввод 1.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25				
			KTHI-7011		Л-16.1 к ВРУ-2 ввод 2.1, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25				
			KTHI-7011		Л-16.2 к ВРУ-2 ввод 2.2, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25				
			KTHI-7011		Л-16.3 к ВРУ-2 ввод 2.3, ж/дом Магнитогорская 1в	0,4	0,25				
			KTHI-7011		Л-17 к ВРУ-3 ввод 1, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,13				
			KTHI-7011		Л-18 к ВРУ-3 ввод 2, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,13				
			KTHI-7011		Л-19 к ВРУ-4 ввод 1, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,2				
			KTHI-7011		Л-20 к ВРУ-4 ввод 2, ст.клин. Магнитогорская 1в	0,4	0,2				
			KTHI-7013	2	1,6	3,2	Ф28-54 от КТП-7011 яч.№8 до КТП-7013	10	0,133		
			KTHI-7013				Ф28-55 от ТП-7011 яч.№7 до КТП-7013	10	0,133		
			KTHI-7013				Л-1 - ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,153		
			KTHI-7013				Л-2 - ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,153		
			KTHI-7013				Л-3 - ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,153		
			KTHI-7013				Л-4 - ВРУ-1-2, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,153		
			KTHI-7013				Л-5 - ВРУ-2-1, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,12		
			KTHI-7013				Л-6 - ВРУ-2-1, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,12		
			KTHI-7013				Л-7 - ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,12		
			KTHI-7013				Л-8 - ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 6	0,4	0,12		
			KTHI-7013				Л-9 - ВРУ-1-1, л/сад Магнитогорская 6	0,4	0,085		

Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.

С篇章 12, стр 89-111

篇章 15,
стр.111

Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2021г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г.,
Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г.,
Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.

篇章 2 от 27.04.2024г.

Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.

С篇章 12, стр.134-155

篇章 15,
стр.155

Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г.,
Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г.,
Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.

篇章 2 от 27.04.2024г.

	КТП-7013			Л-10 - ВРУ-1-2, д/сад Магнитогорская 6	0,4	0,085		
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Спин 12, стр.45-66	КТП-7015	2	1,6	3,2	Ф28-54 от КТП-7013 яч.№5 до КТП-7015	10	0,194
		КТП-7015				Ф28-55 от ТП-7013 яч.№6 до КТП-7015	10	0,192
		КТП-7015				Л-3.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,175
		КТП-7015				Л-3.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,175
		КТП-7015				Л-5.1 к ВРУ-2-1 , ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-5.2 к ВРУ-2-1 , ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-7.1 к ВРУ-3-1, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,1
		КТП-7015				Л-7.2 к ВРУ-3-1, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,1
		КТП-7015				Л-15.1 к ВРУ-1-2 , ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,175
		КТП-7015				Л-15.2 к ВРУ-1-2 , ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,175
		КТП-7015				Л-17.1 к ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-17.2 к ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-19.1 к ВРУ-3-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,1
		КТП-7015				Л-19.2 к ВРУ-3-2, ж/дом Магнитогорская 2а	0,4	0,1
		КТП-7015				Л-4.1 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,11
		КТП-7015				Л-4.2 к ВРУ-1-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,11
		КТП-7015				Л-6.1 к ВРУ-2-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-6.2 к ВРУ-2-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-8.1 к ВРУ-3-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,17
		КТП-7015				Л-8.2 к ВРУ-3-1, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,17
		КТП-7015				Л-12 к ВРУ-4-1, д/сад Магнитогорская 2	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-16.1 к ВРУ-1-2 , ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,11
		КТП-7015				Л-16.2 к ВРУ-1-2 , ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,11
		КТП-7015				Л-18.1 к ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-18.2 к ВРУ-2-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,14
		КТП-7015				Л-20.1 к ВРУ-3-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,17
		КТП-7015				Л-20.2 к ВРУ-3-2, ж/дом Магнитогорская 2	0,4	0,17
		КТП-7015				Л-24 к ВРУ-4-2, д/сад Магнитогорская 2	0,4	0,14
Договор купли продажи недвижимого имущества от 14.06.2023г.	Спин 12, стр.22-44., спин 200, стр.201	КТП-7016	2	1,6	3,2	Ф28-54 от КТП-7013 яч.№5 до КТП-7016	10	0,095
		КТП-7016				Ф28-55 от ТП-7013 яч.№6 до КТП-7016	10	0,095
		КТП-7016				Ф28-54 от РП-ТП-7008 яч.№4 до КТП-7016	10	0,356
		КТП-7016				Ф28-55 от РП-ТП-7008 яч.№11 до КТП-7016	10	0,352
		КТП-7016				Л-1, СП-12 ввод1	0,4	0,364
Дополнительное соглашение №1 от 30.06.2023	Спин 12, стр.156	КТП-7016				Л-2, СП-12 ввод2	0,4	0,364
		КТП-7016				Л-3, СП-13 ввод1	0,4	0,395
		КТП-7016				Л-4, СП-13 ввод2	0,4	0,395
		КТП-7016				Л-5, СП-14 ввод1	0,4	0,377
		КТП-7016				Л-6, СП-14 ввод2	0,4	0,377
		КТП-7005	2	1	2	Л-28#5	10	0,12
Договор купли продажи №23 от 14.06.2023г.	Спин 12, стр.156	КТП-7005				Л-28#6	10	0,12
		КТП-7005				Л-1 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ильинская 13/3	0,4	0,1
		КТП-7005				Л-4 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ильинская 13/3	0,4	0,1
		КТП-7005				Л-5 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Ильинская 21	0,4	0,22
		КТП-7005						
		КТП-7005						

Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	KTHI-7005			Л-6 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Изяславская 21	0,4	0,22	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		KTHI-7005			Л-7 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Изяславская 21	0,4	0,22		
		KTHI-7005			Л-8 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Изяславская 21	0,4	0,22		
		KTHI-7005			Л-12 к ВРУ-0,4 кВ, ул.Изяславская 13/3	0,4	0,084		
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	KTHI-7006	2	1,6	3,2	Л-28ф5 от КТП-7005 до КТП-7006	10	0,25	
		KTHI-7006			Л-28ф6 от КТП-7005 до КТП-7006	10	0,25	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		KTHI-7006			Л-1	0,4	0,141		
		KTHI-7006			Л-2	0,4	0,15		
		KTHI-7006			Л-3	0,4	0,19		
		KTHI-7006			Л-4	0,4	0,192		
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	KTHI-7007	2	0,4	0,8	Л-28ф7	10	0,47	
		KTHI-7007			Л-28ф8	10	0,47	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		KTHI-7007			Л-1	0,4	0,15		
		KTHI-7007			Л-2	0,4	0,14		
		KTHI-7007			Л-3	0,4	0,145		
		KTHI-7007			Л-4	0,4	0,145		
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	KTHI-7009	2	1,6	3,2	Л-28ф3 от яч.№5 ТП-2174 до КТП-7009	10	0,189	
		KTHI-7009			Л-28ф4 от яч.№6 ТП-2174 до КТП-7009	10	0,189	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		KTHI-7009			Л-1 к ВРУ-1	0,4	0,23		
		KTHI-7009			Л-2 к ВРУ-1	0,4	0,23		
		KTHI-7009			Л-2 к ВРУ-2	0,4	0,19		
		KTHI-7009			Л-2 к ВРУ-2	0,4	0,19		
		KTHI-7009			Л-3 к ВРУ-3	0,4	0,24		
		KTHI-7009			Л-4 к ВРУ-4	0,4	0,23		
		KTHI-7009			Л-4 к ВРУ-4	0,4	0,23		
		KTHI-7009			Л-5 к ВРУ-5	0,4	0,19		
		KTHI-7009			Л-5 к ВРУ-5	0,4	0,19		
		KTHI-7009			Л-6 к ВРУ-6	0,4	0,24		
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	KTHI-7014	2	1	2	Л-28ф3 от яч.№1 КТП-7009 до КТП-7014	10	0,17	
		KTHI-7014			Л-28ф4 от яч.№6 КТП-7009 до КТП-7014	10	0,17	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		KTHI-7014			Л-1 к ВРУ-1 ввод 1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,055		
		KTHI-7014			Л-10 к ВРУ-1 ввод 2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,055		
		KTHI-7014			Л-3.1 к ВРУ-2 ввод 1.1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,2		
		KTHI-7014			Л-3.2 к ВРУ-2 ввод 1.2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,2		
		KTHI-7014			Л-8.1 к ВРУ-2 ввод 2.1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,2		
		KTHI-7014			Л-8.2 к ВРУ-2 ввод 2.2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,2		
		KTHI-7014			Л-5 к ВРУ-3 ввод 1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,055		
		KTHI-7014			Л-6 к ВРУ-3 ввод 2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,055		
		KTHI-7014			Л-7 к ВРУ-4 ввод 1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,1		
		KTHI-7014			Л-4 к ВРУ-4 ввод 2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,1		
		KTHI-7014			Л-9 к ВРУ-5 ввод 1 ул.Заводская, д.35	0,4	0,1		
		KTHI-7014			Л-2 к ВРУ-5 ввод 2 ул.Заводская, д.35	0,4	0,1		
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	KTHI-2180	2	1	2	Л-28ф5	10	0,47	
		KTHI-2180			Л-28ф6	10	0,47	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		KTHI-2180			Л-1	0,4	0,16		
Договор купли-продажи №23 от 29.09.2023г.	Сшив 12, стр. 156-206	KTHI-2180			Л-2	0,4	0,16		
Договор купли-продажи №6/н от 04.12.2023г.	Сшив 15 стр. 82-134	TII-6.1.1	2	1,25	2,5			Сшив 2 от 27.04.2024г.	
Договор купли-продажи недвижимого имущества от 29.12.2023г.	Сшив 14 стр.87-114	TII-6/0,4	2	0,4	0,8	Л-801 от оп.№13 до оп.с МР	6	0,005	
		TII-6/0,4				Л-816 от оп.№2, до оп.с С МР	6	0,005	Сшив 14 стр.114
		TII-6/0,4				Л-801 от оп. С МР до ТН	6	0,097	
		TII-6/0,4				Л-816 от оп.с МР до ТН	6	0,356	
Договор купли-продажи №29 от 01.03.2024г.	Сшив 14 стр.115-127	KTHI-1740	1	0,4	0,4	КЛ-6 кВ от яч. KCO-272 TII-1533 до ТН-1740	6	0,19	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		2БКTHI-2x1250/6,0/4	2	1,25	2,5	КЛ-6 кВ №24-25	6	2,14	
		2БКTHI-2x1250/6,0/4				КЛ-6 кВ №24-36	6	2,14	

Договор купли-продажи №30 от 21.05.24	Сшив 14 стр.01-86	2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-1 стр.1 ввод1	0,4	0,206	Сшив 14 стр.86	1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.	
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-2 стр.1 ввод2	0,4	0,206				
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-3 стр.2 ввод1	0,4	0,232				
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-4 стр.2 ввод2	0,4	0,232				
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-5 стр.3 ввод1	0,4	0,2015				
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-6 стр.3 ввод2	0,4	0,2015				
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-7 стр.4 ввод1	0,4	0,11				
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-8 стр.4 ввод2	0,4	0,11				
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-9 стр.5 ввод1	0,4	0,055				
		2БКТП-2x1250/6/0,4			Л-10 стр.5 ввод2	0,4	0,055				
Договор купли-продажи №31 от 21.05.24	Сшив 15 стр. 135-210	2БКТП-2x400/6/0,4	2	0,4	0,8	КЛ-6 кВ №24-25 от 2БКТП-2x1250/6/0,4 до 2БКТП-2x400/6/0,4	6	0,015	Сшив 15 стр. 210	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		2БКТП-2x400/6/0,4				КЛ-6 кВ №24-36 2БКТП-2x1250/6/0,4 до 2БКТП-2x400/6/0,4	6	0,015			
		2БКТП-2x400/6/0,4				Л-1 стр.6 ввод 1	0,4	0,045			
		2БКТП-2x400/6/0,4				Л-2 стр.6 ввод 2	0,4	0,045			
		2БКТП-2x400/6/0,4				Л-3 автостоянка стр.6 ввод 1	0,4	0,045			
		2БКТП-2x400/6/0,4				Л-4 автостоянка стр.6 ввод 2	0,4	0,045			
		2БКТП-2x400/6/0,4				Л-5 нежил.пом. стр.6 ввод 1	0,4	0,045			
		2БКТП-2x400/6/0,4				Л-6 нежил.пом. стр.6 ввод 2	0,4	0,045			
		2БКТП-2x400/6/0,4				Л-7 нежил.здания ввод 1	0,4	0,08			
		2БКТП-2x400/6/0,4				Л-8 нежил.здания ввод 2	0,4	0,08			
Договор купли-продажи №32 от 01.07.24	Сшив 15, стр.33-81	2БКТП-2x1250/6/0,4	2	1,25	2,5	КЛ-6 кВ №707 от ТП-1352 до 2БКТП-2x1250 кВА 6/0,4 кВ	6	0,45	Сшив 15, стр.81	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Сшив 2 от 27.04.2024г.
		2БКТП-2x1250/6/0,4				КЛ-6 кВ №726 от ТП-1352 до 2БКТП-2x1250 кВА 6/0,4 кВ	6	0,45			
		2БКТП-2x1250/6/0,4				Л-1	0,4	0,052			
		2БКТП-2x1250/6/0,4				Л-3	0,4	0,11			
		2БКТП-2x1250/6/0,4				Л-5	0,4	0,037			
		2БКТП-2x1250/6/0,4				Л-7	0,4	0,155			
		2БКТП-2x1250/6/0,4				Л-11	0,4	0,286			
		2БКТП-2x1250/6/0,4				Л-13	0,4	0,271			
		2БКТП-2x1250/6/0,4				Л-15	0,4	0,238			
		2БКТП-2x1250/6/0,4				Л-17	0,4	0,26			
сшив 18, стр 41-46	сшив 18, стр 71-88	КПД-0246 СНТ "Донодход-2"	1	0,1	0,1	ВЛ 27,5/0,4 кВ	27,5	0,03	сшив 18, стр. 46	сшив 18 стр 88	сшив 2 от 27.04.2024г.
		КПД-0246 СНТ "Донодход-2"				ВЛ 0,4 кВ №1	0,4	1,405			
		КПД-03143	2	1	2	яч2-ТП03143 яч14-ТП03143	6кВ	0,17			
		КПД-03143				яч14-ТП03143	6кВ	0,17			
		КПД-03143				Л-1 Платова 101	0,4	0,25			
		КПД-03143				Л-2 Платова 101	0,4	0,25			
		КПД-03143				Л-3 Платова 101	0,4	0,25			
		КПД-03143				Л-4 Платова 101	0,4	0,25			
		ТП 0348	2	0,63	1,26	БТ-3 Л-342 - ТП 0348	6кв	0,75			
		ТП 0348				ТП-106 Л-331 - ТП 0348	6кв	0,05			
сшив 18 стр 107-118		ТП 1108	2	0,63	1,26	Л-1	0,4кВ	0,075	сшив 18 стр 118	сшив 18 стр 124	сшив 2 от 27.04.2024г.
		ТП 1108				Л-2	0,4кВ	0,085			
		ТП 1108				Л-3	0,4кВ	0,065			
		ТП 1108				Л-4	0,4кВ	0,08			
		ТП 1108				Л-5	0,4кВ	0,08			
		ТП 1108				Л-6	0,4кВ	0,08			
		ТП 1108				Л-7	0,4кВ	0,08			
		ТП 1108				Л-8	0,4кВ	0,06			
		ТП 0140	2	0,63	1,26	Л-1	0,4	0,03			
		ТП 0140				Л-2	0,4	0,03			
сшив 20 стр 147		ТП 0140				Л-3	0,4	0,03			
		ТП 0140				Л-4	0,4	0,03			
		ТП 012	2	1	2	КЛ 10 от РУ 10кВ РП 3 до ТП 012 ввод 1	10кВ	2,357			
		ТП 012				КЛ 10 от РУ 10кВ РП 3 до ТП 012 ввод 2	10кВ	2,357			
		ТП №002 Новгородов	1	0,063	0,063						
		ТП №005 Мускатное	1	0,63	0,63						
		ТП Братство №1	1	0,63	0,63	КЛ-6 кВ ТП-3 - ТП-1	6	0,33			
		ТП Братство №2	1	0,63	0,63	Л-1	0,4	12,257			
		ТП Братство №3	1	0,4	0,4	Л-2	0,4	1,178			
		ТП №014 (ТП-1)	1	0,1	0,1	Л-3	0,4	2,5876			
сшив 18 стр 180-183		КПД №040 (013)	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 189	сшив 18 стр 190-	сшив 2 от 27.04.2024г.
		КПД №040 (016)	1	0,25	0,25						
		КПД №044 (029)	1	0,4	0,4						
		КПД №046 (031)	1	0,16	0,16						
		КПД №047 (035)	1	0,25	0,25						
		КПД №37	1	0,1	0,1						
		КПД №23	1	0,4	0,4						
		КПД №045 (025)	1	0,25	0,25						
		КПД №044 (029)	1	0,4	0,4						
		КПД №046 (031)	1	0,16	0,16						
сшив 18 стр 238		КПД №047 (035)	1	0,25	0,25						
		КПД №37	1	0,1	0,1						
		КПД №23	1	0,4	0,4						
		КПД №045 (025)	1	0,25	0,25						
		КПД №044 (029)	1	0,4	0,4						
		КПД №046 (031)	1	0,16	0,16						
		КПД №047 (035)	1	0,25	0,25						
		КПД №37	1	0,1	0,1						
		КПД №23	1	0,4	0,4						
		КПД №045 (025)	1	0,25	0,25						

Договор купли-продажи доли в
уставном капитале от 19.01.2024

сшив 18 стр 250	ТП №1037	1	0,4	0,4	КЛ-10 кВ РП-15 15ф-ТП1037	6	0,53	сшив 18 стр 250
сшив 18 стр 268	КТП №0812	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 268
сшив 18 стр 274	КТП №0813	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 274
сшив 18 стр 280	КТП №0815	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 280
сшив 18 стр 286	КТП №0816	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 286
сшив 18 стр 292	КТП №0826	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 292
сшив 18 стр 298	КТП №0836	1	0,04	0,04				сшив 18 стр 298
сшив 18 стр 303	КТП №0839	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 303
сшив 18 стр 309	КТП №0843	1	0,16	0,16				сшив 18 стр 309
сшив 18 стр 315	КТП №0846	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 315
сшив 18 стр 321	КТП №0848	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 321
сшив 18 стр 327	КТП №0854	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 327
сшив 18 стр 333	КТП №0856	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 333
сшив 18 стр 337	КТП №0857	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 337
сшив 18 стр 343	КТП №0865	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 343
сшив 18 стр 347	КТП №0866	1	0,16	0,16				сшив 18 стр 347
сшив 18 стр 353	КТП №0869	1	0,25	0,25				сшив 18 стр 353
сшив 18 стр 359	КТП №0870	1	0,1	0,1				сшив 18 стр 359
сшив 18 стр 365-383	КТП 0275	1	0,4	0,4				сшив 18 стр 365-383
сшив 18 стр 384-395	КТП №0243	1	0,63	0,63	РП74 - КТП №0243	10	1,165	сшив 18 стр 384-395
сшив 18 стр 396-407	КТП №0111	1	1	1	КЛ-10кВ от РП-ТП-2	10	0,25	сшив 18 стр 396-407
сшив 18 стр 408-424	КТП №0166	1	1	1	КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ 74п/15 до КТП-072	10	0,25	сшив 18 стр 408-424
сшив 18 стр 425-436	КТП-072	1	1	1	КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ 74п/15 до КТП-072	10	0,18	сшив 18 стр 425-436
сшив 19 стр 01-06	ТП Спутник1	1	1	1	КЛ-10 кВ РП 1-ТП Спутник1	10	0,31	сшив 19 стр 01-06
сшив 19 стр 06-12	ТП Спутник2	1	1	1	КЛ-10 кВ РП 1-ТП Спутник 2	10	0,51	сшив 19 стр 06-12
сшив 19 стр 25-29/1	ТП №001 Малакеев	1	0,16	0,16				сшив 19 стр 25-29/1
сшив 19 стр 31-36	КТП 1063 ТСЖ "Лесхоз"	1	0,4	0,4	ВЛ-6 кВ №ф1744-ТП1063	6	0,85	сшив 19 стр 31-36
сшив 19 стр 37-58	ТП 1632 СНТ "Авангард" ТП 1632 СНТ "Авангард" ТП 1632 СНТ "Авангард" ТП 1632 СНТ "Авангард"	1	0,63	0,63	КЛ-10 кВ РП3-ТП1632 ВЛ 0,4 кВ Л-1 ВЛ 0,4 кВ Л-2 ВЛ 0,4 кВ Л-3	10 0,4 0,4 0,4	0,815 0,94 0,77 0,942	сшив 19 стр 58
сшив 19 стр 134	РП101 (АО "Донэнерго")	-	-	-	ВЛ-6 кВ №г101ф14	6	2,569	сшив 19 стр 134
сшив 19 стр 59-64	КТП-Лубрана №3083	1	0,4	0,4	КЛ-6 кВ от ТП-314 до ТП-3083	6	0,114	сшив 19 стр 64
сшив 19 стр 65-70, стр.89-94, ср.95-100	КТП-Губарев №3056 КТП-Губарев №3056 КТП-Губарев №3056	1	0,25	0,25	ВЛ-6 кВ №г101ф10 ВЛ 0,4 №г1 ВЛ 0,4 №г2	6 0,4 0,4	0,56 0,63 0,84	сшив 19 стр 65-70, стр.89-94, ср.95-100
сшив 19 стр 71-76	КТП №3057	1	0,32	0,32	ВЛ-6 кВ №г101ф10-ТП1057	6	0,17	сшив 19 стр 71-76
сшив 19 стр 83-88	КТП 353 КТП 353	1	0,25	0,25	КЛ-6 кВ Ф805-КТП 353 ВЛ 0,4 №г1	6 0,4	0,11 0,4	сшив 19 стр 88
сшив 19 стр. 101,110	ТП-351 (АО "Донэнерго") ТП-351 (АО "Донэнерго")				ВЛ 0,4 №г1 от ТП-351 ВЛ 0,4 №г2 от ТП-351	0,4 0,4	0,99 0,57	сшив 19 стр. 101,110
сшив 19 стр 77-82	КТП (СКТП-СТОП) №3048 КТП (СКТП-СТОП) №3048 КТП (СКТП-СТОП) №3048 КТП (СКТП-СТОП) №3048	1	0,25	0,25	0 0 0 0	0 0,4 0,4 0,4	0 0,41 0,12 0,43	сшив 19 стр 82
сшив 19 стр 146-191	ТП 2161 НСТ "Лесополоса" ТП 2161 НСТ "Лесополоса" ТП 2161 НСТ "Лесополоса" ТП 2162 НСТ "Лесополоса" ТП 1223 НСТ "Лесополоса" ТП 1223 НСТ "Лесополоса"	1	0,63	0,63	КЛ-10 кВ ТП1-НПР-ТП12161 ВЛ-10 кВ ТП1-НПР-ТП12161 ВЛ-1, 1/1, 1/2, 1/3, 1/4, 2/1, 2/2, 2/3 КЛ-10 кВ ТП1114-ТП12162 ВЛ-2 КЛ-10 кВ ТП1114-ТП1223 ВЛ-2, 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/6, 2/7	10 10 0,4 10 0,4 10 0,4	0,555 0,3 1,897 0,76 0,165 0,15	сшив 19 стр 151,175,168
сшив 20 стр 01-06	ТП 004 ПАО "Ростелеком"	1	0,16	0,16	Л-1	0,4	0,15	сшив 20 стр 06
сшив 20 стр 07-12	ТП 005 ООО "Гарант-Шина"	1	0,4	0,4				сшив 20 стр 12
сшив 20 стр 13-18	ТП 006 ООО РУК "Приоритет"	1	0,4	0,4	КЛ-10 кВ от ВЛ-10кВ №г101Ф14	6	0,2	сшив 20 стр 18
сшив 20 стр 25-30	ТП 007 ООО "Кварт-1"	1	0,16	0,16	ВЛ-10 кВ 101Ф14	6	0,26	сшив 20 стр 30
сшив 20 стр 37-58	ТП 008 (бывш.1096) ТП 008 (бывш.1096)	1	0,025	0,025	КЛ-10 кВ №г303 ВЛ-6 кВ №з303	6 0,4	0,026 0,04	сшив 20 стр 58
сшив 20 стр 60-71	КТП 0189	1	0,63	0,63	КЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ №909-Магн 3В	6	0,35	сшив 20 стр 71
сшив 20 стр 70-79	КТП-1967 СНТ "Вива Виктория" КТП-1967 СНТ "Вива Виктория" КТП-1967 СНТ "Вива Виктория" КТП-1967 СНТ "Вива Виктория"	1	0,56	0,56	КЛ-10 кВ ТП1-НПР-КТП-1967 ВЛ 0,4 кВ №г1 ВЛ 0,4 кВ №г2 ВЛ 0,4 кВ №г3	10 0,4 0,4 0,4	0,95 0,68 0,65 0,53	сшив 20 79
сшив 20 стр 80-82	ТП 009	1	0,4	0,4	КЛ 10 кВ ТП1-НПР-КТП 1632	10	0,34	сшив 20 стр 82
сшив 20 стр 219-224	ТП 010	1	0,4	0,4				сшив 20 стр 224
сшив 20 стр 83-88	ТП 011	1	0,4	0,4				сшив 20 стр 88
сшив 20 стр 89-94	ТП 3059	1	0,4	0,4	ВЛ-10 кВ №г101Ф14	6	0,82	сшив 20 стр 94

Договор №990-УП/2022-
1122 ОПЭ от
19.12.2022г., Договор
№61202101004568 от
10.12.2021г.,
Доп.соглашение №1 от
28.01.2022г.,
Доп.соглашение №2 от
28.02.2022г.

Документы на
19.08.2024г.

сшив 20 стр 19-24	ТП Ваградян (абонентская)	-	-	-	КЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ №101Ф14 к ТП Бар.	6	0,3	сшив 20 стр 24
сшив 19 стр 122-127	ТП350 (АО "Донэнерго")	-	-	-	ВЛ-6 кВ №101Ф19- ТП350	6	0,33	сшив 19 стр 127
сшив 19 стр 192-198	ТП15 (АО "Донэнерго")	-	-	-	ВЛ 0,4 кВ от оп15 Л-6	0,4	0,3	сшив 19 стр 198
					ВЛ 0,4 кВ от оп15 Л-15	0,4	0,3	
сшив 18 стр 35-40	ТП-891 (АО "Донэнерго")	-	-	-	ВЛ 0,4 от ТП-891 Л 4	0,4	0,46	сшив 18 стр 40
сшив 20 стр 95-100	ТП-170 (АО "Донэнерго")				ВЛ 0,4 от ТП-170 Л 11	0,4	0,82	сшив 20 стр 100
сшив 20 стр 153	ТП ГСМп (АО "Оборонэнерго")	-	-	-	ВЛ 0,4 кВ №1 Дегтярева	0,4	0,7	сшив 20 стр 153
сшив 19 стр 205-210,13-18	РП - 1				КЛ-10 кВ фид.40-15 от РП-2	10	1,65	сшив 19 стр 210,18
	РП - 1				КЛ-10 кВ фид.40-20 от РП-2	10	1,65	
сшив 20 стр 165-200	РП - 2	1	0,025	0,025	КЛ 10кВ №40-20 от РП 2 к РП 3	10	8,271	сшив 20 стр 170,176,182, 194,200
	РП - 2				КЛ 10кВ №40-15 от РП 2 к РП 3	10	8,271	
	РП-2				КЛ-10 кВ фид. 40-15 от Р-40 до РП-2	10	0,255	
	РП-2				КЛ-10 кВ фид. 40-20 от Р-40 до РП-2	10	0,255	
сшив 20 стр 165-200	РП - 3	1	0,025	0,025	КЛ-10 кВ №40-20 от РП-3 10 кВ до БКПП(госпиталь)	10	2,515	сшив 20 стр 170,176,182, 194,200
	РП - 3				КЛ-10 кВ №40-15 от РП-3 10 кВ до БКПП(госпиталь)	10	2,515	
	РП - 3				КЛ-10 кВ №40-20 от РП-3 10 кВ до БКПП г/р	10	0,95	
	РП - 3				КЛ-10 кВ №40-15 от РП-3 10 кВ до БКПП г/р	10	0,95	
сшив 20 стр 107-112	РП ТП 5 (Дженибалаев)	1	0,16	0,16	КЛ-0,4 кВ	0,4	0,1	сшив 20 стр 112
сшив 20 стр 119-124	РП ТП 4	1	0,25	0,25				сшив 20 стр 124
сшив 19 стр 205	РП-ТП-1				КЛ-10кВ - 74Ф15	10	0,32	сшив 19 стр 205
сшив 20 стр 104-106	РП-ТП-2	1	0,025	0,025	КЛ-10кВ - 74Ф15 от РП-ТП-1	10	1,25	сшив 20 стр 106
	РП-ТП-2				КЛ-10кВ - 40Ф12 от оп №35	10	0,28	
сшив 18 стр 59-71	ТП-648				ТП648 Л-1	0,4	0,198	сшив 18 стр 59-71
	ТП-648				ТП648 Л-2	0,4	0,198	
	ТП324				ТП324 Л-3	0,4	0,2	

г.Донецк

Сшив 16, стр.29-53	ГПП-110/10/6	2	40,5	81				Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
		1	1	1	РУ-0,4кВ ТСН-1 до щита опертока	0,4	0,08	
					РУ-0,4кВ ТСН-2 до щита опертока	0,4	0,06	
					РУ-0,4кВ опертока до 1 сек. ЗРУ-10	0,4	0,06	
					РУ-0,4кВ опертока до 2 сек. ЗРУ-10	0,4	0,08	
					РУ-0,4кВ опертока до 1 сек. ЗРУ-6	0,4	0,05	
					РУ-0,4кВ опертока до 2 сек. ЗРУ-6	0,4	0,04	
		2	0,1	0,2	РУ-0,4кВ опертока - пан.сигн ЗРУ-10	0,4	0,07	
					РУ-0,4кВ опертока - пан.сигн ЗРУ-6	0,4	0,045	
					РУ-0,4кВ опертока - релейный зал	0,4	0,04	
Сшив 16, стр.54-73					РУ-0,4кВ опертока - ШИ-ОБ	0,4	0,26	Доп.материалы от 19.08.2024г.
					РУ-0,4кВ ТСН-1 до ШИ ЗРУ	0,4	0,1	
					РУ-0,4кВ ТСН-2 до ШИ релейн.зал	0,4	0,08	
					РУ-0,4кВ ТСН-1 до ЦПО-1	0,4	0,03	
					РУ-0,4кВ ТСН-2 до ЦПО-2	0,4	0,04	
Сшив 16, стр.74-94		ЗРУ-10кВ ГПП			КЛ-10кВ "Ввод №1 2РП-10"	10	0,3	Сшив 16, стр.94
		ЗРУ-10кВ ГПП			КЛ-10кВ "Ввод №2 2РП-10"	10	0,3	
		ЗРУ-10кВ ГПП			КЛ-10кВ "Ввод №1 1РП-10"	10	0,1	
		ЗРУ-10кВ ГПП			КЛ-10кВ "Ввод №2 1РП-10"	10	0,1	
Сшив 16, стр.74-94		ЗРУ-6кВ ГПП			КЛ-6кВ "Ввод №1 1РП-6"	6	0,4	Доп.материалы от 19.08.2024г.
		ЗРУ-6кВ ГПП			КЛ-6кВ "Ввод №2 1РП-6"	6	0,4	
		ЗРУ-6кВ ГПП			КЛ-6кВ "Ввод 2РП 6"	6	1,2	
		1 РП-10 кВ			ВЛ-10 кВ "Ввод №1 от ГПП"	10	1,86	
		1 РП-10 кВ			ВЛ-10 кВ "Ввод №2 от ГПП"	10	1,86	
Сшив 16, стр. 227-232		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "Ввод №1 1РП-10"	10	0,1	Сшив 16, стр. 232
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "Ввод №2 1РП-10"	10	0,1	
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-2 Т1"	10	0,14	
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-2 Т2"	10	0,14	
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "БСК-1"	10	0,13	
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-3 Т1"	10	0,15	
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-3 Т2"	10	0,15	
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-4 Т1"	10	0,25	
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-4 Т2"	10	0,25	
		1 РП-10 кВ			КЛ-10кВ "ТП-4 Т3"	10	0,25	

			КЛ-10кВ "ПИ-4 Т2"	10	0,25		28.02.2022г.	
			КЛ-10кВ "ПИ-6 Т1"	10	0,62			
			КЛ-10кВ "БСК-2"	10	0,15			
			КЛ-10кВ "ПИ-6 Т2"	10	0,62			
			КЛ-10кВ "ПИ-9 Т1"	10	0,25			
			КЛ-10кВ "ПИ-9 Т2"	10	0,25			
			КЛ-10кВ "ПИ-10"	10	1			
			КЛ-10кВ "БСК-2"	10	0,15			
			КЛ-10кВ "МГ-1"	10	0,32			
Спин 16, стр. 233-238			КЛ-10кВ "ПИ-14 Т1"	10	0,04	Спин 16, стр. 238	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
			КЛ-10кВ "ПИ-14 Т2"	10	0,04			
			КЛ-10кВ "ПИ-15 Т1"	10	0,16			
			КЛ-10кВ "ПИ-15 Т2"	10	0,16			
			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №1"	10	0,1			
			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №2"	10	0,12			
			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №3"	10	0,16			
			КЛ-10кВ "Питатель №1"	10	0,2			
			КЛ-10кВ "Питатель №2"	10	0,24			
			КЛ-10кВ "Питатель №3"	10	0,3			
			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №4"	10	0,22			
			КЛ-10кВ "Дуг. Печь №5"	10	0,26			
			КЛ-10кВ "Питатель №6"	10	0,3			
			КЛ-10кВ "Питатель №4"	10	0,22			
			КЛ-10кВ "БСК-1"	10	0,17			
			КЛ-10кВ "Питатель №5"	10	0,28			
			КЛ-10кВ "Питатель №6"	10	0,32			
			КЛ-10кВ "ПИ-18 Т1"	10	1,2			
			КЛ-10кВ "МГ-2"	10	0,34			
Спин 16, стр. 239-244			КЛ-10кВ "Ввод №1 от ГПН"	10	4	Спин 16, стр. 244	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
			КЛ-10кВ "Ввод №2 от ГПН"	10	4			
			КЛ-10кВ "Дымосос №1"	10	0,28			
			КЛ-10кВ "Дымосос №2"	10	0,28			
			КЛ-10кВ "МГ-4"	10	0,36			
			КЛ-10кВ "МГ-5"	10	0,38			
			КЛ-10кВ "МГ-6"	10	0,4			
			КЛ-10кВ "станция ТВЧ"	10	0,69			
			КЛ-10кВ "ПИ-24"	10	0,25			
			КЛ-10кВ "Дымосос №3"	10	0,44			
			КЛ-10кВ "Дымосос №4"	10	0,45			
			КЛ-10кВ "БСК"	10	0,17			
			КЛ-10кВ "МГ-1"	10	0,29			
			КЛ-10кВ "ПИ-25 Т1"	10	0,3			
			КЛ-10кВ "МГ-2"	10	0,3			
			КЛ-10кВ "ПИ-25 Т2"	10	0,3			
			КЛ-10кВ "ПИ-27 Т1"	10	0,7			
			КЛ-10кВ "ПИ-27 Т2"	10	0,7			
			КЛ-10кВ "ПИ-29 Т1"	10	0,8			
			КЛ-10кВ "ПИ-29 Т2"	10	0,8			
			КЛ-10кВ "ПИ-30 Т1"	10	0,9			
			КЛ-10кВ "ПИ-30 Т2"	10	0,9			
			КЛ-10кВ "Компрессор-1"	10	0,24			
			КЛ-10кВ "Компрессор-2"	10	0,28			
			КЛ-10кВ "Компрессор-3"	10	0,32			
			КЛ-10кВ "Компрессор-4"	10	0,36			
			КЛ-10кВ "БСК-1"	10	0,18			
Спин 16, стр. 245-250			ВЛ-6 кВ "Ввод №1 от ГПН"	6	1,56	Спин 16, стр. 250	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
			ВЛ-6 кВ "Ввод №2 от ГПН"	6	1,56			
			КЛ-6кВ "Ввод №1 1РП-6"	6	0,4			
			КЛ-6кВ "Ввод №2 1РП-6"	6	0,4			
			КЛ-6кВ "Компрессор №1"	6	0,28			
			КЛ-6кВ "Компрессор №2"	6	0,32			
			КЛ-6кВ "Компрессор №3"	6	0,34			
			КЛ-6кВ "Компрессор №4"	6	0,36			
			КЛ-6кВ "ПИ-1 Т1"	6	0,36			
			КЛ-6кВ "ПИ-1 Т2"	6	0,37			
			КЛ-6кВ "Насос №1"	6	0,27			
			КЛ-6кВ "Насос №2"	6	0,28			
			КЛ-6кВ "Компрессор №5"	6	0,3			
			КЛ-6кВ "ДС №1"	6	0,36			
			КЛ-6кВ "ДС №2"	6	0,36			
			КЛ-6кВ "ПИ-ГСМ"	6	0,26			

Сшив 16, стр.251-256	2РП-6кВ			КЛ-6кВ "Генератор ТВЧ №1"	6	0,25	Сшив 16, стр.256	19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.	
	2РП-6кВ			КЛ-6кВ "Генератор ТВЧ №2"	6	0,22				
	2РП-6кВ			КЛ-6кВ "Генератор ТВЧ №3"	6	0,27				
Сшив 16, стр.95-100	ТП-1 6/0,4кВ	2	0,32	0,64	КЛ-0,4кВ "ТП-1 - осв. то-з. пер."	0,4	0,57	Сшив 16, стр.100	Договор №690-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-1	0,4	0,21			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-2	0,4	0,19			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-3	0,4	0,16			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-4	0,4	0,13			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 до Компрессора-5	0,4	0,1			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Кран-балка	0,4	0,25			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Осн.операторск.	0,4	0,25			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Осн.Машала	0,4	0,35			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Освещение ТП	0,4	0,05			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-1	0,4	0,25			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-2	0,4	0,21			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-3	0,4	0,19			
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-4	0,4	0,18			
Сшив 16, стр.101-106	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Упр.компрессора-5	0,4	0,15	Сшив 16, стр.106	Договор №690-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-1 6/0,4кВ				РУ-0,4кВ ТП-1 - Автом.компрессорн.	0,4	0,25			
	ТП-2 10/0,4кВ	1	0,63	0,63	КЛ-0,4кВ "ТП-2 - 1РП-10 сек."	0,4	0,24			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компр.кислор №1"	0,4	0,08			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компр.кислор №2"	0,4	0,1			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "автоматика кислор."	0,4	0,1			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Вентиляц."	0,4	0,12			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка"	0,4	0,15			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "освещ.операторско й"	0,4	0,11			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение магнита"	0,4	0,15			
	ТП-2 10/0,4кВ	1	1	1	КЛ-0,4кВ "ТП-2 - 1РП-10 сек. 2"	0,4	0,24			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.компр.кислор 1"	0,4	0,12			
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.компр.кислор 2"	0,4	0,15			
Сшив 16, стр.107-114	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Детандер"	0,4	0,24	Сшив 16, стр.114	Договор №690-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Охладитель-1"	0,4	0,23			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Охладитель-2"	0,4	0,22			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Сигнал.компр.кис лор."	0,4	0,23			
	ТП-3 10/0,4кВ	2	0,63	1,26	КЛ-0,4кВ "Возб. насос-1"	0,4	0,32			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Возб. насос-2"	0,4	0,34			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Возб. насос-3"	0,4	0,36			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.насосной"	0,4	0,24			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение насосной"	0,4	0,16			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-3 - осв.ожажн. пер."	0,4	0,8			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-3 - 1РП-6 сек. 1"	0,4	0,16			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-3 - 1РП-6 сек. 2"	0,4	0,16			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Н-с сир.воды №1"	0,4	0,28			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Н-с сир.воды №2"	0,4	0,29			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Н-с сир.воды №3"	0,4	0,3			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика насосной"	0,4	0,3			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-балка насосной"	0,4	0,35			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "освещ.операторско й"	0,4	0,3			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение насосной"	0,4	0,32			
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05			

				КЛ-0,4кВ "Управление заливкой"	0,4	0,42			
				КЛ-0,4кВ "АВР насосов сыр.воды"	0,4	0,19			
				КЛ-0,4кВ "Сигнализация и-и"	0,4	0,21			
				КЛ-0,4кВ "Упр.и-с сыр.воды-1"	0,4	0,3			
				КЛ-0,4кВ "Упр.и-с сыр.воды-2"	0,4	0,31			
				КЛ-0,4кВ "Упр.и-с сыр.воды-3"	0,4	0,32			
Сшив 16, стр.115- 120	TII-4 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Цех №4"	0,4	0,625	Сшив 16, стр.120	Договор №690-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Станочный участок"	0,4	0,32		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.пех-4"	0,4	0,87		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.стан.уч-к"	0,4	0,43		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Консайер №1"	0,4	0,14		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Консайер №2"	0,4	0,16		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Консайер №3"	0,4	0,18		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р-1"	0,4	0,23		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р-2"	0,4	0,24		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р-3"	0,4	0,25		
	TII-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи сигнал.пех-4"	0,4	0,36		
Сшив 16, стр.121- 126	TII-5 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-10кВ "TII-5 Т1"	10	0,19	Сшив 16, стр. 126	Договор №690-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "TII-5 Т2"	10	0,19		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цех №5"	0,4	0,47		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Консайер №1"	0,4	0,12		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Консайер №2"	0,4	0,14		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.пех-5"	0,4	0,53		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Консайер №3"	0,4	0,16		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха №5"	0,4	0,26		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р-3"	0,4	0,2		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р-1"	0,4	0,16		
	TII-5 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи управл.кон-р-2"	0,4	0,18		
Сшив 16, стр.127- 132	TII-6 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Термопластома- т"	0,4	0,06	Сшив 16, стр.132	Договор №690-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Трубогибочный уч- к"	0,4	0,1		
	TII-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35		
	TII-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35		
	TII-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35		
	TII-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	TII-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.термопласти- том."	0,4	0,12		
	TII-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.трубогиб. уч- к"	0,4	0,23		
Сшив 16, стр.133- 138	TII-6 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи автом.трубогиб."	0,4	0,32	Сшив 16, стр.138	Договор №690-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-7 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-10кВ "TII-7 Т1"	10	0,28		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "TII-7 Т2"	10	0,28		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Станочный парк"	0,4	0,45		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Контора цеха №7"	0,4	0,26		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.стан.уч-к"	0,4	0,68		
Сшив 16, стр.133- 138	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи вентиляции"	0,4	0,46	Сшив 16, стр.138	Договор №690-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха №7"	0,4	0,36		
	TII-7 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер гот.прод."	0,4	0,28		

	ТП-7 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Упр.кон- р гот.прол."	0,4	0,33			
	ТП-7 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Автом.эмуд.насосн ой "	0,4	0,31			
Сшив 16, стр.139- 144	ТП-9 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Концепт гот.прол."	0,4	0,33	Сшив 16, стр.144	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "токарный участок"	0,4	0,24		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.токар.уч."	0,4	0,43		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмуд.насосн ой"	0,4	0,31		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,2		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха"	0,4	0,25		
Акцепт от 10.04.2024г.	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "умульсионная насосн."	0,4	0,3		
	ТП-9 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Осеня. снегов. дворов"	0,4	0,68		
Сшив 16, стр.203- 208	ТП-10 10/0,4кВ	1	1	1	КЛ-0,4кВ "АБК этаж 1"	0,4	0,45	Сшив 16, стр.208	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "АБК этаж 2"	0,4	0,46		
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "АБК этаж 3"	0,4	0,47		
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "АБК этаж 4"	0,4	0,48		
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "столовая"	0,4	0,36		
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,74		
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Задвижки пожаротуш."	0,4	0,5		
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пож.насос-1"	0,4	0,27		
	ТП-10 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пож.насос-2"	0,4	0,28		
Сшив 16, стр.145- 150	ТП-11 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-10кВ "ТП-11 Т1"	10	0,24	Сшив 16, стр.150	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "ТП-11 Т2"	10	0,24		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "фрезерный участок"	0,4	0,26		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "зуборезный участок"	0,4	0,32		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.фрезер. уч-к"	0,4	0,43		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.зуборез. уч-к"	0,4	0,52		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Гальваника"	0,4	0,41		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Участок закалки"	0,4	0,63		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Участок анодирования"	0,4	0,43		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Участок никелирован."	0,4	0,38		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Участок калирован."	0,4	0,48		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха"	0,4	0,25		
	ТП-11 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмуд.насосн ой"	0,4	0,31		
Сшив 16, стр.151- 156	ТП-12 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-10кВ "ТП-12 Т1"	10	0,15	Сшив 16, стр. 156	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "ТП-12 Т2"	10	0,15		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Робот зачистки"	0,4	0,085		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Индукционная уст- ка-1"	0,4	0,11		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №1"	0,4	0,35		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №2"	0,4	0,35		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран- балка №3"	0,4	0,35		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр. робот зачистки"	0,4	0,26		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.индукц.уст- ки-1"	0,4	0,29		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Упр.индукц.уст- ки-2"	0,4	0,28		
	ТП-12 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Индукционная уст- ка-2"	0,4	0,15		

				КЛ-0,4кВ "Индукционная уст-ка-3"	0,4	0,18			
				КЛ-0,4кВ "Упрындуки-уст-ки-3"	0,4	0,3			
				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,25			
				КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосов"	0,4	0,31			
Сшив 16, стр. 157-161	TII-14 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "Дуг. Печ №1"	0,4	0,12	Сшив 16, стр. 161	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЗ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Дуг. Печ №2"	0,4	0,16		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Дуг. Печ. №3"	0,4	0,2		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пигатель №4"	0,4	0,14		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пигатель №5"	0,4	0,18		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пигатель №6"	0,4	0,2		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран печи №1"	0,4	0,15		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран печи №2"	0,4	0,2		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран печи №3"	0,4	0,25		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран склада №1"	0,4	0,1		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печь-1"	0,4	0,24		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печь-2"	0,4	0,32		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печь-3"	0,4	0,4		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-1"	0,4	0,26		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-2"	0,4	0,28		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-3"	0,4	0,31		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,42		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,25		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.конвейер-1"	0,4	0,28		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.конвейер-2"	0,4	0,33		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.конвейер-3"	0,4	0,35		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.притатель-4"	0,4	0,28		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.притатель-5"	0,4	0,36		
	TII-14 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.притатель-6"	0,4	0,4		
Сшив 16, стр. 163-173	TII-15 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "ТИ-15 - 2РП-6 сек. 1"	0,4	0,27	Сшив 16, стр. 173	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЗ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТИ-15 - 2РП-6 сек. 2"	0,4	0,27		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Дуг. Печ №4"	0,4	0,22		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Дуг. Печ №5"	0,4	0,24		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Дуг. Печ №6"	0,4	0,26		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран печи №4"	0,4	0,25		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран печи №5"	0,4	0,2		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран печи №6"	0,4	0,15		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран склада №2"	0,4	0,1		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пигатель №1"	0,4	0,28		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пигатель №2"	0,4	0,24		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пигатель №3"	0,4	0,2		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печь-4"	0,4	0,44		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печь-5"	0,4	0,48		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.печь-6"	0,4	0,5		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-4"	0,4	0,32		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-5"	0,4	0,36		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-6"	0,4	0,41		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,26		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,41		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Уп-р.зда.пожароту-щ."	0,4	0,36		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,23		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Уп-р.конвейер-4"	0,4	0,38		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Уп-р.конвейер-5"	0,4	0,42		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Уп-р.конвейер-6"	0,4	0,45		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.притатель-1"	0,4	0,46		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.притатель-2"	0,4	0,48		
	TII-15 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Цепи упр.притатель-3"	0,4	0,4		
Сшив 16, стр. 174	TII-24 10/0,4кВ	1	1	1	КЛ-0,4кВ "Цех №12"	0,4	1,6	Договор №90-УП/2022-	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	TII-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Фре-зерный участок"	0,4	0,24		

Сшив 16, стр.215-220							
ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "зуборезный участок"	0,4	0,18	
ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-бака №1"	0,4	0,35	
ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-бака №2"	0,4	0,35	
ТП-24 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-бака №3"	0,4	0,35	
ТП-24 10/0,4кВ				"Овещение ТП"	0,4	0,05	
Сшив 16, стр.174-179							
ТП-25 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "цепи уп.цеха №12"	0,4	1,6	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "цепи уп.фрезер.уч-к"	0,4	2,23	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "уп.зуборез.уч-к"	0,4	1,85	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,39	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,45	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосы oil"	0,4	0,33	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-1"	0,4	0,26	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-2"	0,4	0,29	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Конвейер-3"	0,4	0,32	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-1"	0,4	0,285	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-2"	0,4	0,335	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер-3"	0,4	0,36	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "цепи уп.мозог-1"	0,4	0,8	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "цепи уп.мозог-2"	0,4	0,85	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "цепи уп.мозог-3"	0,4	0,9	
ТП-25 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Освещ.дека №12"	0,4	0,94	
Сшив 16, стр.180-190							
ТП-27 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "ТП-27 - ЗРП-10 сек. 1"	0,4	0,62	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-27 - ЗРП-10 сек. 2"	0,4	0,62	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-27 - пост охраны (авт.ворота)"	0,4	0,175	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-27 - автогараж"	0,4	0,09	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "ТП-27 - осв. дороги КИЦ"	0,4	0,45	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрессор-1"	0,4	0,28	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрессор-2"	0,4	0,32	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрессор-3"	0,4	0,36	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрессор-4"	0,4	0,4	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика компрес."	0,4	0,08	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Бентглициан"	0,4	0,15	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "освещ. гидропр."	0,4	0,18	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрес. обдува-1"	0,4	0,14	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика гидропр."	0,4	0,9	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-бака №1"	0,4	0,25	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-бака №2"	0,4	0,25	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Овещение ТП"	0,4	0,05	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автом.компр.обду-ва"	0,4	0,34	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пожаротушение гараж"	0,4	0,4	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Нас-ная пожаротуш."	0,4	0,35	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Насос тех.воды №1"	0,4	0,3	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Насос тех.воды №2"	0,4	0,28	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Насос тех.воды №3"	0,4	0,18	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Авт.насос.тех.воды"	0,4	0,22	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрес. обдува-2"	0,4	0,16	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Компрес. обдува-3"	0,4	0,18	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автоматика обдува"	0,4	0,26	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Овещение нас-ной"	0,4	0,21	
ТП-27 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Обогрев"	0,4	0,31	
ТП-29 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4кВ "ТП-29 - осв.ВВП1"	0,4	0,645	
ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Линии резки"	0,4	0,055	
ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Автомат литья"	0,4	0,045	
ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Пресс К5"	0,4	0,04	
ТП-29 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Кран-бака №1"	0,4	0,35	

Сшив 16, стр. 191-196	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Кран-бакка №2"	0,4	0,35	Сшив 16, стр. 196 Договор №990-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ Кран-бакка №3"	0,4	0,35	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Автоматика резки"	0,4	0,32	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Автоматика литья"	0,4	0,26	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Автоматика пресса КБ"	0,4	0,22	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Гранулятор"	0,4	0,45	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Освещение цеха "	0,4	0,32	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Вентиляция"	0,4	0,4	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Пожаротушение"	0,4	0,31	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Уп-задник, пожар отш."	0,4	0,42	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосн ой"	0,4	0,24	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Нас-ная пожароточн."	0,4	0,26	
	TII-29 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Конвейер гор.прод."	0,4	0,33	
	TII-30 10/0,4кВ	2	1	КЛ-0,4кВ "Пресс штамповочный"	0,4	0,042	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "заготовкой работ"	0,4	0,028	
Сшив 16, стр.197-202	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Уст-ка азотирования"	0,4	0,025	Сшив 16, стр.202 Договор №990-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "СХМ"	0,4	0,035	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ Кран-бакка №1"	0,4	0,35	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Кран-бакка №2"	0,4	0,35	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Кран-бакка №3"	0,4	0,35	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Авт.пресш штамп."	0,4	0,33	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Авт.заготовкой работ"	0,4	0,28	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Авт.уст-ка азотир."	0,4	0,33	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Автоматика СХМ"	0,4	0,28	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Конвейер №1"	0,4	0,31	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Конвейер №2"	0,4	0,19	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Конвейер №3"	0,4	0,25	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер №1"	0,4	0,34	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер №2"	0,4	0,22	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Управ.конвейер №3"	0,4	0,28	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Автом.эмул.насосн ой"	0,4	0,34	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Освещение цеха"	0,4	0,25	
	TII-30 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Испаритель"	0,4	0,18	
Сшив 16, стр.209-214	TII-18 10/0,4кВ	1	1	КЛ-0,4кВ "ТП-18 - 2РП-10 сек. 1"	0,4	1,02	Сшив 16, стр.214 Договор №990-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "ТП-18 - 2РП-10 сек. 2"	0,4	1,02	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "ТП-18 - осв. с.з.пер."	0,4	0,66	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "ТП-18 - осв. с.з.пер."	0,4	0,7	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Транспортер №1"	0,4	0,075	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Транспортер №2"	0,4	0,08	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Транспортер №3"	0,4	0,1	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Транспортер №4"	0,4	0,12	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Транспортер №5"	0,4	0,14	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Транспортер №6"	0,4	0,16	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Бункерная галерея"	0,4	0,21	
	TII-18 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Освещ. бунк. галерея"	0,4	0,32	
	TII-GCM 6/0,4кВ	1	0,32	КЛ-0,4кВ "ТП-ГСМ - осв. меж. склада"	0,4	0,2	
Сшив 16, стр.221-226	TII-GCM 6/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "ТП-ГСМ - осв. центр. дороги"	0,4	0,735	Сшив 16, стр.226 Договор №990-УП/2022-1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	TII-GCM 6/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Генератор ТВЧ №1"	0,4	0,18	
	TII-GCM 6/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Генератор ТВЧ №2"	0,4	0,22	
	TII-GCM 6/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Генератор ТВЧ №3"	0,4	0,26	
	TII-GCM 6/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Колонка №1"	0,4	0,23	
	TII-GCM 6/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Колонка №2"	0,4	0,24	
	TII-GCM 6/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Колонка №2"	0,4	0,24	

		ТП-ГСМ 6/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Освещение ТП"	0,4	0,05		
г.Зерноград									
Синв 17, стр.07-23		ЦРП-10кВ			КЛ-10кВ "Ввод ф.115"	10	3,1	Синв 17, стр.23	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
		ЦРП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-1"	10	0,096		
		ЦРП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-3 Т1"	10	0,05		
		ЦРП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-3 Т2"	10	0,05		
		ЦРП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-4"	10	0,12		
		ЦРП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-2 Т1"	10	0,003		
		ЦРП-10кВ			КЛ-10кВ "ТП-2 Т2"	10	0,003		
Синв 17, стр.01-06		РУ-10кВ			КЛ-10кВ "Ф.127"	10	3,4	Синв 17, стр.06	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
Синв 17, стр.24-49	ТП-1 10/0,4кВ	1	0,63	0,63	КЛ-0,4 "СХМ глав.прав."	0,4	0,05	Синв 17, стр.49	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "РИМ"	0,4	0,05		
	ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ левый"	0,4	0,08		
	ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ гальваника"	0,4	0,05		
	ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ глав.лев."	0,4	0,05		
	ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ сварка"	0,4	0,05		
	ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "СХМ правый"	0,4	0,08		
	ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "ДЭС-КПП"	0,4	0,08		
	ТП-1 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Магазин"	0,4	0,03		
Синв 17, стр. 50- 100	ТП-2 10/0,4кВ	2	1	2	КЛ-0,4 "Термоучасток ф-1"	0,4	0,08	Синв 17, стр. 100	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Освещение фасада"	0,4	0,31		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Автозапчасть ф-1"	0,4	0,16		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Упр.Компр."	0,4	0,11		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Компрессор-4"	0,4	0,11		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Древообдел. уч- к"	0,4	0,19		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Мазарный Цех"	0,4	0,15		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 Автомат. цех ф-1"	0,4	0,14		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Автомат. цех ф-2"	0,4	0,14		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "АБК-4"	0,4	0,26		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Клуб"	0,4	0,06		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Ввод-1 Компрессорная"	0,4	0,11		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Ввод-3 Компрессорная"	0,4	0,11		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Котельная"	0,4	0,16		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Цех-1, малырка"	0,4	0,15		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "АБК-2"	0,4	0,06		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "АБК-4 - ВРУ-0,4"	0,4	0,07		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "ТЦ (Гараж) (ВРУ-ТЦ)"	0,4	0,18		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "ТЦ (Зарядная)"	0,4	0,13		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Осв.ын.трубы"	0,4	0,04		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Инструмент. Участок ф-1"	0,4	0,05		
	ТП-2 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Инструмент. Участок ф-2"	0,4	0,05		
Синв 17, стр. 101- 115	ТП-3 10/0,4кВ	2	0,63	1,26	КЛ-0,4 "ООО Лидия"	0,4	0,15	Синв 17, стр. 115	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Насосная"	0,4	0,04		
	ТП-3 10/0,4кВ				КЛ-0,4 "Термоучасток цех №4"	0,4	0,15		
Синв 17, стр. 116- 130	ТП-4 10/0,4кВ	1	1	1	КЛ-0,4кВ "Станция нейтрализ"	0,4	0,13	Синв 17, стр. 130	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Гальван.участок"	0,4	0,05		
	ТП-4 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Магазин"	0,4	0,04		
Синв 17, стр.165- 179	ТП-07 10/0,4кВ	1	0,4	0,4	ВЛ-10 кВ "1802/101"	10	0,27659	Синв 17, стр.179	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.
	ТП-07 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Ввод от ПЛ-029"	10	0,2		
	ТП-07 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Т-1"	10	0,01		
	ТП-07 10/0,4кВ	1	0,25	0,25	КЛ-10кВ "Т-2"	10	0,01		
	ТП-07 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "КНС"	0,4	0,04		
Синв 17, стр.180- 201	ТП-08 10/0,4кВ	1	0,32	0,32	ВЛ-10 кВ №1802/101"	10	0,74341	Синв 17, стр.201	Договор №90-УП/2022- 1122 ОПЭ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.материалы от 19.08.2024г.
	ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Ввод от 1802/101"	10	0,02		
	ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-10кВ "Т-1"	10	0,01		
	ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Л.91"	0,4	0,04		
	ТП-08 10/0,4кВ				КЛ-0,4кВ "Л.90"	0,4	0,06		

	III-08 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "ВЛ-0,4кВ III-08"	0,4	0,125		Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	
	III-08 10/0,4кВ			ВЛ-0,4кВ "III-08"	0,4	0,6256			
	III-08 10/0,4кВ			ВЛ-0,4кВ "освещение III-08"	0,4	0,21			
Сини 17, стр.139-155	III-029 10/0,4кВ	1	0,16	ВЛ-10 кВ №1802/101"	10	1,28195	Сини 17, стр.155	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЗ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	III-029 10/0,4кВ			ВЛ-10 кВ №1802/101"	10	0,0292			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-10кВ "Ввод №1"	10	0,45			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-10кВ "Ввод №2"	10	0,69			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-10 кВ (ввод2) к ВЛ-10 кВ 1802/101	10	2,68			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-10кВ "Т-1"	10	0,01			
	III-029 10/0,4кВ			ВЛ-0,4кВ "освещение ТП-029"	0,4	0,12			
	III-029 10/0,4кВ			ВЛ-0,4кВ "III-029"	0,4	0,2641			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "л.95"	0,4	0,06			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "л.96"	0,4	0,04			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "л.98"	0,4	0,05			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "ТРН-2"	0,4	0,03			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "л.97"	0,4	0,1			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "л.100"	0,4	0,06			
Сини 17, стр.202-216	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "л.92"	0,4	0,105	Сини 17, стр.216	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЗ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Банк"	0,4	0,03			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "л.99"	0,4	0,13			
	III-029 10/0,4кВ			КЛ-0,4кВ "Освещение"	0,4	0,085			
	III-085 10/0,4кВ	2	0,63	КЛ-10кВ "Ввод от ТП-20"	10	0,25			
Сини 17, стр.156-164	III-085 10/0,4кВ			КЛ-10кВ "Ввод от ТП-12"	10	0,27	Сини 17, стр.164	Договор №90-УП/2022-1122 ОПЗ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.
	III-085 10/0,4кВ			КЛ-10кВ "Т-1"	10	0,01			
	III-085 10/0,4кВ			КЛ-10кВ "Т-2"	10	0,01			
	III-076 10/0,4кВ	1	0,4	КЛ-10кВ "Ввод 10кВ"	10	0,02		Договор №90-УП/2022-1122 ОПЗ от 19.12.2022г., Договор №61202101004568 от 10.12.2021г., Доп.соглашение №1 от 28.01.2022г., Доп.соглашение №2 от 28.02.2022г.	Доп.материалы от 19.08.2024г.

г.Таганрог									
Акцепт от 10.04.2024г.	Список 17, стр.263	ПП-066 6/0,4 кВ	1	0,63	0,63	КЛ-6кВ "КПП-066"	6	0,68	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф1 - РШ-3"	0,4	0,03	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф2 - РШ-4"	0,4	0,025	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф2 - РШ-5"	0,4	0,02	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Телфер"	0,4	0,03	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф3 - АЭС"	0,4	0,02	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Склад"	0,4	0,02	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Освещение"	0,4	0,06	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Стек. цех"	0,4	0,015	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РШ-3 - НПУД Котельной"	0,4	0,055	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РШ-3 - ВРУ-0,4 №16 Малырка"	0,4	0,035	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РШ-3 - ВРУ-0,4 №10 Моторный"	0,4	0,016	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РШ-3 - ВРУ-0,4 №18 СХ"	0,4	0,015	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РШ-3 - ВРУ-0,4 №49 Вулканизация"	0,4	0,02	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РШ-3 - ЗРП-20-17"	0,4	0,018	
		ПП-066 6/0,4 кВ				КЛ-0,4 кВ "РШ-3 - ЗРП-20-20"	0,4	0,048	

		ТП-066 6/0,4 кВ		КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №29 ТО-2"	0,4	0,029		
		ТП-066 6/0,4 кВ		КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ПМЛ-32100"	0,4	0,045		
		ТП-066 6/0,4 кВ		КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ЯРИВУ-1М"	0,4	0,026		
		ТП-066 6/0,4 кВ		КЛ-0,4 кВ "РЩ-3 - ВРУ-0,4 №23 Электроинх"	0,4	0,06		
		TII-5014		КЛ-10 кВ №28-65 ТII-5014-ТII СК Энерго	10	5,5		
		TII-5014		КЛ-10 кВ №28-66 ТII-5014-ТII СК Энерго	10	5,5		
Договор об осуществление тех.прис. 103/СКТ/2024 от 11.11.2024		TII-009		КЛ-0,4 кВ Григорян	0,4	0,06		
Договор об осуществление тех.прис. 71/СКТ/24 от 02.09.2024		TII Братство №2		ВЛ Братство №2	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 57/СКТ/24 от 19.08.2024		TII Братство №3		ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 77/СКТ/24 от 06.09.2024		TII Братство №3		ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 82/СКТ/24 от 27.09.2024		TII Братство №3		ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 88/СКТ/2024 от 07.10.2024		TII Братство №3		ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 90/СКТ/2024 от 15.10.2024		TII Братство №3		ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 109/СКТ/2024 от 27.11.2024		TII Братство №3		ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 111/СКТ/2024 от 03.12.2024		TII Братство №3		ВЛ Братство №3	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 89/СКТ/2024 от 10.10.2024		TII 1223 НСТ "Лесополоса"		ВЛ-2, 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/5, 2/8	0,4	0,012		
Договор об осуществление тех.прис. 93/СКТ/24 от 24.10.2024		TII351		ВЛ 0,4 №1 от ТII-351	0,4	0,170		
Договор об осуществление тех.прис. 50/СКТ/24 от 06.08.2024		TII ГСМи		ТII-ГСМ, ВЛ-0,4 кВ № 4, опора №6,	0,4	0,012		
Итого:				232,303			393,42283	

и и
сн 157,409

236,014

Суммарный объем условных единиц ООО "Сетевая компания "Тесла" на 2026 год

		Утверждено на 2025 год	Заявлено на 2026 год	Принято РСТ
		2026 год		
Всего:	BH	105,00	105,00	105,00
	CH	2 740,63	2 866,54	2 855,15
	из них:			
	CH1	3,54	3,54	3,54
	CH2	2 737,09	2 863,01	2 851,61
	HH	562,93	570,66	563,71
		Всего	3 408,56	3 542,20
				3 523,86

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

ООО "Сетевая компания "Тесла"

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц на единицу измерения	Утверждено на 2025 год		По заявке организации на 2026 год		По предложению РСТ на 2026 год	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Подстанция	П/ст	1150	1 000,00		0,00		0,00		0,00
			750	600,00		0,00		0,00		0,00
			400-500	500,00		0,00		0,00		0,00
			330	250,00		0,00		0,00		0,00
			220	210,00		0,00		0,00		0,00
			110-150	105,00	1	105,00	1	105,00	1	105,00
			35	75,00		0,00		0,00		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Ед. оборуд.	1150	60,00		0,00		0,00		0,00
			750	43,00		0,00		0,00		0,00
			400 - 500	28,00		0,00		0,00		0,00
			330	18,00		0,00		0,00		0,00
			220	14,00		0,00		0,00		0,00
			110 - 150	7,80		0,00		0,00		0,00
			35	2,10		0,00		0,00		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,00	7	7,00	7	7,00	7	7,00
			1150	180,00		0,00		0,00		0,00
			750	130,00		0,00		0,00		0,00
			400 - 500	88,00		0,00		0,00		0,00
			330	66,00		0,00		0,00		0,00
			220	43,00		0,00		0,00		0,00
			110 - 150	26,00		0,00		0,00		0,00
4	Масляный выключатель	- " -	35	11,00		0,00		0,00		0,00
			1-20	5,50		0,00		0,00		0,00
			220	23,00		0,00		0,00		0,00
			110 - 150	14,00		0,00		0,00		0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	35	6,40		0,00		0,00		0,00
			1-20	3,10	274	849,40	281	871,10	279	864,90
			400 - 500	35,00		0,00		0,00		0,00
			330	24,00		0,00		0,00		0,00
			220	19,00		0,00		0,00		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	110 - 150	9,50	0	0,00		0,00	0	0,00
			35	4,70		0,00		0,00		0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	2,30	405	931,50	421	968,30	420	966,00
			26,00			0,00		0,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48,00		0,00		0,00		0,00
			35	2,40		0,00		0,00		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1-20	2,40		0,00		0,00		0,00
			35	2,40		0,00		0,00		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50		0,00		0,00		0,00
			2,30		103	236,90	110	253,00	109	250,70
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	64	192,00	65	195,00	65	195,00	
			3,00							
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	1	3,50	1	3,50	1	3,50	
			35							
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	1	3,50	1	3,50	1	3,50
Итого			BH	-		105,00		105,00		105,00
			CH	-		2 220,30		2 297,90		2 287,10
			из них CH1			3,50		3,50		3,50
			из них CH2			2 216,80		2 294,40		2 283,60
			HH	-		0,00		0,00		0,00
	ВСЕГО					2 325,30		2 402,900		2 392,10

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2026 год
ООО "Сетевая компания "Тесла"

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Кол-во условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Утверждено РСТ на 2025 год		По заявке организации на 2026 год		По предложению РСТ на 2026 год	
					Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц
					У/100 км	км	уе	км	уе	км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ВЛЭП	1150	-	металл	800,00		0,00		0,00		0,00
	750	1	металл	600,00		0,00		0,00		0,00
	400-500	1	металл	400,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00		0,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00		0,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00		0,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00		0,00		0,00
			металл	210,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00		0,00		0,00
		2	металл	270,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	180,00		0,00		0,00		0,00
			дерево	180,00		0,00		0,00		0,00
КЛЭП	110 - 150	1	металл	160,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00		0,00		0,00
		2	металл	190,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	160,00		0,00		0,00		0,00
			220	-	3 000,00	0,00		0,00		0,00
		110	-	-	2 300,00	0,00		0,00		0,00
ВН, всего					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00		0,00		0,00
			металл	140,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	120,00	0,03	0,04	0,03	0,04	0,03	0,04
			металл	180,00		0,00		0,00		0,00
		2	ж/бетон	150,00		0,00		0,00		0,00
			дерево	160,00		0,00		0,00		0,00
		1 - 20	дерево на ж/б пасынках	140,00	0,000	0,00		0,00	0,000	0,00
			ж/бетон, металл	110,00	25,470	28,02	25,470	28,02	25,47	28,02
			-							
КЛЭП	20 - 35	-	-	470,00		0,00		0,00		0,00
	3 - 10	-	-	350,00	140,650	492,28	154,454	540,59	154,285	540,00
СН, всего					166,15	520,328	179,95438	568,643	179,785	568,05
из них по СН1					0,03	0,04	0,000	0,036	0,030	0,036
из них по СН2					166,12	520,292	179,95438	568,607	179,755	568,015
ВЛЭП	0,4		дерево	260,00		0,00		0,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон, металл	150,00	64,409	96,61	65,259	97,89	64,825	97,24
КЛЭП	До 1 кВ	-	-	270,00	172,709	466,31	175,101	472,77	172,769	466,48
НН, всего					237,118	562,93	240,360	570,662	237,594	563,71
ВСЕГО					403,268	1083,256	420,315	1139,305	417,3790	1131,76

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются

Первый год ДПР
Год, на который утверждается тариф (i)

	2023	2024	2025	2026		
		i-2	i-1	i		
план	факт	план	факт	план	оценка	прогноз

Таблица 1

Наименование	2023		2024		2025		2026	Примечание
				i-2		i-1	i	
	план	факт	план	факт	план	оценка	прогноз	
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб. (ПР ₁)	17 408,41							Заштрихованные ячейки не заполняются
ИПЦ в среднем за год, % (I _j)	106,0	105,9	107,2	108,5	105,8	109	105	Форма записи 103,4
Индекс эффективности подконтрольных расходов (X _j)	1	1	1	1	1	1	1	Утвержденный на ДПР. Форма записи 1, 2, ...7
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов (K _{el})	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
Среднегодовое количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства (y _e)	673,42	673,42	1 120,32	2 176,43	3 408,56	3 408,56	3 523,86	Заполняется в таблице 2
Индекс изменения количества активов (ИКА _j)	-	-	0,498	1,674	1,532	0,425	0,025	
Коэффициент индексации подконтрольных расходов (K _{ind})	-	-	1,590	2,872	2,652	1,537	1,067	
Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб. (ПР_j)	17 408,41	17 408,41	27 670,82	49 967,54	73 928,26	77 076,24	82 006,10	Плановые (не фактические)
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (ΔПР_j)							22 296,72	

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства

Таблица 2

Месяц	2023		2024		2025		2026	Примечание
				i-2		i-1	i	
	план	факт	план	факт	план	оценка	прогноз	
на 1 января	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	Без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования
на 1 февраля	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 марта	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 апреля	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 мая	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 июня	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 июля	673,42	673,42	1 120,32	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 августа	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 сентября	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 октября	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 ноября	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
на 1 декабря	673,42	673,42	1 120,32	3 408,56	3 408,56	3 408,56	3 523,86	
Среднегодовое значение	673,4186	673,4186	1 120,32	2 176,43	3 408,56	3 408,56	3 523,86	

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ
ООО "Сетевая компания "Тесла"

тыс.руб

№ п/п	Статьи расходов	Регулируемый период 2026 год		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
		заявка организации	предложение РСТ	
2	Неподконтрольные расходы организации	113 783,09	66 674,34	
2.1	Амортизация основных средств	33 339,71	33 125,31	В соответствии с Инвестиционной программой на 2025-2029 годы, утвержденной Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области № 407 от 02.12.2025. Расчет представлен в приложении № 8.1 к настоящему заключению.
2.2	Отчисления на социальные нужды	17 568,19	6 475,36	Расчитаны от фактических отчислений на социальные нужды за 2024 год с применением ИПЦ
2.3	Энергия на хозяйствственные нужды	-	-	Организацией расходы не заявлены
2.4	Налоги и сборы	1 419,71	23,52	
	Плата за землю	160,41	10,70	Предоставлено сообщение налогового органа об исчисленных суммах налога за 2024 год. Отсутствуют пояснения об объекте налогообложения. Предлагается исключить в полном объеме. (смив 22., стр. 102)
	транспортный налог	5,10	5,10	Расходы принятые на основании налоговой декларации за 2024 год (смив 24., стр. 65),но не более отчета об исполнении сметы расходов и заявленной суммы на 2027 год (сумма налога согласно сообщению ФНС 9,198 тыс.руб.)
	Налог на имущество	1 000,15	7,72	Предоставлена налоговая декларация по налогу на имущество за 2024 год. (смив 2, ч.1., стр.163) Согласно декларации налог составил 7,72 тыс.руб.
	Налог на прибыль	254,05	0,00	Предоставлена налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2024 год. (смив 2, ч.1., стр.154) Согласно декларации налог составил 254,05 тыс.руб. Данные содержащиеся в налоговой декларации носят противоречивый характер.
2.5	Плата за аренду имущества	11 852,79	9 374,59	
	Аренда объектов электросетевого комплекса	4 236,31	2 596,39	Включены затраты на аренду электросетевого имущества в соответствии с подтверждающими документами арендодателя по амортизации по максимальному сроку полезного использования основных средств, налогу на имущество (Приложение 8.3. к настоящему заключению)
	Аренда офиса и складских помещений	5 910,00	5 170,20	Включены затраты на аренду офиса и складского помещения в соответствии с средней стоимостью за кв.м. в г.Ростов-на-Дону,но не более заявленных расходов. (Приложение 8.3.1 к настоящему заключению)
	Аренда транспортных средств	1 668,00	1 608,00	Включены затраты на аренду в соответствии с предоставленными договорами аренды, среднерыночной стоимостью аренды автомобилей и спецтехники, но не более заявленных расходов.(Приложение 8.3.1 к настоящему заключению)
2.6	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	60,00	-	Агентский договор по уплате коммунальных платежей ИП Бережная (аренда фонса и складского помещения) 500 р/мес. Предлагается исключить в полном размере в связи включением указанных затрат в арендную плату по договорам с ИП Бережная.
2.7	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	49 482,69	17 675,56	В соответствии с Инвестиционной программой на 2025-2029 годы, утвержденной Постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области № 407 от 02.12.2025

Расчёт амортизации на 2026 год

За период (01.01.2026-31.12.2026)

Основное средство	Инвентарный номер	Дата принятия к учету	Максимальный срок полезного исполь.,мес	Срок полезного использования, заявка ТСО,мес	Дата окончания амортизационных отчислений по максимальному сроку	Дата окончания амортизационных отчислений ТСО	Балансовая стоимость	Стоимость остаточная	Начисление амортизации (износа) по максим.сроку	Начисление амортизации за период	Амортизация РСТ	Начисление амортизации (износа) по максим.сроку
комплектная трансформаторная подстанция КПП-630/6,0,4	00-000048	Декабрь 2020	240	240	Декабрь 2040	Декабрь 2040	296666,67	221263,89	14833,33	14833,33	14833,33	14833,33
комплектная трансформаторная подстанция КПП-160/6,0,4	00-000049	Декабрь 2020	240	240	Декабрь 2040	Декабрь 2040	172500,00	120931,25	8625,00	8625,00	8625,00	8625,00
КЛ 0,4кВ узлов от РУ-0,4кВ ТП3002 до агр-0,4 узлов 10 м	00-000048/9	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ КНС от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ кнс 310 м	00-000048/8	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод дом 4/3 от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ дом №6 220 м	00-000048/7	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод дом 2/3 от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ дом №2/3 285 м	00-000048/6	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод №1 дом №1 от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ дом №1 250 м	00-000048/5	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод №1 дом №1 (маг) от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ дом №1 (маг) 220 м	00-000048/4	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ0,4кВ ввод №2 дом №1 (маг) от РУ-0,4кВ ТП 3002 до ВРУ 0,4кВ ввод №2 дом №1 (маг) 220 м	00-000048/10	Декабрь 2020	180	240	Декабрь 2035	Декабрь 2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Линия электропередач ВЛ-0,4 кВ, 12,257 км 00- 000011	00-000011	Октябрь 2021	180	180	Октябрь 2036	Октябрь 2036	2767000,00	1983016,67	184466,67	184466,67	184466,67	184466,67
Электрические сети ВЛ-0,4 кВ д/з 8,111 км, 00- 000013	00-000013	Октябрь 2021	180	180	Октябрь 2036	Октябрь 2036	560000,00	401333,33	37333,33	37333,33	37333,33	37333,33
Высоковольтная ячейка типа КСО-366-10-30, с высоковольтными разъединителями типа РВЗ- 10/630 Д12, Д11, 4 шт, 00-000016	00-000016	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	466000,00	366975,00	23300,00	23300,00	23300,00	23300,00
Комплектная трансформаторная подстанция № 1752, ТМГ 400кВА 6,0/4кВ 00-000003	00-000003	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	131000,00	103162,50	6550,00	6550,00	6550,00	6550,00
Комплектная трансформаторная подстанция № 1622, ТМГ 400 кВА 6,0/4кВ, 00-000002	00-000002	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	131000,00	103162,50	6550,00	6550,00	6550,00	6550,00
Комплектная трансформаторная подстанция № 1827, ТМГ 250 кВА 6,0/4кВ 00-000005	00-000005	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	120000,00	94500,00	6000,00	6000,00	6000,00	6000,00
Комплектная трансформаторная подстанция № 1753, ТМГ 250кВА, 6,0/4кВ 00-000004	00-000004	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	120000,00	94500,00	6000,00	6000,00	6000,00	6000,00
Линия электропередач ВЛ-0,6 кВ 1,235 км, 00- 000007	00-000007	Октябрь 2021	180	180	Октябрь 2036	Октябрь 2036	43000,00	30816,67	2866,67	2866,67	2866,67	2866,67
Трансформатор типа ТМГ-1000кВА, 10/0,4кВ 4 шт, 00-000020	00-000020	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	1830000,00	1441125,00	91500,00	91500,00	91500,00	91500,00
Высоковольтная ячейка типа КСО-366-10-30, с высоковольтными нагрузками типа ВНА-10/630 Д12, Д11 12 шт, 00-000033	00-000033	Октябрь 2021	240	240	Октябрь 2041	Октябрь 2041	1510000,00	1189125,00	75500,00	75500,00	75500,00	75500,00
кабельная линия, 10 кВ от ТП-2 до ТП-3 ввод №2 722 м, 00-000026	00-000026	Октябрь 2021	180	240	Октябрь 2036	Октябрь 2041	811000,00	638662,50	54066,67	40550,00	40550,00	54066,67
кабельная линия, 10 кВ от ТП-2 до ТП-3 ввод №1 722 м, 00-000024	00-000024	Октябрь 2021	180	240	Октябрь 2036	Октябрь 2041	811000,00	638662,50	54066,67	40550,00	40550,00	54066,67
Кабельная линия 10 кВ от ТП-28, ф-28-66 до 2БКП-1000/10/0,4, 578 м 00-000023	00-000023	Октябрь 2021	180	240	Октябрь 2036	Октябрь 2041	650000,00	511875,00	43333,33	32500,00	32500,00	43333,33
кабельная линия 10 кВ от ТП-28, ф-28-65 до 2БКП-1000/10/0,4, 578 м 00-000019	00-000019	Октябрь 2021	180	240	Октябрь 2036	Октябрь 2041	650000,00	511875,00	43333,33	32500,00	32500,00	43333,33
Блоковая комплексная двух-трансформаторная подстанция-2 БКП-1000х2/6,0/4, 00-000029	00-000029	Ноябрь 2021	240	240	Ноябрь 2041	Ноябрь 2041	1174000,00	929416,67	58700,00	58700,00	58700,00	58700,00
кабельная линия 6кВ, 1050*2м 00-000034	00-000034	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	1080000,00	855000,00	72000,00	54000,00	54000,00	72000,00
кабельная линия 04 кВ от ТП до Секции 2 ввод № 2,(210кв+105кв) 00-000038	00-000038	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	420000,00	332500,00	28000,00	21000,00	21000,00	28000,00

кабельная линия 0,4 кВ от ПП до Секции 1 ввод № 1, (210м+105м) 00-000035	00-000035	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	420000,00	311500,00	28000,00	21000,00	28000,00	28000,00
кабельная линия 0,4 кВ от ПП до Секции 2 ввод № 1, (110м+70м), 00-000037	00-000037	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	247000,00	195541,67	16466,67	12350,00	12350,00	16466,67
кабельная линия 0,4 кВ от ПП до Секции 1 ввод № 2 (110м+70м), 00-000036	00-000036	Ноябрь 2021	180	240	Ноябрь 2036	Ноябрь 2041	247000,00	195541,67	16466,67	12350,00	12350,00	16466,67
КЛ 0,4кВ ввод №1,2 от РУ-0,4 2БКПП-1 до ГРЩ-18 740 м*2	00-000002/2	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1,2 от РУ-0,4 2БКПП-1 до ГРЩ-17 710 м*2	00-000002/1	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1,2 от РУ-0,4 2БКПП-2 до ГРЩ-29 640 м*2	00-000001/5	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1,2 от РУ-0,4 2БКПП-2 до ГРЩ-28 670 м*2	00-000001/4	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1,2 от РУ-0,4 2БКПП-2 до ГРЩ-27 550 м*2	00-000001/3	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1,2 от РУ-0,4 2БКПП-2 до ГРЩ-26 670 м*2	00-000001/2	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 0,4кВ ввод №1,2 от РУ-0,4 2БКПП-2 до ГРЩ-25 544м*2	00-000001/1	Февраль 2022	180	240	Февраль 2037	Февраль 2042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 109 м (пп.дог 06/сент/2022)	00-000102	Март 2022	180	240	Март 2037	Март 2042	65765,00	49871,79	4384,33	3288,25	3288,25	4384,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 331 м	00-000101	Апрель 2022	180	240	Апрель 2037	Апрель 2042	250418,33	190943,98	16694,56	12520,92	12520,92	16694,56
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 35 м	00-000103	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	16750,00	12841,67	1116,67	837,50	0,00	1116,67
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 28 м	00-000104	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	15560,00	11929,33	1037,33	778,00	0,00	1037,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 35 м (пп.дог 19/сент/2022)	00-000105	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	9570,00	7337,00	638,00	478,50	0,00	638,00
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (пп.дог 27/сент/2022)	00-000109	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6320,00	4845,33	421,33	316,00	0,00	421,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (пп.дог 26/сент/2022)	00-000108	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6320,00	4845,33	421,33	316,00	0,00	421,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (пп.дог 25/сент/2022)	00-000107	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6320,00	4845,33	421,33	316,00	0,00	421,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (пп.дог 24/сент/2022)	00-000106	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6320,00	4845,33	421,33	316,00	0,00	421,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (пп.дог 28/сент/2022)	00-000110	Май 2022	180	240	Май 2037	Май 2042	6220,00	4768,67	414,67	311,00	0,00	414,67
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 30 м (пп.дог 32/сент/2022)	00-000113	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	13040,00	10051,67	869,33	652,00	0,00	869,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 10 м (пп.дог 31/сент/2022)	00-000112	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	13040,00	10051,67	869,33	652,00	0,00	869,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 10 м (пп.дог 21/сент/2022)	00-000111	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	13040,00	10051,67	869,33	652,00	0,00	869,33
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (пп.дог 35/сент/2022)	00-000115	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	11940,00	9203,75	796,00	597,00	0,00	796,00
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 35 м (пп.дог 29/сент/2022)	00-000114	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	10350,00	7978,13	690,00	517,50	0,00	690,00
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 25 м (пп.дог 40/сент/2022)	00-000117	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	14950,00	12333,75	996,67	747,50	0,00	996,67
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 8 м (пп.дог 50/сент/2022)	00-000118	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	12280,00	10131,00	818,67	614,00	0,00	818,67
Воздушная линия ВЛ-0,4кВ дл. 25 м (пп.дог 39/сент/2022)	00-000116	Июнь 2022	180	240	Июнь 2037	Июнь 2042	11250,00	9281,25	750,00	562,50	0,00	750,00

Воздушная линия ВЛ 0,4кВ дл. 8 м (пп.дог 43/снр/2022)	00-000119	Сентябрь 2022	180	240	Сентябрь 2037	Сентябрь 2042	6790,00	5658,33	452,67	339,50	0,00	452,67
ВЛ-0,4 кВ 28 м (г.Аксай, ул.Андреевская, 31)	04/м/2022	Октябрь 2022	180	360	Октябрь 2037	Октябрь 2052	9650,00	8604,58	643,33	321,67	0,00	643,33
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Аксай, ул.Татарская, 13)	03/м/2022	Октябрь 2022	180	360	Октябрь 2037	Октябрь 2052	6790,00	6054,42	452,67	226,33	0,00	452,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Аксай, ул.Татарская, 11)	02/м/2022	Октябрь 2022	180	360	Октябрь 2037	Октябрь 2052	6790,00	6054,42	452,67	226,33	0,00	452,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Аксай, ул.Ильинская 19)	01/м/2022	Октябрь 2022	180	360	Октябрь 2037	Октябрь 2052	6790,00	6054,42	452,67	226,33	0,00	452,67
ПИ-4 №5008 (Фортуна) 10/0,4кВ 2500МВА*2	04/ИК/ПИ	Ноябрь 2022	240	240	Ноябрь 2042	Ноябрь 2042	24594833,33	19470999,72	1229741,67	1229741,67	1229741,67	1229741,67
ПИ-3 №5007 (Фортуна) 10/0,4кВ 2500МВА*2	03/ИК/ПИ	Ноябрь 2022	240	240	Ноябрь 2042	Ноябрь 2042	24594833,33	19470999,72	1229741,67	1229741,67	1229741,67	1229741,67
2КЛ-10кВ 0,473м*2	07/ИК/ПИ	Ноябрь 2022	180	240	Ноябрь 2037	Ноябрь 2042	23937333,33	18950388,89	1595822,22	1196866,67	1196866,67	1595822,22
ПИ-2 №5006 (Фортуна) 10/0,4кВ 2500МВА*2	02/ИК/ПИ	Ноябрь 2022	240	240	Ноябрь 2042	Ноябрь 2042	21490916,67	17013642,36	1074545,83	1074545,83	1074545,83	1074545,83
ПИ-1 №5005 (Фортуна) 10/0,4кВ 2500МВА*2	01/ИК/ПИ	Ноябрь 2022	240	240	Ноябрь 2042	Ноябрь 2042	21490916,67	17013642,36	1074545,83	1074545,83	1074545,83	1074545,83
КЛ-10кВ 0,069м*2	08/ИК/ПИ	Ноябрь 2022	180	240	Ноябрь 2037	Ноябрь 2042	17023000,00	13476541,67	1134866,67	851150,00	1134866,67	1134866,67
КЛ-10кВ 0,274 м	06/ИК/ПИ	Ноябрь 2022	180	240	Ноябрь 2037	Ноябрь 2042	16795833,33	13296701,39	1119722,22	839791,67	839791,67	1119722,22
2КЛ-10кВ 0,027м*2	05/ИК/ПИ	Ноябрь 2022	180	240	Ноябрь 2037	Ноябрь 2042	5739000,00	4543375,00	382600,00	286950,00	286950,00	382600,00
ВЛ-0,4 кВ 28 м (г.Аксай, ул.Петровская 48)	07/м/2022	Ноябрь 2022	180	360	Ноябрь 2037	Ноябрь 2052	14650,00	13103,61	976,67	488,33	0,00	976,67
ВЛ-0,4 кВ 28 м (г.Аксай, ул.Петровская, 18)	05/м/2022	Ноябрь 2022	180	360	Ноябрь 2037	Ноябрь 2052	14650,00	13103,61	976,67	488,33	0,00	976,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Аксай, ул.Васильевская, 23)	06/м/2022	Ноябрь 2022	180	360	Ноябрь 2037	Ноябрь 2052	6370,00	5697,61	424,67	212,33	0,00	424,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Аксай, ул.Васильевская 53)	08/м/2022	Декабрь 2022	180	360	Декабрь 2037	Декабрь 2052	11620,00	10425,72	774,67	387,33	0,00	774,67
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Аксай, ул.Петровская, 38)	09/м/2022	Декабрь 2022	180	360	Декабрь 2037	Декабрь 2052	8790,00	7886,58	586,00	293,00	0,00	586,00
ВЛ-0,4 кВ 8 м (г.Аксай, ул.Б.Московского 16)	10/м/2022	Декабрь 2022	180	360	Декабрь 2037	Декабрь 2052	5730,00	5141,08	382,00	191,00	0,00	382,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Виктора Рязанова 13)	03/032023/001	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	8620,00	7805,89	574,67	287,33	0,00	574,67
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Павла Примакова 23)	02/032023/001	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	5730,00	5188,83	382,00	191,00	0,00	382,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Павла Примакова 11)	01/032023/001	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	5730,00	5188,83	382,00	191,00	0,00	382,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Семеновская д 2/13)	02/032023/001	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	8880,00	8041,33	592,00	296,00	0,00	592,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Ковалева д 14)	02/032023/002	Март 2023	180	360	Март 2038	Март 2053	5990,00	5424,28	399,33	199,67	0,00	399,33
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Андреевская д 26/29)	03/052023/003	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	38810,00	35360,22	2587,33	1293,67	0,00	2587,33
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Павла Примакова 14)	03/052023/002	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	8670,00	7899,33	578,00	289,00	0,00	578,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Ильинская д 1А)	03/052023/001	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	5630,00	5129,56	375,33	187,67	0,00	375,33
МПП-250/10,0,4	000001III23	Май 2023	360	360	Май 2053	Май 2053	1258867,09	1153961,50	41962,24	41962,24	41962,24	41962,24

ВЛ-0,4кВ 3,01км	000002III23	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	728830,06	688094,22	48588,67	24294,34	24294,34	48588,67
ВЛ-0,4 кВ 0,207 км (ул.Васильевская, РО, Аксайский р-н, Аксай)	000004III23	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	408333,33	374305,56	27222,22	13611,11	13611,11	27222,22
ВЛ-10кВ 0,015 км	000003III23	Май 2023	180	360	Май 2038	Май 2053	95636,18	87666,50	6375,75	3187,87	3187,87	6375,75
KTH-7008 2*1600кВА 10/0,4кВ	000022EKT	Июн. 2023	240	360	Июн. 2043	Июн. 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
KTH-7016 2*1600кВА 10/0,4кВ	000017EKT	Июн. 2023	240	360	Июн. 2043	Июн. 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
KTH-7015 2*1600кВА 10/0,4кВ	000013EKT	Июн. 2023	240	360	Июн. 2043	Июн. 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
KTH-7013 2*1600 кВА 10/0,4кВ	000009EKT	Июн. 2023	240	360	Июн. 2043	Июн. 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
KTH-7011 2*1600 кВА 10/0,4кВ	000005EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	500000,00	459722,22	33333,33	16666,67	16666,67	33333,33
KTH-7010 2*1600 кВА 10/0,4кВ	000001EKT	Июн. 2023	240	360	Июн. 2043	Июн. 2053	500000,00	459722,22	25000,00	16666,67	16666,67	25000,00
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТН-7015 3620к	000016EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	200000,00	183888,89	13333,33	6666,67	6666,67	13333,33
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТН-7013 1262 к	000012EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	200000,00	183888,89	13333,33	6666,67	6666,67	13333,33
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТН-7011 5440к	000008EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	200000,00	183888,89	13333,33	6666,67	6666,67	13333,33
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТН-7010 3722 кт	000004EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	200000,00	183888,89	13333,33	6666,67	6666,67	13333,33
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ РП-III 7008 3990к	000025EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	100000,00	91944,44	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ ф. 25-55 от Р-28 до РП-III 7008 2600к	000024EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	100000,00	91944,44	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ ф. 25-54 от Р-28 до РП-III 7008 2600к	000023EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	100000,00	91944,44	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ Ф28-55 от РП-III-7008 кт.№1 до КТН-7016 352 к	000021EKT	Июн. 2023	240	360	Июн. 2043	Июн. 2053	75000,00	68958,33	3750,00	2500,00	2500,00	3750,00
КЛ-10кВ Ф28-54 от РП-III-7008 кт.№69 до КТН-7016 356 к	000020EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	75000,00	68958,33	5000,00	2500,00	2500,00	5000,00
КЛ-10кВ Ф28-55 от КТН-7013 кт.№6 до КТН-7016 95 к	000019EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	75000,00	68958,33	5000,00	2500,00	2500,00	5000,00
КЛ-10кВ Ф28-54 от КТН-7013 кт.№1 до КТН-7016 95 к	000018EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	75000,00	68958,33	5000,00	2500,00	2500,00	5000,00
КЛ-10кВ от КТН-7013 кт.№6 до КТН-7015 192 к	000015EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТН-7013 кт.№1 до КТН-7015 194 к	000014EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТН-7011 кт.№7 до КТН-7013 133 к	000011EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТН-7011 кт.№8 до КТН-7013 133 к	000010EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТН-7010 кт.№7 до КТН-7011 212 к	000007EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от КТН-7010 кт.№8 до КТН-7011 212 к	000006EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от РП-III-7008 кт.№8 до КТН-7010 243 к	000003EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33
КЛ-10кВ от РП-III-7008 кт.№2 до КТН-7010 243 к	000002EKT	Июн. 2023	180	360	Июн. 2038	Июн. 2053	50000,00	45972,22	3333,33	1666,67	1666,67	3333,33

Кабельная линия 0,4кВ Л-6 Ввод№2 от РУ0,4кВ КПП-7016 БРУ-0,4кВ (СИ-14) 377 м	EKT006/300623	Июнь 2023	360	360	Июнь 2053	Июнь 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-5 Ввод№1 от РУ0,4кВ КПП-7016 БРУ-0,4кВ (СИ-14) 377 м	EKT005/300623	Июнь 2023	360	360	Июнь 2053	Июнь 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-4 Ввод№2 от РУ0,4кВ КПП-7016 БРУ-0,4кВ (СИ-13) 395 м	EKT004/300623	Июнь 2023	360	360	Июнь 2053	Июнь 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-3 Ввод№1 от РУ0,4кВ КПП-7016 БРУ-0,4кВ (СИ-13) 395 м	EKT003/300623	Июнь 2023	360	360	Июнь 2053	Июнь 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-2 Ввод№2 от РУ0,4кВ КПП-7016 БРУ-0,4кВ (СИ-12) 364 м	EKT002/300623	Июнь 2023	360	360	Июнь 2053	Июнь 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 0,4кВ Л-1 Ввод№1 от РУ0,4кВ КПП-7016 БРУ-0,4кВ (СИ-12) 364 м	EKT001/300623	Июнь 2023	360	360	Июнь 2053	Июнь 2053	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Васильевская 2 г)	01/072023/003	Июнь 2023	180	360	Июль 2038	Июль 2053	38810,00	35575,83	2587,33	1293,67	0,00	2587,33
ВЛ-0,4кВ 0,003 км (Ильинская 27)	01/072023/002	Июнь 2023	180	360	Июль 2038	Июль 2053	8670,00	7947,50	578,00	289,00	0,00	578,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Дмитриевская 15)	01/072023/001	Июнь 2023	180	360	Июль 2038	Июль 2053	5630,00	5160,83	375,33	187,67	0,00	375,33
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Михайловская 65)	01/082023/003	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	9870,00	9074,92	658,00	329,00	0,00	658,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Андреевская 11/8)	01/082023/004	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	8880,00	8164,67	592,00	296,00	0,00	592,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (Папковская 46)	01/082023/002	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	8880,00	8164,67	592,00	296,00	0,00	592,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Семёновская 45)	01/082023/001	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	8880,00	8164,67	592,00	296,00	0,00	592,00
Кабельные линии 0,4 кВ общей протяженностью 11 900 м	24004	Август 2023	360	360	Август 2053	Август 2053	22256600,00	20463707,22	741886,67	741886,67	741886,67	741886,67
Кабельные линии 6 кВ общей протяженностью 4 280 м	24003	Август 2023	360	360	Август 2053	Август 2053	11432800,00	10511824,44	381093,33	381093,33	381093,33	381093,33
Трансформаторное отделение (силовой трансформатор №2 ТМФ-1250/10-11 УХЛ1, 60,04кВ 1250 кВа)	24002	Август 2023	360	360	Август 2053	Август 2053	1390500,00	1278487,50	46350,00	46350,00	46350,00	46350,00
Трансформаторное отделение (силовой трансформатор №1 ТМФ-1250/10-11 УХЛ1, 60,04кВ 1250 кВа)	24001	Август 2023	360	360	Август 2053	Август 2053	1390500,00	1278487,50	46350,00	46350,00	46350,00	46350,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Андреев Дубникова 18)	02/082023/003	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	10510,00	9663,36	700,67	350,33	0,00	700,67
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Андреев Дубникова 16)	02/082023/002	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	10510,00	9663,36	700,67	350,33	0,00	700,67
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (Андреев Дубникова 12)	02/082023/001	Август 2023	180	360	Август 2038	Август 2053	10510,00	9663,36	700,67	350,33	0,00	700,67
ПП-2039, КЛ-6кВ 2*1631,19к, КЛ-0,4кВ (6550 к)	БП-000072,73,74	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	1000,00	966,67	50,00	33,33	33,33	50,00
КПП №2180 2*1000 кВА 10/0,4 кВ	000041ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КПП №7014 2*1000 кВА 10/0,4 кВ	000038ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КПП №7009 2*1600 кВА 10/0,4кВ	000035ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КПП №7007 2*400 кВА 10/0,4 кВ	000032ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КПП №7006 2*1600 кВА 10/0,4 кВ	000029ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КПП №7005 2*1000 кВА 10/0,4 кВ	000026ЕКТ	Сентябрь 2023	240	360	Сентябрь 2043	Сентябрь 2053	300000,00	276666,67	15000,00	10000,00	10000,00	15000,00
КЛ-0,4 кВ 320 м	000043ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67

КЛ-10 кВ 940 м	000042ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-0,4 кВ 1420 м	000040ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ 340 м	000039ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-0,4кВ 2160 м	000037ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ 378 м	000036ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-0,4 кВ 580м	000034ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10кВ 940 м	000033ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-0,4кВ 673 м	000031ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ-10 кВ 500 м	000030ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ 0,4кВ 1164 м	000028ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
КЛ 10 кВ 240 м	000027ЕКТ	Сентябрь 2023	180	360	Сентябрь 2038	Сентябрь 2053	100000,00	92222,22	6666,67	3333,33	3333,33	6666,67
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Михайловская, дом 67 пос.Алексеево)	01/102023/001	Октябрь 2023	360	360	Октябрь 2053	Октябрь 2053	10670,00	9869,75	355,67	355,67	355,67	355,67
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Михаила Коцюбинского, дом 5, пос.Алексеево)	01/102023/003	Октябрь 2023	360	360	Октябрь 2053	Октябрь 2053	8670,00	8019,75	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Загаринского, дом 1, пос.Алексеево)	01/102023/002	Октябрь 2023	360	360	Октябрь 2053	Октябрь 2053	5730,00	5300,25	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Московская, дом 12, пос.Алексеево)	03/102023/002	Ноябрь 2023	360	360	Ноябрь 2053	Ноябрь 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	255,67	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Дмитриевская, дом 4, пос.Алексеево)	02/102023/002	Ноябрь 2023	360	360	Ноябрь 2053	Ноябрь 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Петровская дом 35, пос.Алексеево)	02/102023/004	Ноябрь 2023	360	360	Ноябрь 2053	Ноябрь 2053	7670,00	7158,67	255,67	255,67	255,67	255,67
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул.Загаринского, дом 4 пос.Алексеево)	03/102023/001	Ноябрь 2023	360	360	Ноябрь 2053	Ноябрь 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Ильинская дом 1в, пос.Алексеево)	02/102023/003	Ноябрь 2023	360	360	Ноябрь 2053	Ноябрь 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4 кВ 0,008 км (ул.Виктора Резанова, дом 28 пос.Алексеево)	02/102023/001	Ноябрь 2023	360	360	Ноябрь 2053	Ноябрь 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Счастья, дом 18, пос.Алексеево)	01/112023/002	Ноябрь 2023	360	360	Ноябрь 2053	Ноябрь 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул.Загаринского, дом 2 пос.Алексеево)	01/112023/001	Ноябрь 2023	360	360	Ноябрь 2053	Ноябрь 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Примакова, дом 35, пос.Алексеево)	01/122023/003	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул. Василев тубы, дом 2а, пос.Алексеево)	01/122023/002	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	8670,00	8092,00	289,00	289,00	289,00	289,00
ВЛ-0,4кВ 0,008 км (ул.Ильинская, дом 41 пос.Алексеево)	01/122023/001	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	5730,00	5348,00	191,00	191,00	191,00	191,00
Комплектная трансформаторная подстанция 2ЭКП1 2*1250 кВА 10/0,4кВ №6.1.1 БЛ.0412234001		Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	1198400,00	1118506,67	39946,67	39946,67	39946,67	39946,67
РУ-10кВ БЛ.0412234002		Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	720000,00	672000,00	24000,00	24000,00	24000,00	24000,00
РУ-0,4кВ БЛ.0412234003		Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	677000,00	631866,67	22566,67	22566,67	22566,67	22566,67

Императивный комплекс в составе ПУ М-230-АРТ-03 и трансформатор тока ТТЭ-0,66-2500/5		Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	38400,00	35840,00	1280,00	1280,00	1280,00	1280,00
Болтухинская линия электропередачи ВЛ 6кВ 0,005*2 км (зап03_з816)	БП1-000150	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	334138,88	311862,95	11137,96	11137,96	11137,96	11137,96
Помещение Комплектная трансформаторная подстанция КПП-2*400 кВА 6/0,4кВ	БП1-000149	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	315861,12	294803,71	10528,70	10528,70	10528,70	10528,70
Кабельная линия КЛ 6кВ 0,356 км	БП1-000152	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	200000,00	186666,67	6666,67	5000,00	6666,67	5000,00
Кабельная линия КЛ 6кВ 0,097 км	БП1-000153	Декабрь 2023	360	360	Декабрь 2053	Декабрь 2053	150000,00	140000,00	5000,00	5000,00	1666,67	5000,00
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Московенко, дом 1 пос.Алексеево)	01/01/2024/001	Январь 2024	360	360	Январь 2054	Январь 2054	7830,00	7329,75	261,00	261,00	261,00	261,00
LADA NIVA	БП1-000085	Январь 2024	60	60	Январь 2029	Январь 2029	895833,33	537500,00	179166,67	179166,67	179166,67	179166,67
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Владимирская, дом 69 пос.Алексеево)	02/02/2024/001	Февраль 2024	360	360	Февраль 2054	Февраль 2054	13200,00	12393,33	440,00	440,00	243,67	440,00
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Загаринского, дом 1а пос.Алексеево)	01/02/2024/002	Февраль 2024	360	360	Февраль 2054	Февраль 2054	13200,00	12393,33	440,00	440,00	440,00	440,00
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Семёновская, дом 33 пос.Алексеево)	01/02/2024/001	Февраль 2024	360	360	Февраль 2054	Февраль 2054	7310,00	6863,28	243,67	243,67	243,67	243,67
Трансформаторная подстанция КПП-1740 400 кВА 10/0,4кВ	01/03/2024/01	Март 2024	360	360	Март 2054	Март 2054	40000,00	37555,56	1333,33	1333,33	1333,33	1333,33
Кабельная линия 10кВ протяженностью 190 м.	01/03/2024/02	Март 2024	360	360	Март 2054	Март 2054	10000,00	9388,89	333,33	333,33	333,33	333,33
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Константиновская, дом 35 пос.Алексеево)		Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Павла Примакова, дом 38 пос.Алексеево)	02/04/2024/001	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Васильевская, дом 2А пос.Алексеево)		Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Михайловская, дом 63 пос.Алексеево)	01/04/2024/003	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Михаила Коцалена, дом 18 пос.Алексеево)	01/04/2024/002	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
ВЛ 0,4 кВ 0,008 км (ул.Михаила Коцалена, дом 18а пос.Алексеево)	01/04/2024/001	Апрель 2024	360	360	Апрель 2054	Апрель 2054	7660,00	7234,44	255,33	255,33	255,33	255,33
Трансформаторная подстанция 2БКПП-2*1250 кВА 6/0,4 кВ в составе РУ-0,4кВ трансформаторное отделение ТМР-1250кВА 2 шт., РУ-0,4кВ	БП1-2105/001/001	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	5128100,00	4857450,28	170936,67	170936,67	170936,67	170936,67
Трансформаторная подстанция 2БКПП-2*400 кВА 6/0,4 кВ в составе РУ-0,4кВ трансформаторное отделение ТМР-400кВА 2 шт., РУ-0,4кВ.	БП1-2105/002/001	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	1887700,00	1788071,39	62923,33	62923,33	62923,33	62923,33
КЛ-6 кВ ф-24_36 от ПС Р-24 до 2 БКПП-1250 6/0,4,2,14 км	БП1-2105/001/004	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	1754800,00	1662185,56	58493,33	58493,33	58493,33	58493,33
КЛ-6 кВ ф-24_36 от ПС Р-24 до 2 БКПП-1250 6/0,4,2,14 км	БП1-2105/001/002	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	1754800,00	1662185,56	58493,33	58493,33	58493,33	58493,33
КЛ-0,4кВ Л-4 стр.2 ячей 2 232 м	БП1-2105/001/009	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	349100,00	330675,28	11636,67	11636,67	11636,67	11636,67
КЛ-0,4кВ Л-3 стр.2 ячей 1 232 м	БП1-2105/001/008	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	349100,00	330675,28	11636,67	11636,67	11636,67	11636,67
КЛ-0,4кВ Л-2 стр.1 ячей 2 206 м	БП1-2105/001/007	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	310000,00	293638,89	10333,33	10333,33	10333,33	10333,33
КЛ-0,4кВ Л-1 стр.1 ячей 1 206 м	БП1-2105/001/006	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	310000,00	293638,89	10333,33	10333,33	10333,33	10333,33
КЛ-0,4кВ Л-6 стр.3 ячей 2 201,5 м	БП1-2105/001/011	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	303200,00	287197,78	10106,67	10106,67	10106,67	10106,67
КЛ-0,4кВ Л-5 стр.3 ячей 1 201,5 м	БП1-2105/001/010	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	303200,00	287197,78	10106,67	10106,67	10106,67	10106,67

Пункт секционирования стобовой (ПСС) на КЛ-6кВ 24-36 (РО), г. Ростов-на-Дону, Островский р-н, пер.Радиаторная, 15/Б	БП-2105/001/005	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	300800,00	284924,44	10026,67	10026,67	10026,67	10026,67
Пункт секционирования стобовой (ПСС) на КЛ-6кВ 24-25 (РО), г. Ростов-на-Дону, Островский р-н, пер.Радиаторная, 15/Б	БП-2105/001/003	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	300800,00	284924,44	10026,67	10026,67	10026,67	10026,67
КЛ-0,4кВ Л-8 стр.4 ввод 2 110 м	БП-2105/001/013	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	165500,00	156765,28	5516,67	5516,67	5516,67	5516,67
КЛ-0,4кВ Л-7 стр.4 ввод 1 110 м	БП-2105/001/012	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	165500,00	156765,28	5516,67	5516,67	5516,67	5516,67
КЛ-0,4кВ Л-8 неизол.ввод 2 80 м	БП-2105/002/011	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	94100,00	89133,61	3136,67	3136,67	3136,67	3136,67
КЛ-0,4кВ Л-7 неизол.ввод 1 80 м	БП-2105/002/010	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	94100,00	89133,61	3136,67	3136,67	3136,67	3136,67
КЛ-0,4кВ Л-10 стр.5 ввод 255 м	БП-2105/001/015	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	82800,00	78430,00	2760,00	2760,00	2760,00	2760,00
КЛ-0,4кВ Л-9 стр.5 ввод 1 55 м	БП-2105/001/014	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	82800,00	78430,00	2760,00	2760,00	2760,00	2760,00
КЛ-6 кВ ф-24-36 от 2 БКТН-1250/6/0,4 до 2 БКТН-400/6/0,15м	БП-2105/002/003	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	60400,00	57212,22	2013,33	2013,33	2013,33	2013,33
КЛ-6 кВ ф-24-25 от 2 БКТН-1250/6/0,4 до 2 БКТН-400/6/0,15м	БП-2105/002/002	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	60400,00	57212,22	2013,33	2013,33	2013,33	2013,33
КЛ-0,4кВ Л-6 неизол. помещения стр.6 ввод 2 45м	БП-2105/002/009	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ Л-5 неизол. помещения стр.6 ввод 1 45м	БП-2105/002/008	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ Л-4 автостоянка стр.6 ввод 2 45м	БП-2105/002/007	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ Л-3 автостоянка стр.6 ввод 1 45м	БП-2105/002/006	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ Л-2 стр.6 ввод 2 45 м	БП-2105/002/005	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
КЛ-0,4кВ Л-1 стр.6 ввод 1 45 м	БП-2105/002/004	Май 2024	360	360	Май 2054	Май 2054	52900,00	50108,06	1763,33	1763,33	1763,33	1763,33
Skoda Rapid	БП-000155	Июнь 2024	60	60	Июнь 2029	Июнь 2029	2000000,00	1366666,67	400000,00	400000,00	0,00	400000,00
КПП №0866 (160+8кВ, пл.10 м2) Морозовск	БП-000179	Июнь 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	5 883,13	1278,94	3069,46	1278,94	1278,94	1278,94
2 КЛ-10 кВ 0,95кАс *2		Июнь 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	33799394,54	29008929,17	3193643,58	3193643,58	3193643,58	3193643,58
	БП-000292											
Кабельные линии 10 кВ общей протяженностью 8,526 км и составе КЛ-10(б) №40-20 + от РП 2 к РП 3 8,271 и КЛ-10 кВ фаз. 40-15 от Р-40 до РП-2 0,255 км	БП-000291	Июнь 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	25584489,63	21958341,49	2417432,09	2417432,09	2417432,09	2417432,09
Кабельные линии 10 кВ общей протяженностью 8,526 км и составе КЛ-10(б) №40-15 + от РП 2 к РП 3 8,271 и КЛ-10 кВ фаз. 40-15 от Р-40 до РП-2 0,255 км	БП-000296	Июнь 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	22610958,55	19406255,76	2136468,52	2136468,52	2136468,52	2136468,52
2 КЛ-10 кВ 2,515кА *2	БП-000293	Июнь 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	18052724,97	15494071,04	1705769,29	1705769,29	1705769,29	1705769,29
Блокный распределительный пункт РП-2	БП-000294	Июнь 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	16968992,73	14563938,64	1603569,39	1603569,39	1603569,39	1603569,39
Блокный распределительный пункт РП-3	БП-000295	Июнь 2024	127	127	Февраль 2035	Февраль 2035	14764330,12	12671747,90	1395054,81	1395054,81	1395054,81	1395054,81
Трансформаторная подстанция ПП-009 400 кВА 10/0,4 кВ с линиями электропередачи КЛ-06B-340м, расположенная по адресу: РО: г. Ростов-на-Дону, ул. 1-я Металлургов 24/72	БП-000297	Июнь 2024	180	180	Июнь 2039	Июнь 2039	2691270,59	2422143,53	179418,04	179418,04	179418,04	179418,04
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-006, 400 кВА 10/0,4 кВ с линиями электропередачи КЛ-06B-200м	БП-000246	Июнь 2024	268	268	Ноябрь 2046	Ноябрь 2046	1779999,89	1660447,66	79701,49	79701,49	79701,49	79701,49
РПП №4-10/0,4 кВ 250 кВА на ул.Таганрогская,181	БП-000227	Июнь 2024	202	202	Май 2041	Май 2041	1535416,63	1398597,33	91212,87	91212,87	91212,87	91212,87
РПП №5- 160 кВА 10/0,4 кВ расположенная по адресу: РО: п. Верхнестьвенский, ул. Обсерватория, в составе КЛ-0,4кВ - 100м	БП-000206	Июнь 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	1115833,22	705935,30	273265,28	273265,28	273265,28	273265,28

Комплексная трансформаторная подстанция ПП-011, 400 кВА 6/0,4 кВ расположенная по адресу: г. Аксай, Новочеркасское шоссе,24а	БП1-00029	Июль 2024	181	181	Август 2039	Август 2039	1019847,02	918425,77	67614,17	67614,17	67614,17	67614,17
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-004, 160 кВА 6/0,4 кВ с линиями электропередачи КЛ-0,4 кВ 150 м, расположенная по адресу: РО, г. Аксай, пр-т Ленина,44	БП1-000170	Июль 2024	199	199	Февраль 2041	Февраль 2041	990000,00	900452,26	59698,49	59698,49	59698,49	59698,49
Трансформаторная подстанция "ПП-0118" г.Новочеркасск, ул. Первомайская/Троицкая 2*630 кВА	БП1-000267	Июль 2024	117	117	Апрель 2034	Апрель 2034	955555,52	808546,98	98005,69	98005,69	3320,78	98005,69
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-007, 160 кВА 6/0,4 кВ	БП1-000220	Июль 2024	271	271	Февраль 2047	Февраль 2047	678749,97	633666,95	30055,35	30055,35	30055,35	30055,35
Высоковольтная линия электропередачи (Л-19 РП-101) напряжение: 1кв сооружение. Кадастровый номер: 61:02:0000000:4201	БП1-000243	Июль 2024	120	120	Июнь 2034	Июнь 2034	673774,14	572708,02	67377,41	67377,41	67377,41	67377,41
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-003, 630 кВА 6/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, г. Аксай, пр-т Ленина,75	БП1-000270	Июль 2024	188	188	Март 2040	Март 2040	658396,01	595358,09	42025,28	42025,28	42025,28	42025,28
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-010, 400 кВА 6/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, г. Аксай, ул.Ленина,69	БП1-000251	Июль 2024	180	180	Июнь 2039	Июнь 2039	618626,75	556764,08	41241,78	41241,78	41241,78	41241,78
Кабельно-воздушная линия электропередачи 0,4 кВ в том числе КЛ 0,120 км, ВЛ 0,410 км (АЭС Ростехфлот)	БП1-000178	Июль 2024	131	131	Июнь 2035	Июнь 2035	559722,15	482813,76	51272,26	51272,26	51272,26	51272,26
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-005, 400 кВА 6/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, г. Аксай, ул.Промышленная,2	БП1-000185	Июль 2024	213	213	Апрель 2042	Апрель 2042	547185,98	500944,91	30827,38	30827,38	30827,38	30827,38
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-3099, 400 кВА 6/0,4 кВ	БП1-000298	Июль 2024	171	171	Октябрь 2038	Октябрь 2038	497177,12	444842,69	34889,62	34889,62	34889,62	34889,62
КПП-0812 (100 кВа, п/з10 к2) Морозовск 250 кВА	БП1-000232	Июль 2024	278	278	Сентябрь 2047	Сентябрь 2047	466296,51	436104,65	20127,91	20127,91	20127,91	20127,91
Высоковольтная линия электропередачи 6кВ Аксай 260 м (ПП Квартя)	БП1-000213	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	442164,30	317805,59	82905,81	82905,81	82905,81	82905,81
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-002 63 кВА 6/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, г.Аксай, пр-т Ленина,69	БП1-000263	Июль 2024	187	187	Февраль 2040	Февраль 2040	432380,01	390760,54	27746,31	27746,31	27746,31	27746,31
Воздушная линия 0,4 кВ 1,405км (Донвоздхол-2)	БП1-000177	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	420906,92	302526,85	78920,05	78920,05	78920,05	78920,05
КЛ-6кВ от 101 ф 14 до ТП для 0,3км	БП1-000276	Июль 2024	116	116	Март 2034	Март 2034	364166,47	307657,88	37672,39	37672,39	37672,39	37672,39
Трансформаторная подстанция ПП-032 320 кВА 10/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, ст. Багаевская, ул. Колонна 4А	БП1-000315	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	336059,51	212609,08	82300,29	82300,29	82300,29	82300,29
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-001, 160 кВА 6/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, г. Аксай, пр-т Ленина,75	БП1-000219	Июль 2024	188	188	Март 2040	Март 2040	268812,50	243075,13	17158,24	17158,24	17158,24	17158,24
Трансформаторная подстанция ПП-044 400 кВА 10/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, ст. Багаевская, пер. Ермака 51А	БП1-000243	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	260938,30	165083,41	63903,26	63903,26	63903,26	63903,26
Воздушная линия №2 2587,6 м. (СНТ Бригство) 0,4кВ	БП1-000287	Июль 2024	131	131	Июнь 2035	Июнь 2035	255307,20	220226,82	23386,92	23386,92	23386,92	23386,92
ПП-0826(160 кВа, 29 км) Морозовск 160 кВА	БП1-000241	Июль 2024	280	280	Ноябрь 2047	Ноябрь 2047	251154,40	235008,76	10763,76	10763,76	10763,76	10763,76
Трансформаторная подстанция Бригство-2 6/30 кВА	БП1-000244	Июль 2024	197	197	Декабрь 2040	Декабрь 2040	250441,99	227558,97	15255,35	15255,35	15255,35	15255,35
Трансформаторная подстанция ПП-0140 2х6/30 кВА 6/0,4 кВ с линиями электропередачи КЛ-0,4кВ 130м, расположенная по адресу: РО, г. Азов, ул. Молодежная, 66	БП1-000173	Июль 2024	295	295	Февраль 2049	Февраль 2049	243429,51	228576,18	9902,22	9902,22	9902,22	9902,22
Трансформаторная подстанция №0189 (Магнитогорская)	БП1-000207	Июль 2024	245	245	Декабрь 2044	Декабрь 2044	230740,41	213788,05	11301,57	11301,57	11301,57	11301,57
Комплексная трансформаторная подстанция (ГКПП - Дубравы) Кадастровый номер: 61:02:0120159:174 (Аксай) №3083 400 кВА	БП1-000212	Июль 2024	88	88	Ноябрь 2031	Ноябрь 2031	204288,05	162501,86	27857,46	27857,46	27857,46	27857,46
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-3057 320 кВА 6/0,4 кВ	БП1-000171	Июль 2024	88	88	Ноябрь 2031	Ноябрь 2031	204288,05	162501,86	27857,46	27857,46	27857,46	27857,46
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-03143 2x1000кВА 6/0,4 кВ	БП1-000265	Июль 2024	225	225	Апрель 2043	Апрель 2043	149333,08	137386,43	7964,43	7964,43	7964,43	7964,43
Силовой трансформатор КПП Губарев 3056 250кВА	БП1-000196	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	139116,28	99989,83	26084,30	26084,30	26084,30	26084,30
Трансформаторная подстанция ПП-043 250 кВА 10/0,4 кВ расположенная по адресу: РО, ст. Багаевская, ул. Садовая, 28А	БП1-000214	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	129412,60	81873,28	31692,88	31692,88	31692,88	31692,88

ПИ-0843 (160 кВА, 10 м2) Морозовск 160 кВА	БП1-000183	Июль 2024	234	234	Январь 2044	Январь 2044	108513,27	100166,10	5564,78	5564,78	5564,78	5564,78
РП-П2-2- 25 кВА 10/0.4 кВ	БП1-000181	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	103786,70	65660,97	25417,15	25417,15	25417,15	25417,15
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-3048 250 кВА 10/0.4 кВ	БП1-000174	Июль 2024	88	88	Ноябрь 2031	Ноябрь 2031	95835,28	76232,61	13068,45	13068,45	13068,45	13068,45
Кабельные линии КЛ - 0,4кВ 605 км Новокузнецк, ул. Первомайская Троицкая	БП1-000268	Июль 2024	117	117	Август 2034	Август 2034	87878,72	74358,92	9013,20	9013,20	9013,20	9013,20
Воздушная линия 10кВ (Л2.2/1.2/2.3; 2/4, 2/5, Л-5, Л-8 от ПП 1223 (Лесополоса) 2110 м	БП1-000208	Июль 2024	124	124	Ноябрь 2034	Ноябрь 2034	80543,09	68851,35	7794,49	7794,49	7794,49	7794,49
Воздушная линия электропередачи (ВЛ-0,4кВ-ПП-Губерна). Начало и конец регистрируемого линейного объекта есть от ПП-3056 с концом регистрационного номера 250 кВт до 0,6 кВ от ПП-5520(Н22). Кадастровый номер: 61:02:0000000:4220(Аксай) Длина 0,840 км	БП1-000221	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	75317,84	54134,70	14122,10	14122,10	14122,10	14122,10
Энергооборудование в составе ПП-1063 400 кВА 0,6/0,4 кВ и линии электропередачи в том числе КЛ-0,4кВ 40м, ВЛ-0,6кВ 850 м., ВЛ-0,4кВ 150 м.	БП1-000278	Июль 2024	137	137	Декабрь 2035	Декабрь 2035	74800,00	64972,26	6551,82	6551,82	6551,82	6551,82
Воздушная линия электропередачи (ВЛ-0,4кВ-ПП-Губерна). Начало и конец регистрируемого линейного объекта: от ПП-3056 с концом регистрационного номера 250 кВт до опор Н 11, Н12, Н15, Н27. Кадастровый номер: 61:02:0000000:4222(Аксай) Длина 0,608 км	БП1-000218	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	56487,88	40600,66	10591,48	10591,48	10591,48	10591,48
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-107 2x400 кВА 60/0.4 кВ	БП1-000260	Июль 2024	224	224	Март 2043	Март 2043	55750,00	51270,09	2986,61	2986,61	2986,61	2986,61
Воздушная линия электропередачи (ВЛ-0,6кВ-ПП-302-ПП-Губерна). Начало регистрируемого объекта: трансформаторная подстанция ПП-362; конец регистрационного объекта: трансформаторная подстанция ПП-Губерна, расположенная по адресу: г. Аксай ул. Степанова 20а. Кадастровый номер: 61:02:0000000:4230. Длина 0,56 км	БП1-000216	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	52004,99	37378,59	9750,94	9750,94	9750,94	9750,94
Комплексная трансформаторная подстанция КППК-103-27,5/0,4 №0246 (Донецкод-2)	БП1-000302	Июль 2024	160	160	Ноябрь 2037	Ноябрь 2037	47106,04	41806,61	3532,95	3532,95	3532,95	3532,95
Высоковольтная линия электропередачи (Л-19-ПП-350). Начало регистрируемого объекта: опора высоковольтной линии магистрали по адресу: г. Аксай ул. Степанова 20а. Кадастровый номер: 61:02:0000000:4230. Длина 0,50 км	БП1-000204	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	46442,23	33380,35	8707,92	8707,92	8707,92	8707,92
Кабельная линия 6кВ-Л-37 (350м) (Магнитогорская)	БП1-000184	Июль 2024	112	112	Ноябрь 2033	Ноябрь 2033	42045,41	35288,11	4504,87	4504,87	4504,87	4504,87
Воздушная линия электропередачи (ВЛ-0,4кВ-ПП-103-ВДМ) 0,400км. Начало регистрируемого объекта ПП-351, конец регистрируемого объекта железобетонные опоры Н12, Н11, Н17. №6. Кадастровый номер: 61:02:0000000:4166 (Аксай)	БП1-000203	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	40988,74	29460,66	7685,39	7685,39	7685,39	7685,39
Трансформаторная подстанция « ПП 2162» (Лесополоса) 10/0.4 кВ 630 кВА	БП1-000242	Июль 2024	161	161	Декабрь 2037	Декабрь 2037	36183,63	32138,26	2696,92	2696,92	2696,92	2696,92
Трансформаторная подстанция ПП-047 100 кВА 10/0.4 кВ расположенная по адресу: РО: ст. Багаевская, ул. Стеббинга 2-а	БП1-000320	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ПП-045 250 кВА 10/0.4 кВ расположенная по адресу: РО: ст. Багаевская, ул. Мичурин 155	БП1-000320	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ПП-047 250 кВА 10/0.4 кВ расположенная по адресу: РО: ст. Багаевская, ул. Строителей 2А	БП1-000318	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ПП-040 400 кВА 10/0.4 кВ расположенная по адресу: РО: ст. Багаевская, ул. Буденного 159-А,	БП1-000317	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ПП-046 400 кВА 10/0.4 кВ расположенная по адресу: РО: ст. Багаевская, ул. Советская 4а	БП1-000316	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ПП-048 400 кВА 10/0.4 кВ расположенная по адресу: РО: ст. Багаевская, ул. Головина 4А	БП1-000314	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ПП-014 100 кВА 10/0.4 кВ расположенная по адресу: РО: ст. Багаевская, ул. Спортивная 176-а	БП1-000312	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ПП-023 100/4 кВ 400 кВА ст-Багаевская РО	БП1-000310	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Трансформаторная подстанция ПП-037 100 кВА 10/0.4 кВ расположенная по адресу: РО: ст. Багаевская, ул. Буденного 159-А	БП1-000308	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	35200,08	22269,44	8620,43	8620,43	8620,43	8620,43
Энергооборудование в составе Трансформаторная подстанция «ПП-1967» 10/0.4кВ 500кВА и ВЛ-0,4кВ 1860 м (КПП ВИИА)	БП1-000239	Июль 2024	163	163	Февраль 2038	Февраль 2038	31500,08	28021,54	2319,02	2319,02	2319,02	2319,02
Кабельная линия электропередачи (КЛ-0,6кВ Л-805 ПП-353) Длина 0,110 км. Начало и конец регистрационного объекта: трансформаторная подстанция ПП-353 по адресу: г. Аксай, ул. Дзержинского, поселок Ахтубинский, линия НС2, конец регистрационного объекта - опоре напряжения зажима дома по ул. Южная 18 Кадастровый (или условный) номер: 61:02:0120124:552 (Аксай)	БП1-000250	Июль 2024	64	64	Ноябрь 2029	Ноябрь 2029	26026,87	18706,81	4880,04	4880,04	4880,04	4880,04
KПП-0815 (250 кВА, шт.48,2 м2) 250 кВА Морозовск	БП1-000228	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	24108,37	5240,95	12578,28	5240,95	12578,28	12578,28
ПИ-0848 (250 кВА, 25,9 м2) Морозовск 250 кВА	БП1-000210	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	23375,00	5081,52	12195,65	5081,52	5081,52	12195,65

ВЛ 6кВ от уз. Яблоневской до опоры в 170м на юг (Аксай)	БП1-00023	Июль 2024	84	84	Июнь 2031	Июнь 2031	22772,92	17893,01	3253,27	3253,27	3253,27	3253,27
КПП-0813 (400 кВа, пл.23,3 м2) 400 кВА Морозовск	БП1-000194	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	19708,37	4284,43	10282,63	4284,43	4284,43	10282,63
КПП-0856 (100 кВа, пл.24,7 м2) Морозовск	БП1-000186	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	19708,37	4284,43	10282,63	4284,43	4284,43	10282,63
Кабельная линия 0,4кВ 1000 от ТП 0143	БП1-000264	Июль 2024	225	225	Апрель 2043	Апрель 2043	18666,92	17173,57	995,57	995,57	995,57	995,57
Кабельная линия 6кВ 340 м от ТП 0143	БП1-000259	Июль 2024	225	225	Апрель 2043	Апрель 2043	18666,92	17173,57	995,57	995,57	995,57	995,57
КПП-0869 (250 кВа, пл.22,4 м2) Морозовск	БП1-000209	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	18241,63	3965,57	9517,37	3965,57	3965,57	9517,37
ТП-0846 (250 кВа, 33,2 м2) Морозовск 250 кВА	БП1-000224	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	17875,00	3885,87	9326,09	3885,87	3885,87	9326,09
Трансформаторная подстанция «ПП 2161» (Лесополоса) 630 кВА	БП1-000197	Июль 2024	150	150	Январь 2037	Январь 2037	12416,77	10926,76	993,34	993,34	993,34	993,34
Трансформаторная подстанция «ПП 1223» (Лесополоса) 10/0,4кВ 630 кВА	БП1-000188	Июль 2024	150	150	Январь 2037	Январь 2037	12416,77	10926,76	993,34	993,34	993,34	993,34
Трансформаторная подстанция Братство-3 400 кВА	БП1-000283	Июль 2024	130	130	Май 2035	Май 2035	12183,40	10496,47	1124,62	1124,62	1124,62	1124,62
Трансформаторная подстанция Братство-1 630 кВА	БП1-000195	Июль 2024	130	130	Май 2035	Май 2035	12183,40	10496,47	1124,62	1124,62	1124,62	1124,62
ПП-1632 630 кВА 10/0,4 кВ	БП1-000280	Июль 2024	256	256	Ноябрь 2045	Ноябрь 2045	11687,65	10865,86	547,86	547,86	547,86	547,86
Линия электропередачи 0,4кВ КЛ-0,4кВ 2652 м	БП1-000282	Июль 2024	120	120	Июнь 2034	Июнь 2034	11687,55	9934,42	1168,76	1168,76	1168,76	1168,76
Кабельная линия КЛ-10кВ РП-3-ПП-1632 815 м	БП1-000279	Июль 2024	256	256	Ноябрь 2045	Ноябрь 2045	11687,55	10865,77	547,85	547,85	547,85	547,85
ТП-0836 (40 кВа, 14,1 кВ.м) Морозовск 40 кВА	БП1-000288	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	10908,37	2371,38	5691,32	2371,38	2371,38	5691,32
Воздушная линия №1 11257,15 м. (СНТ Братство) 0,4кВ	БП1-000285	Июль 2024	34	34	Май 2027	Май 2027	9389,65	4418,66	3313,99	3313,99	3313,99	3313,99
Трансформаторная подстанция ТП-0348 2х630 кВА 10/0,4 кВ	БП1-000201	Июль 2024	210	210	Январь 2042	Январь 2042	8672,32	7928,98	495,56	495,56	495,56	495,56
Комплексная трансформаторная подстанция ТП-353 250 кВА 63/0,4 кВ	БП1-000172	Июль 2024	28	28	Ноябрь 2026	Ноябрь 2026	7725,04	2758,94	3310,73	2758,94	551,79	3310,73
Воздушная линия 6кВ ВЛ-10 кВ №1014 14 820 М	БП1-000300	Июль 2024	12	12	Июнь 2025	Июнь 2025	7638,89	3819,45	7638,89	0,00	0,00	0,00
Кабельная линия 6 кВ д/з 3300 м (СНТ Братство)	БП1-000284	Июль 2024	34	34	Май 2027	Май 2027	5885,71	2769,75	2077,31	2077,31	2077,31	2077,31
КЛ-0,4 кВ – от тп 645- Л-2, Л-1 0,396 км	БП1-000266	Июль 2024	300	300	Июнь 2049	Июнь 2049	5675,00	5334,50	227,00	227,00	227,00	227,00
Кабельная линия 0,4кВ КЛ-0,4 кВ – от тп 324- Л-3 200 м	БП1-000257	Июль 2024	228	228	Июнь 2043	Июнь 2043	5675,00	5226,97	298,68	298,68	298,68	298,68
КПП-0854 (160 кВа, пл.10 м2) Морозовск 250 кВА	БП1-000199	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	5479,87	1191,28	2859,06	1191,28	1191,28	2859,06
КПП-0816 (160 кВа, пл.10 м2) 100 кВА Морозовск	БП1-000211	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	4746,50	1031,85	2476,43	1031,85	1031,85	2476,43
Кабельная линия 10кВ 950м (ВИВА)	БП1-000230	Июль 2024	103	103	Февраль 2033	Февраль 2033	4249,94	3507,23	495,14	495,14	495,14	495,14
КПП-0870 (100 кВа, пл.10 м2) Морозовск	БП1-000193	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	4159,87	904,32	2170,37	904,32	904,32	2170,37
Трансформаторная подстанция ТП-0243 630 кВА 10/0,4 кВ	БП1-000258	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	4000,00	2530,61	979,59	979,59	979,59	979,59
Кабельная линия 10кВ 760м(АБ-10 3*95) (Лесополоса)	БП1-000242	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	3825,72	3150,59	450,08	450,08	450,08	450,08

Кабельная линия 10кВ 555м (АСКЛ 5*120) (Лесополоса)	БП1-000237	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	3825,72	3150,59	450,08	450,08	450,08	450,08
КПП-0857 (100 кВа, пл.10 м2) Морозовск	БП1-000189	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	3463,13	752,85	1806,85	752,85	752,85	1806,85
КПП-0839 (250 кВа, пл.10 м2) Морозовск	БП1-000200	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	3461,37	752,47	1805,93	752,47	752,47	1805,93
Трансформаторная подстанция ПП-0275 400 кВА 100,4 кВ расположенная по адресу: РО, п. Верхнегемеринский, ул. Капитана 3.	БП1-000275	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	3080,23	1948,72	754,34	754,34	754,34	754,34
Воздушная линия 10кВ (1,1/1,2, 1,3/1,4/2,2/2,3 от ПП 2161 1897 м (Лесополоса)	БП1-000223	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	3060,70	2520,58	360,08	360,08	360,08	360,08
Трансформаторная подстанция ПП-0166 1000 кВА 100,4 кВ	БП1-000256	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	2973,59	1881,25	728,23	728,23	728,23	728,23
Трансформаторная подстанция ПП-0111 1000 кВА 100,4 кВ	БП1-000255	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	2893,61	1830,65	708,64	708,64	708,64	708,64
КПП-0865 (250 кВа, пл.10 м2) Морозовск	БП1-000234	Июль 2024	23	23	Июнь 2026	Июнь 2026	2803,13	609,38	1462,50	609,38	609,38	1462,50
Трансформаторная подстанция КПП-072 1000 кВА 100,4 кВ	БП1-000271	Июль 2024	152	152	Март 2037	Март 2037	2518,41	2220,18	198,82	198,82	198,82	198,82
Кабельная линия 10кВ 165м (ААЗ-10 3*70) (Лесополоса)	БП1-000231	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	1530,35	1260,29	180,04	180,04	180,04	180,04
Воздушная линия 10кВ 300м (Лесополоса)	БП1-000198	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	1530,35	1260,29	180,04	180,04	180,04	180,04
Воздушная линия 27,5 кВ 0,030 км (Лондоух-2)	БП1-000247	Июль 2024	111	111	Октябрь 2033	Октябрь 2033	1083,30	907,63	117,11	117,11	117,11	117,11
Воздушная линия №3 1178,12 м. (СНГ Братство) 0,4кВ	БП1-000286	Июль 2024	34	34	Май 2027	Май 2027	990,49	466,11	349,58	349,58	349,58	349,58
Воздушная линия 10кВ 2 от ПП 2162 (Лесополоса) 150 м	БП1-000236	Июль 2024	102	102	Январь 2033	Январь 2033	765,07	630,06	90,01	90,01	90,01	90,01
КЛ-10кВ – 1165м расположенная по адресу: РО, п. Верхнегемеринский, пер. Лунный 1	БП1-000262	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	750,25	474,65	183,73	183,73	183,73	183,73
Кабельная линия 6 кВ 530 м	БП1-000263	Июль 2024	224	224	Март 2043	Март 2043	743,59	683,84	39,84	39,84	39,84	39,84
Воздушные линии 0,4кВ от ПП 15 расположенная по адресу: РО, г. Ростов-на-Дону, ул. Тельмана 144, в составе – 600 м	БП1-000322	Июль 2024	124	124	Ноябрь 2034	Ноябрь 2034	683,26	584,08	66,12	66,12	66,12	66,12
РП-ПП (КРУН КДКН 1) 100кВ в составе РУ-10кВ и кабельные линии 1520 м в том числе КЛ-10кВ 320м, КЛ-10кВ 1250м, КЛ-10кВ 250м	БП1-000254	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	678,91	429,51	166,26	166,26	166,26	166,26
КЛ-0,4кВ -74ф15 до КПП-072 180 м	БП1-000272	Июль 2024	152	152	Март 2037	Март 2037	628,91	554,43	49,65	49,65	49,65	49,65
Кабельная линия 6 кВ д/з330 м (СНГ Братство)	БП1-000288	Июль 2024	34	34	Май 2027	Май 2027	598,55	281,67	211,25	211,25	211,25	211,25
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-008 250 кВА 60,4 кВ	БП1-000176	Июль 2024	89	89	Декабрь 2031	Декабрь 2031	440,00	351,01	59,33	59,33	59,33	59,33
КЛ10кВ 750 метров (УК ТВС)	БП1-000215	Июль 2024	90	90	Январь 2032	Январь 2032	367,84	294,27	49,05	49,05	49,05	49,05
КЛ10кВ 50 метров (УК ТВС)	БП1-000182	Июль 2024	90	90	Январь 2032	Январь 2032	367,84	294,27	49,05	49,05	49,05	49,05
Кабельная линия КЛ-10кВ 40ф12 от оп.35 280м.	БП1-000252	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	339,84	215,00	83,23	83,23	83,23	83,23
Кабельная линия КЛ-10кВ 40ф12 от оп.35 280 м.		Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	339,84	215,00	83,23	83,23	83,23	83,23
Кабельная линия 10кВ КЛ-10кВ – 250м от ПП 0111	БП1-000353	Июль 2024	49	49	Август 2028	Август 2028	327,34	207,09	80,16	80,16	80,16	80,16
Воздушная линия 6кВ 40м (Аксай, ул.8 марта)	БП1-000222	Июль 2024	98	98	Сентябрь 2032	Сентябрь 2032	159,72	130,38	19,56	19,56	19,56	19,56
Кабельная линия 6 кВ 26м (Аксай, ул.8 марта)	БП1-000172	Июль 2024	89	89	Декабрь 2031	Декабрь 2031	73,44	58,59	9,90	9,90	9,90	9,90

Воздушная линия 0,4 кВ 1280 метров	БП1.000307	Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	0,81	0,69	0,08	0,08	0,08	0,08
Воздушные линии БЛ1404 кВ – 1280 м (0,650 «Серебряный каштан») от ПП 890 к ВЛ170 кВ расположенная по адресу: РО. г. Ростов-на-Дону, пер. Канавский 12.	БП1.000307	Июль 2024	222	222	Январь 2043	Январь 2043	0,81	0,74	0,04	0,04	0,04	0,04
Две кабельные линии КЛ10кВ от ПС Р40 к КРУН длиной 3,3км	БП1.000306	Июль 2024	39	39	Октябрь 2027	Октябрь 2027	0,54	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17
КЛ-10 кВ 0,82 км (РПИ ВЛ1 510м РПИ ВЛ2 310м) от КРУН10 к КТРП		Июль 2024	39	39	Октябрь 2027	Октябрь 2027	0,54	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17
Трансформаторная подстанция СПУТНИК-2- 1000 кВА 10/0,4 кВ	БП1.000304	Июль 2024	39	39	Октябрь 2027	Октябрь 2027	0,54	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17
Трансформаторная подстанция СПУТНИК-1- 1000 кВА 10/0,4 кВ		Июль 2024	39	39	Октябрь 2027	Октябрь 2027	0,54	0,29	0,17	0,17	0,17	0,17
ПП 3048 ВЛ10,4кВ 0,430кВ	БП1.000305	Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Трансформаторная подстанция ПП-012 - 2х1000 кВА 10/0,4 кВ с АПЧ и электроподогревом промтоварного здания №1414 км, расположена по адресу: РО. г. Ростов-на-Дону, ул. Тимофеевская, коммунальный участок 9а/9б/9г/9з/9и/9ж/9к		Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Распределительный пункт РП-1, 10кВ	БП1.0003061	Июль 2024	120	120	Июль 2034	Июль 2034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛ 0,4 кВ 1 длиной 0,7 км (ПЛ Дегтерева)	БП1.000638	Июль 2024	144	144	Июль 2036	Июль 2036	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Трансформаторная подстанция ЗБКПП 2*1250 кВА 6/0,4кВ	БП1.000600	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	250,00	237,50	8,33	8,33	8,33	8,33
Линия электропередачи 6кВ №6726 от ПП11352 до ЗБКПП 2*1250 6/0,4кВ 0,45 км	БП1.000602	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	41,67	39,58	1,39	1,39	1,39	1,39
Линия электропередачи 6кВ №707 от ПП11352 до ЗБКПП 2*1250 6/0,4кВ 0,45 км	БП1.000601	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	41,67	39,58	1,39	1,39	1,39	1,39
Л-18 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 2 эт. автопарковка секция №5 0,110 км	БП1.000618	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-16 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 1 эт. автопарковка секция №8 0,037 км	БП1.000617	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-14 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. секция №2 0,271 км	БП1.000616	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-12 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 2 эт. секция №5 0,286 км	БП1.000615	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-8 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. секция №1 0,155 км	БП1.000614	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-6 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. автопарковка секция №3 0,260 км	БП1.000613	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-4 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. автопарковка секция №2 0,238 км	БП1.000612	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-2 ввод №2 ВРУ-0,4 кВ 1 эт. секция №8 0,052 км	БП1.000611	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-17 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. автопарковка секция №3 0,260 км	БП1.000610	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-15 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. автопарковка секция №2 0,238 км	БП1.000609	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-13 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. секция №2 0,271 км	БП1.000608	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-11 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 2 эт. секция №5 0,286 км	БП1.000607	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-7 ввод №1 ВРУ-0,4 кВ 3 эт. секция №1 0,155 км	БП1.000606	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Л-5 ввод №1 ВРУ0,4кВ 1эт.автопарковка секция 8	БП1.000605	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04
Линия электропередачи 3-3 ввод №1 ВРУ0,4кВ 2 эт.автопарковка секция 5	БП1.000604	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,04	1,04

Линия электропередачи Л-1 ввод №1 ВРУ-0,4кВ 1 эт. Секция №8 0,052км	БП1-000603	Июль 2024	360	360	Июль 2054	Июль 2054	31,25	29,69	1,04	1,04	1,39	1,04
Энергооборудование в составе линий электропередачи КЛ-10кВ 300м. И КЛ-0,4кВ 6480м., подключенных к ТП 3, г.Домодедово	БП1-000341	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	5666446,82	4863700,19	566644,68	566644,68	566644,68	566644,68
Главная понижающая подстанция ГПП-110/10/6. Энергооборудование в здании ГПП	БП1-000587	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3886505,92	3335917,58	388650,59	388650,59	388650,59	388650,59
Кабельная линия КЛ-10кВ ввод ф.127 от кв.41 РУ-10кВ до кв.27 ПС 220 Зерновая	БП1-000400	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3685891,57	3163723,60	368589,16	368589,16	368589,16	368589,16
Кабельная линия КЛ-10кВ ввод ф.115 от кв.1 ЦРП до кв.15 ПС 220 Зерновая	БП1-000398	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3360666,00	2884571,65	336066,60	336066,60	336066,60	336066,60
Главная понижающая подстанция ГПП-110/10/6- Распределительная подстанция ВРУ-110кВ, ГПП в т.ч. Энергооборудование	БП1-000527	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	2525399,42	2167634,50	252539,94	252539,94	252539,94	252539,94
Распределительная подстанция РУ-10кВ (РО, г.Бернгард)	БП1-000526	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	2259401,23	1939319,39	225940,12	225940,12	225940,12	225940,12
Комплектная трансформаторная подстанция ПП-2 2x1000 кВА 10/0,4 кВ	БП1-000455	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	1675939,58	1438514,81	167593,96	167593,96	167593,96	167593,96
Распределительная подстанция ПРП-10кВ	БП1-000581	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	1378285,48	1183028,37	137828,55	137828,55	137828,55	137828,55
Комплектная трансформаторная подстанция ПП-029 160 кВА 10/0,4кВ	БП1-000426	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	1024095,75	879015,52	102409,58	102409,58	102409,58	102409,58
Комплектная трансформаторная подстанция ПП-085 2*630 кВА 10/0,4кВ	БП1-000575	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	1003057,50	860957,69	1003057,5	1003057,5	1003057,5	1003057,5
Комплектная трансформаторная подстанция ПП-1 630 кВА 10/0,4кВ	БП1-000495	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	963852,92	827307,09	96385,29	96385,29	96385,29	96385,29
Комплектная трансформаторная подстанция ПП-3 630 кВА 10/0,4 кВ	БП1-000386	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	840682,28	721585,62	84068,23	84068,23	84068,23	84068,23
Комплектная трансформаторная подстанция ПП-4 630 кВА 10/0,4кВ	БП1-000351	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	722463,79	620114,75	72246,38	72246,38	72246,38	72246,38
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-345П 400 кВА 10/0,4кВ	БП1-000471	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	711864,12	611016,70	711864,41	711864,41	71186,41	71186,41
Кабельная линия 680м. КЛ-6кВ "КПН-066", от ПС- 35/6кВ Т-3 к КПН-066	БП1-000553	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	702062,35	602603,52	70206,24	70206,24	70206,24	70206,24
Комплектная трансформаторная подстанция ПП-07 250 кВА-400кВА 10/0,4кВ	БП1-000367	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	609762,75	523379,69	60976,28	60976,28	60976,28	60976,28
Комплектная трансформаторная подстанция ПП-08 320 кВА 10/0,4кВ	БП1-000576	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	488084,25	418938,98	48808,43	48808,43	48808,43	48808,43
Здание ПП-3 назначение нежилое 73,9 кв.м.	БП1-000362	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	455716,97	391157,07	45571,70	45571,70	45571,70	45571,70
Здание трансформаторной подстанции ПП-1 69,6 кв.м. код.номер 61-12/0040/0325-43	БП1-000377	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	425333,56	365077,97	42533,36	42533,36	42533,36	42533,36
Распределительная подстанция ЗРУ-6кВ ГПП	БП1-000396	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	203603,15	174759,37	20360,32	20360,32	20360,32	20360,32
Линия электропередачи ВЛ-10кВ "1802/101" от 15.28/1 ВЛ-10кВ №1802/101 743,41 м	БП1-000389	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	201694,81	173121,38	20169,48	20169,48	20169,48	20169,48
Комплектная трансформаторная подстанция КПН-066 630 кВА 0,4кВ	БП1-000515	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	176462,25	151463,43	17646,23	17646,23	17646,23	17646,23
Кабельная линия 150м. КЛ-6к "Термоустановка цех №4", РУ-0,4кВ ТП-3 к Термоустановке цеха-4	БП1-000458	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	161247,28	138403,92	16124,73	16124,73	16124,73	16124,73
Линия электропередачи КЛ-0,4кВ 995м (РУ-6кВ ГПП)	БП1-000324	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	155366,74	133356,45	15536,67	15536,67	15536,67	15536,67
Энергооборудование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПП-12 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 480м. И КЛ-0,4кВ 331м.	БП1-000339	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	136250,00	116947,92	13625,00	13625,00	13625,00	13625,00
Энергооборудование в составе комплекской трансформаторной подстанции ПП-12 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 480м. И КЛ-0,4кВ 552м.	БП1-000346	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	125350,00	107592,08	12535,00	12535,00	12535,00	12535,00
Энергооборудование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПП-12 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 480м. И КЛ-0,4кВ 552м.	БП1-000345	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	125350,00	107592,08	12535,00	12535,00	12535,00	12535,00

Кабельная линия 140 м. КЛ-0,4 Автомат. цех ф-1*, РУ-0,4кВ ТП-2 к Автоматич. цех ф-1	БИ-000081	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	125136,98	107409,24	12513,70	12513,70	12513,70	12513,70
Кабельная линия 150м. КЛ-0,4 "ООО Лидер", РУ-0,4кВ ТП-3 к ООО "Лидер"	БИ-000088	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	107336,80	92130,75	10733,68	10733,68	10733,68	10733,68
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Васил-1 Компрессорная", РУ-0,4кВ ТП-2 - Компрессорная школа №1	БИ-000091	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	104953,18	90084,81	10495,32	10495,32	10495,32	10495,32
Кабельная линия 40м. КЛ-0,4 "Насосная", РУ-0,4кВ ТП-3 к Насосной	БИ-000090	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	104734,15	89896,81	10473,42	10473,42	10473,42	10473,42
Распределительная подстанция ЗРУ-10кВ ГПП	БИ-000060	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	96936,64	83203,95	9693,66	9693,66	9693,66	9693,66
Кабельная линия 80 м и КЛ-0,4 "СХМ правый", РУ-0,4кВ ТП-1 к Цех СХМ Прав.	БИ-000493	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	79156,04	67942,27	7915,60	7915,60	7915,60	7915,60
Кабельные линии 290 м в составе КЛ-0,4 "АБК-4 - ВРУ-0,4", от АБК-4 до ВРУ-0,4 70м, И КЛ-0,4 - ТЦ (Гарек) (ВРУ-ТЦ), РУ-0,4кВ ТП-2 - ТЦ (Гарек) (ВРУ-ТЦ) 180м.	БИ-000407	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	76696,82	65831,44	7669,68	7669,68	7669,68	7669,68
Кабельная линия 50 м и КЛ-0,4 "СХМ глав.прав.", РУ-0,4кВ ТП-1 к Цех СХМ Глав. Прав.	БИ-000431	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	75464,95	64774,08	7546,50	7546,50	7546,50	7546,50
Комплексная трансформаторная подстанция КПП-480П 160 кВА 10,0кВ	БИ-000556	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	74152,77	63647,79	7415,28	7415,28	7415,28	7415,28
ВЛ-10 кВ "КПП-345П", от сн.3 ВЛ №3 211м.	БИ-000555	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	74152,77	63647,79	7415,28	7415,28	7415,28	7415,28
Кабельные линии 170 м. в составе КЛ-0,4 "ТЦ (Зарядка)", РУ-0,4кВ ТП-2 - ТЦ (Зарядка) 130м. И КЛ-0,4 "Основ.дым труба", ВРУ-ТЦ- Огин.Дым труба (Вышневолоцк) 40м.	БИ-000414	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	64586,55	55436,79	6458,66	6458,66	6458,66	6458,66
Кабельная линия 160 м. КЛ-0,4 "Котельная", РУ-0,4кВ ТП-2 к Котельной	БИ-000412	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	64586,55	55436,79	6458,66	6458,66	6458,66	6458,66
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ЭРП-6кВ и линии электропередачи КЛ-6кВ 2600м.	БИ-000348	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	62675,00	53796,04	6267,50	6267,50	6267,50	6267,50
Энергооборудование в составе комплексной трансформаторной подстанции ТП-ГСМ 320кВА 60/50/40 и линии электропередачи КЛ-6кВ 260м. И КЛ-0,4/48 2115к.	БИ-000347	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	62675,00	53796,04	6267,50	6267,50	6267,50	6267,50
Комплексная трансформаторная подстанция ПП-076 400 кВА 10,0кВ	БИ-000573	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	62189,84	53379,61	6218,98	6218,98	6218,98	6218,98
Устройство Нептуна 2М	БИ-000368	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ЭРП-6кВ и линии электропередачи КЛ-6кВ 3750м.	БИ-000366	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ЭРП-10кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 6220м.	БИ-000365	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Воздушная линия ВЛ-10кВ Вход №2 от ГПП №144 ЗРУ-10кВ ГПП 1860 м	БИ-000364	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Воздушная линия ВЛ-10кВ Вход №1 от ГПП №145 ЗРУ-10кВ ГПП 1860 м	БИ-000363	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Энергооборудование в составе распределительной подстанции ЭРП-10кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 480м.	БИ-000359	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Воздушная линия ВЛ-6кВ Вход №2 от ГПП №148 ЗРУ-6кВ ГПП 1560м.	БИ-000358	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Воздушная линия ВЛ-6кВ Вход №1 от ГПП №149 ЗРУ-6кВ ГПП 1560м.	БИ-000357	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Линии электропередачи КЛ-0,4кВ 9090м. (П-15 10/0,4кВ)	БИ-000355	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60666,68	52072,23	6066,67	6066,67	6066,67	6066,67
Кабельная линия 150 м. КЛ-0,4 "Малышев Цех", РУ-0,4кВ ТП-2 к Малышев Цех	БИ-000380	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60549,84	51971,95	6054,98	6054,98	6054,98	6054,98
Кабельная линия 140 м. КЛ-0,4 "Автомат. цех ф-2", РУ-0,4кВ ТП-2 к Автомат. цех ф-2	БИ-000379	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	60549,84	51971,95	6054,98	6054,98	6054,98	6054,98
Кабельная линия 60 м. КЛ-0,4 "АБК-2", РУ-0,4кВ ТП-2 - АБК-2	БИ-000406	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	56513,02	48507,01	5651,30	5651,30	5651,30	5651,30
Кабельная линия 150 м. КЛ-0,4 "Цех-1, малара", РУ-0,4кВ ТП-2 - Цех-1, малара	БИ-000405	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	56513,02	48507,01	5651,30	5651,30	5651,30	5651,30

Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-2 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 280м. И КЛ-0,4кВ 250м.	БП-000490	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-3 2*630кВА 10/0,4кВ	БП-000349	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-3 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 120м. И КЛ-0,4кВ 4605м.	БП-000338	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-3 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 90м. И КЛ-0,4кВ 6180м.	БП-000337	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергобордование в составе линии электропередачи КЛ-10кВ 1400м. И КЛ-0,4кВ 8505м.	БП-000336	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-27 2*1000кВА 10/0,4кВ	БП-000335	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	4578,00	5450,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-10 100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 100м. И КЛ-0,4кВ 4905м.	БП-000329	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-4 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 50м. И КЛ-0,4кВ 4905м.	БП-000328	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	4905,00	5450,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-2 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 560м. И КЛ-0,4кВ 4230м.	БП-000325	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	54500,00	46779,17	5450,00	5450,00	5450,00	5450,00
Кабельная линия 50м. КЛ-0,4кВ "Тальян участок", РУ-0,4кВ ПЛ-4 в Галактич.	БП-000404	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	52476,98	45042,74	5247,70	5247,70	5247,70	5247,70
Кабельная линия 80 м КЛ-0,4 "СХМ ленпил", РУ-0,4кВ ПЛ-1 в Цех СХМ Лен.	БП-000370	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	52476,20	45042,07	5247,62	5247,62	5247,62	5247,62
Кабельная линия 50 м и КЛ-0,4 "РПМ", РУ-0,4кВ ПЛ-1 в Цех РПМ	БП-000369	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	52476,20	45042,07	5247,62	5247,62	5247,62	5247,62
Кабельная линия 55м. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ШУД Котельный", от яч 1 РПЦ-3 в ПУЛ Котельный	БП-000550	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	50309,95	43182,71	5031,00	5031,00	5031,00	5031,00
Кабельные линии 10м. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ПМЛ-32100", от яч 9 РПЦ-4 в ПМЛ-32100 45м. И КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ПРУ-0,4 Н202 Заводской", от яч 14 РПЦ-3 в ПРУ-0,4 Н202 20,5ах 65м.	БП-000541	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	50309,95	43182,71	5031,00	5031,00	5031,00	5031,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-9 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 900м. И КЛ-0,4кВ 3840м.	БП-000327	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	49050,00	42101,25	4905,00	4905,00	4905,00	4905,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-4 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 1240м. И КЛ-0,4кВ 3320м.	БП-000326	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	49050,00	42101,25	4905,00	4905,00	4905,00	4905,00
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Упр.Комп.", РУ-0,4кВ ПЛ-2 в управл. Компрес.	БП-000375	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	48221,04	41389,73	4822,10	4822,10	4822,10	4822,10
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Упр.Комп.", РУ-0,4кВ ПЛ-2 в управл. Компрес.	БП-000374	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	48221,04	41389,73	4822,10	4822,10	4822,10	4822,10
Кабельная линия 160 м. КЛ-0,4 "Азотная часть ф-1", РУ-0,4кВ ПЛ-2 в Азотная часть ф-1	БП-000373	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	48221,04	41389,73	4822,10	4822,10	4822,10	4822,10
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-4 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 80м. И КЛ-0,4кВ 3320м.	БП-000334	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-3 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 1800м. И КЛ-0,4кВ 3430м.	БП-000333	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-29 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 1600м. И КЛ-0,4кВ 5415м.	БП-000332	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-25 2*100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 600м. И КЛ-0,4кВ 12190 м.	БП-000331	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Энергобордование в составе комплексной трансформаторной подстанции ПЛ-24 100кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 250м. И КЛ-0,4кВ 3120м.	БП-000330	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	45780,00	39294,50	4578,00	4578,00	4578,00	4578,00
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Деревоцех уч-к", РУ-0,4кВ ПЛ-2 в Деревоцех уч-к	БП-000376	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	44403,45	38112,96	4440,35	4440,35	4440,35	4440,35
Кабельная линия 190 м. КЛ-0,4 "Компрессор-4", РУ-0,4кВ ПЛ-2 в Компрессор-4	БП-000371	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	44403,45	38112,96	4440,35	4440,35	4440,35	4440,35
Кабельная линия 190 м. КЛ-0,4 "Деревоцех уч-к", РУ-0,4кВ ПЛ-2 в Деревоцех уч-к	БП-000371	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	44403,45	38112,96	4440,35	4440,35	4440,35	4440,35
Некап. здание - здание ПП110/10/79/76/200 дозн. код.номер 61/50/008/02/59	БП-000353	Август 2024	180	180	Август 2039	Август 2039	42116,86	38139,16	2807,79	2807,79	2807,79	2807,79
Кабельная линия 50 м КЛ-0,4 "СХМ глав.лес.", РУ-0,4кВ ПЛ-1 в СХМ Глав. лес.	БП-000408	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	40366,04	34647,52	4036,60	4036,60	4036,60	4036,60

Кабельная линия 16кв. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ВРУ-0,4 №10 Моторный", от яч.4 РПЦ-3 к ВРУ-0,4 №10 Моторный	БП-00059	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	40248,00	34546,20	4024,80	4024,80	4024,80
Некап. здание (штет Ж) - здание ГПП110 10/6 163/833 здание кадастровое 61:50:008032:61	БП-000352	Август 2024	180	180	Август 2039	Август 2039	39871,40	36105,77	2658,09	2658,09	2658,09
Кабельная линия 96 кв. КЛ-10кВ "ПЛ-1" от яч.3 ЦРП до Т1-ПЛ-1	БП-000492	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	39578,02	33971,13	3957,80	3957,80	3957,80
Кабельная линия 15кв. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ВРУ-0,4 №18 СХ", от яч.5 РПЦ-3 к ВРУ-0,4 №18 СХ	БП-000538	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	37732,45	32387,02	3773,25	3773,25	3773,25
Кабельная линия 50 м КЛ-0,4 "СХМ спирь", РУ-0,4кВ ТП-1 к СХМ спирь участок	БП-000410	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	32760,52	28119,45	3276,05	3276,05	3276,05
Кабельная линия 110 м. КЛ-0,4 "Водо-3 Компрессорная", РУ-0,4кВ ТП-2 - Компрессорная вакуум № 3	БП-000411	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	32293,18	27718,31	3229,32	3229,32	3229,32
Кабельная линия 30 м КЛ-0,4 "Магазин", РУ-0,4кВ ТП-1 к Магазину	БП-000403	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	32293,18	27718,31	3229,32	3229,32	3229,32
Кабельная линия КЛ-10кВ 800м	БП-000361	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	30333,28	26036,07	3033,33	3033,33	3033,33
Энергооборудование в составе распределительной подстанции 2РП-10кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 3700м.	БП-000344	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	27250,00	23389,58	2725,00	2725,00	2725,00
Энергооборудование в составе комплектной трансформаторной подстанции ТП-15 2*1000кВА 10/0,4кВ и линии электропередачи КЛ-10кВ 320м.	БП-000342	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	27250,00	23389,58	2725,00	2725,00	2725,00
Кабельная линия КЛ-10кВ "Вход от ТП-0" от 25,8 к ТП-076 20к.	БП-000436	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	26723,17	22937,39	2672,32	2672,32	2672,32
Кабельная линия КЛ-10кВ "ПЛ-1" в составе КЛ-10кВ "ПЛ-2 Т1" яч.9 ЦРП до Т1-ПЛ-2. Зм. И КЛ-10кВ "ПЛ-2 Т2" яч.10 ЦРП до Т2-ПЛ-2. Зм.	БП-000530	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	25245,59	21669,13	2524,56	2524,56	2524,56
Кабельная линия 15кв. КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Стек. цех", от яч.4 РУ-0,4кВ КПП-066 к Стек. цех	БП-000552	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	25154,95	21591,33	2515,50	2515,50	2515,50
Кабельная линия 20кв. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ВРУ-0,4 №49 Вулканизация", от яч.6 РПЦ-3 к ВРУ-0,4 №49 Вулканизация	БП-000549	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	25154,95	21591,33	2515,50	2515,50	2515,50
Кабельная линия 18кв. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ЯРП-20-17", от яч.7 РПЦ-3 к ЯРП-20-17	БП-000544	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	24316,87	20871,98	2431,69	2431,69	2431,69
Кабельная линия 60 м. КЛ-0,4 "Клуб", РУ-0,4кВ ТП-2 к Клубу	БП-000384	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	24219,84	20788,70	2421,98	2421,98	2421,98
Кабельная линия КЛ-10кВ "Вход от ТП20", ввод от ТП20 №.101 250 м.	БП-000444	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	22047,00	18923,68	2204,70	2204,70	2204,70
Кабельная линия 29кв. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ВРУ-0,4 №29 ТО-2", от яч.11 РПЦ-3 к ВРУ-0,4 №29 ТО-2	БП-000542	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	21800,85	18712,40	2180,09	2180,09	2180,09
Кабельная линия 30кв. КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Телфер", от яч.4 РУ-0,4кВ КПП-066 к Телфер	БП-000565	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	20962,65	17992,94	2096,27	2096,27	2096,27
Кабельная линия 60кв. КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Освещение", от яч.4 РУ-0,4кВ КПП-066 к Освещение	БП-000551	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	16770,37	14394,57	1677,04	1677,04	1677,04
Кабельная линия 20кв. КЛ-0,4 кВ "Ф2 - РПЦ-5", от яч.2 РУ-0,4кВ КПП-066 к РПЦ-5 ф.2	БП-000550	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	16770,37	14394,57	1677,04	1677,04	1677,04
Кабельная линия 20кв. КЛ-0,4 кВ "Ф4 - Склад", от яч.4 РУ-0,4кВ КПП-066 к Склад	БП-000550	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	16770,37	14394,57	1677,04	1677,04	1677,04
Кабельная линия 48кв. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ЯРП-20-20", от яч.8 РПЦ-3 к ЯРП-20-20	БП-000543	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	16770,37	14394,57	1677,04	1677,04	1677,04
Кабельная линия 10кв. КЛ-0,4 кВ КЛ-0,4 "Инструмент, Участок ф.1", РУ-0,4кВ ТП-2 - Инструм. Участок ф.1, 10кв. и КЛ-0,4 "Инструмент, Участок ф.1", РУ-0,4кВ ТП-2 - Инструм. Участок ф.2-50м.	БП-000470	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	16146,98	13859,49	1614,70	1614,70	1614,70
Кабельная линия 130кв. КЛ-0,4 кВ "Станция института", РУ-0,4кВ ТП-4 к Станция института	БП-000394	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	16146,98	13859,49	1614,70	1614,70	1614,70
Кабельная линия 260 м. КЛ-0,4 "АБК-4", РУ-0,4кВ ТП-2 АБК-4 ЦРП-0,4 кВ	БП-000378	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	16146,98	13859,49	1614,70	1614,70	1614,70
Некап. здание ТП-4 (штет Ж) 405,8 кв.м 56/599, здание	БП-000343	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	15223,70	13067,01	1522,37	1522,37	1522,37
Кабельная линия 130кв. КЛ-0,4 кВ "РПЦ-3 - ВРУ-0,4 №16 Магнит", от яч.3 РПЦ-3 к ВРУ-0,4 №16 Магнит	БП-000540	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	15093,00	12954,83	1509,30	1509,30	1509,30

Некомпенсированное - компенсированное ЦРП-10кВ	БП-000528	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	15083,63	12946,78	1508,36	1508,36	1508,36
Линия электропередачи КЛ-0,4кВ 100 м. в составе: КЛ0,4кВ 2,5 кВ РУ0,4кВ ТНВ до д.91 40н. И КЛ0,4кВ 2,5 кВ РУ0,4кВ ТНВ8 до д.90 60н.	БП-000427	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	14411,80	12370,13	1441,18	1441,18	1441,18
Воздушная линия ВЛ-10 кВ 1311,15 м (ТН-029 160 кВА 10/0,4кВ)	БП-000457	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	14411,79	12370,12	1441,18	1441,18	1441,18
Некомпенсированное - компенсированное ЦРП-10кВ	БП-00050	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	13844,88	11883,52	1384,49	1384,49	1384,49
Кабельная линия 26м. КЛ-0,4 кВ "РШ-3 - ЯРПВУ-1М", от авт.12 РНН,3 к ЯРПВУ-1М	БП-000478	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	13416,15	11515,53	1341,62	1341,62	1341,62
Кабельная линия 26м. КЛ-0,4 кВ "Ф-3 - АЭС", от авт.3 РУ-0,4кВ КТН-066 к АЭС	БП-000549	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	12577,50	10795,69	1257,75	1257,75	1257,75
Кабельная линия 100 м. в составе КЛ10кВ "ПЛ-3 Т1" от авт.4 ЦРП до Т1 ТЛ-3 50н. и КЛ10кВ "ПЛ-3 Т1" от авт.5 ЦРП до Т1 ТЛ-3 50н.	БП-000534	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	10519,45	9029,19	1051,95	1051,95	1051,95
Кабельная линия 120м. КЛ-10кВ "ПЛ-4" авт.8 ЦРП до Т1 ТЛ-4	БП-000533	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	10519,45	9029,19	1051,95	1051,95	1051,95
Кабельная линия 26м. КЛ-0,4кВ "Магазин", РУ-0,4кВ ТЛ-4 к Магазин	БП-000433	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	9640,63	8274,87	964,06	964,06	964,06
Кабельная линия КЛ-10кВ "Т2" От авт.4 к Т2 10н.	БП-000454	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	7635,20	6553,55	763,52	763,52	763,52
Кабельная линия КЛ-10кВ "Т1" От авт.3 к Т1 10н.	БП-000449	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	7635,20	6553,55	763,52	763,52	763,52
Кабельная линия КЛ-10кВ "Ввод от ТН12", вывод от ТН12 ф.101 270 м.	БП-000445	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	7635,20	6553,55	763,52	763,52	763,52
Кабельная линия 80 м КЛ-0,4 "ДС-КПП", РУ-0,4кВ ТЛ-1 к ЗАО "ДСК" Зернуч	БП-000430	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	7635,19	6553,54	763,52	763,52	763,52
Линия электропередачи ВЛ-0,4кВ "Отхарчанская база" 340н.	БП-000451	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	7635,12	6553,48	763,51	763,51	763,51
Земельный участок под главной понижющей подстанцией ГПН-110/10/6	БП-000354	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	4600,00	3948,33	460,00	460,00	460,00
Кабельная линия 310 м КЛ-0,4 "Освещение фасада", РУ-0,4кВ ТЛ-2 - Освещение фасада	БП-000413	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	4448,32	3818,14	444,83	444,83	444,83
Кабельная линия 80 м КЛ-0,4 "Термоучасток ф-1", РУ-0,4кВ ТЛ-2 к Термоучасток ф-1	БП-000468	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	4448,28	3818,11	444,83	444,83	444,83
Кабельно-воздушная линия 170м. КВЛ-0,4кВ "Электрочек"	БП-000447	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,60	3276,77	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи 10кВ ВЛ-10 кВ "КПП-345П", от оп.33 ВЛ №3 60н.	БП-000415	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,60	3276,77	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи ВЛ-0,4кВ ДЛ 450 м	БП-000416	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,59	3276,76	381,76	381,76	381,76
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ 960 м (ТН-029 160 кВА 10/0,4кВ)	БП-000559	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,57	3276,75	381,76	381,76	381,76
Воздушные линии ВЛ-0,4 кВ 384 м (ТН-029 160 кВА 10/0,4кВ)	БП-000460	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,57	3276,75	381,76	381,76	381,76
Кабельная линия КЛ-10 кВ 3830 м (ТН-029 160 кВА 10/0,4кВ)	БП-000459	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,57	3276,75	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи КЛ-0,4кВ 40н. КНС РУ-0,4 ТЛ-07 до КНС	БП-000558	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи КЛ-0,4кВ 20 м. в составе КЛ10кВ Т-1 от авт.3 РУ до Т1 10н. И КЛ10кВ от авт.4 РУ10 до Т2 10н.	БП-000467	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи КЛ-10кВ "Ввод от ТН107,авт.2 и ру.2 от ТН07"	БП-000466	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи ВЛ-0,4кВ ТН-08 от оп.1 к оп.2 210 м.	БП-000464	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи ВЛ-0,4кВ ТН-08 от оп.1 к оп.2 625,6 м	БП-000463	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76

Линия электропередачи КЛ-10кВ Т-1 от кв.4 РУ-10кВ до Т-1 10 м.	БП-000462	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи ВЛ-10кВ "Высота от 1802/101" от оп.281 до оп.3 РУ-10кВ 20м.	БП-000461	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Линия электропередачи КВЛ-0,4кВ "Сторожка" 150м.	БП-000450	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Водоотводная линия 0,4кВ -4810 м	БП-000448	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	3817,56	3276,74	381,76	381,76	381,76	381,76
Автомагистральный отходящий линий 0,4кВ ТН029 3 шт.	БП-000574	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	1223,24	1049,95	122,32	122,32	122,32	122,32
Линия электропередачи ВЛ-10кВ "Высота от п.1802 от оп.29 до оп.35 ВЛ10кВ №1802/101_276,59 м.	БП-000465	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	1223,24	1049,95	122,32	122,32	122,32	122,32
Линия электропередачи КЛ-0,4кВ 125м. ВЛ10кВ ТН08, РУ0,4 НН08 до оп.1 п.10,4кВ	БП-000356	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	1223,24	1049,95	122,32	122,32	122,32	122,32
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ "Ф2 - РНЛ-4", от кв.2 РУ-0,4кВ КПП-066 к РНЛ-3 кв.2	БП-000568	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	430,79	369,76	43,08	43,08	43,08	43,08
Кабельная линия 30м. КЛ-0,4 кВ "Ф1 - РНЛ-3", от кв.1 РУ-0,4кВ КПП-066 к РНЛ-3 кв.2	БП-000565	Август 2024	120	120	Август 2034	Август 2034	430,79	369,76	43,08	43,08	43,08	43,08
Гаряч. 5-54.Дн2 по адресу г.ростов-на-дону, ул.областическая, 14	БП-000178	Февраль 2025	360	360	Февраль 2055	Февраль 2055	1381786,80	1312697,46	46059,56	46059,56	46059,56	7676,59
КЛ-10кВ протяженностью 5,5 км 2-я	БП-000181	Апрель 2025	120	120	Апрель 2035	Апрель 2035	14142815,11	12021392,84	1414281,51	1414281,51	1414281,51	117859,79
КЛ-10кВ протяженностью 5,5 км 1-я	БП-000180	Апрель 2025	120	120	Апрель 2035	Апрель 2035	14142815,11	12021392,84	1414281,51	1414281,51	1414281,51	353570,38
ПЛ-5013 2000 кВа с линиями КЛ-10 кВ 0,868* 2 и КЛ-10 кВ 0,169*2	БП-000183	Июль 2025	240	240	Июль 2045	Июль 2045	17121473,30	15837362,80	856073,67	856073,67	856073,67	428036,83
Автомобиль-Форд Транзит	БП-000500	Сентябрь 2025	60	60	Сентябрь 2030	Сентябрь 2030	374305,44	299444,35	74861,09	74861,09	0,00	0,00

34 883 792,21 33 432 027,38 33 125 306,90 31 975 949,06

Расчет стоимости аренды транспортных средств, тыс.руб.

Арендодатель					Предложение РСТ аренда в год, тыс.руб.	НДС (20%)	Арендная плата в год без НДС по договору аренды, тыс.руб.	Примечание
	дата	срок заключения договора	номер					
Даниленко Ю.С.	20.10.2021	до 31.12.2024 с пролонгацией	№ 9	HONDA CIVIC	240,00	0,00	240,00	
Сычев Н.В.	01.03.2025	01.01.2025- 31.12.2025 с пролонгацией		ХЕНДЭ СОНТА	240,00	0,00	300,00	
Опенок В.А.	01.06.2024	11 месяцев с пролонгацией	-	ХЕНДЭ АКЦЕНТ	240,00	0,00	240,00	
Кадинов А.С.	01.06.2024	11 месяцев с пролонгацией	-	DAEWOO GENTRA	240,00	0,00	240,00	
Антонян Л.А.	01.01.2024	01.01.2025- 31.12.2025 с пролонгацией	№27	услуги автowышка АГП-2204	648,00	0,00	648,00	
ИТОГО:					1 608,00	0,00	1 668,00	

Расчет стоимости аренды офисных и складских помещений, тыс.руб.

Арендодатель					Предложение РСТ аренда в год, тыс.руб.	НДС (20%)	Арендная плата в год без НДС по договору аренды, тыс.руб.	Примечание
	дата	срок заключения договора	номер					
ИП Бережная Е.С.	01.01.2023	11 месяцев с пролонгацией	01/23	складской бокс 290 кв.м., г.Ростов-на-Дону, пер.Машиностроительный, 9, литер Б парковочные места 80 кв.м.	2 262,00	0,00	2 610,00	Исходя из расчёта средней стоимости аренды складских помещений в г.Ростов-на-Дону 650 р кв.м в месяц ($650 * 290 / 12 = 2262$ тыс.руб.), предлагается принять расходы по статье в размере расчётной аренды РСТ, как наименьшее.
ИП Бережная Е.С., ИП Скопцова А.С.	01.09.2024	11 месяцев с пролонгацией		офисное помещение 162 кв.м., г.Ростов-на-Дону, ул.Металлургическая, 117/62	1 652,40	0,00	1 920,00	Исходя из расчёта средней стоимости аренды офисных помещений в г.Ростов-на-Дону 850 р кв.м в месяц ($162 * 850 / 12 = 1 632$ тыс.), предлагается принять расходы по статье в размере расчётной аренды РСТ, как наименьшее.
ИП Гребениникова С.А.	01.07.2024	12 месяцев с 01.01.25	-	складское помещение 161 кв.м., г.Батайск, ул.Решительная, 101	1 255,80	0,00	1 380,00	Исходя из расчёта средней стоимости аренды складских помещений в г.Батайск 650 р кв.м в месяц ($161 * 650 / 12 = 1255,8$ тыс.), предлагается принять расходы по статье в размере расчётной аренды РСТ, как наименьшее.
ИТОГО:					5 170,20	0,00	5 910,00	

Обоснованный расчет арендной платы по энергооборудованию на 2025
ООО "Сетевая компания "Тесла"

		выключатель вакуумный 4										
		выкл.нагрузки 12										
	ОАО "НПП КП "Квант" (договор от 17.06.2015)	КЛ-10 кВ 1,66	31.12.2027	-	-	-	-	-	-	10000	0	Сшив 23, стр. 82
		ТП-2005 1000										
		выключ. Нагрузки 2										
		КЛ-6 кВ 0,42										
		КТПН-1279 10/0,4 кВ 100ква										
	ОАО "НПП КП "Квант" (договор от 17.06.2015)	выкл. Нагрузки 2	31.12.2027	-	-	-	-	-	-	5000,00	0,00	Сшив 23, стр. 99
		КЛ-10 кВ 0,49										
		Комплектное распределительное устройство 10кВ состоящее из 12-ти камер KCO-298 в составе:										
		KCO-298-8BB-1000 (TC) - 6 шт		1297015,64	1297015,64	64850,782						

		Распределительное устройство РУ-6кВ в помещении №11 в составе ВН-6/630 5 шт.		1	0.4	0,06666667					
	ООО ЛДМ Договор аренды 9/А-18 от 01.02.2018г.	Фидер КЛ 17 от Р-11 до ТП-1045/1 0,54км ААБЛ 3*150	31.12.2027	150000	60000	10000	-	-	-	18000	18000 Сшив 23, стр. 17
		Фидер КЛ 14 от РП-11 жл ТП-1045/1 0,55км АСБ 3*120			140000	56000					
	ООО Южная компания	ТП-4022 10/0,4 кв 1000 КВА	31.12.2027							12000	0 сшив 26
	ООО Акрон СКРАП Ростов	ТП-4602 6/0,4 кв 1000 КВА	31.12.2027							12000	0 сшив 26
		ТП-4603 6/0,4 кв 1000 КВА									
		ТП-4604 6/0,4 кв 1000 КВА									
	ИП Гаврилов С.И.	ТП-4023 10/0,4 кв 400 КВА	31.12.2027				2 807 959,90	-	-	4 236 307,34	2 596 393,47 -

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки ООО "Сетевая компания "Тесла" в 2026 году, рассчитываемый в 2025 году на основе данных о фактических значениях в 2024 году

Наименование показателя	2024
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.): $B_i^{инд} = \Delta HP_i + \Delta HBB_i^{\phi} + \Delta Y_i + \Delta HBB_i^{\text{план}} + PO_i$, (4)	$B_i^{инд}$ Итого: 24 735,62
1) Корректировка подконтрольных расходов	ΔHP_i 22 296,72
2) Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра: $\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$	ΔHP_i -357,06
неподконтрольные план 2024	$HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ 22 366,80
неподконтрольные факт 2024	$HP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$ 22 009,75
3) Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности): $\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$,	ΔY_i 0,00
4) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности: $\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$	ТЕСЛА 212,73
необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	HBB_{i-2} 60 894,66
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	HBB_{i-2}^{ϕ} 60 681,93
4) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности:	РОСГРОСВЕТ 0,00
необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	HBB_{i-2} 19 033,01
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	HBB_{i-2}^{ϕ} 970,71
4) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности:	АГРОМАРКЕТ 0,00
необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	HBB_{i-2} 14 319,63
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	HBB_{i-2}^{ϕ} 360,62
4) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности:	ЭНЕРГОСЕТЬ-Р 2 656,58
необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2	HBB_{i-2} 7 904,95
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	HBB_{i-2}^{ϕ} 5 248,36
5) Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию: $PO_i = \min(\Pi_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{уст}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{опт}} \phi) \times \Pi_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{опт}} n \times N_{i-2}^{\text{уст}} \times \Pi_{i-2}$	PO_i -73,35
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2024 году, МВт·ч	Π_{i-2}^{ϕ} 4 124,267

фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за 2024,МВт.ч	$\mathcal{E}_{i-2}^{OTP.\Phi}$	94 577,181
прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации на 2024,МВт.ч	$\mathcal{E}_{i-2}^{optm.pl}$	98 566,580
фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024,руб./МВт.ч	Π_{i-2}^{ϕ}	3 999,154
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на 2024	Π_{i-2}	3 856,722
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2024 год, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования (в %)	N_{i-2}	3,83%

Анализ показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2024 год

Наименование показателя	План (пост. РСТ от 25.11.2022 № 66/6)	Факт (пост. РСТ от 20.05.2025 №53)	Значения показателей для расчета												
			K1m	Km	K	min	max	α1	α2	β1	β2	K _{кач1}	K _{кач2}	K _{кач1}	K _{кач3}
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Tsadi), час	3,28576	0,00000	0,30	0,30	-	2,300032	4,271488	0,30	-	-	-	1	-	-	-
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaffi), шт.	0,77325	0,00000	0,30	0,30		0,541275	1,005225	-	0,30	-	-	-	1	-	-
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Ptp)	1,00000	1,00000	-	-	0,3000	0,700000	1,300000	-	-	0,30	-	-	-	0	-
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг, утв. Приказом Минэнерго от 18.06.2014 г. №186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	0

Примечания:

1. Значение показателей K_{кач1}, K_{кач2}, K_{кач1} и K_{кач3}:

- достигнуто со значительным улучшением "1",
- достигнуто "0",
- не достигнуто "-1".

2. Формулы для значения "1"

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{tpp}} &\leq \Pi_{\text{tpp}}^{\text{нз}} \times (1 - K) \\ \Pi_{\text{tsadi}} &\leq \Pi_{\text{tsadi}}^{\text{нз}} \times (1 - K1_m) \\ \Pi_{\text{tsaffi}} &\leq \Pi_{\text{tsaffi}}^{\text{нз}} \times (1 - K1_m) \end{aligned}$$

3. Формулы для значений "0" и "-1"

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{tpp}}^{\text{нз}} \times (1 - K) < \Pi_{\text{tpp}} &\leq \Pi_{\text{tpp}}^{\text{нз}} \times (1 + K) \\ \Pi_{\text{tsadi}}^{\text{нз}} \times (1 - K1_m) < \Pi_{\text{tsadi}} &< \Pi_{\text{tsadi}}^{\text{нз}} \times (1 + K_m) \\ \Pi_{\text{tsaffi}}^{\text{нз}} \times (1 - K1_m) < \Pi_{\text{tsaffi}} &< \Pi_{\text{tsaffi}}^{\text{нз}} \times (1 + K_m) \end{aligned}$$

4. Значение показателей K_{кач3}:

достигнуто "0", не достигнуто "-1".

Показатель считается достигнутым (K_{кач3} = 0) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186 от 15.04.2014 г., в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций:

$$K_{\text{оо}} = \alpha_1 \times K_{\text{кач1}} + \alpha_2 \times K_{\text{кач2}} + \beta_1 \times K_{\text{кач1}} + \beta_2 \times K_{\text{кач3}} = 0,3 * (1) + 0,3 * (1) + 0,3 * (0) + 0,1 * (0) = 0,6$$

6. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг):

$$KHK_i = K_{\text{оо}} \cdot \Pi_{\text{kop}} = 0,6 * 2 = 0,0\%$$

Смета расходов ООО "Сетевая компания "Тесла" на 2026 год

№	Наименование	Единица измерения	2024 год			справочно отклонение (+/-)	Утверждено РСТ на 2025 год	Заявка ООО "Сетевая компания "Тесла"	Планируемое к принятию РСТ РО	
			План РСТ	Факт ТСО (из отчета о фактической себестоимости организации)	Корректировка РСТ (формула 4 пункта 11 Методических указаний 98-з)				2026	Итоговые затраты тыс.руб.
2.6	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00
2.7	Амортизация основных средств	тыс.руб.	8 962,49	8 962,49	8 962,49	0,00	0,00	33 339,71	33 125,31	#ДЕЛ/0!
4	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49 482,69	17 675,56	#ДЕЛ/0!
2.8	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Результаты деятельности регулируемой организации	тыс.руб.	-3 699,17	0,00	-3 699,17	0,00	-5 647,47	-	28 336,88	-501,76
4.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов	тыс.руб.	-3 699,17	0,00	-3 699,17	0,00	-5 647,47	0,00	28 336,88	0,00
5.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	46 338,45	87 059,44	68 278,11	21 939,66	91 387,29	204 132,65	177 017,32	193,70
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	14 559,51	17 818,33	14 486,16	-73,35	29 106,35	36 877,95	33 674,24	115,69
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	60 897,96	104 877,77	82 764,27	21 866,32	120 493,64	241 010,60	210 691,56	174,86

Расчет тарифа на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь
ООО "Сетевая компания "Тесла"

Наименование	2026 год	
	с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
Составляющие тарифа на покупку потерь		
Средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям, руб./кВт*ч	4,740	4,620
Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч	479,800	479,800
Ставка АТС, ОДУ, ЦФР	6,963	6,963
Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2025 году, руб./кВт'ч	4,996	5,106

Расходы на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на третий (2026 год) долгосрочного периода регулирования, кВт'ч	5 056,00	1 648,00	В расчет принят объем электроэнергии, утвержденный Приказом ФАС России «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы Российской Федерации на 2026 год»
	6 704,00		
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, тыс.руб.	25 258,76	8 415,48	
на 2026 год		33 674,24	

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{nom} = \Pi\Pi_i \cdot \mathcal{E}_i^{nom}$$

формула 11 пункта 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э

$$\Pi\Pi_i = \Pi\Pi_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{cm.nom}$$

формула 12 пункта 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э

где,

$\Pi\Pi_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином

$I_i^{cm.nom}$ законном основании территориальным сетевым организациям;

- индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год долгосрочного периода регулирования;

$\Pi\Pi_{i-1}^{\phi}$ - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-1, определяемая регулирующими органами;

\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ООО "Сетевая компания "Тесла"

Наименование показателя	план на 2026 год	с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря	Примечание
Объем услуг по передаче электроэнергии, (МВт·ч)	123 827,52	92 089,26	31 738,26	в соответствии с плановыми объёмами услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год, подписанных с двух сторон между ТСО и ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго"
Потери в сетях ВСЕГО (МВт·ч)	6 704,00			В соответствии с Приказом ФАС России «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год»
Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес)	21,151	21,062	21,420	в соответствии с плановыми объёмами услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год, подписанных с двух сторон между ТСО и ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго"

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации (далее - СТСО) за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО "Сетевая компания "Тесла"

Период	Двухставочный тариф						Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
	НВВ на содержание сетей, руб.	Заявленная мощность, МВт	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес без НДС	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб.	Объем услуг по передаче электроэнергии, МВт·ч	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС	
2026 год							
с 1 января по 30 сентября (филиал ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»)	131 645 974,57	21,06212	694 485,12	25 043 187,83	92 089,26	271,94	1,70149
с 1 октября по 31 декабря (филиал ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»)	45 371 346,34	21,41960	706 072,11	8 631 051,21	31 738,26	271,94	1,70149

Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·мес.), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$TC^{cod} = \frac{P^{cod}}{N \times M}, \text{ руб./МВт·мес.}$$

(формула 15.23 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2)

где:

N — суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт

P^{cod} — необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии, руб.

M — количество месяцев в периоде регулирования

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии для сетевой организации — получателя платы (руб./кВт·ч), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$TC^{not} = \frac{P^{not}}{\mathcal{E}_{\text{перет}}}, \text{ руб./МВт·ч}$$

(формула 15.24 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2)

где:

Э^{перет} — объем услуг по передаче электрической энергии, определяемый в соответствии с законодательством, МВт·ч

P^{not} — расходы на компенсацию потерь, рассчитанные в соответствии с пунктом 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э, руб.

Одноставочный тариф для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·ч), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$T^{BP} = \frac{\sum_{\text{янв}} (TC^{cod} \times N^{3(n)}) + (TC^{not} \times \mathcal{E}_{\text{перет}})}{\mathcal{E}_{\text{перет}}} \text{ руб./кВт·ч}$$

(формула 13.4 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2)

где:

N³⁽ⁿ⁾ — суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт

**Абсолютные показатели финансовой устойчивости и финансового состояния организации
ООО "Сетевая компания "Тесла" за 2022-2024 годы**

(Тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Условные обозначения	на 31.12.2022	на 31.12.2023	на 31.12.2024	Изменения за период (гр.5-гр.4)
1	2	3	4	5	6	7
1	Источники формирования собственных средств (раздел III баланса)	ИСС	50 966,00	50 756,00	65 018,00	14 262,00
2	Внеоборотные активы (раздел I баланса)	ВОА	14 464,00	21 114,00	166 990,00	145 876,00
3	Наличие собственных оборотных средств (п.1-п.2)	СОС	36 502,00	29 642,00	-101 972,00	-131 614,00
4	Долгосрочные кредиты и займы (строка 1410 из раздела IV баланса)	ДКЗ	582,00	26 442,00	29 040,00	2 598,00
5	Наличие собственных и долгосрочных заемных источников формирования оборотных средств (п.3+п.4)	СДИ	37 084,00	56 084,00	-72 932,00	-129 016,00
6	Краткосрочные кредиты и займы (строка 1510 из раздела V баланса)	ККЗ	0,00	0,00	2 250,00	2 250,00
7	Общая величина основных источников средств (п.5-п.6)	ОИЗ	37 084,00	56 084,00	-75 182,00	-131 266,00
8	Запасы (строка 1210 баланса)	З	43 133,00	33 504,00	19 039,00	-14 465,00
Определение типа финансовой устойчивости предприятия						Значение показателя
9	Излишек (+), недостаток (-) собственных оборотных средств (п.3-п.8)	ΔСОС	-6 631,00	-3 862,00	-121 011,00	≤0
10	Излишек (+), недостаток (-) собственных и долгосрочных источников финансирования запасов (п.5-п.8)	ΔСДИ	-6 049,00	22 580,00	-91 971,00	≤0
11	Излишек (+), недостаток (-) общей величины основных источников запасов (п.7-п.8)	ΔОИЗ	-6 049,00	22 580,00	-94 221,00	≤0

Приведенные показатели обеспеченности запасов соответствующими источниками финансирования трансформируются в трехфакторную модель

$$(M):M=(\Delta СОС;\Delta СДИ;\Delta ОИЗ)$$

Данная модель характеризует тип финансовой устойчивости предприятия. На практике выделяют 4 типа:

1 тип абсолютная финансовая устойчивость	M1	=	(1,1,1)
2 тип нормальная финансовая устойчивость	M2	=	(0,1,1)
3 тип неустойчивое финансовое состояние	M3	=	(0,0,1)
4 тип кризисное финансовое положение	M4	=	(0,0,0)

По состоянию на конец 2020 года организация соответствовала первому типу финансовой устойчивости, где M=(0,0,0), предприятие полностью платежеспособно, все запасы предприятия покрываются собственными оборотными средствами.

т.е. организация не зависит от внешних кредиторов, отсутствием неплатежей и причин их возникновения, отсутствием нарушений внутренней и внешней финансовой дисциплины.

Дополнительные абсолютные показатели, необходимые для анализа финансового состояния организации

12	Собственный капитал (строки баланса 1310-1320)	СК	10,00	10,00	10,00	0,00
13	Заемный капитал (строки 1410 и 1510 баланса)	ЗК	582,00	26 422,00	31 290,00	4 868,00
14	Оборотные активы (раздел II баланса)	ОА	187 741,00	129 770,00	282 649,00	152 879,00
15	Общий объем активов (имущества) (строки баланса 1140, 1150, 1210, 1250)	А	62 860,00	56 691,00	64 186,00	7 495,00
16	Краткосрочные обязательства (раздел V баланса)	КО	150 657,00	73 705,00	352 740,00	279 035,00
17	Валюта баланса	ВБ	202 205,00	150 883,00	449 639,00	298 756,00

Относительные показатели, характеризующие финансовое состояние предприятия

№ п/п	Название показателя	Способ расчета	Значение показателя		Изменения за период (гр.5-гр.6)	Анализ полученного значения
			на начало года	на конец года		
1	2	3	4	5	6	7
1	Коэффициент финансовой независимости - $K_{\phi nh}$	СК/ВБ	0,00	0,00	0,000	Значение показателя свидетельствует об финансовой независимости от внешних факторов, т.к. показатель выше рекомендуемого. Наблюдается отрицательная динамика во временном промежутке.
2	Коэффициент задолженности - K_3	ЗК/СК	2 642,20	3 129,00	486,80	Показатель задолженности не выше рекомендуемого показателя, что свидетельствует об отсутствии напряжённой ситуации в погашении задолженностей.
3	Коэффициент самофинансирования - K_{sf}	СК/ЗК	0,00	0,00	0,00	Показатель характеризует полную самофинансированность. Наблюдается отрицательная динамика во временном промежутке.
4	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами - K_o	СОС/ОА	0,23	-0,36	-0,59	Значение показателя ухудшилось, оборотные средства снизились. В целом показатель находится в значении выше рекомендуемого. Организация имеет возможность проводить независимую финансовую политику. Наблюдается отрицательная динамика во временном промежутке.
5	Коэффициент маневренности - K_m	СОС/СК	2 964,20	-10 197,20	-13 161,40	Маневренность предприятия на среднем уровне (согласно рекомендуемым значениям), но имеет тенденцию к снижению.
6	Коэффициент финансовой напряженности - $K_{\phi,napr}$	ЗК/ВБ	0,18	0,07	-0,11	Предприятие не зависит от внешних финансовых источников, причем значение показателя на конец года не изменилось.
7	Коэффициент имущества производственного назначения - $K_{ипп}$	(BOA+3)/A	0,96	2,90	1,93	Значение показателя соответствует допустимым значениям. Привлечение заемных средств для пополнения имущества не требуется.
8	Показатель платежеспособности	ОА/КО	1,76	0,80	-0,96	Платежеспособность предприятия ухудшилась, но находится ниже допустимого значения.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2023-2024 годы и ожидаемое исполнение 2025 года
ООО "Сетевая компания "Тесла"

№	Наименование	Единица измерения	2023		2024		Темп роста к 2023 году, % (гр.6/гр.4* 100)	2025		Темп роста к 2024 году, % (гр.9/гр.6* 100)
			Утверждено РСТ	Факт	Утверждено РСТ	Факт		Утверждено РСТ	Ожидаемое исполнение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Значения технических параметров расчета тарифов										
1.	Подконтрольные расходы организации, всего	тыс.руб.	10 630,86	10 630,86	27 670,82	49 967,54	260,29%	73 928,26	73 928,26	267,17%
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего	тыс.руб.	6 552,11	5 977,37	22 366,80	22 009,75	341,37%	23 106,51	23 106,51	103,31%
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	тыс.руб.	-196,71	-196,71	-3 699,17	-3 699,17		-5 647,47	-5 647,47	
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	16 986,26	16 411,52	46 338,45	68 278,11	272,8	91 387,29	91 387,29	197,2
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	7 669,33	2 530,84	14 559,51	17 818,33	189,8	29 106,35	29 106,35	199,9
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	24 655,59	18 942,36	60 897,96	86 096,44	247,0	120 493,64	120 493,64	197,9

10.12.2025

Дополнительное заключение к заключению

о пересмотре необходимой валовой выручки

**ООО «Сетевая компания «Тесла» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между
ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2026
год**

В соответствии с абзцем 4 п. 2 Постановления Правительства Российской Федерации №1999 от 09.12.2025 внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

По результатам анализа соответствия ООО "Сетевая компания "Тесла" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям согласно постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, установлено:

отсутствие за 5 предшествующих расчетных периода регулирования 5 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.

Уполномоченный по делу

Дубовик

/ Ю.В. Дубовик/