

ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
АО «Энергия» за 2023 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена руководством АО «Энергия» за 2023 год согласно Федерального закона Российской Федерации от 06 декабря 2011г. № 402 ФЗ «О бухгалтерском учете» и исходя из Положений о бухгалтерском учете и отчетности в РФ (утв. Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010г.) № 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций" (в ред. от 05.10.2011г.), ПБУ и других нормативных актов по бухгалтерскому учету РФ, учетной политики общества. Существенных отступлений от правил ведения бухгалтерского учета в 2023 году не возникало.

1.Сведения об Обществе

Акционерное общество «Энергия» создано путем приватизации государственного унитарного предприятия Республики Марий Эл «Энергия» на основании распоряжения Правительства Республики Марий Эл № 469-р от 27 сентября 2004 г. «Об условиях приватизации государственного унитарного предприятия Республики Марий Эл «Энергия», распоряжения Министерства государственного имущества Республики Марий Эл от 26 октября 2004 г. № 292 «Об условиях приватизации государственного унитарного предприятия Республики Марий Эл «Энергия», распоряжения Министерства государственного имущества Республики Марий Эл № 307 от 18.02.2016 года.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории РФ примерно одинаковы.

Юридический адрес: 424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Зарубина, д.53.

Место нахождения: 424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Зарубина, д.53.

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа: 424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Зарубина, д.53.

Телефон/факс: (88362) 355300.

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 1215098823.

Код причины постановки на учет (КПП): 121501001.

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1041200432932.

Организационная структура АО «Энергия» состоит из органов управления:

- общего собрания акционеров;
- совета директоров;
- директора.

Члены совета директоров:

- Соколов Е.В. - 0% в Уставном капитале;
- Кудрявцева Н.А. - 0% в Уставном капитале;
- Смирнова И.А. - 0% в Уставном капитале;
- Шалагин Д.В. – 0% в Уставном капитале;
- Лапенков С.В. - 0% в Уставном капитале.

В соответствии со ст.42 Устава Общества директор осуществляет руководство текущей деятельностью в соответствии с решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров, принятыми в соответствии с их компетенцией.

К компетенции директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества. Вопросы, относящиеся к компетенции директора, определены Уставом АО «Энергия».

Исполнительный орган - директор АО «Энергия» до 08.08.2023 года Соловьев Илья Владимирович (на основании распоряжения Министерства государственного имущества РМЭ № 517 от 14.07.2020г. и трудового договора), с 09.08.2023 года директор АО «Энергия» Цехановский Александр Станиславович (на основании распоряжения Министерства государственного имущества РМЭ № 733 от 21.07.2023г. и трудового договора), сроком на три года.

Общество имеет самостоятельный баланс, расчетные счета, угловой штамп, печать и право юридического лица. В районах Республики Марий Эл имеются 12 структурных подразделений с закрепленными стационарными рабочими местами.

АО «Энергия» является учредителем:

- ООО «Марикоммунэнерго» (90% доля в уставном капитале общества), созданного 09.11.2007 года.

Единственный акционер - Республика Марий Эл в лице Министерства государственного имущества Республики Марий Эл.

Уставный капитал общества по состоянию на 01.01.2023 года – 531 028 тыс. рублей, сформирован из 5 310 277 акций (обыкновенные именные бездокументарные), номинальной стоимостью 100 рублей. На основании отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, зарегистрированного 07.09.2023 года, произошло увеличение уставного капитала на сумму 7 942 тыс. руб. и на конец года составил 538 970 тыс. руб.

Держателем реестра акционеров акционерного общества является АО «Реестр» филиал «Реестр-Марий Эл» на основании договора на ведение и хранение реестра владельцев ценных бумаг № 1/2017 от 09.01.2017 года.

Дивиденды по акциям за 2023 год начислены в сумме 17 661,3 тыс. руб. (распоряжение Министерства государственного имущества РМЭ № 641 от 23.06.2023г.) и перечислены платежным поручением № 2390 от 01.08.2023г. Сумма начисленных дивидендов в 2023 году больше на 8 591,3 тыс. руб., чем за 2022 год (9 070 тыс. руб.).

Предметом деятельности АО «Энергия» является оказание услуг по передаче электрической энергии и осуществление мероприятий по технологическому присоединению. Деятельность АО «Энергия» попадает под действие Постановления Правительства РФ «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» № 1178 от 29.12.2011г. Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл устанавливает тариф на услуги по передаче электрической энергии, и плату за технологическое присоединение к электрическим сетям. Основной вид деятельности Общества: передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям, ОКВЭД: 35.12.

Цели и задачи перед Обществом поставлены следующие: передача, распределение электрической энергии; эксплуатация и проведение текущего и капитального ремонта систем тепло и электроснабжения, находящихся на балансе; осуществление технологического присоединения к электрическим сетям; сдача объектов теплоснабжения в аренду. Общество создано в целях удовлетворения общественных потребностей в результате его деятельности и для получения прибыли.

Общество осуществляет свою деятельность непрерывно с момента образования. Предпосылок о возможном прекращении деятельности Общества в будущем не имеется.

Информация о проведенной в 2023 году инвентаризации приведена в таблице.

Инвентаризация имущества и обязательств.

Таблица № 1

Объект учета	Номер и дата приказа	Дата, на которую проведена инвентаризация
Расходы будущих периодов	271 от 29.12.2023г.	31.12.2023г.
Запасы	230 от 24.11.2023г.	30.11.2023г.
Денежные средства, денежные документы, ценности, бланки строгой отчетности	230/2 от 24.11.2023г.	30.11.2023г.
Расчеты с поставщиками и		

подрядчиками	271 от 29.12.2023г.	31.12.2023г.
Расчеты с покупателями и заказчиками	271 от 29.12.2023г.	31.12.2023г.
Незаконченные капитальные вложения	230 от 24.11.2023г.	30.11.2023г.
Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	271 от 29.12.2023г.	31.12.2023г.
Основные средства – объекты теплоснабжения	230/1 от 24.11.2023г.	30.11.2023г.

На основании приказа № 230 от 24.11.2023 года проведена инвентаризация материальных запасов. В результате проведенной инвентаризации выявлена недостача на сумму 51 539,91 руб. и излишки на сумму 5 054 281,54 руб.

Ведение бухгалтерского учета и хранение документов бухгалтерского учета организуются руководителем Общества. Ведение бухгалтерского учета возложено на главного бухгалтера Коновалову Надежду Ильиничну, трудовой договор № 1 от 22.01.2002г.

АО «Энергия» подлежит обязательному аудиту. Распоряжением Министерства государственного имущества Республики Марий Эл № 114 от 31.01.2022 года аудитором акционерного общества «Энергия» на 2023 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Стандарт». Место нахождения: 664033, Российская Федерация, г.Иркутск, ул.Лермонтова, д.130, офис 218. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1073812004386. ООО «Аудит-Стандарт» является членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество». Сумма вознаграждения аудитором за 2023 год составляет 90 тыс. рублей.

2. Среднесписочная численность работников

Таблица № 2

№ п/п	наименование	период		
		2021г	2022г	2023г
1.	Среднесписочная численность (чел.)	247	242	237
2.	Среднемесячная заработная плата (руб.)	35657	39704	45693

В Обществе по состоянию на 31.12.2023 года среднесписочная численность уменьшилась на 10 человек по сравнению с 2021 годом и на 5 человек – с предыдущим годом. Среднемесячная заработная плата работников увеличилась на 10 036 руб. по сравнению с 2021 годом и на 5 989 руб. с 2022 годом.

Состав основного управленческого персонала на 01.01.2023г. и 31.12.2023г.:

- директор;
- заместитель директора;
- главный инженер;
- главный бухгалтер.

Выплаты, произведенные основному управленческому персоналу отражены в таблице.

Выплаты управленческому персоналу.

Таблица № 3 (тыс. руб.)

Наименование выплат	2021г.	2022г.	2023г.
Краткосрочные вознаграждения, в том числе:	6 239	7 068	7 832
Оплата труда	5 315	5 949	6 812
Оплата очередных отпусков	557	732	707
Вознаграждение за выслугу лет	367	387	313
Страховые взносы с выплат в пользу управленческого персонала	1 788	1 869	2 261
Резервы (оценочные обязательства) в части выплат в пользу управленческого персонала	531	646	768
Долгосрочные вознаграждения	0	0	0
Итого:	8 558	9 583	10 861

3. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и положениями, регулирующими порядок формирования бухгалтерской отчетности, предусмотренными локальными нормативными документами, приказом Общества «Об учетной политике для целей бухгалтерского учета» № 230 от 30.12.2022г.

Основные элементы учетной политики для целей бухгалтерского учета:

1. Бухгалтерский учет ведется отделом бухгалтерского учета под руководством главного бухгалтера.

2. Лимит по стоимости каждой единицы основного средства устанавливается в размере 100000 руб. Начисление амортизации осуществляется ежемесячно линейным способом с 1-го числа месяца, следующего за месяцем принятия к учету. По выбывшим объектам основных средств - амортизация не начисляется со следующего месяца. Понижающие (повышающие) коэффициенты к действующим нормам амортизационных отчислений основных средств не применяются.

3. Затраты на приобретение активов со сроком эксплуатации свыше 12 месяцев и первоначальной стоимостью менее лимита, установленного в соответствии с п.5 ФСБУ 6/2020, отражаются как расходы периода, в котором такие активы приобретены.

4. В соответствии с п.9 ФСБУ 5/2019 «Запасы», запасы признаются по фактической себестоимости. Авансы, выданные на приобретение запасов, в бухгалтерском балансе, отражаются по строке «Запасы».

В соответствии с п.3 ФСБУ 5/2019 «Запасы» запасами считаются активы, потребляемые или продаваемые в рамках обычного операционного цикла Общества, либо используемые в течение периода не более 12 месяцев.

Учет запасов в Обществе ведется согласно ФСБУ 5/2019. Отпуск материалов в производство производится по методу средней себестоимости. Запасы, используемые для управленческих нужд, признаются расходами периода, в котором они были понесены (п.2 ФСБУ 5/2019).

Списание стоимости специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды со сроком службы более года в бухгалтерском учете производится линейным способом, в налоговом - одновременно при передаче материальных ценностей в эксплуатацию.

5. Учетной политикой предусмотрено один раз в пять лет проведение переоценки основных средств по отдельным однородным группам: здания, машины и оборудование, земельные участки. Переоценка имущества в отчетном периоде не производилась. Последняя переоценка была проведена в 2020 году независимым оценщиком - ООО «Ложкина – оценка и экспертиза», ИНН 1215232885, КПП 121501001, ОГРН 1201200003135.

6. В обществе определен уровень существенности. Существенной признается сумма, отклонение которой к общему итогу активов (пассивов) составляет не менее 10 % от валюты баланса на конец года. Раскрытию в отчетности подлежит соответствующая статья баланса, занимающая более 10 % от валюты баланса на конец года.

7. Дебиторская задолженность признается долгосрочной (краткосрочной), исходя из договорных условий и предполагаемого срока её погашения. На просроченную задолженность создается резерв по сомнительным долгам.

Кредиторская задолженность признается долгосрочной (краткосрочной) исходя из договорных условий и предполагаемого срока её погашения.

8. Доходы и расходы общества подразделяются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы. Доходами от обычных видов деятельности является выручка от следующих видов деятельности:

- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям АО «Энергия»;
- предоставление в аренду объектов теплоснабжения;
- прочие услуги.

Доходы от деятельности общества формируются на счете 90 «Продажи» и отражаются в учете по методу «начисления» (ПБУ 9/99 "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Доходы организации").

Расходы формируются согласно ПБУ 10/99 "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Расходы организации" по методу «начисления». Управленческие расходы списываются за отчетный период одновременно на счет 90.08 «Управленческие расходы».

Все остальные доходы и расходы являются прочими.

Факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности). Выручка в отчетности отражена за минусом налога на добавленную стоимость.

9. Учет производственных затрат ведется в разрезе номенклатурных групп, статей затрат, которые открыты по видам деятельности (услугам по передаче электрической энергии, технологическому присоединению к сетям, по предоставлению в аренду объектов теплоснабжения и прочим услугам). Расходы в конце периода списываются на счет 90.02 «Себестоимость продаж» в разрезе номенклатурных групп по видам деятельности.

Общепроизводственные расходы (счет 25) распределяются на счет 20 между видами деятельности пропорционально общей сумме прямых расходов, отраженных на счете 20 по соответствующей номенклатурной группе.

Общехозяйственные расходы (счет 26) ежемесячно в полном объеме списываются на счет 90/08 «Управленческие расходы».

10. В отчетном периоде оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы в бухгалтерском учете формировались в соответствии с п.3 ПБУ № 8/2010. Общество формирует резерв на оплату предстоящих отпусков, создает резерв по сомнительным долгам на просроченную дебиторскую задолженность.

11. Прочие доходы/расходы (реализация материалов, основных средств, услуги банков, проценты по кредитным договорам, налог на имущество и др.) отражаются на счете 91 «Прочие доходы/расходы».

12. Учет налоговых активов и обязательств ведется балансовым методом с отражением постоянных и временных разниц.

В остальных аспектах Учетная политика на 2023 год принята с учетом методов, применяемых ранее.

Учетная политика призвана:

- продекларировать основные допущения, требования и подходы к ведению учетного процесса (включая составление отчетности);
- обеспечить единство методики при организации и ведении учетного процесса (включая составление отчетности);
- обеспечить достоверность подготавливаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- обеспечить формирование полной и достоверной информации о таких объектах учета, как доходы, расходы, имущество, имущественные права, обязательства и хозяйственные операции АО «Энергия» (далее - Общество).

По договорам аренды земли и имущества, заключенными с комитетами по управлению муниципальным имуществом и юридическими лицами, получены земельные участки (имущество), учтенные на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства», учтенная стоимость которых составляет 1 931 тыс. руб. на начало 2023 года. В результате расторжения договоров аренды имущества на сумму 1 451 тыс. руб. стоимость арендованных основных средств на 31.12.2023 года составила 480 тыс. руб.

Состав бухгалтерской отчетности, содержание и методические основы формирования бухгалтерской отчетности составляются согласно ПБУ 4/99 "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету". Годовая бухгалтерская отчетность состоит из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, отчета об изменении капитала, отчета о

движении денежных средств и пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной и текстовой форме.

Числовые показатели бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Отчетным годом является календарный год - с 01.01.2023г. по 31.12.2023г.

Активы и обязательства Общества отражаются в бухгалтерском балансе в качестве краткосрочных или долгосрочных, в зависимости от срока обращения (погашения). Активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним составляет не более 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

4. Сведения об отдельных активах и обязательствах

Существенную долю в активах общества по состоянию на 31.12.2023г. имеют основные средства, которые составляют 84,36 % от валюты баланса. По строке 1150 бухгалтерского баланса отражена стоимость основных производственных фондов по остаточной стоимости.

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и их структура.

Таблица № 4

№ п/п	Группа основных средств	На 31.12.2022г.		На 31.12.2023г.		Изменение (+,-)	
		тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
1.	Здания	537 694	30,49	550 753	30,21	13 059	-0,28
2.	Сооружения	37 379	1,84	28 050	1,54	-9 329	-0,30
3.	Передаточные устройства	549 374	31,15	596 231	32,71	46 857	1,56
4.	Машины и оборудование (кроме офисного)	445 902	25,28	454 673	24,95	8 771	-0,33
5.	Транспортные средства	64 065	3,63	72 952	4,00	8 887	-0,37
6.	Офисное оборудование	1 375	0,08	2 361	0,13	986	0,05
7.	Производственный и хозяйственный инвентарь	85	0	12	0	-73	0
8.	Земельные участки	117 534	6,66	117 757	6,46	223	-0,20
9.	Другие виды основных средств	10 200	0,58	0	0	-10 200	-0,58
	Итого:	1 763 608	100	1 822 789	100	59 181	0

Основную долю в структуре основных средств занимают здания, передаточные устройства, машины и оборудование.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2023 года составляет - 1 822 789 тыс. руб., что на 59 181 тыс. руб. больше, чем на начало года. Изменение первоначальной стоимости произошло, как за счет приобретения, реконструкции, модернизации и технического перевооружения объектов основных средств на сумму 105 765 тыс. руб., так и выбытия основных средств на 46 584 тыс. руб.

Общество имеет собственные производственные базы и административные здания по следующим адресам:

- г.Йошкар-Ола, ул.Зарубина, 53.
- г.Йошкар-Ола, ул.Прохорова, д.18 а.
- г.Йошкар-Ола, ул.Строителей, д.95
- г.Козьмодемьянск, ул.Учебная, д.2 и др.

Анализ динамики и структуры статей бухгалтерского баланса за 2023 г.

Таблица № 5

№ п/п	Показатели	На начало года		На конец года		Изменение (+, -)	
		тыс. руб.	в % к итогу	тыс. руб.	в % к итогу	тыс. руб.	в % к итогу
1	2	3	4	5	6	7	8
	I. Внеоборотные активы						
1.	Основные средства	736 648	86,98	789 967	84,36	53 319	-2,62
2.	Финансовые вложения	18	0	18	0	0	0
3.	Отложенные налоговые активы	4 715	0,56	2 653	0,28	-2 062	-0,28
4.	Прочие внеоборотные активы	6 312	0,75	6 292	0,67	-20	-0,08
	Итого по разделу I	747 693	88,29	798 930	85,31	51 237	-2,98
	II. Оборотные активы						
5.	Запасы	8 705	1,03	28 033	3,00	19 328	1,97
6.	НДС по приобретенным ценностям	4 740	0,56	0	0	-4 740	-0,56
7.	Дебиторская задолженность	23 908	2,82	32 370	3,46	8 462	0,64
8.	Денежные средства	61 542	7,27	76 622	8,18	15 080	0,91
9.	Прочие оборотные активы	283	0,03	512	0,05	229	0,02
	Итого по разделу II	99 178	11,71	137 537	14,69	38 359	2,98
	Актив баланса	846 871	100	936 467	100	89 596	0
	III. Капитал и резервы						
10.	Уставный капитал	531 028	62,71	538 970	57,55	7 942	5,16
11.	Переоценка внеоб. активов	154 255	18,21	154 043	16,45	-212	-1,76
12.	Резервный капитал	10 664	1,26	16 551	1,77	5 887	0,51
13.	Нераспред. прибыль	67 102	7,92	159 390	17,02	92 288	9,1
	Итого по разделу III	763 049	90,10	868 954	92,79	105 905	2,69
	IV. Долгосрочные обязательства						
14.	Отложенные налоговые обязательства	12 378	1,46	13 385	1,43	1 007	-0,03
15.	Прочие обязательства	10 200	1,21	0	0	-10 200	-1,21
	Итого по разделу IV	22 578	2,67	13 385	1,43	-9 193	-1,24
	V. Краткосрочные обязательства						
16.	Кредиторская задолженность	51 497	6,08	48 937	5,23	-2 560	-0,85
17.	Оценочные обязательства	9 747	1,15	5 191	0,55	-4 556	-0,60
	Итого по разделу V	61 244	7,23	54 128	5,78	-7 116	-1,45
	Пассив баланса	846 871	100	936 467	100	89 596	0

Долгосрочные финансовые вложения состоят из взносов в уставный капитал:

- ООО «Марикоммунэнерго» - 18 тыс. руб.

Прочие внеоборотные активы уменьшились на 20 тыс. руб. по сравнению с предыдущим периодом и составили 6 292 тыс. руб., в т.ч.

- строительство объектов основных средств – 2 781 тыс. руб., что на 616 тыс. руб. меньше с 2022г.;

- оборудование к установке – 3 392 тыс. руб., на 959 тыс. руб. больше с предыдущим годом;

- расходы будущих периодов уменьшились на 363 тыс. руб. и составили 119 тыс. руб.

На 31.12.2023г. имеются запасы на сумму 28 033 тыс. руб., что на 19 328 тыс. руб. больше по сравнению с предыдущим периодом. По строке 1210 «Запасы» отражена сумма авансов, выданных поставщикам на приобретение запасов в сумме 326 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2023 года резерв под обесценение стоимости запасов сформирован на сумму 11 тыс. руб., что на 209 тыс. руб. меньше по сравнению с прошлым годом. Резерв под обесценение запасов увеличивает себестоимость продаж, а суммы восстановленного резерва уменьшают себестоимость продаж.

Структура дебиторской задолженности.

Таблица № 6

№ п/п	Наименование дебиторской задолженности	На 31.12.2022г.		На 31.12.2023г.		Изменение (+,-)	
		тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
1.	Расчеты с покупателями и заказчиками с учетом резерва по сомнительным долгам	22 120	92,52	23 860	73,71	1 740	-18,81
2.	Расчеты с поставщиками по авансам выданным	1 593	6,66	1 106	3,42	-487	-3,24
3.	Расчеты по имущественному страхованию	51	0,21	93	0,29	42	0,08
4.	Расчеты с прочими дебиторами	144	0,61	111	0,34	-33	-0,27
5.	Расчеты с бюджетом	0	0	7 200	22,24	7 200	22,24
	Итого:	23 908	100	32 370	100	8 462	0

Дебиторская задолженность составляет – 32 370 тыс. руб., что на 8 462 тыс. руб. больше по сравнению с предыдущим годом. Просроченной дебиторской задолженностью являются 79 тыс. руб., на данную задолженность сформирован резерв по сомнительным долгам, остальная дебиторская задолженность является текущей. Основная доля дебиторской задолженности приходится на расчеты с покупателями и заказчиками за оказанные услуги, выполненные работы, в т.ч. с филиалом «Мариэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» - 20 242 тыс. руб. (за услуги по передаче э/энергии); ООО «Марийская теплосетевая компания» (за имущество) – 2 163 тыс. руб.; ООО «Прогресс» - 99 тыс. руб. (за технологическое присоединение); ООО СК «Регион» - 167 тыс. руб. (за технологическое присоединение); ПАО «Ростелеком» - 376 тыс. руб. (за аренду опор) и другие.

По состоянию на 31.12.2023г. денежные средства увеличились на 15 080 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом и составили – 76 622 тыс. руб., в т.ч.

- Депозитные счета – 76 400 тыс. руб. (больше 2022 года на 15 026 тыс. руб.);

- Расчетные счета – 168 тыс. руб. (больше 2022 года на 54 тыс. руб.)

Прочие оборотные активы по сравнению с прошлым годом увеличились на 229 тыс. руб. и составили 512 тыс. руб., в т.ч.

- Расходы будущих периодов – 460 тыс. руб.;

- Недостачи и потери от порчи ценностей – 52 тыс. руб.

В пассиве баланса по состоянию на 31.12.2023г. существенными показателями являются уставный капитал общества, который составляет 538 970 тыс. руб. и переоценка внеоборотных активов - 154 043 тыс. руб.

Резервный капитал – 16 551 тыс. руб., увеличение произошло на 5 887 тыс. руб. за счет распределения чистой прибыли за 2022 год по Распоряжению Министерства государственного имущества Республики Марий Эл № 641 от 23.06.2023г.

Нераспределенная прибыль за 2023 год увеличилась на 92 288 тыс. руб. и составила на конец отчетного периода 159 390 тыс. руб. Увеличение произошло за счет полученной чистой прибыли Общества за 2023 год – 115 624 тыс. руб.; отражения результатов переоценки по выбывшим основным средствам – 212 тыс. руб.; созданного резервного фонда - (5 887) тыс. руб. и выплаты дивидендов – (17 661) тыс. руб.

Отложенные налоговые обязательства в отчетности за 2023 год на 31.12.2023г. составили 13 385 тыс. руб., на 01.01.2023г. - 12 378 тыс. руб., увеличение на 1 007 тыс. руб.

Прочие обязательства за 2023 год уменьшились на 10 200 тыс. руб.

Заемные средства по состоянию на 31.12.2023 года отсутствуют.

Резерв по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2023 г. создан в бухгалтерском в сумме 79 тыс. руб., что на 1 889 тыс. руб. меньше, чем в предыдущем году.

Структура кредиторской задолженности.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование кредиторской задолженности	На 31.12.2022г.		На 31.12.2023г.		Изменение (+, -)	
		тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %
1.	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	13 292	25,81	13 220	27,01	-72	1,2
2.	Расчеты с покупателями и заказчиками по авансам полученным	7 190	13,96	8 239	16,84	1 049	2,88
3.	Расчеты с прочими кредиторами	1 425	2,77	-1 366	-2,79	-2 791	-5,56
4.	Расчеты с персоналом по оплате труда	207	0,4	6 548	13,38	6 341	12,98
5.	Расчеты с бюджетом	17 356	33,7	18 818	38,45	1 462	4,75
6.	Расчеты с внебюджетными фондами	11 796	22,91	3 403	6,95	-8 393	-15,96
7.	Расчеты по исполнительным документам	0	0	75	0,16	75	0,16
8.	Арендные обязательства	231	0,45	0	0	-231	-0,45
	Итого:	51 497	100	48 937	100	-2 560	0

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2023г. является текущей и составляет – 48 937 тыс. руб., что на 2 560 тыс. руб. меньше по сравнению с предыдущим годом. Основную долю в кредиторской задолженности занимают расчеты с поставщиками и подрядчиками - 13 220 тыс. руб., в т.ч. (ПАО «ТНС энерго Марий Эл» - 11 701 тыс. руб. (за компенсацию потерь э/энергии в сетях); ООО ТД «Электротехмонтаж» - 163 тыс. руб. (за материалы); филиал ООО «Марикоммунэнерго» «Северо-Восточные тепловые сети» - 107 тыс. руб.; филиал ООО «Марикоммунэнерго» «Козьмодемьянские тепловые сети» - 115 тыс. руб. (за возмещение коммунальных услуг) и другие.

- текущая задолженность по оплате труда – 6 548 тыс. руб., что на 6 341 тыс. руб. больше, чем на 31.12.2022г., погашена в январе 2024 года.

- текущая задолженность перед государственными внебюджетными фондами – 3 403 тыс. руб., что на 8 393 тыс. руб. меньше, чем за 2022 год. В 2023 году погашена задолженность по страховым взносам за 2 кв. 2022г., сроки оплаты по которым были перенесены на 2023 год.

- задолженность по налогам и сборам увеличилась на 1 462 тыс. руб. по сравнению с предыдущим годом и составила 18 818 тыс. руб. (в том числе налог на имущество – 2 444,5 тыс. руб.; налог на доходы физических лиц – 955,6 тыс. руб.; НДС -14 376,7 тыс. руб.; налог на землю – 199,1 тыс. руб.; транспортный налог – 120,9 тыс. руб.; налог на прибыль – 654,6 тыс. руб. и др.). За 2023 год начислено налогов и сборов, страховых взносов во все уровни бюджета на сумму 140 186 тыс. руб., что на 17 814,4 тыс. руб. больше по сравнению с 2022 годом (122 371,6 тыс. руб.), перечислено – 154 317 тыс. руб., что на 56 266,4 тыс. руб. больше, чем за предыдущий год (98 050,6 тыс. руб.).

Оценочные обязательства – 5 191 тыс. руб., что на 4 556 тыс. руб. меньше, чем за 2022г.

5. Информация о доходах и расходах Общества

Расшифровка строки 2110 отчета о финансовых результатах.

Таблица № 8 (тыс. руб.)

№ п/п	Номенклатурные группы	2021г.	2022г.	2023г.	Изменение (+, -)	
					к 2021г.	к2022г.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Услуги по передаче электроэнергии	334 140	337 983	365 681	31 541	27 698
2.	Предоставление в аренду объектов теплоснабжения	23 667	45 018	44 862	21 195	-156
3.	Технологическое присоединение к распределительным электросетям	11 602	8 000	18 544	6 942	10 544
4.	Прочая реализация	5 040	7 109	8 008	2 968	899
Итого:		374 449	398 110	437 095	62 646	38 985

Объем продаж оказанных услуг за 2023 год составил 437095 тыс. руб., что на 38 985 тыс. руб. больше, чем за предыдущий год и на 62 646 тыс. руб. больше, чем за 2021 год. Основную долю в выручке составляют услуги по передаче электрической энергии.

Доходы от участия в других организациях – 21 009 тыс. руб., что на 7 748 тыс. руб. больше, чем за 2022 год (13 261 тыс. руб.).

Проценты к получению увеличились на 276 тыс. руб. и составили на 31.12.2023 года - 4 681 тыс. руб.

Расшифровка строк 2120 отчета о финансовых результатах.

Таблица № 9 (тыс. руб.)

№ п/п	Номенклатурные группы	2021г.	2022г.	2023г.	Изменение (+, -)	
					к2021г.	к2022г.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Услуги по передаче электроэнергии	(266 503)	(286 273)	(235 681)	-30 822	-50 592
2.	Предоставление в аренду объектов теплоснабжения	(20 582)	(43 162)	(46 209)	25 627	3 047
3.	Технологическое присоединение к распределительным электросетям	(9 358)	(12 188)	(15 447)	6 089	3 259
4.	Прочая реализация	(2 246)	(2 650)	(1 697)	-549	-953
Итого:		(298 689)	(344 273)	(299 034)	345	-45 239

Себестоимость продаж за 2023 год увеличилась на 345 тыс. руб. по сравнению с 2021г. и уменьшилась на 45 239 тыс. руб. - с предыдущим годом.

Расшифровка прочих доходов и расходов.

Таблица № 10 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	2021г.	2022г.	2023г.	Изменения (+, -)	
					к2021г	к2022г.
1	2	3	4	5	6	7
	Прочие доходы	76 642	260 139	71 171	-5 471	-188 968
	В том числе					
1.	Резерв по сомнительным долгам	68 975	219 534	5 003	-63 972	-214 531
2.	Стоимость материалов от ликвидации ОС	1 073	2 108	1 824	751	-284
3.	Реализация материалов	1 407	3 855	1 348	-59	-2 507
4.	Реализация основных средств	4 545	28 494	4 228	-317	-24 266
5.	Списанная кредиторская задолженность	0	180	20	20	-160
6.	Резерв на оплату отпусков	62	0	5 969	5 907	5 969
7.	Возмещение ущерба	76	158	115	39	-43
8.	Доходы, образованные в результате изменения параметров амортизации	0	0	44 075	44 075	44 075
9.	Прочие	504	5 810	8 589	8 085	2 779
	Прочие расходы	(75 881)	(131 830)	(30 258)	- 45 623	-101 572
	В том числе					
10.	Реализация основных средств	(981)	(7 408)	(721)	-260	-6 687
11.	Реализация материалов	(1386)	(1 499)	(1 234)	-152	-265
12.	Резерв по сомнительным долгам	(51 551)	(99 724)	(4 409)	-47 142	-95 315
13.	Резерв на выплату вознаграждений, отпуска	0	(4 667)	0	0	-4 667
14.	Налог на имущество	(6 693)	(8 219)	(9 440)	2 747	1 221
15.	Затраты по демонтажу	(687)	(4 113)	0	-687	-4 113
16.	Списание дебиторской задолженности	(8 155)	0	(20)	-8 135	20
17.	Услуги по оценке	(373)	(130)	(45)	-328	-85
18.	Госпошлина	(382)	(1 402)	(8 273)	7 891	6 871
19.	Взносы в СРО	(134)	(109)	(124)	-10	15
20.	Расходы на услуги банков	(134)	(228)	(125)	-9	-103
21.	Материальная помощь	(63)	(202)	(247)	184	45
22.	Премии к грамотам	(190)	(315)	(205)	15	-110
23.	Услуги по ведению реестра	(37)	(37)	(237)	200	200
24.	Остаточная стоимость списанных ОС	(23)	(1 064)	(4 903)	4 880	3 839
25.	Прочие	(5 092)	(2 713)	(275)	-4 817	-2 438

Прочие доходы за 2023 год уменьшились на 5 471 тыс. руб. по сравнению с 2021 годом и на 188 968 тыс. руб. с предыдущим годом. Прочие расходы соответственно уменьшились на 45 623 тыс. руб. по сравнению с 2021 годом и на 101 572 тыс. руб. с предыдущим годом. Основную долю, как в прочих доходах, так и в прочих расходах составляют резервы по сомнительным долгам, налог на имущество, реализация основных средств, затраты по демонтажу и др.

Проценты к уплате составили 27 тыс. руб., что на 70 тыс. руб. меньше, чем за 2022г.

Согласно ПБУ 18/02 "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет расчетов по налогу на прибыль организаций" сформированы «Отложенные налоговые активы», по состоянию на 31.12.2022г. - 4 715 тыс. руб., на 31.12.2023г. - 2 653 тыс. руб., за отчетный период уменьшились на 2 062 тыс. руб.

Текущие налоги в 2023 году оплачивались своевременно. Просроченная задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами отсутствует.

6. Анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества

Чистая прибыль за отчетный год составляет 115 624 тыс. руб., что на 2 118 тыс. руб. меньше, чем в предыдущем году – 117 742 тыс. руб.

На 31.12.2023г. стоимость чистых активов Общества увеличилась на 105 905 тыс. руб. и составила – 868 954 тыс. руб.

Базовая прибыль на одну акцию составляет 21 руб.45 коп., что на 0,72 меньше по сравнению с предыдущим годом (22 руб. 17 коп.).

7. Информация о событиях после отчетной даты

Общество не располагает иной информацией о существенных событиях, которые могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год (п.3 ПБУ 7/98.)

Начиная с февраля 2022 года некоторыми странами были объявлены новые пакеты санкций в отношении Российской Федерации. Руководство Общества считает, что указанные события после отчетной даты никак не повлияют на деятельность организации.

Обществу не известно об иных возможных событиях или условиях, которые выходят за рамки периода 12 месяцев со дня отчетной даты и которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать свою деятельность непрерывно.

Общество не располагает иной информацией о существенных событиях, которые могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты его деятельности, которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

8. Информация по прекращаемой деятельности ПБУ 16/02

В соответствии с Распоряжением Правительства Республики Марий Эл № 1138-р от 31.08.2023 года «О реорганизации акционерного общества «Энергия», статьями 58 и 59 Гражданского кодекса Российской Федерации, статьями 15, 19, 19.1 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», статьями 51, 53, 55 Федерального закона от 08.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» принято решение о реорганизации АО «Энергия» (без изменения штатной численности и без прекращения деятельности) в форме выделения из него ООО «Тепло» с одновременным присоединением выделенного ООО «Тепло» к ООО «Марикоммунэнерго». ООО «Тепло»/ООО «Марикоммунэнерго» является правопреемником АО «Энергия» в части передаточного акта. Ожидаемый срок завершения данной процедуры – апрель 2024 года.

На основании передаточного акта, утвержденного Распоряжением Министерства государственного имущества Республики Марий Эл № 1288 от 22.12.2023 к ООО «Тепло»/ООО «Марикоммунэнерго» переходят имущество, права и обязанности в полном объеме в порядке правопреемства на основании данных разделительного бухгалтерского баланса по состоянию на 30.11.2023 года. Общая балансовая стоимость передаваемых ООО «Тепло»/ООО «Марикоммунэнерго» составляет 366 557,2 тыс. руб., в т.ч. в активе баланса основные средства – 366 539 тыс. руб., финансовые вложения – 18 тыс. руб.; в пассиве баланса уставный капитал – 279 417 тыс. руб., переоценка внеоборотных активов - 87 140 тыс. руб. За 2023 год выручка от предоставления в аренду объектов теплоснабжения составила 44 862 тыс. руб., себестоимость – 46 209 тыс. руб., т.е. получен убыток в сумме 1 347 тыс. руб. Для выполнения поставленных задач перед АО «Энергия» по реорганизации общества в форме выделения ООО «Тепло»/ООО «Марикоммунэнерго» необходимо было

провести работу по оформлению объектов теплоснабжения в собственность. В течение года нам были оказаны сторонними организациями услуги по кадастровым работам и межеванию земельных участков на общую сумму 4 451 тыс. руб., а также оплачена госпошлина за государственную регистрацию объектов на 8 065 тыс. руб.

9. Непрерывность деятельности

Руководство считает, что в сложившихся условиях вероятность продолжения экономической неопределенности в ближайшем будущем высока, и руководство не в состоянии предвидеть все варианты развития дальнейшей ситуации, которые могут серьезно повлиять на текущие условия, в которых функционирует Общество. Однако, руководство оценивает, что описанные обстоятельства не указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать свою деятельность непрерывно в период, составляющий, как минимум, 12 месяцев после отчетной даты.

Нам не известны какие – либо обстоятельства, которые бы препятствовали нам осуществлять свою деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным периодом. Нам также не известны какие-либо события или условия, которые выходят за рамки 12 месяцев со дня отчетной даты и которые могут обусловить значительные сомнения в нашей способности осуществлять свою деятельность непрерывно.

10. Информация о связанных сторонах

Связанными сторонами для Общества признаются:

- Республика Марий Эл в лице Министерства государственного имущества Республики Марий Эл. За 2023 год перечислены дивиденды в сумме 17 661,3 тыс. руб.; доход от аренды государственного имущества, составляющего казну Республики Марий Эл составил 728,4 тыс. руб.

- ООО «Марикоммунэнерго» - арендная плата за объекты теплоснабжения, за отчетный период услуги по предоставлению в аренду объектов теплоснабжения составили 53 587 тыс. руб., дебиторская задолженность на 31.12.2023 года отсутствует.

- Крупные сделки, выходящие за пределы обычной хозяйственной деятельности, не совершались.

Директор АО «Энергия»

Главный бухгалтер

26 марта 2024г.



Цехановский А.С.

Коновалова Н.И.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)**

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

с.1

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода			
			На начало года		Выбыло		Убыток от обесценения	начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения						
Нематериальные активы - всего	5100	за 2023г.	42	(42)	-	-	-	-	-	42	(42)	
	5110	за 2022г.	42	(42)	-	-	-	-	-	42	(42)	
в том числе: Организационные расходы	5101	за 2023г.	42	(42)	-	-	-	-	-	42	(42)	
	5111	за 2022г.	42	(42)	-	-	-	-	-	42	(42)	

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.	
		-	-	-	-
Всего	5120	-	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2023г.	-	-	-	-	
	5170	за 2022г.	-	-	-	-	
в том числе:	5161	за 2023г.	-	-	-	-	
	5171	за 2022г.	-	-	-	-	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2023г.	-	-	-	-	
	5190	за 2022г.	-	-	-	-	
в том числе:	5181	за 2023г.	-	-	-	-	
	5191	за 2022г.	-	-	-	-	



Руководитель

Цехановский Александр
Станиславович(подпись)
(расшифровка подписи)

26 марта 2024 г.

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2023г.	5 830	103 343	(6 547)	(96 454)	6 173
	5250	за 2022г.	4 840	179 502	(2 258)	(176 254)	5 830
в том числе:							
КТП-11	5241	за 2023г.	-	4	-	-	4
	5251	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/ЗН-11 (Таир)	5242	за 2023г.	-	131	-	-	131
	5252	за 2022г.	-	-	-	-	-
Тр-р ТМ-400/10 кВА (зав.№92322) б/у	5243	за 2023г.	-	197	99	-	99
	5253	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМ-250/10-УХЛ1, 10/0,4кВ б/у (с ГКПП-2 Н.Торьял)	5244	за 2023г.	-	58	-	-	58
	5254	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМ-160/10/0,4 кВА б/у Кошайск (демонтаж ГКПП-30)	5245	за 2023г.	49	65	49	-	65
	5255	за 2022г.	-	98	49	-	49
Трансформатор ТМГ11-160/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/ЗН-11 (термометр жидкостный)	5246	за 2023г.	-	202	-	-	202
	5256	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-400/10-УХЛ, 10/0,4кВ, У/ЗН-11	5247	за 2023г.	371	371	741	-	-
	5257	за 2022г.	-	371	-	-	371
Трансформатор ТМГ-63/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/ЗН-11 (2079264)	5248	за 2023г.	-	130	-	-	130
	5258	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-100/10-УХЛ1, 6/0,4 кВ, (У/ЗН-11) (2065866)	5249	за 2023г.	-	335	168	-	168
	5259	за 2022г.	-	-	-	-	-
Тр-р ТМГ-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, б/у		за 2023г.	-	67	-	-	67
		за 2022г.	-	-	-	-	-
Тр-р ТМЗ-630/10 кВА зав.№341864 (ТП-29 Медвед. кот.1005)		за 2023г.	-	68	-	-	68
		за 2022г.	-	-	-	-	-
Тр-р ТМЗ-630/10 кВА зав.№342862 (ТП-29 Медвед. кот.1005)		за 2023г.	-	68	-	-	68
		за 2022г.	-	-	-	-	-
Котел газовый Лемакс Патриот 16+дымоход усд		за 2023г.	36	-	36	-	-
		за 2022г.	-	36	-	-	36
Трансф-р ТМ-160/10/0,4 кВА б/у		за 2023г.	-	54	-	-	54
		за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансф-р ТМ-250/10/0,4 кВА (Медвед ЭУ) б/у		за 2023г.	-	72	-	-	72
		за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-63/6-УХЛ1, 6/0,4кВ У/ЗН-11		за 2023г.	-	122	-	-	122
		за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-400/10-УХЛ1, 10/0,4кВ У/ЗН-11		за 2023г.	-	362	-	-	362
		за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМ-100/10 б/у		за 2023г.	-	3	-	-	3
		за 2022г.	-	-	-	-	-
Корпус ГКПП-11 п. Куяр		за 2023г.	-	25	-	-	25

Трансформатор ТМГ-16/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, УУн-0 (Тамр)	за 2023г.	-	89	-	89	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-16/10-УХЛ1, 6/0,4 кВ, У-Ун-0	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Зн-11 (термометр жидкостный)	за 2023г.	-	269	-	269	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ УУн-0 (2071451)	за 2023г.	-	337	-	337	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ УУн-0 (2071453)	за 2023г.	-	337	-	337	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ УУн-0 (2071705)	за 2023г.	-	1 010	-	1 010	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Комплектная 2х-трансформаторная подстанция 2КТПНУп-к/к-630/10/0,4 (ТУ Каз.пасад)	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11 160/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, УУн-1 (2077486)	за 2023г.	-	213	-	213	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
КТП-250/10/0,4 (п.Куяр ТП-11 Авангард)	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-16/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, УУн-0	за 2023г.	-	109	-	109	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-250/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, У/Зн-11	за 2023г.	-	539	-	539	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
Комплексная трансформаторная подстанция КТПНУт-к/к-250/10/0,4 без трансформатора тулковского типа	за 2023г.	-	233	-	233	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
КТПНУт-к/к-25/6/0,4	за 2023г.	-	250	-	250	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-
КТПНУт-к/к-25/10/0,4	за 2023г.	-	101	-	101	(101)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
РМЭ, г.Козьмодемьянск, ул. Северная, в 75м на восток от д.2 кад. 12:17:0101001:46	за 2023г.	-	109	-	109	(109)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
РМЭ, пгт. Мари-Турек, ул. Лесная, в 15м на восток от д.3а, кад.12:11:0840104:15	за 2023г.	-	74	-	74	(74)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
РМЭ, пгт. Мари-Турек, ул. Советская, в 5м на СЗ от д. 24, кад. 12:11:0840112:214	за 2023г.	-	347	-	347	(347)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
ТУ №639/22 г.Козьмодемьянск СНТ "40 лет Октября" уч.177 Воловичева Н.Г.	за 2023г.	-	403	-	403	(403)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
ТУ №33/23 с.Кожайск, ул.Заводская Золин Е.В. кап.вл ВЛ-0,4кВ ф.3 от оп.10 ЗТП-8	за 2023г.	-	159	-	159	(159)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
ТУ №192/23 п.Моржи, ул. М.Горького, д. 18	за 2023г.	-	9 338	-	9 338	(9 338)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
ИПР-2023 Построение системы АИИС КУЭ п.Моржи (23/47/А)	за 2023г.	-	1 585	-	1 585	(1 585)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
ТУ №159/23 п.Килемары, ул.Кирова ООО "ЦентрЭнергоСистем"	за 2023г.	-	184	-	184	(184)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
ТУ №111/23 п.Оршанка, ул.Советская, д.124 магазин	за 2023г.	-	11 633	-	11 633	(11 633)
	за 2022г.	-	-	-	-	-
ИПР-2023 Построение системы АИИС КУЭ	за 2023г.	-	-	-	-	-

п.п.советские (с/40/А)	за 2022г.	за 2023г.	за 2022г.	за 2023г.	за 2022г.	за 2023г.	за 2022г.	за 2023г.
п.п.советские (с/40/А)								
ТУ №173/23 д.Шуйбеляк Потапова Е.М.		91					(91)	
ТУ №610/22 г.Козьмодемьянск, ул.Промышленная, уч.111 Тимоков В.Н.		142					(142)	
ИПР-2023 Реконструкция КП г.Козьмодемьянск, ул.Комсомольская д.286 (23/15/Р)		56					(56)	
ИПР-2023 Реконструкция КП г.Козьмодемьянск, ул.Комсомольская д.28 (23/16/Р)		10					(10)	
ИПР-2023 Реконструкция КП г.Козьмодемьянск, 2-й микрорайон, д.24 (23/21/Р)		221					(221)	
ИПР-2023 Реконструкция КП г.Козьмодемьянск, 2-й микрорайон, д.14 (23/26/Р)		77					(77)	
ИПР-2023 Реконструкция КП г.Козьмодемьянск, 2-й микрорайон д.13 (23/25/Р)		105					(105)	
ТУ №140/23 п.Советский, СНТ "Восход", ул.20, уч.533		105					(105)	
ТУ №153/23 п.Советский, СНТ Восход, ул.6, уч.582 Эшполдина С.Г.		58					(58)	
ТУ №185/23 п.Советский, СНТ "Восход", ул.9, уч.10		61					(61)	
ТУ №135/23 г.Козьмодемьянск реконструкция ВЛ-0,4кВ ф."Заводской садовой" ГКТП-30 от оп.17 до дома 92		81					(81)	
ТУ №43/22 г.И-Ола ул.Строителей д.95 (уст. оборуд. на оп.7 ВЛ-10кВ от РП-3 ОАО"Биомашприбор" ПС ОКБ		240					(240)	
ТУ №603/22 г.Козьмодемьянск СНТ "40 лет Октября" д.317		71					(71)	
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, ул.Гагарина д.27, 29, 31 (23/7/Р)		90					(90)	
реконструкция п.Сернур ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-4 до ул.Красноармейская, д.49, инв.№01428137		407					(407)	
ТУ №355/23 кап. вложение ВЛИ-023 кВ от оп.2-1 ф."Заводская" КТП-7		74					(74)	
ТУ №306/23 кап. вложение ВЛИ-0,4 кВ от оп.4-3 до оп.4-4 ф."ул.Лукая" ГКТП-8		50					(50)	
ТУ №345/23 кап. вложение ВЛИ-023 кВ от оп.11-2 ф."УРС-4" ГКТП-245		52					(52)	
ТУ №316/23 п.Медведево ул.Советская, д.20		33					(33)	
ТУ №259/23 п.Советский кап. вложение ВЛ-0,23кВ ф."Нова" от оп.10.1 ЗТП-3		52					(52)	
ТУ №224/23 п.Солнечный кап. вложение ВЛ-0,23кВ ф."Школа" от оп.7 ЗТП-3		47					(47)	
ТУ №275/23 п.Солнечный кап. вложение ВЛ-0,23кВ ф."Сморкалов" от оп.7.1 ЗТП-2		47					(47)	
ТУ №268/23 кап. вложение с.Кокшайск ВЛ-0,4кВ ф."Новый" от оп.1.1 СТП-30		76					(76)	

ТУ №542/18 реконструкция п.Морки ВЛ-0,4кВ ф. "ул.Мухина" от оп.4-2-2-2-7 ЗТП-258	за 2023г. за 2022г.	67	-	-	(67)	-
ТУ №324/23 реконструкция п.Куженер ВЛ-0,4кВ ф. "ул.Мира" от оп.39 КТП-1	за 2023г. за 2022г.	49	-	-	(49)	-
ТУ №308/23 п.Оршанка реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.3 ф. "Гагарина" ЗТП-18	за 2023г. за 2022г.	35	-	-	(35)	-
ТУ №302/23 с.Кохшайск реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.3 СТП-30	за 2023г. за 2022г.	76	-	-	(76)	-
ТУ №361/23 п.Паранга реконструкция ВЛ-0,4 от оп.9 до оп.9,1 ф. Лукаевская КТП-4, инв.№01427395	за 2023г. за 2022г.	39	-	-	(39)	-
ТУ №175/23 п.Медведево реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.11 ф.Зеленая КТП-9, инв.№14314159	за 2023г. за 2022г.	57	-	-	(57)	-
ТУ №164/23 п.Медведево реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.8 ф.Левый КТП-38, инв.№00-003551	за 2023г. за 2022г.	67	-	-	(67)	-
ТУ №341/23 п.Медведево реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.11 до оп.11/1 ф.Интернацион., Бочкарева КТП-34	за 2023г. за 2022г.	48	-	-	(48)	-
ТУ №160/23 п.Медведево новое строительство ВЛ-0,4 кВ от СТП-3 ф.Юбилейная 2	за 2023г. за 2022г.	131	-	-	(131)	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Моркинский район, пгт. Морки (23/45/Р)	за 2023г. за 2022г.	448	-	-	(448)	-
ТУ №342/23 г.Козьмодемьянск, микр. Черемушки ж/д Микушкин А.В.	за 2023г. за 2022г.	50	-	-	(50)	-
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, ул.Гагарина д.27, 29, 31	за 2023г. за 2022г.	61	-	-	(61)	-
ИПР-2023 Реконструкция КЛ г.Козьмодемьянск, ул.Гагарина, д.12а (23/18/Р)	за 2023г. за 2022г.	21	-	-	(21)	-
ИПР-2023 Реконструкция КЛ г.Козьмодемьянск, бул.Космонавтов, д.12 (23/38/Р)	за 2023г. за 2022г.	170	-	-	(170)	-
ИПР-2023 Реконструкция КЛ г.Козьмодемьянск, бул.Космонавтов, д.10 (23/39/Р)	за 2023г. за 2022г.	21	-	-	(21)	-
ТУ №369/22 г.Козьмодемьянск Завод по производству животного белка	за 2023г. за 2022г.	352	-	-	(352)	-
ТУ №31/23 п.Лесной, ул.Вишневая, уч.2а Косова Е.Э.	за 2023г. за 2022г.	60	-	-	(60)	-
ТУ №260/21 п.Нолька Каменщиков А.Ю.	за 2023г. за 2022г.	59	-	-	(59)	-
ТУ №613/22 г.Козьмодемьянск СНТ "Заводской садовод" уч.14	за 2023г. за 2022г.	49	-	-	(49)	-
ТУ №43/23 г.Козьмодемьянск ул.Привокзальная	за 2023г. за 2022г.	779	-	-	(779)	-
ТУ №602/22 г.Козьмодемьянск ул.Привокзальная	за 2023г. за 2022г.	122	-	-	(122)	-
ТУ №87/23 п.Красный Стекловар ул.Крупской д.18	за 2023г. за 2022г.	56	-	-	(56)	-
ТУ №645/22 п.Оршанка СПК "Педколледж" ряд 5 Уч.7	за 2023г. за 2022г.	33	-	-	(33)	-
ИПР-2023 Реконструкция КЛ г.Козьмодемьянск, 2-й	за 2023г.	237	-	-	(237)	-

ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, ул. Энергетическая (23/3/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	90	- -	(90)	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, ул. Пионерская (23/8/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	110	- -	(110)	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, ул. Гагарина д. 43 (23/4/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	186	- -	(186)	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, ул. Лихачева (23/9/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	98	- -	(98)	-
ТУ №390/23 п. Оршанка реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-3 до ул. Советская, д. 150 Оршанка, инв. №БП-004980	за 2023г. за 2022г.	- -	36	- -	(36)	-
ТУ №303/23 г. Козьмодемьянск реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. ДРСУ оп.15,4 ГКПП-25, инв. №01427142	за 2023г. за 2022г.	- -	53	- -	(53)	-
ТУ №422/22 п. Оршанка, с/т Природа ряд 23 уч. 82а	за 2023г. за 2022г.	- -	36	- -	(36)	-
ТУ №516/22 п. Оршанка г/о Водитель ряд 5 гараж 2	за 2023г. за 2022г.	- -	27	- -	(27)	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, ул. Промышленная (23/5/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	242	- -	(242)	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, 17 квартал (23/6/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	249	- -	(249)	-
ТУ №550/22 г.Козьмодемьянск СНТ Заводской садовый уч. 17	за 2023г. за 2022г.	- -	81	- -	(81)	-
ТУ №573/22 г.Козьмодемьянск СНТ Заводской садовый уч. 85	за 2023г. за 2022г.	- -	118	- -	(118)	-
ТУ №638/22 г.Козьмодемьянск СНТ Заводской садовый уч. 88	за 2023г. за 2022г.	- -	67	- -	(67)	-
ТУ №522/22 г.Козьмодемьянск СНТ Заводской садовый уч. 86	за 2023г. за 2022г.	- -	88	- -	(88)	-
ТУ №651/22 Звенковский р-н, а/д Р-176 "Бятка", авт. ост "Таир" КП-10кВ от оп. ВЛ-10кВ 82 ф. 1001	за 2023г. за 2022г.	- -	1 197	- -	(1 197)	-
ТУ №649/22 г.Козьмодемьянск СТ Заводской садовый, уч. 43	за 2023г. за 2022г.	- -	172	- -	(172)	-
ТУ №81/23 п. Морки, ул. Краснова баня Николаев О.Э.	за 2023г. за 2022г.	- -	49	- -	(49)	-
ТУ №513/22 п. Советский СНТ Восход, ул. 20 уч. 541 Желонкин А.В.	за 2023г. за 2022г.	- -	275	- -	(275)	-
ТУ №459/22 п. Таир, ул. Школьная, д. 12в Тяныгина С.К.	за 2023г. за 2022г.	- -	158	- -	(158)	-
ТУ №652/22 кап. вложение КП-6кВ от оп. 63 ВЛ-10кВ ф. 609 ПС "Студенка" "ШУНО-0,4кВ" Медв. р-н	за 2023г. за 2022г.	- -	1 498	- -	(1 498)	-
Здание Советского ЭУ, Калинина 19	за 2023г. за 2022г.	- -	96	- -	(96)	-
ИПР-2023 Реконструкция КП г.Козьмодемьянск, 3-й микрорайон, д. 22 (23/20/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	33	- -	(33)	-
ИПР-2023 Реконструкция КП г.Козьмодемьянск, ул. Гагарина, д. 9, к. дому 9 (23/42/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	53	- -	(53)	-
ИПР-2023 Реконструкция КП г.Козьмодемьянск, 3-й микрорайон, д. 22 (23/20/Р)	за 2023г. за 2022г.	- -	24	- -	(24)	-

№ п/п	наименование объекта	за 2022г.	за 2023г.	за 2022г.	за 2023г.	за 2022г.	за 2023г.	за 2022г.	за 2023г.
1	Инв.№01427992								
2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ п.Мари-Турек ф. Красноармейская (л.1005) от ГТП-7		414						(414)
3	Реконструкция ВЛ-0,4кВ п.Мари-Турек ф.Администрация (л.1005) от ЗТП-1		106						(106)
4	Реконструкция ВЛ 0,4кВ п.Мари-Турек ф.Д/с Березка (л.1005) от ЗТП-1		176						(176)
5	Строительство КП-0,4кВ п.Параньга ф.Школа-резерв (л.1010) от ЗТП-10		136						(136)
6	Строительство КП-0,4кВ п.Параньга ф.Школа (л.1010) от ЗТП-10		130						(130)
7	ТУ №248/22 п.Советский СНТ "Восход" ул.9 уч.2		53						(53)
8	ТУ №262/22 п.Советский СНТ "Восход" ул.7 уч.345		54						(54)
9	ТУ №279/22 п.Советский СНТ "Восход" ул.4 уч.409		241						(241)
10	ТУ №318/22 п.Советский СНТ "Восход" ул.6 уч.368		44						(44)
11	ТУ №347/22 п.Советский СНТ "Восход" ул.5 уч.388		73						(73)
12	ТУ №360/22 п.Советский СНТ "Восход" ул.9 уч.1		337						(337)
13	ТУ №447/22 п.Советский СНТ "Восход" ул.7 уч.572		56						(56)
14	ТУ №580/22 п.Советский СНТ "Восход" ул.10 уч.62		56						(56)
15	ТУ №59/23 п.Советский СНТ "Восход" ул.11 уч.68		98						(98)
16	ТУ №7/23 п.Советский СНТ "Восход" ул.5 уч.596		54						(54)
17	ТУ №27/23 п.Сернур, ул.Юбилейная гараж (от ГТП-10 ф.4)		55						(55)
18	ТУ №572/22 с.Кокшайск, ул.Кологривова		68						(68)
19	ТП-11 п.Куяр Авангард новое строительство		863						(863)
20	ТУ №505/22 п.Медведево, ул.Чавайна стр.площадка МКД		2 537						(2 537)
21	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, ул.Пионерская		224						(224)
22	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ г.Козьмодемьянск, 17 квартал		2 171						(2 171)
23	ТУ №388/22 СНТ "Восход" ул.6, уч.373 Жирова С.Л.		455						(455)
24	ТУ №232/22 п.Краснооктябрьский, ул.Железнодорожная Деревяшкин Д.А.		55						(55)

ТУ №2811/22 Новый Торъял, СНТ "Радуга", уч.320		за 2023г.				212					(212)	
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4кВ с.Кокшайск КТП-28 (23/44/Р)		за 2022г.				-					-	
ТУ №607/22 с.Кокшайск, ул. Мирная, уч.8		за 2023г.				361					(361)	
ТУ №462/22 с.Кокшайск, ул. Набережная		за 2022г.				-					-	
ТУ №288/22 с.Кокшайск, ул. Привольжская, д.23		за 2023г.				50					(50)	
ТУ №268/22 п.Новый Торъял, кап. вложение ВЛ-0,4кВ ф.1 оп.7.3 ЗТП-4		за 2022г.				-					-	
ИПР-2023 Реконструкция КЛ г.Козьмодемьянск, 2-й микрорайон д.17 (23/35/Р)		за 2023г.				71					(71)	
ТУ №289/23 п.Морки, ул.Мира, д.7 (МКД) Моркинская ПМК		за 2022г.				-					-	
ТУ №251/23 п.Советский, ул.Кооперативная, уч.54 Милотина И.Э.		за 2023г.				64					(64)	
ТУ №170/23 п.Советский, ул. академика Ожиганова, д.2 Тетерин Н.Г.		за 2022г.				-					-	
ТУ №221/23 п.Советский, ул.Павлова, уч.31 Суворов В.В.		за 2023г.				107					(107)	
ТУ №191/23 п.Советский СНТ "Восход", ул.3, уч.227 Рыбакова А.А.		за 2022г.				-					-	
ТУ №118/23 п.Советский, СНТ "Восход", ул.5, уч.594 Королева И.В.		за 2023г.				11					(11)	
ТУ №245/23 г.Козьмодемьянск СНТ "40 лет Октября", уч.10 Коснова О.А.		за 2022г.				-					-	
ТУ №85/23 г.Козьмодемьянск, СНТ "40 лет Октября", уч.8 Суринова В.Е.		за 2023г.				360					(360)	
ТП-33 п.Сернур		за 2022г.				-					-	
ТУ №36/23 г.Козьмодемьянск, 3-й микр. поз.15а спец.застройщик ПСК		за 2023г.				48					(48)	
ТУ №260/23 г.Козьмодемьянск, СНТ "40 лет Октября", уч.49 Лотина А.Н.		за 2022г.				-					-	
Тех. перевооружение кот. 1619 Солнечный		за 2023г.				48					(48)	
тех. перевооружение кот.1205 Пектубаево		за 2022г.				-					-	
Реконстр. т/с от ТК2 до ТК3 кот1006 Лопьяны		за 2023г.				64					(64)	
Реконструкция ЗТП-1 с.Кокшайск (ТР-2)		за 2022г.				-					-	
Реконструкция ВЛ-0,4 кв п.Куленер ф."ул.Советская" от КТП-5, инв.№14314752		за 2023г.				48					(48)	
ТУ №241/23 с.Кокшайск, ул.луговая, д.12 амбулатория ООО "Берег"		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				289					(289)	
		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				578					(578)	
		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				46					(46)	
		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				4 097					(4 097)	
		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				4 076					(4 076)	
		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				3 550					(3 550)	
		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				105					(105)	
		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				105					(105)	
		за 2022г.				-					-	
		за 2023г.				71					(71)	
		за 2022г.				-					-	

ТУ №89/23 п.Оршанка, ул.Советская Сатиева Л.А.	за 2023г.	-	-	-	-	(102)	-
реконструкция ЛЭП-0,4кВ от ГТП-14 по ул.Строителей, д.26, инв.№00000949	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
реконструкция ВЛ-0,4кВ п.Мари-Турек от ЗТП-10 ф."Комсомольская", инв.№01428031	за 2023г.	-	-	-	154	(154)	-
реконструкция ВЛ-0,4кВ п.Мари-Турек от ЗТП-10 ф."Комсомольская", инв.№01428031	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №98/23 новое строительство ВЛ-0,4кВ от оп.3 ф.№6 "ул.Коммунистическая" от ЗТП-6	за 2023г.	-	-	-	98	(98)	-
ТУ №98/23 новое строительство ВЛ-0,4кВ от оп.3 ф.№6 "ул.Коммунистическая" от ЗТП-6	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №656/22 п.Сернур, ул.Коммунистическая, гараж Шабалина Е.И. продолжение ф.№4 ЗТП-5	за 2023г.	-	-	-	111	(111)	-
ТУ №656/22 п.Сернур, ул.Коммунистическая, гараж Шабалина Е.И. продолжение ф.№4 ЗТП-5	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №212/23 п.Тамр ж/д Наумов А.Г.	за 2023г.	-	-	-	50	(50)	-
ТУ №212/23 п.Тамр ж/д Наумов А.Г.	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №308/22 с.Кокшайск, ул.Заводская ж/д Блинов К.В. ф."Нагорная" ЗТП-8 от оп.10-5-1	за 2023г.	-	-	-	53	(53)	-
ТУ №308/22 с.Кокшайск, ул.Заводская ж/д Блинов К.В. ф."Нагорная" ЗТП-8 от оп.10-5-1	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №208/23 с.Кокшайск, ж/д Сорокин А.А. ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.М.Нееловой СТП-45	за 2023г.	-	-	-	49	(49)	-
ТУ №208/23 с.Кокшайск, ж/д Сорокин А.А. ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.М.Нееловой СТП-45	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №207/23 с.Кокшайск, ул.Почтовая ж/д Хорошавина Е.Р. ВЛ-0,4кВ ф.М.Нееловой от оп.16-1 СТП-45	за 2023г.	-	-	-	59	(59)	-
ТУ №207/23 с.Кокшайск, ул.Почтовая ж/д Хорошавина Е.Р. ВЛ-0,4кВ ф.М.Нееловой от оп.16-1 СТП-45	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №110/23 кап.вложение ВЛ-0,4кВ от оп.8-2 до оп.8-3 ф."Дорожник" ГТП-4	за 2023г.	-	-	-	59	(59)	-
ТУ №110/23 кап.вложение ВЛ-0,4кВ от оп.8-2 до оп.8-3 ф."Дорожник" ГТП-4	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №168/23 кап.вложение ВЛ-0,4кВ от оп.1 ф.Восточная" КТП-2	за 2023г.	-	-	-	62	(62)	-
ТУ №168/23 кап.вложение ВЛ-0,4кВ от оп.1 ф.Восточная" КТП-2	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ТУ №214/23 кап.вложение ВЛ-0,4кВ от оп.14 ф."Кологривова" ГТП-5	за 2023г.	-	-	-	94	(94)	-
ТУ №214/23 кап.вложение ВЛ-0,4кВ от оп.14 ф."Кологривова" ГТП-5	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Куженерский р-н, пгт Куженер (23/1/Р)	за 2023г.	-	-	-	4 041	(4 041)	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Моркинский р-н, п.Октябрьский (23/2/Р)	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Моркинский р-н, п.Октябрьский (23/2/Р)	за 2023г.	-	-	-	3 527	(3 527)	-
ИПР-2023 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Моркинский р-н, п.Октябрьский (23/2/Р)	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
Тех.переворуж.котельной 0601 Звенигово	за 2023г.	-	-	-	5 495	(5 495)	-
Тех.переворуж.котельной 0601 Звенигово	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
Тех.переворуж.котельной 1307 Табашино	за 2023г.	-	-	-	5 731	(5 731)	-
Тех.переворуж.котельной 1307 Табашино	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ВЛ-0,4 кВ от ТП-47г. Козьмодемьянск, 12:17:0113003:127	за 2023г.	-	-	-	32	(32)	-
ВЛ-0,4 кВ от ТП-47г. Козьмодемьянск, 12:17:0113003:127	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
ВЛ-0,4 кВ, Козьмод. Гагарина 43, 12:17:0108002:198	за 2023г.	-	-	-	43	(43)	-
ВЛ-0,4 кВ, Козьмод. Гагарина 43, 12:17:0108002:198	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:298 Козьм.2763м	за 2023г.	-	-	-	434	(434)	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:298 Козьм.2763м	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:88 Козьм.2408м	за 2023г.	-	-	-	378	(378)	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:88 Козьм.2408м	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:249 Козьм.297м	за 2023г.	-	-	-	23	(23)	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:249 Козьм.297м	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:286 Козьм.763м	за 2023г.	-	-	-	120	(120)	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:286 Козьм.763м	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:329 Козьм.785м	за 2023г.	-	-	-	123	(123)	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:329 Козьм.785м	за 2022г.	-	-	-	-	-	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:329 Козьм.785м	за 2023г.	-	-	-	13	(13)	-
Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:17:0000000:329 Козьм.785м	за 2022г.	-	-	-	-	-	-

№ п/п	наименование объекта	год	количество	единица измерения	сумма
1	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0102001:4164 Козьм.120м	за 2023г.	43		(43)
2	линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0000000:853 Козьм.117м	за 2023г.	42		(42)
3	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0102001:4163 Козьм.41м	за 2023г.	19		(19)
4	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0102001:128 Козьм.77м	за 2023г.	18		(18)
5	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0102002:534 Козьм.134м	за 2023г.	4		(4)
6	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0102002:532 Козьм.123м	за 2023г.	58		(58)
7	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0101002:31 Козьм.111м	за 2023г.	3		(3)
8	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0101002:30 Козьм.235м	за 2023г.	56		(56)
9	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0102005:27 Козьм.169м	за 2023г.	80		(80)
10	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0102005:1228 Козьм.40м	за 2023г.	19		(19)
11	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0107003:61 Козьм.90м	за 2023г.	43		(43)
12	Кабельные линии электропередачи кадастр.номер 12:17:0107007:264 Козьм.196м	за 2023г.	46		(46)
13	Линия электропередач 0,4кВ и кабельная линия электропередач кад..номер 12:17:0107001:84 Козьм.325м	за 2023г.	200		(200)
14	Закрывающая трансформаторная подстанция №74, лит.А кадастр.номер 12:17:0101001:145 Козьм.	за 2023г.	456		(456)
15	Линия электропередач 0,4кВ кадастр.номер 12:05:2101001:2858 Кокшайск 824м	за 2023г.	129		(129)
16	Линия электропередач 10кВ кадастр.номер 12:11:0840104:62 Мари-Турек 558м	за 2023г.	349		(349)
17	Линия электропередач 10кВ кадастр.номер 12:14:0000000:7114 Семеновка 1938м	за 2023г.	1 210		(1 210)
18	ВЛ-0,4кВ кадастр.номер 12:13:0000000:617 Морки 340м	за 2023г.	69		(69)
19	Закрывающая трансформаторная подстанция с двумя трансф.630/10кВ кадастр.номер 12:11:0840104:34 М-Турек	за 2023г.	1 471		(1 471)
20	КТП 400 кв (движим) Компл. трансф. под-400 кад.номер 12:05:2101001:2281 Кокшайск "Чародейка"	за 2023г.	192		(192)
21	Высоковольтная КЛ к ТП 10/0,4, кадастр.№ 12:11:0000000:412, п.Мари-Турек, ул.Советская, д.24а 225м	за 2023г.	184		(184)
22	Трансф.подстанция 10/0,4 кадастр.№ 12:11:0840111:694, п.Мари-Турек, ул.Советская, д.24б 47,4 кв.м	за 2023г.	1 071		(1 071)
23	А/м УАЗ Рискер Медведевский ЭУ	за 2023г.	1 575		(1 575)

ППА аренда зем.участков по дог.№ 217 г.Козьмодемьянск	за 2023г.	-	(89)	-	89	-
	за 2022г.	-	89	-	(89)	-
Трансформатор ТМ-250	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	289	(189)	100	-	-
Трансформаторная подстанция КТП 25/6	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	44	-	44	-	-
Устройство распределительное РУ-0,4кВт	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	25	-	25	-	-
КТП-250/10/0,4 (Кокшайск)	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	150	(150)	-	-	-
КТП-ПК250/10/0,4	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	495	(495)	-	-	-
Столбовая трансформаторная подстанция СТП-100 (Ермак)	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	50	(50)	-	-	-
КТП-400-10 (Григорян)	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	270	-	270	-	-
Компл. трансф. подст. КТП10/0,4к 160кВА (трансф. ТМ160/10-66 2010г.-в.-1шт., РЛНД-10кВ-1шт., РУ-0,4кВ-1шт	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	39	(39)	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-100-10/0,4 кВ соединение обмоток Y/Z-11(инв)	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	107	107	214	-	-
Трансформатор ТМГ-250/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, УЗн-11 (СНТ Лесное, КТП-37)	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	195	(195)	-	-	-
Трансформатор ТМГ-63/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, УЗн-11 (ТУ №392/21)	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	104	(104)	-	-	-
СТП-63 столбовая трансформаторная подстанция	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	63	(63)	-	-	-
ТУ №60/21 п. Морки, МКД	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	70	-	70	-	-
ТУ №187/21 п.Советский, ул.Победы магазин Кузнецов В.В.	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	25	-	-	(25)	-
ТУ 305/19 Медведевский район, п.Пемба, ул.Заозерная, д.10, жилой дом Макарова А.С.	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	1	-	1	-	-
ВЛ-10 кВ п.Краснооктябрьский, ф.1003	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	8	-	8	-	-
ТУ №285/21 с.Кокшайск Горбунов Е.Г.	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	7	137	-	(144)	-
ТУ №179/18 с. Семновка, ул. Селиванова, дачный дом Туманина Ю.Ю.	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	3	-	3	-	-
ТУ №94/20 п.Нолька, ул.Нолька, д.9 Русаков А.Д.	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	333	124	-	(456)	-
ТУ 149/17 Медведевский р-н, п. Лесной, жилой дом Таньгица С.Г.	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	15	-	15	-	-
ТУ №392/21 д.Шимшурга кафе Золотое Руно	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	46	381	-	(428)	-
ТУ №305/21 п.Оршанка с/г Природа р.20 уч.127а	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	25	44	-	(69)	-
ТУ №251/19 Звениговский р-н, с. Кокшайск, жилой дом	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-	-

	за 2022г.	1 051	1 187	(2 238)	
дом 1 ерасимов Д.П.					
счетчик	за 2023г.	-	-	-	-
МИРТЕК-135-РУ-SSPHV1-A0.5R1-10K-5-100A-RGC2-RF433/1-G1-P2-НМУ4-D с МИРТ-141	за 2022г.	-	-	-	-
КТПНУТ-кв-250/10/0,4 без трансформатора	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-
КТПНУС-в/в-160/6/0,4	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-
КТПНУТ-в/в-250/10/0,4 без трансформатора	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	417	-	-
Камера КСО-299-28	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-
Комплексная двухтрансформаторная подстанция наружной установки КТПНУТ-кв-250/10/0,4 без трансформат	за 2023г.	-	-	-	-
Камера КСО-399-02 (ВНА)-1	за 2022г.	-	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-
Двухтрансформаторная комплектная трансформаторная подстанция без трансформаторов киоскового типа 2ГК	за 2023г.	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-100/6-УХЛ1, 6/0,4кВ, У/Зн-11 (инв)	за 2023г.	-	165	-	-
Трансформатор ТМГ-100/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, У/Зн-11 (инв)	за 2022г.	-	165	-	-
Трансформатор ТМГ-250/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, У/Зн-11 (инв)	за 2023г.	-	288	-	-
Трансформатор ТМГ-160/10-УХЛ1, 10/0,4кВ, У/Зн-11 (ТУ №379/22)	за 2022г.	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-400/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Зн-11 (п. Таир ТП-12)	за 2023г.	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-11-250/10-УХЛ1, 10/0,4 кВ, У/Зн-11 (термометр ТТЖ-М) ТУ №428/21	за 2022г.	-	-	-	-
Трансформатор ТМ-630/10/0,4 (ТУ №51/22)	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-
Корпус ГКТП-160кВА б/у (демонтаж ГКТП-5 пер.Клубный Кохш)	за 2023г.	-	-	-	-
Модуль управления TER_СМ_16_2(220_1)	за 2023г.	-	59	-	-
КРУН-10кВ (демонтаж д.Шимшурга) б/у	за 2022г.	-	-	-	-
КРУН-6 кВ б/у (демонтаж с ф.610 Куяр)	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	75	-	-
ПКУ/ЭЭ-6-20-0-5S-31/У3414-011-68456295-2011 6кВ	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	255	-	-
Камера КСО-366-3Н (ТУ №50/22)	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	-
ТУ №324/22 п.Пемба, ул.Зеленая, д.22а	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	54	-	(54)
ТУ №476/22 п.Морки, ул.Кудрявцева, уч.50г ИП Гарифзянов Д.Р.	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2022г.	-	43	-	(43)

ТУ №493/22 п.Морки, ул.Краснова Андреев А.Е.		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		43					(43)	-
ТУ №385/22 с.Кокшайск, ул.Луговая Посев С.Н.		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		144					(144)	-
КТП10/0.4к 160кВА ООО "Газпром газораспределение Йошкар-Ола"		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		50					(50)	-
ИПР-2022 Новое строительство ТП 10/0.4 кВ по адресу: РМЭ, Моркинский район, пгт. Морки		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		869					(869)	-
ТУ №287/22 п.Оршанка, ул.Строителей, уч.11 МКД		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		102					(102)	-
ТУ №443/21 п.Оршанка, ул.Пушкина, д.1в		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		63					(63)	-
ТУ №47/22 п.Оршанка, ул.Гагарина, ряд 2, гараж 27		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		62					(62)	-
тех.переворуж.уч.надз.т/с отТК18доТК19 кот1401 п.Параньга		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		200					(200)	-
тех.переворуж.уч.надз.т/с отТК18доТК19 кот1601 п.Советский		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		1 436					(1 436)	-
тех.переворуж.уч.подз.т/с отТК4доТК5 кот1301 п.Оршанка		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		1 545					(1 545)	-
тех.переворуж.уч.подз.т/с отТК22доТК23 кот1002 п.Медведево		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		236					(236)	-
тех.переворуж.кот.0904 п.Мари-Турек		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		6 404					(6 404)	-
ТУ №245/22 п.Советский СНТ "Восход", ул.12, уч.90		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		478					(478)	-
модерн.уч.т/с кот1501пСернур отУТ1.2доТК13.2, отУТ17.2доТК30.2,отУТ3.2доУТ17.2.		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		1 029					(1 029)	-
тех.переворуж. кот 0707п.Визимьяры		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		2 429					(2 429)	-
ТУ №62/20 п.Морки, ул.К.Маркса, д.11а		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		72					(72)	-
ТУ №352/21 п.Краснооктябрьский, ул.Заводская, д.8		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		79					(79)	-
ТУ №380/22 п.Сернур, ул.Советская, от ЗТП-24 магазин		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		93					(93)	-
ТУ №161/22 п.Куяр, ул.Земляничная, д.4		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		45					(45)	-
ТУ №373/21 п.Оршанка, ул.Новая, д.11		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		39					(39)	-
ТУ №374/21 п.Оршанка, ул.Крупица, д.16		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		41					(41)	-
ИПР-2022 Монтаж узла учета э/энергии п.Килемары, РУ-10кВ ЗТП-10		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		276					(276)	-
ТУ №141/22 п.Солпечный, ул.Солнечная, уч.280		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		76					(76)	-
ТУ №301/21 п.Оршанка, ул.Советская, д.126		за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022г.		33					(33)	-

ВЛ-0.4 кВ п. Мари-Турек ф. Коммунальная от ГКПП-2 (Л.1005)	за 2022г.	-	-	-	130	-	-	(130)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №219/22 п. Оршанка, ул. пролетарская, г/о "Дорожник", ряд 2, гараж 75	за 2022г.	-	-	-	155	-	-	(155)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №209/22 п. Оршанка, ул. Гагарина, с/г Природа, ряд 24, уч. 99а	за 2022г.	-	-	-	145	-	-	(145)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №174/22 п. Оршанка, ул. Советская	за 2022г.	-	-	-	61	-	-	(61)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Модернизация производств. корпуса Зарубина, 53	за 2022г.	-	-	-	68	-	-	(68)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТП-12 п. Таир	за 2022г.	-	-	-	1 216	-	-	(1 216)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №291/22 п. Параньга, ул. Полевая, д. 3а	за 2022г.	-	-	-	391	-	-	(391)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №203/22 г. Козьмодемьянск база отдыха	за 2022г.	-	-	-	75	-	-	(75)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №102/22 п. Советский, ул. Солнечная уч. 129 баня	за 2022г.	-	-	-	385	-	-	(385)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ИПР-2022 Новое строительство КП-10кВ по адресу: РМЭ, Моржинский район, пгт. Морки	за 2022г.	-	-	-	41	-	-	(41)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №591/22 п. Килемары, ул. Лесная, д. 14	за 2022г.	-	-	-	509	-	-	(509)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №358/21 п. Оршанка, г/к Клаксон ряд 2, уч. 14	за 2022г.	-	-	-	45	-	-	(45)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №317/22 г. Козьмодемьянск, стройплощадка жилого дома	за 2022г.	-	-	-	30	-	-	(30)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №424/22 г. Козьмодемьянск, ул. Криворотова, д. 6/а	за 2022г.	-	-	-	57	-	-	(57)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ИПР-2022 Построение системы АИИС КУЭ в сетях 0,4кВ по адресу: РМЭ, Моржинский район, п. Кр. Стекловар	за 2022г.	-	-	-	95	-	-	(95)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №460/22 п. Медведово, стройплощадка ООО "Казанский Пасад"	за 2022г.	-	-	-	7 603	-	-	(7 603)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №221/22 п. Сернур ул. Мира, гараж	за 2022г.	-	-	-	1 301	-	-	(1 301)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №261/22 п. Оршанка, ул. Гагарина, ряд 2, уч. 11	за 2022г.	-	-	-	31	-	-	(31)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №13/22 с. Кокшайск, ул. Луговая Андромонов А.В.	за 2022г.	-	-	-	29	-	-	(29)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №117/22 с. Кокшайск жилой дом Кузнецов Е.Г.	за 2022г.	-	-	-	127	-	-	(127)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №515/22 п. Килемары, ул. Гоголя, д. 13	за 2022г.	-	-	-	492	-	-	(492)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №408/22 п. Оршанка, от. "За мир" ряд 5 уч. 60	за 2022г.	-	-	-	43	-	-	(43)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТУ №100/22 п. Оршанка, ул. Калининна, уч. 61а Столбова А.И.	за 2022г.	-	-	-	39	-	-	(39)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2022г.	-	-	-	68	-	-	(68)	-

Адрес	за 2023г.			за 2022г.			
ТУ №236/22 п. Советский, ул. Садовая, д.66 ФКУ Военный комиссариат РМЭ					79		(79)
ТУ №191/22 п. Советский, ул. Крулякова, Емельянов А.Н.					44		(44)
ТУ №431/22 п. Медведево, ул. Советская ИП Подоптелов С.А.					72		(72)
ТУ №144/22 п. Солнечный, ул. Солнечная, уч.558					77		(77)
ВЛИ-0.4кВ п. Мари-Турек от ГКТП-7 (Л.1002), ф. "Водозабор"					202		(202)
ВЛ-0.4кВ п. Параньга ф. "Квартиры" от ГКТП-1 (Л.1012)					238		(238)
ВЛ-0.4кВ п. Мари-Турек ф. №3 "Население" от ГКТП-7 (Л.1002) п. Мари-Турек					433		(433)
ВЛ-0.4кВ п. Мари-Турек ф. "ул. Октябрьская, д.2; ул. Комсомольская, д.51б, д.53а" от ГКТП-14 (Л.1005)					124		(124)
ВЛИ-0.4кВ п. Куженер ф. "ул. Лермонтова, ул. Сосная" от КТП-7					37		(37)
п. Куяр Снт "Лесное" ф.607 КТП-37					217		(217)
п. Медведево ЗТП-21 ф. Шумелева-Мосолова					52		(52)
п. Пемба ф. Заводская-Железнодорожная КТП-4					129		(129)
ТУ №254/22 п. Новый Торъял, ул. Колхозная, жилой дом					311		(311)
КТП-14 п. Куженер					298		(298)
ТУ №379/22 - ФОК, п. Новый Торъял					1 889		(1 889)
Модернизация участков тепловой сети кот.0505 Козьм.					1 368		(1 368)
Модернизация участков тепловой сети кот.0517 Вилатово					1 508		(1 508)
Модернизация участков тепловой сети кот.1401 Параньга					970		(970)
Модернизация участков тепловой сети кот.1607 Михайловка					438		(438)
Модернизация участков тепловой сети ЦТП-2 Медведево					2 445		(2 445)
ТУ №561/22 п. Куяр (п. Лесной), ул. Вишневая, д. 10					59		(59)
ТУ №499/22 п. Куяр (п. Лесной), ул. Новая					41		(41)
п. Морки ЗТП-1 ф. "ул. К.Маркса"					260		(260)
ТУ №267/21 п. Лесной, ул. Лесная Пригунова Н.Г.					-		-

ограждение кот. № 1101 п. Моржи	за 2022г.	-	85	-	(85)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0605 с. Красный Яр Зв.р-на	за 2022г.	-	96	-	(96)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1208 д. Немда-Обалыш Н.Т.р-н	за 2022г.	-	144	-	(144)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. ЦТП-3 п. Медведево	за 2022г.	-	278	-	(278)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1613 д. Кужмара Сов.р-н	за 2022г.	-	347	-	(347)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0606 п. Мочалище Зв.р-н	за 2022г.	-	159	-	(159)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1016 п. Руэм Медв.р-н	за 2022г.	-	212	-	(212)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1002 п. Медведево	за 2022г.	-	398	-	(398)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1209 с. Масканур Н.Т.р-н	за 2022г.	-	343	-	(343)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1202 п. Новый Торъял	за 2022г.	-	235	-	(235)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0911 д. Большой Карлыган М.Т.р-н	за 2022г.	-	69	-	(69)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0602 с. Исмэнцы Зв.р-н	за 2022г.	-	231	-	(231)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0604 д. Филиппосола Зв.р-н	за 2022г.	-	332	-	(332)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1301 п. Оршанка	за 2022г.	-	154	-	(154)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0907 д. Большое Опарино МТр-н	за 2022г.	-	116	-	(116)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0516 с. Микряково Горном.р-н	за 2022г.	-	182	-	(182)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1607 д. Михайловка Сов.р-н	за 2022г.	-	179	-	(179)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0904 п. Мари-Турек	за 2022г.	-	185	-	(185)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0901 п. Мари-Турек	за 2022г.	-	77	-	(77)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 0703 с. Арда Килем.р-н	за 2022г.	-	100	-	(100)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
ограждение кот. № 1203 п. Новый Торъял	за 2022г.	-	199	-	(199)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
тех. перевооруж.уч.надз. т/с от ТК7до ТК75 кот 1202 п. Новый Торъял	за 2022г.	-	58	-	(58)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
тех. перевооруж.кот 0517 с. Вилповатово	за 2022г.	-	874	-	(874)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
тех. перевооруж.уч.надз. т/с от ТК4до ТК5 кот	за 2022г.	-	3 094	-	(3 094)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-

Узлы, классы	за 2022г.	за 2023г.	596	(596)
тех.переворуж.уч.надз.т/с отТК75/9доТК75/2/2 кот0601г.Звенигово	-	-	-	-
тех.переворуж.уч.подз.т/с отТК41доТК44 кот0601 г.Звенигово	-	-	291	(291)
ВЛ-6 кВ , реконструкция ф.616	-	-	472	(472)
Тех.переворуж.котельной 0508 Козьм	-	-	95	(95)
ТУ №278/18 п.Оршанка, ул.Шкетана, д.56	-	-	6 832	(6 832)
ЗТП-1 400кВА "ул.К Маркса" Морки	-	-	92	(92)
Тех.переворуж.котельной 1019 Пекшикола	-	-	91	(91)
ТУ №356/21 п.Оршанка, с/г Природа р.2 уч.9а	-	-	6 864	(6 864)
ТУ №40/22 п.Морки, ул.Заозерная, уч.38д, м-н ООО "Мастер Мари"	-	-	32	(32)
ТУ №317/21 п.Пемба, ул.Железнодорожная, д.25 Аникина С.С.	-	-	45	(45)
ТУ №51/22 п.Медведево Эверест (стройплощадка)	-	-	53	(53)
Модернизация участков тепловой сети кот.1608 Алексеевский	-	-	621	(621)
Модернизация участков тепловой сети ЦТП-3 Медведево	-	-	2 589	(2 589)
Модернизация участков тепловой сети кот.1101 Морки	-	-	4 582	(4 582)
Модернизация участков тепловой сети кот.0601 Звенигово	-	-	2 060	(2 060)
Модернизация участков тепловой сети кот.0801 Куженер	-	-	4 301	(4 301)
Модернизация участков тепловой сети кот.1301 Оршанка	-	-	1 779	(1 779)
Модернизация участков тепловой сети кот.0707 Визимьяры	-	-	1 974	(1 974)
Модернизация участков тепловой сети кот.1801 Юрино	-	-	711	(711)
ИПР-2022 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Медведевский район, пгт. Краснооктябрьский	-	-	1 704	(1 704)
ИПР-2022 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Медведевский район, п. Куяр	-	-	3 857	(3 857)
ИПР-2022 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Моржинский район, п. Красный Стекловар	-	-	3 675	(3 675)
ИПР-2022 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Моржинский район, пгт. Морки	-	-	4 220	(4 220)
ИПР-2022 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ,	-	-	4 923	(4 923)

	за 2022г.		3 447	(3 447)
Уршанский район, пгт. Уршанка				
ИПР-2022 Новое строительство ВЛ-10 кВ по адресу: РМЭ, Сернурский район, пгт. Сернур	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	1 029	(1 029)
ИПР-2022 Новое строительство ВЛ-0,4 кВ по адресу: РМЭ, Сернурский район, пгт. Сернур	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	2 021	(2 021)
ТУ №14/21 с.Кокшайск Смирнов К.И.	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	169	(169)
ТУ №78/19 с.Кокшайск	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	190	(190)
ТУ №273/21, Казанский посад, п.Медведево	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	610	(610)
ТУ №394/21 СНТ "Восход", ул.9, уч.14	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	363	(363)
А/м ГАЗ-С41R13 ПСС-131.18Э № У 100 ХР 12 Сернур э/уч	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	9 012	(9 012)
Трасопонисковский к-т RD7200 с генератором Тх-10(А-рамка,индукционные клеммыТХ100мм) (Козьм ЭСР)	за 2023г.	-	539	(539)
А/м Чайка-Сервис 27844S на базе ГАЗ-33088 № Р 579 ХТ 12 Моркин.ЭУ	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	262	(262)
Снегоход ARCTIC CAT BEARCAT 570 ХТ 1 гараж	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	585	(585)
А/м Toyota Land Cruiser 200 № Т 539 ХР 12 Гараж	за 2023г.	-	-	-
	за 2022г.	-	3 492	(3 492)

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2022г.	
		за 2023г.	за 2022г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	40 092	60 232
в том числе:			
ВЛ-0,4 кВ от ГКП-245 ф. "УРС-4" Морки	5261	101	-
ВЛ-0,4 кВ от ГКП-30 ф. "Заводской садовод" Козьм.	5262	654	-
ВЛ-0,4 кВ от КТП-59 ф. СНТТ "40 лет Октября" Козьмод.	5263	419	-
ВЛ-0,4 кВ от КТП-25 ф. "Сады Восход" Советский	5264	665	-
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-2 ф."ул.Мирная" Кокшайск	5265	50	-
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-4 до жилого дома ул.Кирова, д.6 Новый Торъял	5266	107	-
ВЛ-0,4 кВ от СТП-50 ф. "Ермак" Кокшайск	5267	885	-
ВЛ-0,4кВ от ГКП-38 ф."ул.Лесная" Сернур	5268	48	-
ЛЭП-0,4 кВ от ЗТП-47 ул. Энергетическая до д.28,20	5269	90	-
ЛЭП-0,4кВ от ГКП-23 до ул. Гагарина, д.43ж,43е г.Козьмодемьянск		186	-
ЛЭП-0,4кВ от ГКП-30 ул. Промышленная г.Козьмодемьянск		242	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-38 17-й квартал до д. 1-37 г. Козьмодемьянск		249	-
ЛЭП - 0,4кВ от ЗТП-9 до ул.Гагарина д.27,29,31 г.Козьмодемьянск		151	-
ЛЭП - 0,4кВ от ЗТП-9 ул.Пионерская г.Козьмодемьянск		333	-
ЛЭП - 0,4кВ от ЗТП-1 ул. Лихачева г. Козьмодемьянск		98	-
КП-0,4кВ от ЗТП-6 б-р Космонавтов д. 1а г.Козьмодемьянск		37	-

КП-0,4кВ от ЗТП-6 до ул.Юбилейная д.7А г.Козьмодемьянск		20	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-7 до б-р Космонавтов д.3 г. Козьмодемьянск		56	-
КП-0,4кВ от ЗТП-7 до б-р Космонавтов д.18а Козьмодемьянск		21	-
КП-0,4кВ от ЗТП-7 до б-р Космонавтов д.5 Козьмодемьянск		53	-
КП-0,4кВ от ЗТП-8 до ул.Комсомольская, д. 286 Козьмодемьянск		56	-
КП-0,4кВ от ЗТП-8 ул.Комсомольская, д.28 Козьмодемьянск		10	-
КП-0,4кВ от ЗТП-9 до ул. Гагарина, д.19, Козьмодемьянск		83	-
КП-0,4кВ от ЗТП-9 до ул. Гагарина д.12а Козьмодемьянск		21	-
КП-0,4кВ от ЗТП-10 до д.19 Третий м-н Козьмодемьянск		202	-
КП-0,4кВ от ЗТП-10 до д.22 Третий м-н, Козьмодемьянск		33	-
ЛЭП 0,4 кВ от КТП-28 с.Кокшайск		361	-
КП-0,4кВ от ЗТП-12 до д.24 Второй м-н Козьмодемьянск		221	-
КП-0,4кВ от ЗТП-12 до д.31 Второй м-н Козьмодемьянск		65	-
КП-0,4кВ от ЗТП-12 до д.27 Второй м-н Козьмодемьянск		237	-
КП-0,4кВ от ЗТП-27 до д.15В ул.8 марта Козьмодемьянск		88	-
КП-0,4кВ от ЗТП-12 до д.26 Второй м-н Козьмодемьянск		174	-
КП-0,4кВ от ЗТП-15 до д.13 Второй м-н Козьмодемьянск		105	-
КП-0,4кВ от ЗТП-73 до д.9 ул.Гагарина (к дому 9) Козьмодемьянск		53	-
КП-0,4кВ от ЗТП-15 до д.14 Второй м-н Козьмодемьянск		77	-
КП-0,4кВ от ЗТП-15 до д.5 Второй м-н Козьмодемьянск		24	-
КП-0,4кВ от ЗТП-81 до д.15 Третий м-н, Козьмодемьянск		17	-
КП-0,4кВ от ЗТП-15 до д.1 Третий м-н Козьмодемьянск		137	-
КП-0,4кВ от ЗТП-81 до д.17 Третий м-н Козьмодемьянск		24	-
КП-0,4кВ от ЗТП-15 до д.2 Второй м-н Козьмодемьянск		21	-
КП-0,4кВ от ЗТП-17 до д.9 Второй м-н Козьмодемьянск		21	-
КП-0,4кВ от ЗТП-17 до д.8, Второй м-н, Козьмодемьянск		28	-
КП-0,4кВ от ЗТП-69 б-р Космонавтов д.10 г.Козьмодемьянск		21	-
КП-0,4кВ от ЗТП-17 до д.4 Второй м-н Козьмодемьянск		35	-
КП-0,4кВ от ЗТП-17 до д.21 Второй м-н Козьмодемьянск		103	-
КП-0,4кВ от ЗТП-17 до д.18 Второй м-н Козьмодемьянск		20	-
КП-0,4кВ от ЗТП-17 до д.17 Второй м-н Козьмодемьянск		11	-
КП-0,4кВ ЗТП-20 до д.1 Третий м-н Козьмодемьянск		20	-
КП-0,4кВ от ЗТП-20 до д.3 Третий м-н Козьмодемьянск		25	-
КП-0,4кВ от ЗТП-69 до д.12 б-р Космонавтов Козьмодемьянск		170	-
ВЛИ-0,4 кВ от КТП-4 ф. "б/о Дорожник" Таир		102	-
ЛЭП-10 кВ № 1011 от ПС 110/10 кВ "Кокшайск" Кокшайск		731	-
ВЛИ-0,4 кВ от КТП-39 ф. "Правый - 1" Куяр (л.Лесной Шпарбер)		60	-
ВЛИ-0,4 кВ от КТП-25 ф. "Сады Восход-2" СНТ "Восход" Советский		1 526	-
АИИС КУЭ от ЗТП-13 п. Советский		1 536	-
АИИС КУЭ от КТП-254 пгт. Морки		949	-
АИИС КУЭ от ЗТП-2 пгт. Морки		966	-
ВЛ-0,4кВ от СТП-45 ф."ул.М.Нееловой" Кокшайск		117	-

ВЛ-0,4кВ от ГКТП-34 ф. "ул.Интернациональная, ул.Бочкарева" Куяр		48	-
ВЛ-0,4кВ от ГКТП-34 ф. "ул.Кедровая" Куяр		104	-
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-52 "Котельная 0505" ф. "Коттеджи ул.Строителей" Козьм.		142	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-38 ф. "ул.Солнечная" Нолька		126	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-6 ф. "ул.Железнодорожная" Краснооктябрьский		55	79
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-3 до ул.Заречная, ж/д кад. № 12:07:0100105:306 Новый Торьял (дер.Шуйбеляк)		91	-
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-3 электр.баз.станции сот.связи ООО "Новая Солнечный"		52	-
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-12 "Школа №4" ф. "СНТ "40 лет Октября" Козьм.		189	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-8 ф. "ул.Тихая" Морки		50	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-8 ф. "ул.Благополучная" Морки		225	-
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-258 ф. "ул.Мухина" Морки		67	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-5 ф. "ул.Кологривова" Кокшайск		94	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-33 ф. "ул.Майская" (Л2) Кокшайск		108	-
ВЛИ-0,4кВ от КТП-22 до магазина ул.Центральная, д. 34 Куяр		121	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-3 до ул.Советская, д. 150 Оршанка		36	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-40 Эл/снабж.м-на "Северный" ул.Павлова Советский		48	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-2 Солнечный		104	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-3 Солнечный		104	41
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-14 ф. "ул.Березовая" Оршанка		151	-
ВЛ-0,4кВ от КТП-28 ф. "ул.Восточная" Кокшайск		62	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-6 ф. "ул.Газова" Параньга		54	-
ВЛ-0,4кВ от ГКТП-26 ф. "ул. 40 лет Победы" Сернур		93	-
ВЛИ-0,4кВ от КТП-46 ф. "Автомойка" Козьмод.		901	113
Оборудование РП-1 Медведово		135	-
ВЛИ-0,4кВ от КТП-19 ф. "ул.Вишневая" Куженер		60	-
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-8 ф. "ул.Нагорная" Кокшайск		49	-
ВЛ-0,4кВ от КТП-7 ф. "ул.Заводская" Кокшайск		74	-
ВЛИ-0,4кВ от ЗБКТП-1 ф. ул.Мира Куженер		49	-
ВЛ-0,4кВ от ГКТП-42 ф. "ул.Набережная" Кокшайск		71	-
ВЛ-0,4кВ от СТП-30 ф. "База отдыха "Строитель" Кокшайск		139	-
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-18 Электроснабжение Го "Выраж" Оршанка		35	-
ГКТП-32 2*160кВА "Торговый центр" п.Медведово		804	-
ВЛ-0,4кВ от ГКТП-79 "17,18 кварталы" ф. "Л-3" Козьм.		395	-
Здание котельной № 1205 с.Пектубаево 362,4кв.м		1 049	-
Здание котельной № 1307 с. Табашино 259,4 кв.м		4 359	-
Здание котельной № 1619 п.Солнечный 367,8 кв.м.		1 180	-
ЗТП-1 2*250кВА "Школа" Кокшайск		105	-
ЗТП-12 400кВА "МСО" Медведово		347	390
ЗТП-33 160кВА Сернур		289	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-21 до ул.Заречная, д.36 Куженер		342	-

ЛЭП-10кВ № 1004 от ПС 110/10 "Козьмодемьянск" до ЗТП-1 "Гараж КЭТС" Козьм.		352	-
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-9 до котельной №12 ТЭЦ-1 ул.Зеленая Пемба		57	54
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-12 до ул.Кооперативная, д.58 Советский		48	-
ЛЭП-0,4кВ от КТП-4 "Очист.сооруж." до ул.Кудрявцева, здание КНС №2 ММПКС Морки		52	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-233 "Школа" до ул.Первомайская, д.68 Октябрьский		803	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-152 до ул.Строителей, д.2 Морки		448	-
ЛЭП-0,4кВ от КТП-149 "ДРСУ" до ул.М.Заозерная, д.16 Морки		140	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-1 до ул.Красноармейская, д.20 Мари-Турек		282	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-1 до средней школы пер.Центральный Кокшайск		68	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-10 до по ул.Комсомольская, д.37 Мари-Турек		98	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-10 до ул.Новая д.10 Параньга		266	-
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-10 до ул.Пушкина, д.23 Сернур		103	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-11 до ул.Крулина, д.21 Оршанка		29	-
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-14 до ул.Строителей, д.25 Куженер		154	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-2 до ул.Крулина, д.10 Оршанка		27	41
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-9 до ул.Ломоносова, д.1 Советский		24	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-21 до ул.Заречная, д.40 Куженер		1 084	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-22 до ул.Советская, д.10 Медведево		261	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-23 до ул.Медведево, д.101 Медведево		33	-
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-25 "Автовокзал" до ул.Зеленая, д.19 Козьм.		53	-
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-3 до ул.Заречная, д.34 Новый Торъял		212	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-3 до ул.Энгербал, д.48 Мари-Турек		530	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-38 "Промышл." до ул.Промышленная, д.44Б Козьм.		135	-
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-4 до ул.Полевая, д.10 Параньга		93	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-4 до ул.Красноармейская, д.49 Сернур		407	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-4 до ул.Карла Маркса, д.5 Куженер		192	-
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-5 до ул.Коллективная, д.1 Параньга		33	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-5 до ул.Коммунистическая, д.147 Сернур		50	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-6 до ул.Гагарина, д.26 Оршанка		33	-
ЛЭП-10 кВ от РПЗ до КТП 250 Мех.Завод		240	-
ЛЭП-10кВ № 1011 от ПС 110/10 "Пемба" до ГТП-7, КТП-4 Пемба		57	-
ЛЭП-0,4кВ от ГТП-42 до ул.Свердлова, д.22 Советский		46	-
ЛЭП-10кВ № 1001 ПС 35/10 "Филлип-Сола" от КРУН-10кВ ул.Мира до ГТП-168 Октябрьский		117	-
ЛЭП-10кВ № 1013 от ПС 110/10"Куженерская" до КТП-27 Куженер		444	-
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-123 до ул.Дзержинского, д.44 Кр.Стекловар		56	-
ЛЭП-10кВ № 1004 от ПС 35/10 "Килемары" до ул.Феоктистова, ЗТП-15 Килемары		854	-
ЛЭП-10кВ № 1005 от ПС 110/10кВ "Кокшайск" до ГТП-45, ГТП-15, КТП-7 Кокшайск		209	-
ЛЭП-10кВ № 1001 от ПС 110/10кВ "Кокшайск" до ГТП-6 Тамр		661	200
ЛЭП-6кВ № 609 от ПС 110/10 "Студенка" до ГТП-1 Устье-Кундыш		952	-

Пристрой к главному корпусу котельной (электроуч.с гаражом) 2-эт. Советский			96	-
ЛЭП-10кВ № 1013 от ПС 110/10кВ "Козьмодемьянск" до ЗТП-52 "Кот.0505" Козьм			1 013	-
Тепловая сеть от кот.1006 Лопляны 439м			3 550	-
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-5 - Электроосвещение ул.Коммунистическая Сернур			37	-
ЛЭП-0,4кВ от ГКПП-5 до ул.Советская, д.1 Куженер			105	-
ВЛ-0,4кВ от КТП-22 ф."ул.Центральная" Куяр			76	-
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-40 Эл/снабжение на "Северный" ул.Ак.Ожиганова Советский			48	-
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-18 Ф Огородничество "За мир", с/т "Природа" 22-25 ряды Оршанка			36	168
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-24 до физкульт-оздор.комплекса ул.Красноармейская, д.8 Сернур			-	93
ГКПП-37 160кВА СНТ "Лесное" Куяр			-	217
ВЛ-0,4кВ от КТП-38 ф."ул.Нагорная" Кокшайск			-	144
ВЛИ-0,4 кВ от ГКПП-49 ф. "Герасимов" Кокшайск			-	169
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-22 до здания полиции и 18-кв.жилого дома Медведево			-	72
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-8 ф."ул.Садовая, ул.Лесная"Куяр			-	913
ВЛ-0,4кВ от КТП-4 ф."ул.Заводская, ул.Железнодорожная" Пемба			-	129
ВЛ-0,4кВ от ГКПП-7 ф."ул.Комсомольская" Пемба			-	53
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-5 ф."ул.3.Космодемьянской" Краснооктябрьский			-	817
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-5 ф."ул.Пионерская" Краснооктябрьский			-	773
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-5 ф."ул.Станционная нечетная, ул.Зеленая" Краснооктябрьский			-	570
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-12 до жилого дома ул.Земляничная Куяр			-	45
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-9 Ф СНТ "Природа" Л1+Л2 Оршанка			-	32
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-39 ф."ул.Лесная Левый" Куяр			-	85
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-21 ф."ул.Шумелева- ул.Мосолова" Медведево			-	52
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-2 ф."ул.Лесная" (Л1) Устье-Кундыш			-	130
ВЛИ-0,4кВ от СТП-21 Ф СНТ "Природа-1" Оршанка			-	57
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-39 ф."ул.Лесная Правый" Куяр			-	100
ВЛИ-0,4кВ от ГКПП-10 ф."ул.Крылова" Морки			-	295
ВЛ-0,4кВ от ГКПП-33 ф."ул.Майская" (Л1) Кокшайск			-	144
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-2 ф.Дачный кооператив №2 Солнечный ул.Солнечная			-	173
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-8 до ул.Шкетана, д.24 Оршанка			-	33
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-16 ф."ул.Шкетана" Оршанка			-	92
ВЛ-0,4кВ от ЗТП-7 ф."Гло "Дорожник" Оршанка			-	145
ВЛИ-0,4кВ от СТП-1 ф."Садовый дом ул.Солнечная, участок 556" Солнечный			-	121
ВЛИ-0,4кВ от ЗТП-3 до бани ул.Солнечная, участок 240 (ф."ул.Криворученко") Солнечный			-	96
Котел паровой ДЕ-16-14ГМ зав.№11427 рег.№7182 с трубопровод.обвязки и автоматикой кот.0508			-	1 416
Котел паровой ДЕ-16-14ГМ зав.№3459 рег.№7183 с трубопровод.обвязки и автоматикой кот.0508			-	1 416

ГКТП-14 250кВА "Механизаторов" Куженер	-		298
Здание котельной № 0517 Виловатово 426,4 кв.м	-		1 376
Здание котельной № 0904 п.Мари-Турек Школа 187,5кв.м.	-		532
ЗТП-1 400кВА "ул.К.Маркса" Морки	-		351
ЗТП-10 Килемары	-		276
ГКТП-12 160кВА Таир	-		391
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-167 "Торговый центр" до ул.К.Маркса, д.10 Морки	-		72
ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-139 "Маслозавод" до ул.Кудрявцева, д.47 Морки	-		43
ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-1 до ул.Лесная, д.61 Килемары	-		45
ЛЭП-0,4кВ от КТП-17 до ул.Коммунистическая, д.45 Килемары	-		43
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-14 до ул.Советская, д.60 Оршанка	-		68
ЛЭП-0,4кВ от КТП-19 до ул.Новая, д.7 Оршанка	-		39
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-2 до ул.Гоголя, д.16 Килемары	-		43
ЛЭП-10кВ № 1002 от ПС 110/10 "Козьмодемьянск" до КТП-61 "Станция перекачки №1" Козьм.	-		385
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-36 "Нефтебаза" до ул.Криворотова, д.61 Козьм.	-		95
ЛЭП-0,4кВ от КТП-4 до ул.Калинина, д.4 Оршанка	-		68
ЛЭП-0,4кВ от ГКТП-6 до ул.Жукова, д.51 Советский	-		44
ЛЭП-0,4кВ от ЗТП-6 до ул.Пограничная, д.61 Оршанка	-		90
ЛЭП-0,4кВ от КТП-7 до ул.Сосновая, д.14 Куженер	-		37
ЛЭП-10кВ № 1004 ПС 110/10 "Морки" от оп.19 абдо ЗТП-208; от оп.48 МРСК до ЗТП-200 Морки	-		1 208
ЛЭП-10кВ № 1009 ПС 110/10 "Морки" от ПС до ЗТП-200 Морки	-		509
ЛЭП-0,4кВ от КТП-16 до ул.Полевая, д.6 Параньга	-		75
ЛЭП-10кВ № 1013 от ПС 110/35/10 "Сернур" до ГКТП-14 "Водозабор" Сернур	-		1 029
ЛЭП-6кВ № 616 от ПС 110/6кВ "Лесная" п.Речной до ЗТП-8 Куяр	-		488
ЛЭП-10кВ № 1002 от ПС 110/35/10 "Новый Торъял" до ЗТП-14 ул.Советская, д.52а Новый Торъял	-		222
ЛЭП-10кВ № 1006 от ПС 110/10кВ "Медведево" до ЗТП-29 кот.1005 Медведево	-		231
ЛЭП-10кВ № 1008 от ПС 110/10кВ "Аленино" до ЗТП-28 Медведево	-		347
Производственный корпус Зарубина, 53, 1327,2кв.м	-		7 891
Тепловая сеть от кот.0707 п.Визимьяры 824м	-		711
Тепловая сеть от кот.1608 Алексеевский 2353м	-		2 689
Тепловая сеть от кот.0801 п.Куженер 4073м	-		1 779
Тепловая сеть от кот.0505 Козьм.	-		1 368
Тепловая сеть от кот.0515 Еласы 1051м	-		596
Тепловая сеть от кот.0517 Виловатово 784м (до школы и Дома культуры)	-		1 508
Тепловая сеть от кот.0601 до ул.Ленина, д.17 3418м Звенигово	-		291
Тепловая сеть от кот.0601 до ул.Ростовщ.д.2; от ЦТП-3 до ул.Школьный,д.111А 6415,1м Звенигово	-		472
Тепловая сеть от кот.1002 Медведево 512м (в т.ч. т/сеть от кот.1002 298м , т/сеть от ЦТП-2 - 214м)	-		4 301
	-		236

Тепловая сеть от ЦТП-3 (бывш. кот.1003) Медведово 1133м	-	4 582
Тепловая сеть от границ балансовой принадлежности ПАО "Т Плюс" до зданий ЦТП-2600м; ЦТП-1- 596м.	-	2 445
Тепловая сеть от кот.1101 Морки 2373м	-	2 060
Тепловая сеть от кот.1301 Оршанка 4409м	-	3 519
Тепловая сеть от кот.1501 Сернур 9717м	-	1 029
Тепловая сеть от кот.1601 Советский 12916м	-	1 436
Тепловая сеть от кот.1607 Михайловское 946м	-	438
Тепловая сеть от кот.1801 Юрино 1110м	-	1 704
Тепловая сеть от кот.1201 от ЦТП-1 Н. Горьял 3580м	-	874
Тепловая сеть от кот.1401 Параньга 5104м	-	1 170
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-37 ф.ул.Юбилейная Сернур	-	31
ВЛИ-0,4кВ от ГКТП-1 ф. "Большиничный пер. ул. Транспортная" Краснооктябрьский	-	1 256
ВЛ-6кВ ф.611 РП-15 ПС 110/10 "Городская" от опоры №1 ГКТП-34 до ГКТП-38 Нолька	-	73
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-
в том числе:	5271	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	275 767	290 085	319 633
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	15 480	15 043
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	480	1 931	1 676
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование оснзвных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
Балансовая стоимость неамортизируемых основных средств	5287	117 757	122 339	121 945
	5288	-	-	-



Руководитель

(подпись)

Цехановский Александр
Станиславович

(расшифровка подписи)

26 марта 2024 г.

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода			
			На начало года		Поступило	выбыло (погашено)		Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка
			первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка		первоначальная стоимость	накопленная коррек-тировка			
Долгосрочные - всего	5301	за 2023г.	18	-	-	-	-	18	-	-
	5311	за 2022г.	18	-	-	-	-	18	-	-
в том числе:										
	5302	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:										
	5306	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2023г.	18	-	-	-	-	18	-	-
	5310	за 2022г.	18	-	-	-	-	18	-	-

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
5321	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
5326	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-



Цехановский Александр
Станиславович

(расшифровка подписи)

(подпись)

26 марта 2024 г.

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-



Цехановский Александр
Станиславович
(расшифровка подписи)

Руководитель
(подпись)

26 марта 2024 г.

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской задолженности	перевод из кредиторской задолженности	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам			
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления											
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5521	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5502	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5503	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5504	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5505	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2023г.	25 876	(1 968)	11 308	(4 735)	(109 071)	(1 889)	696	-	-	-	-	-	-	32 449	(79)
	5530	за 2022г.	131 640	(122 269)	2 611	(109 071)	(120 301)	(1 889)	-	-	-	-	-	-	-	25 876	(1 968)
в том числе:	5511	за 2023г.	24 088	(1 863)	2 845	(3 064)	(1 854)	-	-	-	-	-	-	-	-	23 869	(9)
	5531	за 2022г.	129 630	(121 744)	227	(105 769)	(119 881)	-	-	-	-	-	-	-	-	24 088	(1 863)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	за 2023г.	1 593	-	1 058	(1 545)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 106	-
	5532	за 2022г.	1 122	-	1 517	(1 046)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 593	-
Авансы выданные	5513	за 2023г.	196	(105)	7 403	(125)	(35)	-	-	-	-	-	-	-	-	7 474	(70)
	5533	за 2022г.	888	(525)	867	(2 256)	(420)	-	-	-	-	-	-	-	-	195	(105)
Прочая	5514	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2023г.	25 876	(1 968)	11 308	(4 735)	(109 071)	(1 889)	696	X	-	-	-	-	-	32 449	(79)
	5520	за 2022г.	131 640	(122 269)	2 611	(109 071)	(120 301)	(1 889)	696	X	-	-	-	-	-	25 876	(1 968)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 2023 г.		На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.		
	Код	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	79	-	1 969	-	125 681
в том числе:							
расчеты с поставщиками и заказчиками	5541	-	79	-	1 863	-	125 157
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	524
прочая	5543	-	-	-	106	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период			перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2023г.	10 200	(10 200)	-	-	-	-	10 200
	5571	за 2022г.	4 144	12 240	-	(3 643)	-	-	-
в том числе:									
кредиты	5552	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-
	5553	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5573	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-
	5554	за 2023г.	10 200	(10 200)	-	-	-	-	10 200
	5574	за 2022г.	4 144	12 240	-	(3 643)	-	-	-
	5555	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2022г.	-	44 022	25	(46 393)	(214)	-	48 937
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2023г.	51 497	48 943	99	(39 374)	(180)	696	51 497
	5580	за 2022г.	41 313	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2023г.	13 294	8 213	-	(8 091)	(194)	-	13 220
	5581	за 2022г.	19 127	8 072	-	(13 727)	(180)	-	13 292
	5562	за 2023г.	7 190	6 638	-	(5 569)	(20)	-	7 190
авансы полученные	5582	за 2022г.	1 448	6 738	-	(996)	-	-	22 221
	5563	за 2023г.	29 152	18 420	-	(25 351)	-	696	29 152
расчеты по налогам и взносам	5583	за 2022г.	5 417	23 953	2	(916)	-	-	-
	5564	за 2023г.	-	4 504	25	(4 529)	-	-	-
кредиты	5584	за 2022г.	-	10 141	97	(10 238)	-	-	-
	5565	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5585	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-
	5566	за 2023г.	1 863	6 247	-	(2 853)	-	-	5 257
прочая	5586	за 2022г.	15 321	39	-	(13 497)	-	-	1 863
	5567	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-
	5587	за 2022г.	-	-	-	-	-	-	-
	5550	за 2023г.	61 697	33 822	25	(46 393)	(214)	X	48 937
Итого	5570	за 2022г.	45 457	61 183	99	(43 017)	(180)	X	61 697

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Всего	5590	-	1 686	2 753
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	228	1 294
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
прочая задолженность	5593	-	1 458	1 459
	5594	-	-	-



Руководитель _____
 (подпись)
 Цехановский Александр
 Станиславович
 (расшифровка подписи)

26 марта 2024 г.

Handwritten signature

6. Затраты на производство (расходы на продажу)*

Наименование показателя	Код	за 2023г.	за 2022г.
Материальные затраты	5610	108 029	168 703
Расходы на оплату труда	5620	121 491	109 132
Отчисления на социальные нужды	5630	36 152	32 600
Амортизация	5640	83 378	78 667
Прочие затраты	5650	9 016	5 112
Итого по элементам	5660	358 066	394 214
Фактическая себестоимость проданных товаров	5665	-	-
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	358 066	394 214

* - Для организаций, осуществляющих торговую деятельность добавлена строка 5665, учитывающая фактическую себестоимость товаров



Руководитель (подпись) _____
 Цехановский Александр
 Станиславович (расшифровка подписи)

26 марта 2024 г.

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	9 747	13 144	(11 731)	(5 969)	5 191



Цехановский Александр
Станиславович
(расшифровка подписи)

Руководитель
(подпись)

26 марта 2024 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Полученные - всего	5800	7 729	2 113	1 240
в том числе:				
5801	5801	-	-	-
5810	5810	-	-	-
Выданные - всего				
в том числе:				
5811	5811	-	-	-



Цехановский Александр
Станиславович
(расшифровка подписи)

Руководитель (подпись)

26 марта 2024 г.