

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

**общества с ограниченной ответственностью
«Аудит-Стандарт»**

**по результатам проведения аудита годовой
бухгалтерской (финансовой) отчетности за период
с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г.**

**ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЭНЕРГОСИСТЕМЫ»**

2025

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Участнику
Общества с ограниченной ответственностью
«Энергосистемы»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Энергосистемы» (ОГРН 1122309002750, 350033, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, дом 3А, офис 3), состоящей из бухгалтерского баланса на 31 декабря 2024 года, отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2024 года, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за январь-декабрь 2024 года, отчета о движении денежных средств за январь-декабрь 2024 года, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год (включая краткий обзор основных положений учетной политики).

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества с ограниченной ответственностью «Энергосистемы» по состоянию на 31 декабря 2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства

являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо

прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Васильев Константин Сергеевич

Заместитель директора ООО «Аудит-Стандарт»,
действующий от имени аудиторской организации
на основании доверенности от 09.01.2025 г. № 1,
руководитель аудита, по результатам которого
составлено аудиторское заключение
ОГРН 22006164025



Аудиторская организация:

*Общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Стандарт»,
ОГРН 1073812004386,*

664033, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д.130

Член саморегулируемой организации аудиторов

Ассоциация «Содружество»

ОГРН 12006082934

«20» мая 2025 г.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2024 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001		
Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Энергосистемы"	по ОКПО	31	12	2024
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	09412431		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКВЭД 2	2309132239		
Организационно-правовая форма / форма собственности	общество с ограниченной ответственностью / частная	по ОКОПФ / ОКОФС	35.12		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	12165	16	
Местонахождение (адрес)			384		
390033, Краснодарский край, Краснодар г, Ставропольская ул, дом 3А, офис 3					
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ					
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора					
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора		ИНН			
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН/ОГРНИП			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	1 004 286	814 940	158 039
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	25 357	32 360	32 360
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	147
	Итого по разделу I	1100	1 029 643	847 300	190 545
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 134	9 111	1 420
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
	Дебиторская задолженность	1230	59 240	10 327	12 362
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	49 500	46 000	40 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	491	1 517	4 162
	Прочие оборотные активы	1260	-	353	241
	Итого по разделу II	1200	111 364	67 309	58 185
	БАЛАНС	1600	1 141 007	914 609	248 731

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	87 419	30	12
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(44 636)	(113 372)	(263 394)
	Итого по разделу III	1300	42 783	(113 342)	(263 382)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	10 000	10 000	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	29 481	17 503	17 503
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	12 785	18 796	-
	Итого по разделу IV	1400	52 277	46 299	17 503
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	10 915
	Кредиторская задолженность	1520	1 044 993	981 652	483 604
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	955	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 045 948	981 652	494 609
	БАЛАНС	1700	1 141 007	914 609	248 731

Руководитель



Ледовский Никита
Александрович
(расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2024 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Энергосистемы"	по ОКПО	31	12	2024
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	09412431		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКВЭД 2	2309132239		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общество с ограниченной ответственностью / частная	по ОКОПФ / ОКФС	35.12		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	12165	16	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
	Выручка	2110	219 982	207 970
	Себестоимость продаж	2120	(216 095)	(188 760)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 887	19 210
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(21 874)	(24 491)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(17 987)	(5 281)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	11 851	1 257
	Проценты к уплате	2330	(2 760)	(129)
	Прочие доходы	2340	217 212	306 977
	Прочие расходы	2350	(107 833)	(126 829)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	100 483	175 995
	Налог на прибыль	2410	(31 493)	(26 055)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(12 502)	(26 055)
	отложенный налог на прибыль	2412	(18 992)	-
	Прочее	2460	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	68 990	149 940

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	68 990	149 940
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Ледовский Никита
Александрович
(расшифровка подписи)

Отчет об измененном капитале
за Январь - Декабрь 2024 г.

Коды		
0710004		
31	12	2024
09412431		
2309132239		
35.12		
12165	16	
384		

Организация **Общество с ограниченной ответственностью "Энергосистемы"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям**
Организационно-правовая форма / форма собственности **общество с ограниченной ответственностью**
Единица измерения: в тыс. рублей / частная

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3100	12	-	-	-	(263 394)	(263 382)
Увеличение капитала - всего:	3210	18	-	-	-	150 034	150 052
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	18	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	X	18
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	X	-	X
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	-	(12)	(12)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	X	(12)	(12)
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3200	30	-	-	-	(113 372)	(113 342)
Увеличение капитала - всего:	3310	87 389	-	-	-	69 089	156 478
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	69 089	69 089
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	X	-	X
увеличение уставного капитала	3317	87 389	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(353)	87 389
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
убыток, подлежащий покрытию	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	(353)	(353)
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2024 г.	3300	87 419	-	-	-	(44 636)	42 783

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	Изменения капитала за 2023 г.		На 31 декабря 2023 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	(263 382)	150 034	6	(113 342)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	(353)	-	(353)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	(263 382)	149 681	6	(113 695)
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(263 394)	150 034	(12)	(113 372)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	(353)	-	(353)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(263 394)	149 681	(12)	(113 725)
по другим статьям капитала					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы				
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Чистые активы	3600	42 783	(113 342)	(263 382)

Руководитель  Ледовский Никита
Александрович
(подпись)
(расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2024 г.**

Организация Общество с ограниченной ответственностью "Энергосистемы"		Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика			по ОКПО	31	12	2024
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям			ИНН	09412431		
Организационно-правовая форма / форма собственности общество с ограниченной ответственностью / частная			по ОКВЭД 2	2309132239		
Единица измерения: в тыс. рублей			по ОКФС	35.12		
			по ОКЕИ	12165	16	
				384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	253 605	182 694
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	217 696	160 636
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	35 909	22 058
Платежи - всего	4120	(233 916)	(185 196)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(121 913)	(124 765)
в связи с оплатой труда работников	4122	(41 263)	(25 225)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(50 334)	(28 950)
прочие платежи	4129	(20 406)	(6 256)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	19 689	(2 502)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(24 640)	-
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(24 640)	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(24 640)	-

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	18
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	18
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(10 194)	(466)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи	4329	(10 194)	(466)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(10 194)	(448)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(15 145)	(2 950)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 517	4 162
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	(13 628)	1 212
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



Ледовский Никита
Александрович
(расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

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	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния	Поступило	Выбыло		начислено амортиза- ции	Убыток от обесцене- ния	Переоценка			
						первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния			Первоначальная стоимость	Накоплен- ная аморти- зация		
												первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния
Нематериальные активы - всего в том числе:	5100	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния
	5110	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5101	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-

1.6. Незаконченные и неформализованные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	На конец периода
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2024г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2023г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2024г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2023г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2024г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2023г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2024г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2023г.	-	-	-	-	-

Руководитель  Ледовский Никита
Александрович
(подпись)
(расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

2. Основные средства

[illegible]

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателей	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 незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2024г.	106	275 587	-	(275 693)	-
в том числе:	5250	за 2023г.	-	666 442	(2 305)	(664 031)	106
2КТП-1000/10/0,4кВ № И-101/406-003п РА, аул Новая Адыгея, ул. Бжедугская, з/у 47	5241	за 2024г.	-	2	-	(2)	-
КЛ-10кВ от М1 до I с.ш. РУ-10кВ 2КТП № И-101/406-003п АСБл-10(3х240) 1 шт. 343м	5251	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от М1 до I с.ш. РУ-10кВ 2КТП № И-101/406-003п АСБл-10(3х240) 1 шт. 343м	5242	за 2024г.	-	2	-	(2)	-
КЛ-10кВ от М3 до II с.ш. РУ-10кВ 2КТП № И-101/406-003п АСБл-10(3х240) 1 шт. 343м	5252	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от М3 до II с.ш. РУ-10кВ 2КТП № И-101/406-003п АСБл-10(3х240) 1 шт. 343м	5243	за 2024г.	-	2	-	(2)	-
КЛ-10кВ от М2 до I с.ш. РУ-10кВ 2КТП № И-101/406-003п АСБл-10(3х240) 1 шт. 343м	5253	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от М2 до I с.ш. РУ-10кВ 2КТП № И-101/406-003п АСБл-10(3х240) 1 шт. 343м	5244	за 2024г.	-	2	-	(2)	-
КЛ-10кВ от М4 до II с.ш. РУ-10кВ 2КТП № И-101/406-003п АСБл-10(3х240) 1 шт. 343м	5254	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от М4 до II с.ш. РУ-10кВ 2КТП № И-101/406-003п АСБл-10(3х240) 1 шт. 343м	5245	за 2024г.	-	2	-	(2)	-
иное сооруж. (внутр.плещ. электр.сети) протяж. 256м кн 23.43.0142002.2278 ул. 2-я Российская, з/у 162	5255	за 2023г.	-	-	-	-	-
2КТП-1000/10/0,4 кВ № 883п, РА, Тахтамукайский район, аул Новая Адыгея, ул. Бжедугская, 86/Б	5246	за 2024г.	-	23	-	(23)	-
КЛ-10 кВ (кабель АСБ-10 3х120) о.оп. № 43 ВЛ-10 кВ И-101 до I с.ш. РУ-10кВ 2КТП-883п 1х375 м	5256	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10 кВ (кабель АСБ-10 3х120) о.оп. № 44 ВЛ-10 кВ И-406 до II с.ш. РУ-10кВ 2КТП-883п 1х375 м	5247	за 2024г.	-	4	-	(4)	-
КЛ-10 кВ (кабель АСБ-10 3х120) о.оп. № 43 ВЛ-10 кВ И-101 до I с.ш. РУ-10кВ 2КТП-883п 1х375 м	5257	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10 кВ (кабель АСБ-10 3х120) о.оп. № 44 ВЛ-10 кВ И-406 до II с.ш. РУ-10кВ 2КТП-883п 1х375 м	5248	за 2024г.	-	2	-	(2)	-
КЛ-10 кВ (кабель АСБ-10 3х120) о.оп. № 44 ВЛ-10 кВ И-406 до II с.ш. РУ-10кВ 2КТП-883п 1х375 м	5258	за 2023г.	-	-	-	-	-
2КТПН-1250/10/0,4кВ № 2438п г. Краснодар, ул. Симиренко, 37	5249	за 2024г.	-	2 723	-	(2 723)	-
КЛ-10кВ от яч.103РУ10кВ ПС"Тургеневская" до М в стор.РУ10кВ ТП-2438п I с.ш. АСБл-10(3х240) 1шт. 1300м	5259	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от яч.103РУ10кВ ПС"Тургеневская" до М в стор.РУ10кВ ТП-2438п I с.ш. АСБл-10(3х240) 1шт. 1300м	-	за 2024г.	-	1 320	-	(1 320)	-
КЛ-10кВ от яч.406РУ10кВ ПС"Тургеневская" до М в стор.РУ10кВ ТП-2438п I с.ш. АСБл-10(3х240) 1шт. 1300м	-	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от яч.406РУ10кВ ПС"Тургеневская" до М в стор.РУ10кВ ТП-2438п I с.ш. АСБл-10(3х240) 1шт. 1300м	-	за 2024г.	-	1 320	-	(1 320)	-
КЛ-10кВ от каб.муфты М в стор. РУ10кВ ТП-2438п I с.ш. АСБл-10(3х240) 1 шт. 940м	-	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от каб.муфты М в стор. РУ10кВ ТП-2438п II с.ш. АСБл-10(3х240) 1 шт. 940м	-	за 2024г.	-	954	-	(954)	-
КЛ-10кВ от каб.муфты М в стор. РУ10кВ ТП-2438п II с.ш. АСБл-10(3х240) 1 шт. 940м	-	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от каб.муфты М в стор. РУ10кВ ТП-2438п II с.ш. АСБл-10(3х240) 1 шт. 940м	-	за 2024г.	-	954	-	(954)	-
КЛ-10 кВ от муфты М до РУ-10 кВ ТП-3332п АСБл-10(3х240) 1 шт. 14м	-	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП-3332п до РУ-10кВ ТП-2509п АСБл-10(3х240) 1 шт. 11м	-	за 2024г.	-	14	-	(14)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2438п до ВРУ КНС Симиренко 37 АВБ6ШВ-1(4х25) 1 шт. 142м	-	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2438п до ВРУ КНС Симиренко 37, литер 3 2АВБ6ШВ-1(4х150) 1 шт. 120м	-	за 2024г.	-	11	-	(11)	-
	-	за 2023г.	-	71	-	(71)	-
	-	за 2024г.	-	387	-	(387)	-
	-	за 2023г.	-	-	-	-	-

КП-0,4кВ от ТП-2438п до ВРУ МКД Симиренко 37, литер 1 2АВБ6Шв-1(4х150) 1 шт. 61м	за 2024г.	-	197	-	(197)	-
КП-0,4кВ от ТП-2438п до ВРУ МКД Симиренко 37, литер 1 2АВБ6Шв-1(4х150) 1 шт. 58м	за 2023г.	-	187	-	(187)	-
КП-0,4кВ от ТП-2438п до ВРУ МКД Симиренко 37, литер 1 АВБ6Шв-1(4х240) 1 шт. 50м	за 2024г.	-	121	-	(121)	-
КП-0,4кВ от ТП-2438п до ВРУ МКД Симиренко 37, литер 2 2АВБ6Шв-1(4х150) 1 шт. 88м	за 2023г.	-	284	-	(284)	-
КП-0,4кВ от ТП-2438п до ВРУ МКД Симиренко 37, литер 2 АВБ6Шв-1(4х150) 1 шт. 97м	за 2024г.	-	313	-	(313)	-
КП-0,4кВ от ТП-2438п до ВРУ МКД Симиренко 37, литер 2 АВБ6Шв-1(4х240) 1 шт. 105м	за 2023г.	-	254	-	(254)	-
2БКТП-1250/10/0,4 кВ № 2277п г.Краснодар, ул. Автолюбителей, 52	за 2024г.	-	2 597	-	(2 597)	-
КП10кВ от яч. ПЧ-2 РУ10кВ ПС-110/10кВ "Почтовая" до РУ10кВ II с.ш.ТП-2277п АСБл-10(3х240) 1шт. 210м	за 2023г.	-	213	-	(213)	-
КП10кВ от яч. ПЧ-404 РУ-10кВ ПС-110/10кВ "Почтовая" до РУ-10кВ I с.ш.ТП-2277п АСБл-10(3х240) 1шт. 210м	за 2024г.	-	213	-	(213)	-
КП-0,4кВ от ТП-2277п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/1 ВВБ6Шв-1(4х120) 1 шт. 105м	за 2023г.	-	153	-	(153)	-
КП-0,4кВ от ТП-2277п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/3 ВВБ6Шв-1(4х185) 1 шт. 220м	за 2024г.	-	384	-	(384)	-
КП-0,4кВ от ТП-2277п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/3 ВВБ6Шв-1(4х150) 1 шт. 221м	за 2023г.	-	356	-	(356)	-
КП-0,4кВ от ТП-2277п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/3 ВВБ6Шв-1(4х240) 1 шт. 195м	за 2024г.	-	472	-	(472)	-
КП-0,4кВ от ТП-2277п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/3 ВВБ6Шв-1(4х120) 1 шт. 195м	за 2023г.	-	284	-	(284)	-
КП-0,4кВ от ТП-2277п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/3 ВВБ6Шв-1(4х70) 1 шт. 215м	за 2024г.	-	257	-	(257)	-
2БКТП-1250/10/0,4 кВ № 2491п г.Краснодар, ул. Автолюбителей, 52	за 2023г.	-	2 806	-	(2 806)	-
КП10кВ от РУ10кВ I с.ш.ТП-2277п до РУ10кВ I с.ш.ТП-2277п АСБл-10(3х240) 1шт.260м	за 2024г.	-	293	-	(293)	-
КП10кВ от РУ10кВ II с.ш.ТП-2277п до РУ10кВ II с.ш.ТП-2277п АСБл-10(3х240) 1шт.260м	за 2023г.	-	293	-	(293)	-
КП-0,4кВ от ТП-1620п до ВРУ МКД ул. Шоссе Нефтяников 9/1 АВБ 4х150 1шт. 76м	за 2024г.	-	209	-	(209)	-
КП-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/2 ВВБ6Шв-1(4х95) 1 шт. 60м	за 2023г.	-	82	-	(82)	-
КП-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/4 ВВБ6Шв-1(4х150) 1 шт. 60м	за 2024г.	-	105	-	(105)	-
КП-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/4 ВВБ6Шв-1(4х120) 1 шт. 60м	за 2023г.	-	94	-	(94)	-
КП-0,4кВ от ТП-1620п до ВРУ МКД ул.	за 2024г.	-	169	-	(169)	-

КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/4 ВББ6Шв-1(4х150) 1 шт. 60м	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/4 ВББ6Шв-1(4х120) 1 шт. 60м	-	-	-	94	(94)
КЛ-0,4кВ от ТП-1620п до ВРУ МКД ул. Дзержинского 12/1 АВБ6Шв 4x120 1шт. 160м	-	-	-	169	(169)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/4 ВББ6Шв-1(4х150) 1 шт. 110м	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1620п до ВРУ МКД ул. Дзержинского 8/2 АВБ 4х150 1шт. 64м	-	-	-	70	(70)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/5 ВББ6Шв-1(4х150) 1 шт. 220м	-	-	-	386	(386)
КЛ-0,4кВ от ТП-1620п до ВРУ ЩУО АВБ 4х50 1шт. 15м	-	-	-	10	(10)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/5 ВББ6Шв-1(4х150) 1 шт. 40м	-	-	-	70	(70)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/5 ВББ6Шв-1(4х95) 1 шт. 40м	-	-	-	54	(54)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/5 ВББ6Шв-1(4х120) 1 шт. 115м	-	-	-	180	(180)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/5 ВББ6Шв-1(4х95) 1 шт. 220м	-	-	-	300	(300)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/5 ВББ6Шв-1(4х120) 1 шт. 90м	-	-	-	141	(141)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52/5 ВББ6Шв-1(4х95) 1 шт. 115м	-	-	-	157	(157)
КЛ-0,4кВ от ТП-2491п до ВРУ МКД Автолюбителей 52 стр. 1 ВББ6Шв-1(4х95) 1 шт. 115м	-	-	-	157	(157)
КЛ-10кВот I с.ш. РY10кВ 2КТП-10/0,4кВ №905п до с.ш. РY10кВ 2КТП-10/0,4кВ №919п АСБл-10 3х240 1шт.165м	-	-	-	316	(316)
2БКТП-100/10/0,4 кВ № 1720п г. Краснодар, ул. Сормовская, 210	-	-	-	1 016	(1 016)
КЛ-10кВот II с.ш. РY10кВ 2КТП-10/0,4кВ №905п до с.ш. РY10кВ 2КТП-10/0,4кВ №919п АСБл-10 3х240 1шт.165м	-	-	-	316	(316)
КЛ10кВ от М2(со стор. РY10кВ ТП-648 I с.ш.) до РY10кВ ТП-1720п I с.ш. АСБл-10-3х185 1шт. 235м	-	-	-	85	(85)
КЛ-0,4 кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 11 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 217 м	-	-	-	861	(861)
КЛ10кВ от М3(со стор. РY10кВ ТП-648 II с.ш.) до РY10кВ ТП-1720п II с.ш. АСБл-10-3х185 1шт. 215м	-	-	-	77	(77)
КЛ10кВ от РY10кВ I с.ш. до РY10кВ I с.ш. ТП-1720п АСБл-10-3х185 1шт. 230м	-	-	-	83	(83)
КЛ-0,4 кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 12 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 211 м	-	-	-	837	(837)
КЛ10кВ от РY10кВ II с.ш. до РY10кВ II с.ш. ТП-1720п АСБл-10-3х185 1шт. 250м	-	-	-	90	(90)
КЛ-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 55м	-	-	-	40	(40)
КЛ-0,4 кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 13 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 223 м	-	-	-	885	(885)

КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 35м	за 2024г.	-	51	-	(51)
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 14 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 218 м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 14 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 218 м	за 2024г.	-	865	-	(865)
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 19 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 144 м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 19 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 144 м	за 2024г.	-	540	-	(540)
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 65м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 65м	за 2024г.	-	48	-	(48)
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 20 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 84 м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 20 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 84 м	за 2024г.	-	315	-	(315)
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 85м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 85м	за 2024г.	-	62	-	(62)
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 15 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 30 м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 15 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 30 м	за 2024г.	-	113	-	(113)
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х35 1 шт. 35м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х35 1 шт. 35м	за 2024г.	-	31	-	(31)
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 16 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 69 м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 16 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 69 м	за 2024г.	-	259	-	(259)
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х35 1 шт. 55м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х35 1 шт. 55м	за 2024г.	-	48	-	(48)
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 17 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 36 м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 17 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 36 м	за 2024г.	-	135	-	(135)
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х35 1 шт. 85м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-1720п до ВРУ МКД Сормовская 210 АВБ6Шв 4х35 1 шт. 85м	за 2024г.	-	37	-	(37)
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 18 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 76 м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 18 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 76 м	за 2024г.	-	285	-	(285)
2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 61п г.Краснодар, ул. Российская, 74	за 2023г.	-	-	-	-
КП-6кВ от М2(со стор. РУ-6кВ РП-58) до РУ-6кВ ТП-61п II с.ш. АСБл-10-3х185 1шт. 80м	за 2024г.	-	2 373	-	(2 373)
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 21 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 181 м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 21 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 181 м	за 2024г.	-	718	-	(718)
КП-6кВ от М3(со стор. РУ-6кВ ТП-1193) до РУ-6кВ ТП-61п II с.ш. АСБл-10-3х185 1шт. 75м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-6кВ от М3(со стор. РУ-6кВ ТП-1193) до РУ-6кВ ТП-61п II с.ш. АСБл-10-3х185 1шт. 75м	за 2024г.	-	61	-	(61)
КП-6кВ от М1(со стор. РУ-6кВ РП-32) до РУ-6кВ ТП-61п I с.ш. АСБл-10-3х185 1шт. 67м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-905п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/3, корп. 22 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 266 м	за 2024г.	-	54	-	(54)
КП-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 72/5 2АВБ6Швнг 4х120 1шт. 85м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 72/5 2АВБ6Швнг 4х120 1шт. 85м	за 2024г.	-	316	-	(316)
КП-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 72/5 2АВБ6Швнг 4х150 1шт. 115м	за 2023г.	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 72/5 2АВБ6Швнг 4х150 1шт. 115м	за 2024г.	-	5 151	-	(5 151)
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	256	-	(256)
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2024г.	-	-	-	-
КП-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п					

2АВБ5Шнг 4х150 1шт. 110м	за 2024г.	-	5 151	-	-
2КТП-1250/10/0,4 кВ № 918п, РА, аул Новая Адыега, ул. Тургеневское шоссе, 33/11	за 2023г.	-	256	-	(256)
КЛ-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п до Iс.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №897п АСБн-10 3х240	за 2024г.	-	-	-	(100)
за 2023г.	-	-	-	-	(100)
2АВБ5Шнг 4х150 1шт. 110м	за 2024г.	-	5 151	-	(5 151)
за 2023г.	-	-	-	-	(769)
2КТП-1250/10/0,4 кВ № 919п, РА, аул Новая Адыега, ул. Тургеневское шоссе, 33/10	за 2024г.	-	769	-	(769)
за 2023г.	-	-	-	-	(99)
КЛ-10кВот I с.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №919п до Iс.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п АСБн-10 3х240 1шт.402м	за 2024г.	-	99	-	(99)
за 2023г.	-	-	-	-	(769)
КЛ-10кВот Iс.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №919п доIс.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п АСБн-10 3х240 1шт.402м	за 2024г.	-	769	-	(769)
за 2023г.	-	-	-	-	(96)
КЛ-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 74, литер 1,1 2АВБ5Шнг 4х120 1шт. 77м	за 2024г.	-	96	-	(96)
за 2023г.	-	-	-	-	(57)
КЛ-10кВот Iс.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №919п доIс.ш.РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №918п АСБн-10 3х240 1шт.402м	за 2024г.	-	57	-	(57)
за 2023г.	-	-	-	-	(542)
КЛ-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 74, литер 1,1 2АВБ5Шнг 4х240 1шт. 35м	за 2024г.	-	542	-	(542)
за 2023г.	-	-	-	-	(54)
КЛ-0,4 кВ от 2БКТП-2921п до парковки г. Краснодар, ул. Уральская, 162/7 АВБ5Шв 4х185 1шт. 150м	за 2024г.	-	54	-	(54)
за 2023г.	-	-	-	-	(700)
КЛ-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 74, литер 1,1 2АВБ5Шнг 4х240 1шт. 33м	за 2024г.	-	700	-	(700)
за 2023г.	-	-	-	-	(55)
2БКТП-10/0,4 кВ (2х1250 кВА) № ВГР-113/214-006п г.Краснодар, Прикубанский внутригородской округ	за 2024г.	-	55	-	(55)
за 2023г.	-	-	-	-	(4)
КЛ-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 74, литер 1,1 2АВБ5Шнг 4х150 1шт. 40м	за 2024г.	-	4	-	(4)
за 2023г.	-	-	-	-	(450)
КЛ-10кВ от РУ-10кВ I с.ш. ТП-3547п до РУ-10кВ ТП-ВГР-113/214-006п 1 шт. 225м	за 2024г.	-	450	-	(450)
за 2023г.	-	-	-	-	(52)
КЛ-0,4 кВ от 2БКТП-2921п до парковки г. Краснодар, ул. Уральская, 162/7 АВБ5Шв 4х95 1шт. 150м	за 2024г.	-	52	-	(52)
за 2023г.	-	-	-	-	(4)
КЛ-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 74, литер 1,1 2АВБ5Шнг 4х150 1шт. 38м	за 2024г.	-	4	-	(4)
за 2023г.	-	-	-	-	(132)
КЛ-10кВ от РУ-10кВ II с.ш. ТП-3547п до РУ-10кВ ТП-ВГР-113/214-006п 1 шт. 225м	за 2024г.	-	132	-	(132)
за 2023г.	-	-	-	-	(6 077)
КЛ-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 74, литер 1,2 2АВБ5Шнг 4х150 1шт. 48м	за 2024г.	-	6 077	-	(6 077)
за 2023г.	-	-	-	-	(463)
2БКТП-1250/10/0,4 кВ № 3183п, РА, г. Краснодар, ул. Западный Обход, 42/4 (литер 13)	за 2024г.	-	463	-	(463)
за 2023г.	-	-	-	-	(1 003)
КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ 2БКТП-3183п до I с.ш.РУ-10 кВ ТП-2917п АПВпу-10-3(1х150/25) 1 шт. 201 м	за 2024г.	-	1 003	-	(1 003)
за 2023г.	-	-	-	-	(1 003)
КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10кВ 2БКТП-3183п до II с.ш.РУ-10 кВ ТП-2917п АПВпу-10-3(1х150/25) 1 шт. 201 м	за 2024г.	-	1 003	-	(1 003)
за 2023г.	-	-	-	-	(104)
КЛ-0,4кВ от ТП-61п до ВРУ МКД Российская 74, литер 1,2 2АВБ5Шнг 4х70 1шт. 45м	за 2024г.	-	104	-	(104)
за 2023г.	-	-	-	-	(359)
КЛ-0,4 кВ от ТП-3183п до ВРУ МКД ул. Западный Обход, 42/4 (литер 13)	за 2024г.	-	359	-	(359)

[illegible]

№ п/п	Наименование объекта	Единица измерения	Количество	Стоимость, руб.	Срок, лет	Примечание
1	КП-10кВ от II с.ш. РУ-10 кВ 2БКТП-3203п до II с.ш.РУ-10кВ 2БКТП-2991п АПБШП-10-3(1х240/50) 1 шт. 52м	шт.	52	245	2024г.	(246)
2	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 5 2(АПБШП 4х240) 1шт. 158м	шт.	854	854	2024г.	(854)
3	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 5 2(АПБШП 4х240) 1шт. 158м	шт.	158	158	2023г.	
4	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	103	103	2024г.	(100)
5	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	353	353	2024г.	(353)
6	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	557	557	2024г.	(557)
7	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	459	459	2024г.	(459)
8	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	65	65	2023г.	(65)
9	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	292	292	2023г.	(292)
10	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	209	209	2024г.	(209)
11	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	34	34	2023г.	(34)
12	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	316	316	2024г.	(316)
13	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	53	53	2023г.	(53)
14	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	59	59	2024г.	(59)
15	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	622	622	2023г.	(622)
16	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	29	29	2024г.	(29)
17	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	32	32	2023г.	(32)
18	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	108	108	2024г.	(108)
19	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	114	114	2023г.	(114)
20	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	120	120	2024г.	(120)
21	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	126	126	2023г.	(126)
22	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	51	51	2024г.	(51)
23	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	54	54	2023г.	(54)
24	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	45	45	2024г.	(45)
25	КП-0,4кВ от ТП-3050п до ВРУ МКД Круговая 4В корп. 6 2(АПБШП 4х240) 1шт. 103м	шт.	48	48	2023г.	(48)

2БКТП-ККК-630/6/0.4кВ № 2985п г.Краснодар, ул. Симферопольская, 58/3	за 2024г.	-	-	1 619	-	(1 619)	-
КП6кВ от РУ6кВ Ис.ш.К327ПС"Кисл. зав."до М и отМ доРУ6кВ Ис.ш.ТП-2985п АПвПур-10 3(1х240мм2) 1шт.2073м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП6кВ от РУ6кВ Ис.ш.К327ПС"Кисл. зав."до М и отМ доРУ6кВ Ис.ш.ТП-2985п АПвПур-10 3(1х240мм2) 1шт.2073м	за 2024г.	-	-	6 340	-	(6 340)	-
КП6кВ от РУ6кВ Ис.ш.К328ПС"Кисл. зав."доМ и отМ доРУ6кВ Ис.ш.ТП-2985п АПвПур-10 3(1х240мм2) 1шт.2073м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-2985п до ВРУ мкд по ул. Симферопольская, 58/3 2(АВБ6Шв-1 (4х240мм2) 1шт. 83м	за 2024г.	-	-	6 340	-	(6 340)	-
КП-0.4кВ от ТП-2985п до ВРУ мкд по ул. Симферопольская, 58/3 2(АВБ6Шв-1 (4х240мм2) 1шт. 55м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-2985п до ВРУ мкд по ул. Симферопольская, 58/3 2(АВБ6Шв-1 (4х240мм2) 1шт. 55м	за 2024г.	-	-	604	-	(604)	-
2БКТП-400/10/0.4кВ № 1135 г.Краснодар, ул. Северная, 267	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП10кВ от М1 в стор. I с.ш. РУ10кВ РП-37 до I с.ш. РУ10кВ ТП-1135 ААБл 3х185 1шт. 212м	за 2024г.	-	-	1 202	-	(1 202)	-
КП10кВ от М2 в стор. II с.ш. РУ10кВ РП-37 до II с.ш. РУ10кВ ТП-1135 ААБл 3х185 1шт. 212м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП10кВ от М4 в стор. II с.ш. РУ10кВ ТП-872 до II с.ш. РУ10кВ ТП-1135 ААБл 3х185 1шт. 212м	за 2024г.	-	-	116	-	(116)	-
КП-0.4кВ от ТП-1135 до ВРУ МКД ул. Севастопольская 2/3 АВБ6Шв 4х150 1шт. 150м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-1135 до ВРУ МКД ул. Севастопольская 2/3 АВБ6Шв 4х150 1шт. 145м	за 2024г.	-	-	82	-	(82)	-
КП-0.4кВ от ТП-1135 до ВРУ МКД ул. Севастопольская 2/3 АВБ6Шв 4х150 1шт. 120м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-1135 до ВРУ МКД ул. Севастопольская 2/3 АВБ6Шв 4х150 1шт. 115м	за 2024г.	-	-	80	-	(80)	-
КП-0.4кВ от ТП-1135 до ВРУ МКД ул. Севастопольская 2/3 АВБ6Шв 4х150 1шт. 90м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-1135 до ВРУ МКД ул. Севастопольская 2/3 АВБ6Шв 4х150 1шт. 85м	за 2024г.	-	-	66	-	(66)	-
2БКТП-1000/6/0.4кВ № 1620п г.Краснодар, ул. Дзержинского, 10/2	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП-6кВ от М1 в стор. I с.ш. РУ-6кВ ТП-1800п до I с.ш. РУ-6кВ ТП-1620п ААБл 3х185 1шт. 250м	за 2024г.	-	-	63	-	(63)	-
КП-6кВ от М2 в стор. I с.ш. РУ-6кВ ТП-1800п до I с.ш. РУ-6кВ ТП-367 ААБл 3х185 1шт. 250м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-1620п до ВРУ МКД ул.Офицерская, 36 АВБ6Шв 4х120 1шт. 120м	за 2024г.	-	-	49	-	(49)	-
КП-0.4кВ от ТП-1620п до ВРУ МКД ул.Офицерская, 36 АВБ6Шв 4х120 1шт. 135м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
2БКТП-400/10/0.4кВ № 2181п г.Краснодар, ул. Сормовская, 204Б	за 2024г.	-	-	47	-	(47)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	420	-	(420)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	1 301	-	(1 301)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	137	-	(137)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	137	-	(137)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	127	-	(127)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	357	-	(357)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	1 082	-	(1 082)	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	284	-	(284)	-

КЛ-0,4кВ от ТП-16-0п до ВРУ МКД ул. Сормовская, 36 АВБШв 4х120 1шт. 135м	за 2023г.	-	-	-	-
2БКТП-400/10/0,4кВ № 2181п г.Краснодар, ул. Сормовская, 204Б	за 2024г.	-	1 082	-	(1 082)
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2181п до I с.ш.	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2024г.	-	284	-	(284)
КЛ-0,4кВ от ТП-2181п до ВРУ МКД ул. Сормовская 204Б АВБШв 4х95 1шт. 96м	за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2181п до ВРУ МКД ул. Сормовская 204Б АВБШв 4х95 1шт. 96м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2181п до ВРУ МКД ул. Сормовская 204Б АВБШв 4х95 1шт. 85м	за 2023г.	-	-	-	-
2БКТП-630/10/0,4кВ № 2534п г.Краснодар, п. Березовый, ул. Целиноградская, 6/Г	за 2024г.	-	96	-	(96)
КЛ10кВотII с.ш.РУ10кВ ТП-2534пдоМ1оп.б/н в сторIс.ш.КВЛ10кВ ВК12	за 2023г.	-	-	-	-
АПвПу2г103(1х240/25)1штг147м	за 2024г.	-	2 307	-	(2 307)
КЛ10кВотII с.ш.РУ10кВ ТП-2534пдоМ2оп.б/н в сторIс.ш.КВЛ10кВ ВК12	за 2023г.	-	-	-	-
АПвПу2г10-3(1х240/25)1штг144м	за 2024г.	-	311	-	(311)
КЛ10кВот I с.ш.РУ10кВ ТП-2534п до М3 оп.№22 в стор. ВЛ-10кВ к ТП266 АСБл-3х240 1шт. 109м	за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-10кВ от I с.ш.РУ-10кВ ТП-2534п до М4 оп.№23 в стор. ВЛ-10кВ к ТП-2174п АСБл-3х240 1шт. 147м	за 2024г.	-	304	-	(304)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.1 2(АВБШв 4х95) 1шт. 120м	за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 120м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	128	-	(128)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	172	-	(172)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	309	-	(309)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	464	-	(464)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	530	-	(530)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	321	-	(321)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	2 263	-	(2 263)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	305	-	(305)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	129	-	(129)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	700	-	(700)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	2 012	-	(2 012)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	2	-	(2)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	614	-	(614)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	2	-	(2)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2023г.	-	127	-	(127)
КЛ-0,4кВ от ТП-2534п до ВРУ МКД ул. Целиноградская 44 корп.2 3(АВБШв 4х95) 1шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-

КП-10кВ от РУ-10кВ I с.ш. ТП-3521п до муфты МЗ на КП-10кВ РУ-10кВ I с.ш. ТП-2711п 1 шт. 150м	за 2024г.	-	2	-	(2)	-
КП10кВ от I с.ш. РУ10кВ ТП2397п до М в стор. ВЛ10кВ в напр. ТП-764 АСБп-10 3х240мм2 1шт. 27м	за 2023г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3521п до ВУ1.1 МКД лит.2.1 (Н1.1.А, Н1.1Б) 2(АПвБШв 4х150) 1 шт. 110м	за 2024г.	-	29	-	(29)	-
КТПП-160/6/0,4кВ №1714п г.Краснодар, ул. Магистральная, 5	за 2023г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3521п до ВУ1.1 МКД лит.2.1 (Н2.1.А, Н2.1Б) 2(АПвБШв 4х150) 1 шт. 110м	за 2024г.	-	1	-	(1)	-
КП-6кВ от I с.ш. РУ-6кВ ТП-1714п до I с.ш. РУ6кВ ПС ф. ЮВ7 АСБ-10 3х120 1шт. 650м	за 2023г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3521п до ВУ1.1 МКД лит.2.1 (Н1.2.А, Н1.2Б) 2(АПвБШв 4х150) 1 шт. 67м	за 2024г.	-	164	-	(164)	-
КП-0,4кВ от ТП-1714п до ВРУ склада СИП 2А-4х50 1шт. 40м	за 2023г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3521п до ВУ1.1 МКД лит.2.2 (Н1.3.А, Н1.3Б) 2(АПвБШв 4х150) 1 шт. 48м	за 2024г.	-	1	-	(1)	-
КТП-630/10/0,4кВ №2861п г.Краснодар, п.Березовый, Березовский сельский округ, ул.им. Туполева А.Н., 5	за 2023г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3521п до ВУ1.1 МКД лит.2.2 (Н2.3.А, Н2.3Б) 2(АПвБШв 4х150) 1 шт. 108м	за 2024г.	-	383	-	(383)	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2860п до I с.ш. РУ-10кВ ТП-2861п АПвПуг-10 3х(1х240/50) 1шт. 108м	за 2023г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-2861п до ВРУ МКД ул. Кулибина 2 2АВБШв 4х120 1шт. 43м	за 2024г.	-	25	-	(25)	-
КП-0,4кВ от ТП-2861п до ВРУ МКД ул. Мечникова 3 2АВБШв 4х120 1шт. 70м	за 2023г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-2861п до ВРУ МКД ул. Туполева 1 2АВБШв 4х120 1шт. 76м	за 2024г.	-	218	-	(218)	-
КП-0,4кВ от ТП-2861п до ВРУ МКД ул. Туполева 5 2АВБШв 4х120 1шт. 62м	за 2023г.	-	-	-	-	-
2КТП-630/10/0,4кВ №2860п г.Краснодар, п.Березовый, Березовский сельский округ, ул.им. Лодыгина А.Н.	за 2024г.	-	1 472	-	(1 472)	-
КП-10кВ от КРУН10кВ ВЛ МУП сов. Прогресс до I с.ш. РУ-10кВ ТП-2860п АСБп-10 3х240 1шт. 755м	за 2023г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-2861п до ВРУ МКД ул. Лодыгина 1 2АВБШв 4х120 1шт. 83м	за 2024г.	-	-	-	-	-
КП-0,4кВ от ТП-2861п до ВРУ МКД ул. Лодыгина 5	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	311	-	(311)	-

КП10кВ от МЗ в стор. I с.ш. РУ10кВ ТП-872 до I с.ш. РУ10кВ ТП-1135 ААБп 3х185 1 шт. 212м		за 2024г.			116		(116)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-880п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/3, корп. 2 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 54 м		за 2023г.			180		(180)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-880п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/3, корп. 3 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 48 м		за 2024г.			160		(160)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-880п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/3, корп. 4 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 48 м		за 2023г.			160		(160)	
2КТП-1250/10/0,4 кВ № 897п, РА, аул Новая Адыега, ул. Тургеневское шоссе, 33/12		за 2024г.			4 719		(4 719)	
ВЛ-10 кВ от опоры № 1 (фидер И-101 ПС 110/10 кВ "ИКА") до опоры с РЛК № 1-37 СИП-3 1х95 1 шт. 900 м		за 2023г.			967		(967)	
ВЛ-10 кВ от опоры №1а (фидер И-406 ПС 110/10 кВ "ИКА") до опоры с РЛК № 1-36 СИП-3 1х95 1 шт. 900 м		за 2024г.			967		(967)	
КЛ-10 кВ от опоры с РЛК № 1-37 до I с.ш. РУ-10 кВ 2КТП-10/0,4 кВ № 897п АСБп-10 3х240 1 шт. 630 м		за 2023г.			1 160		(1 160)	
КЛ-10 кВ от опоры с РЛК № 1-36 до II с.ш. РУ-10 кВ 2КТП-10/0,4 кВ № 897п АСБп-10 3х240 1 шт. 630 м		за 2024г.			1 160		(1 160)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-897п до ВРУ Водолабор Тургеневское шоссе, 33/15 АВБ6Шв- 4х95 1 шт. 221 м		за 2023г.			663		(663)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-897п до ВРУ КНС Тургеневское шоссе АВБ6Шв- 4х50 1 шт. 352 м		за 2024г.			949		(949)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-897п до ВРУ КНС Тургеневское шоссе АВБ6Шв- 4х25 1 шт. 353 м		за 2023г.			889		(889)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-897п до ВРУ Котельная Тургеневское шоссе АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 245 м		за 2024г.			934		(934)	
2КТП-1250/10/0,4 кВ № 898п, РА, аул Новая Адыега, ул. Тургеневское шоссе, 33/8		за 2023г.			4 434		(4 434)	
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №898п до I с.ш. РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №905п АСБп-10 3х240 1шт.400м		за 2024г.			736		(736)	
КЛ-10кВот I с.ш. РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №898п до I с.ш. РУ10кВ 2КТП-10/0,4кВ №905п АСБп-10 3х240 1шт.400м		за 2023г.			736		(736)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 1 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 220 м		за 2024г.			838		(838)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 2 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 130 м		за 2023г.			495		(495)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 3 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 140 м		за 2024г.			534		(534)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 4 АВБ6Шв- 4х240 1 шт. 190 м		за 2023г.			724		(724)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 5 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 40 м		за 2024г.			145		(145)	
КЛ-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 6 АВБ6Шв- 4х185 1 шт. 79 м		за 2023г.			286		(286)	

КП-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 5 АВБ5Шв-4х185 1 шт. 40 м	за 2024г.	145	(145)
КП-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 6 АВБ5Шв-4х185 1 шт. 79 м	за 2024г.	286	(286)
КП-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 6 АВБ5Шв-4х185 1 шт. 79 м	за 2023г.	163	(163)
КП-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 6 АВБ5Шв-4х185 1 шт. 79 м	за 2024г.		
КП-0,4 кВ от ТП-898п до ВРУ МКД Тургеневское шоссе, 33/1, корп. 10 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 280 м	за 2024г.	1 067	(1 067)
2КТП-1250/10/0,4 кВ № 905п, РА, аул Новая Адыгея, ул. Тургеневское шоссе, 33/9	за 2023г.		
КП-0,4 кВ от ТП-3171п до ВРУ МКД Душистая, 54А 2ВБ5Шв-1,0-4х120 1 шт. 50 м	за 2024г.	5 170	(5 170)
КП-0,4 кВ от ТП-3171п до ВРУ МКД Душистая, 54А 2ВБ5Шв-1,0-4х120 1 шт. 50 м	за 2023г.		
КП-0,4 кВ от ТП-3171п до ВРУ МКД Душистая, 54А 2ВБ5Шв-1,0-4х95 1 шт. 80 м	за 2024г.	630	(630)
КП-0,4 кВ от ТП-3171п до ВРУ МКД Душистая, 54А 2ВБ5Шв-1,0-4х95 1 шт. 80 м	за 2023г.	898	(898)
КП-0,4 кВ от ТП-3171п до ВРУ МКД Душистая, 54А 2ВБ5Шв-1,0-4х95 1 шт. 80 м	за 2024г.		
КП-0,4 кВ от ТП-3171п до ВРУ МКД Душистая, 54А 2ВБ5Шв-1,0-4х95 1 шт. 80 м	за 2023г.	36	(36)
2КТП-квв-1000/10/0,4 кВ № 487п, РА, аул Новая Адыгея, ул. Бжегокайская, 31/6	за 2024г.	2 892	(2 892)
ВЛ-10 кВ от опоры № 32 (фидер И-101 ПС 110/10 кВ "ИЖЕА") до опоры № 32а РЛНД СИП-3 1х95 1 шт. 3 м	за 2023г.		
ВЛ-10 кВ от опоры № 33 (фидер И-406 ПС 110/10 кВ "ИЖЕА") до опоры № 33а РЛНД СИП-3 1х95 1 шт. 3 м	за 2024г.	3	(3)
ВЛ-10 кВ от опоры № 33 (фидер И-406 ПС 110/10 кВ "ИЖЕА") до опоры № 33а РЛНД СИП-3 1х95 1 шт. 3 м	за 2023г.		
КП-10 кВ от опоры № 32а РЛНД до 2КТП-квв-10/0,4 кВ № 487п АСБл-10-3*240 1 шт. 290 м	за 2024г.	513	(513)
КП-10 кВ от опоры № 33а РЛНД до 2КТП-квв-10/0,4 кВ № 487п АСБл-10-3*240 1 шт. 290 м	за 2023г.		
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 1 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 83 м	за 2024г.	513	(513)
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 2 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 59 м	за 2023г.	303	(303)
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 3 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 93 м	за 2024г.	216	(216)
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 4 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 72 м	за 2023г.	340	(340)
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 5 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 72 м	за 2024г.	263	(263)
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 6 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 133 м	за 2023г.	462	(462)
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 7 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 127 м	за 2024г.	464	(464)
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 8 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 197 м	за 2023г.	720	(720)
КП-0,4 кВ от ТП-487п до ВРУ МКД Бжегокайская, 31/6, корп. 9 АВБ5Шв-4х240 1 шт. 174 м	за 2024г.	636	(636)
2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 880п, РА, аул Новая Адыгея, ул. Бжегокайская, 31/3	за 2023г.	1 929	(1 929)
ИЛ-101 до опоры № 1 АСБл-10 3х240 1 шт. 375 м	за 2024г.	636	(636)
ИЛ-101 до опоры № 1 АСБл-10 3х240 1 шт. 375 м	за 2023г.		
ИЛ-10 кВ от РУ-10 кВ IV с.ш. ПС 110/10 кВ "ИЖЕА" И-406 до опоры № 1а АСБл-10 3х240 1 шт. 375 м	за 2024г.	636	(636)
ИЛ-10 кВ от опоры № 1а АСБл-10 3х240 1 шт. 375 м	за 2023г.		
ВЛ-10 кВ от опоры № 42 СИП-3 1х95 1 шт.	за 2024г.	635	(635)

[illegible]

КП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3521п до ВУ4.1 МКД лит.2.2 (Н2.6А,Н2.6Б) 2(АПВБШв 4х150) 1 шт. 115м	за 2024г.	1	(1)	
КП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3521п до ВУ5.1 МКД лит.2.2 (Н1.7) АПВБШв 4х50 1 шт. 66м	за 2024г.	-	-	-
КП-10 кВ от РУ-10 кВ I с.ш. ТП-3521п до РУ-10 кВ ТП-3547п АПвПуг 3(1х240/35) 1 шт. 255 м	за 2023г.	4	(4)	
КП-10 кВ от РУ-10 кВ II с.ш. ТП-3521п до РУ-10 кВ ТП-3547п АПвПуг 3(1х240/35) 1 шт. 255 м	за 2023г.	4	(4)	
2БКТП-10/0,4 кВ(2х400 кВА) № ВГР-113/214-008п	за 2024г.	829	(829)	
КП-10кВ от РУ-10кВ ТП-ВГР-113/214-006п до РУ-10кВ ТП-ВГР-113/214-008п 1шт. 265м	за 2023г.	-	-	-
2КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3547п до ВУ3.1 МКД ул.им.генерала Корнилова,14, 2(АВБШв 4х120) 80м каждая	за 2024г.	4	(4)	
2КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3547п до ВУ1.1 МКД ул.им.ген.Корнилова,14,корп.1, 2(АВБШв 4х120) 77м каждая	за 2023г.	1	(1)	
2КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3547п до ВУ2.1 МКД ул.им.ген.Корнилова,14,корп.1, 2(АВБШв 4х120) 127м каждая	за 2024г.	1	(1)	
2КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3547п до ВУ3.1 МКД ул.им.ген.Корнилова,14,корп.1, 2(АВБШв 4х120) 74м каждая	за 2023г.	-	-	-
2КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3547п до ВУ4 МКД ул.им.ген.Корнилова,14 корп. 1, 2(АВБШв 4х95) 100м каждая	за 2024г.	1	(1)	
дизельный генератор ZEUS AD100-T400R в кожухе	за 2023г.	-	-	-
КП-10 кВ от РУ-10 кВ с.ш. II с.ш.2БКТП-3171п до РУ-10 кВ I, II с.ш. п.Березовый, ул. Ейское шоссе	за 2024г.	14 975	(15 081)	106
трансформаторная подстанция ТП-10/0,4 кВ № 829п/2х800 кВА	за 2023г.	106	(516)	-
комплектная блочная трансформ. подстанция 2БКТП 2х1250кВА 10/0,4кВ с оборуд. и каб. линиями КП-10кВ	за 2024г.	516	(516)	-
трансформаторная подстанция КТП-10/0,4 кВ 630 кВА	за 2023г.	-	-	-
РП-630/10/0,4 № 836п, ул. Невкипелого, 6, МКР № 4 Почтового жилого района	за 2024г.	310	(310)	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-838п до I с.ш. РУ-10кВ РП-836п АПвПг-10-3(1х150) 1шт. 100м	за 2023г.	168	(168)	-
КП10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-838п до II с.ш. РУ-10кВ РП-836п АПвПг-10-3(1х240) 1шт. 100м	за 2024г.	39	(39)	-
КП-0,4кВ от ТП-838п до ВРУ МКД ул. Невкипелого 6 2АВБШв 3х95+1х50 1шт. 155м	за 2023г.	42	(42)	-
КП-0,4кВ от ТП-838п до ВРУ МКД ул. Невкипелого 6 2АВБШв 4х95 1шт. 190м	за 2024г.	79	(79)	-
КП-0,4кВ от ТП-838п до ВРУ МКД ул. Невкипелого 6 2АВБШв 4х120 1шт. 145м	за 2023г.	96	(96)	-
КП10кВот Iс.ш.РУ10кВ РП836п доIVс.ш.РУ10кВ Фид. ПЧ406ПС110"Почтовая"№А2ХS(F)2УPM70 3х(1х500) 1шт1840м	за 2024г.	75	(75)	-
	за 2023г.	1 312	(1 312)	-

КП-10кВ от И.с.ш. РУ-10кВ РП836п до И.с.ш. РУ-10кВ ФидПЧ204ПС110"Почтовая"NA2XS(F)2УРМ70 3х(1х500) 1шт.1840м	за 2024г.	-	1 312	(1 312)	-
КП-0,4кВ от РП-836п до ВРУ МКД Невкипелого 2 2АВБ6Шв 3х150+1х70 1шт. 240м	за 2023г.	-	248	(248)	-
КП-0,4кВ от РП-836п до ВРУ МКД Невкипелого 2 2АВБ6Шв 3х150+1х70 1шт. 240м	за 2024г.	-	145	(145)	-
КП-0,4кВ от РП-836п до ВРУ МКД Невкипелого 2 2АВБ6Шв 3х150+1х70 1шт. 280м	за 2023г.	-	119	(119)	-
2БКТП-630/10/0,4 кВ № 838п ул. Невкипелого, 6	за 2024г.	-	119	(119)	-
2БКТП-630/10/0,4 кВ № 1518п ул. Невкипелого, 16, МКР № 4 Почтового жилого района	за 2023г.	-	100	(100)	-
КП-10кВ от И.с.ш. РУ-10кВ ТП-1518п до И.с.ш. РУ-10кВ РП-836п АПвПг-10-3(1х240) 1шт. 240м	за 2024г.	-	100	(100)	-
КП-10кВ от И.с.ш. РУ-10кВ ТП-1518п до И.с.ш. РУ-10кВ РП-836п АПвПг-10-3(1х240) 1шт. 240м	за 2023г.	-	121	(121)	-
КП-0,4кВ от ТП-1518п до ВРУ МКД Невкипелого 12 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 231м	за 2024г.	-	70	(70)	-
КП-0,4кВ от ТП-1518п до ВРУ МКД Невкипелого 12 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 269м	за 2023г.	-	36	(36)	-
КП-0,4кВ от ТП-1518п до ВРУ МКД Невкипелого 16 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 140м	за 2024г.	-	36	(36)	-
КП-0,4кВ от ТП-1518п до ВРУ МКД Невкипелого 16 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 140м	за 2023г.	-	85	(85)	-
КП-0,4кВ от ТП-1518п до ВРУ МКД Невкипелого 16 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 165м	за 2024г.	-	67	(67)	-
КП-0,4кВ от ТП-1518п до ВРУ МКД Невкипелого 16 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 130м	за 2023г.	-	119	(119)	-
2БКТП-630/10/0,4 кВ № 1551п, ул. Писателя Знаменского, 5	за 2024г.	-	110	(110)	-
КП-10кВ от И.с.ш. РУ-10кВ ТП-1551п до И.с.ш. РУ-10кВ РП-836п АПвПг-10-3(1х240) 1шт. 265м	за 2023г.	-	110	(110)	-
КП-10кВ от И.с.ш. РУ-10кВ ТП-1551п до И. с.ш. РУ-10кВ РП-836п АПвПг-10-3(1х240) 1шт. 265м	за 2024г.	-	99	(99)	-
КП-0,4кВ от ТП-1551п до ВРУ МКД Знаменского 5, 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 190м	за 2023г.	-	115	(115)	-
КП-0,4кВ от ТП-1551п до ВРУ МКД Знаменского 5, 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 220м	за 2024г.	-	56	(56)	-
КП-0,4кВ от ТП-1551п до ВРУ МКД Знаменского 5, АПвБ6Шв 4х50 1 шт. 226м	за 2023г.	-	55	(55)	-
КП-0,4кВ от ТП-1551п до ВРУ МКД Знаменского 5, АПвБ6Шв 4х50 1 шт. 224м	за 2024г.	-	131	(131)	-
КП-0,4кВ от ТП-1551п до ВРУ МКД Знаменского 5, 2АПвБ6Шв 4х120 1 шт. 250м	за 2023г.	-	128	(128)	-
КП-0,4кВ от ТП-1551п до ВРУ МКД Невкипелого 8,	за 2024г.	-			-

КЛ-0,4кВ от ТП-1551п до ВРУ МКД Знаменского 6, 2АПББШв 4х120 1 шт. 250м	за 2024г.	131	(131)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1551п до ВРУ МКД Невкипелого 8, 2АПББШв 4х185 1 шт. 235м	за 2023г.	128	(128)	-
	за 2024г.			-
	за 2023г.	73	(73)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2050п до ВРУ паркони Невкипелого 10 10 ВВнг(АLS) 4х95 1 шт. 175м	за 2024г.	156	(156)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2050п до ВРУ МКД Невкипелого 10 2ВВнг(АLS) 4х150 1 шт. 160м	за 2023г.	62	(62)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2050п до ВРУ МКД Невкипелого 10 2ВВнг(АLS) 4х150 1 шт. 185м	за 2024г.	136	(136)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2050п до ВРУ МКД Невкипелого 10 2ВВнг(АLS) 4х150 1 шт. 210м	за 2023г.	157	(157)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2050п до ВРУ МКД Невкипелого 10 2ВВнг(АLS) 4х150 1 шт. 210м	за 2024г.	89	(89)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2050п до ВРУ МКД Невкипелого 10 ВВнг(АLS) 4х150 1 шт. 215м	за 2023г.	89	(89)	-
2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 2051п пр-кт им. писателя Знаменского, д. 9	за 2024г.	191	(191)	-
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2051п до I с.ш. РУ-10кВ ТП-2050п АПвПг-10-3(1х240) 1шт.195м	за 2023г.	81	(81)	-
КЛ-10кВ от II с.ш.РУ-10кВ ТП-2051п до II с.ш.РУ-10кВ ТП-2050 АПвПг-10-3(1х240) 1шт.195м	за 2024г.	81	(81)	-
2БКТП-1600/10/0,4 кВ № 2479п пр-кт им. писателя Знаменского, д. 9	за 2023г.	338	(338)	-
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2051п до I с.ш. РУ-10кВ ТП-2479п АПвПг-10-3(1х95) 1шт.190м	за 2024г.	81	(81)	-
КЛ-10кВ от II с.ш.РУ-10кВ ТП-2051п до II с.ш.РУ-10кВ ТП-2479п АПвПг-10-3(1х95) 1шт.190м	за 2023г.	81	(81)	-
2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 1750п ул им. Снесарева, д. 4	за 2024г.	163	(163)	-
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1518п до I с.ш. РУ-10кВ ТП-1750п АПвПг-10-3(1х240) 1шт.87м	за 2023г.	36	(36)	-
КЛ-10кВ от II с.ш.РУ-10кВ ТП-1518п до II с.ш.РУ-10кВ ТП-1750 АПвПг-10-3(1х240) 1шт.87м	за 2024г.	36	(36)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1750п до ВРУ МКД Снесарева 2 2АВББШв 4х70 1 шт. 203м	за 2023г.	101	(101)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1750п до ВРУ МКД Снесарева 4 2АВББШв 4х70 1 шт. 260м	за 2024г.	129	(129)	-
2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 1751п ул им. Снесарева, д. 8	за 2023г.	149	(149)	-
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1750п до I с.ш. РУ-10кВ ТП-1751п АПвПг-10-3(1х240) 1шт.291м	за 2024г.	121	(121)	-
КЛ-10кВ от II с.ш.РУ-10кВ ТП-1750п до II с.ш.РУ-10кВ ТП-1751п АПвПг-10-3(1х240) 1шт.291м	за 2023г.	121	(121)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1751п до ВРУ МКД Снесарева 8 2АВББШв 4х95 1 шт. 292м	за 2024г.	148	(148)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1751п до ВРУ МКД Снесарева 8 2АВББШв 4х95 1 шт. 252м	за 2023г.	128	(128)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1751п до ВРУ МКД Снесарева 8	за 2024г.	107	(107)	-

[illegible]

	за 2023г.	за 2024г.		за 2023г.	за 2024г.	
ячейка РУНН-0.4 кВ I-с.ш. КРУ ГТ ЩРНВ выключатель планочный АВВ XL ВН2	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ I-с.ш. КРУ НН ЩРНВ	-	-	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 5 II-с.ш. трансформатор тока ТГ ТОЛ-СЭШ	3 360	(3 360)	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ I-с.ш. КРУ ГТ ЩРНВ прибор учета Матрица NP73L/3-5-2	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ I-с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 234 ART-03P	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ I-с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН БТП-2	-	-	-	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-1442 до ВРУ МКД Ярославского, 70 АВБ6Шв 4x120 1 шт. 48 м	-	-	-	-	-	-
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-1961п до II с.ш. РУ-10кВ РП-1960п зх(АППаВНГ 1х300/70) 1 шт. 12м	114	(114)	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 5 выключатель ВВУ СЭЩ-ПЗ-10-20/VZ1000	52	(52)	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ I-с.ш. КРУ ГТ ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500.240.160.1УХЛЗ	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ I-с.ш. КРУ НН ЩРНВ конденсаторная установка ККУ	-	-	-	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Кллары Лучко 12 2ABБ6Шв 4x150 1 шт. 170м	-	-	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 5 блок релейной защиты "Сирус-2-МЛ"	437	(437)	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ II-с.ш. КРУ ГТ ЩРНВ выключатель нагрузки вводной TUR 10/1200 IAV	-	-	-	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Кллары Лучко 12 2ABБ6Шв 4x150 1 шт. 175м	-	-	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 7 шинный разъединитель Ш.Р. 10 кВ	450	(450)	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ II-с.ш. КРУ ГТ ЩРНВ выключатель нагрузки секционная TUR 1000 IAV	-	-	-	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Кллары Лучко 12 2ABБ6Шв 4x150 1 шт. 120м	-	-	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 7 разъединитель РВЗ 10/630 II 93	308	(308)	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ II-с.ш. КРУ ГТ ЩРНВ выключатель планочный АВВ XL ВН2	-	-	-	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-1443 до ВРУ МКД Кирова, 265 АВБ6Шв 4x240 1 шт. 180 м	-	-	-	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Кллары Лучко 12 2ABБ6Шв 4x150 1 шт. 125м	1 345	(1 345)	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 7 I-с.ш. КРУ НН трансформатор тока ТГ ТОЛ-СЭШ	321	(321)	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ II-с.ш. КРУ ГТ ЩРНВ прибор учета Матрица NP73L/3-5-2	-	-	-	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Кллары Лучко 12	-	-	-	-	-	-

[illegible]

И-с.ш. КСО 393 № 13 (Вводная) шинный разъединитель Ш.Р. 10 кВ	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3076п до ВУ 3.1 МКД литер 3.2 (АПвШв-4х96) 2 шт. по 96 м	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 13 (Вводная) шинный разъединитель Ш.Р. 10 кВ	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3076п до ВУ 3.1 МКД литер 3.2 (АПвШв-4х96) 2 шт. по 61 м	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 13 (Вводная) блок релейной защиты "Сириус-2-МП"	-	-	-	-
трансформатор силовой ТМГ 630/10 У1	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 2 шинный разъединитель Ш.Р. 10 кВ	-	-	-	-
ячейка РУВН I-с.ш. КРУ КСО 396	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 2 трансформатор собственных нужд ТСН 10/0,4 кВ	-	-	-	-
ячейка РУВН I-с.ш. выключатель нагрузки ВНАЛ 10 кВ	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 2 трансформаторы I с.ш. КРУ НН напряжения ТН ЗНОЛ П-НТЗ-10 УХЛ2	-	-	-	-
ячейка РУВН I-с.ш. разъединитель РВЗ 10/630 УХЛ2	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 4 шинный разъединитель Ш.Р. 10 кВ	-	-	-	-
ячейка РУВН I-с.ш. Меркурий 230 ART-00 HQRSIDN	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 6 шинный разъединитель Ш.Р. 10 кВ	-	-	-	-
ячейка РУВН I-с.ш. трансформаторы тока ТОЛ СЭЩ 10-11(50/5)	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 6 разъединитель РВЗ 10/630 II 93	-	-	-	-
ячейка РУВН I-с.ш. трансформаторы напряжения ЗНОЛП 10 42 10	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 6 II с.ш. КРУ НН трансформатор тока ТТ ТОЛ-СЭШ	-	-	-	-
ячейка РУВН II-с.ш. КРУ КСО 396	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 6 выключатель ВВУ СЭЩ-ПЗ-10-20У21000	-	-	-	-
ячейка РУВН II-с.ш. выключатель нагрузки ВНАЛ 10 кВ	-	-	-	-
И-с.ш. КСО 393 № 6 блок релейной защиты "Сириус-2-МП"	-	-	-	-

[illegible]

ТОЛ С-Ш	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
II-с.ш. КСО 393 № 12 выключатель ВВУ	-	-	-	-
СЭЩ-ПЗ-10-20/У21000	-	-	-	-
II-с.ш. КСО 393 № 12 блок релейной защиты	-	-	-	-
II-с.ш. КСО 393 № 14 (Вводная) разъединитель РЗЗ	-	-	-	-
10/630 II 93	-	-	-	-
2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 1117 ул. 70 лет Октября 17	-	2 118	-	(2 118)
II-с.ш. КСО 393 № 14 (Вводная) трансформатор	-	-	-	-
тока ТТ ТОЛ-СЭШ	-	-	-	-
КЛ-10кВ от I-с.ш. РУ-10кВ ТП-1117п до I-с.ш. РУ-10кВ	-	-	-	-
ТП-761п АПвПг 3х(1х150) 1 шт. 500м	-	1 887	-	(1 887)
II-с.ш. КСО 393 № 14 (Вводная) выключатель ВВУ	-	-	-	-
СЭЩ-ПЗ-10-20/У21000	-	-	-	-
КЛ-10кВ от II-с.ш. РУ-10кВ ТП-1117п до II-с.ш.	-	-	-	-
РУ-10кВ ТП-761п АПвПг 3х(1х150) 1 шт. 500м	-	1 887	-	(1 887)
II-с.ш. КСО 393 № 14 (Вводная) блок релейной	-	-	-	-
защиты "Сириус-2-МП"	-	-	-	-
Силовые трансформаторы ТМГ-1250/10 У1	-	-	-	-
Ячейка РУВН I-с.ш. РМ6 2016.04. МЛ21439	-	-	-	-
Ячейка РУВН II-с.ш. РМ6 2016.04. МЛ21439	-	-	-	-
I-с.ш. РУНН-0,4 кВ вводной выключатель ISERE	-	-	-	-
2400 NP (ввод)	-	-	-	-
I-с.ш. РУНН-0,4 кВ секционный разъединит. TUR 12	-	-	-	-
180 iav (секционный)	-	-	-	-
I-с.ш. РУНН-0,4 кВ выключатель планочный АВВ XL	-	-	-	-
ВН2	-	-	-	-
I-с.ш. РУНН-0,4 кВ приборы учета Меркурий 234	-	-	-	-
ART-03 PQRSIDN	-	-	-	-
I-с.ш. РУНН-0,4 кВ трансформаторы тока ТТИ-0,66	-	-	-	-
1250/5	-	-	-	-
I-с.ш. РУНН-0,4 кВ ящик собственных нужд ЯСН УЗ	-	-	-	-
II-с.ш. РУНН-0,4 кВ вводной выключатель ISERE	-	-	-	-
2400 NP (ввод)	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5	-	475	-	(475)
2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 185м	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2375п до ВРУ МКД Рождественская	-	-	-	-
Набережная, 4 (2АВБ6Шв-4х120) 1 шт. 82 м	-	1 799	-	(1 799)
I-с.ш. РУНН-0,4 кВ трансформаторы тока ТТИ-0,66	-	-	-	-
1000/5	-	-	-	-
II-с.ш. РУНН-0,4 кВ секционный разъединит. TUR 12	-	-	-	-
180 iav (секционный)	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5	-	-	-	-
АВБ6Шв 4х185 1 шт. 160м	-	239	-	(239)
I-с.ш. РУНН-0,4 кВ ящик собственных нужд ЯСН	-	-	-	-
500.240.160-1УХ3	-	-	-	-

II-с.ш. РУНН-0,4 кВ выключатель планочный АBB XL ВН2	за 2024г.	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Ширфина 5 АВБ5Шв 4х185 1 шт. 185м	за 2023г.	-	-	-	-	-
нежилое здание к.н. 23-43:0119002:4628, площадь 18,4 кв.м, ул. им. А.Покрышкина, 2/2, стр. 1	за 2024г.	-	-	-	-	(246)
	за 2023г.	246	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-	(233)
II с.ш. РУНН-0,4 кВ вводной выключатель TUR 12 1800 IAV (ввод)	за 2023г.	233	-	-	-	-
II-с.ш. РУНН-0,4 кВ приборы учета Меркурий 234 ART-03 PQRSIDN	за 2024г.	-	-	-	-	-
II с.ш. РУНН-0,4 кВ секционный разъединитель СВНТУР 10 1200 IAV (секционный)	за 2023г.	-	-	-	-	-
трансформатор силовой ТМГ21-630-10/-У1	за 2024г.	-	-	-	-	-
II-с.ш. РУНН-0,4 кВ трансформаторы тока ТТИ-0,66 1250/5	за 2023г.	-	-	-	-	-
БКТП-1000/10/0,4 кВ№ 2048п ул. Кларты Лучко, 12	за 2024г.	-	-	-	-	(3 018)
КЛ-10кВ от кабельной муфты МЗ до I с.ш. РУ-10кВ ТП-3059п (3 (АПВнг 1х300) 1шт. 100м (100*3=300м)	за 2023г.	245	-	-	-	(245)
II с.ш. РУНН-0,4 кВ выключатель планочный АBB XL ВН2	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I-с.ш. КРУ RM6 2014.05.МЛ 13135	за 2023г.	-	-	-	-	-
II-с.ш. РУНН-0,4 кВ ящик собственных нужд ЯСН УЗ	за 2024г.	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2917п до ВРУ МКД Западный обход, 42/3, корпус 3, АПвБШв 4х185 1 шт. 116 м	за 2023г.	399	-	-	-	(399)
Силовые трансформаторы ТМГ-21-1000/10-У-1	за 2024г.	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2917п до ВРУ МКД Западный обход, 42/3, корпус 3, АПвБШв 4х240 1 шт. 62 м	за 2023г.	231	-	-	-	(231)
I с.ш. РУВН-10 кВ RM6 МЛ 22391	за 2024г.	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД 70 лет Октября 17 АВБ5Шв 4х150 1 шт. 210м	за 2023г.	270	-	-	-	(270)
II с.ш. РУВН-10 кВ RM6 МЛ 22391	за 2024г.	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД Кларты Лучко 10 2АВБ5Шв 4х150 1 шт. 130м	за 2023г.	334	-	-	-	(334)
КЛ-0,4 кВ от ТП-2917п до ВРУ МКД Западный обход, 42/3, корпус 2, 2АВБ5Шв 4х95 1 шт. 73 м	за 2024г.	442	-	-	-	(442)
I с.ш. РУНН-0,4 кВ вводной выключатель TUR 12 1800 IAV (ввод)	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД Кларты Лучко 10 2АВБ5Шв 4х150 1 шт. 135м	за 2024г.	347	-	-	-	(347)

Исходные данные	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
1800 IAV (ввод)	-	-	-	-	-	-
КЛ-0.4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД Кллары Лучко 10	-	-	-	-	-	-
2AB56Шв 4x150 1 шт. 135м	-	347	-	-	(347)	-
Исходные данные	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
КЛ-0.4кВ от ТП-2917п до ВРУ МКД Западный обход, 42/3, корпус 2, 2AB56Шв 4x95 1 шт. 119 м	-	-	-	-	-	-
И с.ш. РУНН-0.4 кВ выключатель планочный ABB XL BH2	-	-	-	-	-	-
КЛ-0.4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД Кллары Лучко 10	-	-	-	-	-	-
2AB56Шв 4x185 1 шт. 205м	-	-	-	-	-	-
И с.ш. РУНН-0.4 кВ приборы учета Меркурий 234	-	-	-	-	-	-
ART-03 PQRSIDN	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от И с.ш. РУ-10кВ ТП-2711п до И с.ш. РУ-10кВ фид ВГР-113 ПС "Военгородок" Аппу3(1x300) 1*3600м	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от И с.ш. РУ-10кВ ТП-2048п до И с.ш. РУ-10кВ РП-1960п (3x(АПвП2г 1x300/70) 1 шт. 200м	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от И с.ш. РУ-10кВ ТП-2048п до И с.ш. РУ-10кВ РП-3059п (3(АПвВнг 1x300) 1шт. 100 м (100*3=300 м)	-	-	-	-	-	-
И с.ш. РУНН-0.4 кВ приборы учета Меркурий 234	-	-	-	-	-	-
ART-03 PQRSIDN	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН II-с.ш. КРУ RM6 2014.05.МЛ 13135	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от И с.ш. РУ-10кВ ТП-2711п до И с.ш. РУ-10кВ фид ВГР-214 ПС "Военгор" Аппу3(1x300) 1*3600м	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от И с.ш. РУ-10кВ ТП-2048п до И с.ш. РУ-10кВ РП-1960п (3x(АПвП2г 1x300/70) 1 шт. 200м	-	-	-	-	-	-
КЛ-10 кВ от И с.ш. РУ-10кВ ТП-1951п до кабельн. муфты М3 в сторону I с.ш. РУ-10кВ ТП-3059п 1шт. 2200м	-	-	-	-	-	-
И с.ш. РУНН-0.4 кВ трансформаторы тока ТТИ-0.66 1000/5	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной TUR 10 1200 I AV	-	-	-	-	-	-
КЛ-0.4 кВ от ТП-2711п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 4 2AB56Шв 4x150 1 шт. 210 м	-	-	-	-	-	-
КЛ-0.4 кВ от ТП-2048п до ВРУ МКД Кллары Лучко 14	-	-	-	-	-	-
2AB56Шв 4x185 1 шт. 200м	-	-	-	-	-	-
КЛ-10 кВ от И с.ш. РУ-10кВ ТП-1951п до кабельн. муфты М3 в сторону И с.ш. РУ-10кВ ТП-3059п 1шт. 2200м	-	-	-	-	-	-
внешние сети электроснабжения к.н. 23-49-0402052-4664 проясненность 820 м, г. Сочи, ул. Акаций, 34	-	-	-	-	-	-
И с.ш. РУНН-0.4 кВ ящик собственных нужд ЯСН 500.240.160-1УХ3	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0.4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный TUR 10 1200 I AV	-	-	-	-	-	-
КЛ-0.4 кВ от ТП-2048п до ВРУ МКД Кллары Лучко 14	-	-	-	-	-	-
2AB56Шв 4x185 1 шт. 205м	-	-	-	-	-	-
2БКТП-1000/10/0.4кВ № 1951п, расположенная по адресу: г. Краснодар, ул. ...	-	-	-	-	-	-

адрес, т. номер, ул. или п.п. и сокращения, д/д с/р.	за 2023г.	1 478	(1 478)	
1				
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник РПС-2 11 ЛУЗ	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 PQRSION	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2711п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 6 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 101 м	за 2024г.	325	(325)	-
	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2048п до ВРУ МКД Клары Лучко 14 2АВБ6Шв 4х95 1 шт. 205м	за 2024г.	1 053	(1 053)	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический ВА 88-40 800А	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока Т-0,66 М-У1 1000/5	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2048п до ВРУ МКД Клары Лучко 14 2АВБ6Шв 4х95 1 шт. 210м	за 2024г.	1 079	(1 079)	-
	за 2023г.	-	-	-
внутриплощадочные сети электроснабжения к.н. 23-49:0402052:5328 протяжен. 3230 м, г.Сочи, ул. Акаций, 34	за 2024г.	230	(230)	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический ВА 55-41	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник АРС 2-1-М 400А	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2711п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 6 2АВБ6Шв 4х95 1 шт. 68 м	за 2024г.	386	(386)	-
	за 2023г.	-	-	-
внутриплощадочные сети электроснабжения к.н. 23-49:0402052:5332 протяжен. 1900 м, г.Сочи, ул. Акаций, 34	за 2024г.	230	(230)	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ приборы учета Меркурий 230 ART-03 HQRSIDN	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500.240.160-1УХ-3	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
внутриплощадоч. сети электроснабж. к.н.23-49:0402052:5990 протяж. 5570м, г.Фед.тер. Сириус, ул.Акаций,34	за 2024г.	230	(230)	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТШП 1000/5	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2711п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 6 2АВБ6Шв 4х95 1 шт. 64 м	за 2024г.	363	(363)	-
	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2048п до ВРУ МКД Шифрина 7 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 160м	за 2024г.	829	(829)	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник РПС-2 11 ЛУЗ	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной TUR 10 1200 IAV	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2048п до ВРУ МКД Шифрина 7 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 165м	за 2024г.	855	(855)	-
	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический ВА 88-40 800А	за 2024г.	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-

Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 165м	за 2023г.	856	(056)	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический ВА 88-40 800А	за 2024г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический ВА 55-41	за 2024г.	304	(304)	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 PORSION	за 2023г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 HORSIDN	за 2024г.	-	-	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока Т-0,66 М-У1 1000/5	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2711п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 7 2АВБ6Шв 4х95 1 шт. 77 м	за 2024г.	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2048п до ВРУ МКД Шифрина 7 2АВБ6Шв 4х185 1 шт. 110м	за 2023г.	437	(437)	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТШП 1000/5	за 2024г.	615	(615)	-
Ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник ARS 2-1-М 400А	за 2023г.	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД Клары Лучко 10 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 160м	за 2024г.	-	-	-
Силовые трансформаторы Т-1 ТМГ21-630/10-У1 № 1897929	за 2023г.	212	(212)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД Клары Лучко 10 АВБ6Шв 4х185 1 шт. 165м	за 2024г.	-	-	-
Силовые трансформаторы Т-2 ТМГ21-630/10-У1 № 1898745	за 2023г.	219	(219)	-
ВЛ-0,4кВ от ТП-2529п до ВРУ МКД ул. Садовая, 6/2, провод СИП-2 3х150+1х70 1шт.70м	за 2024г.	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД Клары Лучко 10 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 250м	за 2023г.	67	(67)	-
И с.ш. РУВН-10 кВ КРУ КСО-398	за 2024г.	642	(642)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1117п до ВРУ МКД Клары Лучко 10 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 255м	за 2023г.	-	-	-
И с.ш. РУВН-10 кВ выключатель нагрузки ВНАП-10/630-20-ПаУ2	за 2024г.	655	(655)	-
И с.ш. РУВН-10 кВ разъединитель секционный РВФ3-10/630А	за 2023г.	-	-	-
И с.ш. РУВН-10 кВ КРУ КСО-398	за 2024г.	-	-	-
И с.ш. РУВН-10 кВ выключатель нагрузки ВНАП-10/630-20-ПаУ2	за 2023г.	-	-	-
И с.ш. РУВН-10 кВ разъединитель секционный РВФ3-10/630А	за 2024г.	-	-	-
И с.ш. РУВН-0,4 кВ выключатель нагрузки CSSD 1000 КЗС	за 2023г.	-	-	-
И с.ш. РУВН-0,4 кВ прибор учета Меркурий 234	за 2024г.	-	-	-

[illegible]

РПС-2 Т1 ЮЗ	за 2023г.	за 2024г.
И-с.ш ячейка №1 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(резерв)	-	-
И-с.ш. ящик собств. нужд ЯТП-0,25 220/36-2 УХЛ41Р30	-	-
И-с.ш. ящик №1 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(уличное освещение)	-	-
И-с.ш. ячейка №1 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(блок 2)	-	-
И-с.ш. ячейка №3 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(блок 2, коммерция)	-	-
И-с.ш. ячейка №3 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(резерв)	-	-
И-с.ш. ячейка №3 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(блок 2)	-	-
И-с.ш. ячейка №5 по 0,4кВ РУ вводной рубильник РЕ.19-41-31 160-00 УХЛ3 1000А	-	-
И-с.ш. ячейка №5 по 0,4кВ РУ вводной рубильник РЕ.19-41-31 160-00 УХЛ3 1000А	-	-
И-с.ш. ячейка №5 по 0,4кВ РУ приборы учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	-	-
И-с.ш. ячейка №5 по 0,4кВ РУ трансформаторы тока ТШП-0,66 1000/5	-	-
И-с.ш. ящик собств. нужд ЯТП-0,25 220/36-2 УХЛ41Р30	-	-
И-с.ш. ячейка №1 по 0,4кВ И-с.ш РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(резерв)	-	-
И-с.ш. ячейка №1 по 0,4кВ И-с.ш РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(блок 2)	-	-
И-с.ш. ячейка №3 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(блок 2, коммерция)	-	-
И-с.ш. ячейка №3 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(резерв)	-	-
И-с.ш. ячейка №3 по 0,4кВ РУ рубильник РПС-2П УХЛ3(блок 2)	-	-
И-с.ш. ячейка №5 по 0,4кВ РУ секционный рубильник РЕ.19-41-31 160-00 УХЛ3 1000А	-	-
И-с.ш. ячейка №5 по 0,4кВ РУ вводной рубильник РЕ.19-41-31 160-00 УХЛ3 1000А	-	-
И-с.ш. ячейка №5 по 0,4кВ РУ приборы учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	-	-
И-с.ш. ячейка №5 по 0,4кВ РУ трансформаторы тока ТШП-0,66 1000/5	-	-
И-с.ш. ящик собств. нужд ЯТП-0,25 220/36-2 УХЛ41Р30	-	-
трансформатор Т-1 Т-1 ТМГ-1250/10-УХЛ-1	-	-
трансформатор ТМГ 1000/10 У1	-	-
распред. уст-ство НН(РУ-04кВ) Ил.ш. КРУ ННЩРВБ-400-14-0,42500А автомат.выкл. ВА88--32 Ил.ш. ЯСН Т1	-	-

[illegible]

ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ вводной выключатель автоматический ВА-1600 HYUNDAI	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета SMART IMS NP73L3-5-2	за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформаторы тока АBB	за 2024г.	-	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ секционный выключатель	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТШП-0,66 1500/5	за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформаторы напряжения АBB	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ приборы учета Меркурий 230 ART-03	за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-3059п до ВРУ МКД Степная, 1/1 2(АВБ6Шв 4х185) 1шт 31м	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2548 до ВРУ МКД Героя Сарabeeва, 9 2АВБ6Шв 4х70 1 шт. 100м	за 2023г.	-	-	-	-
трансформатор силовой ТМГ 11-1000/10-У1	за 2024г.	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II с.ш. ЩНН-0,4кВ выключатель автоматический ВА55-43 2000А	за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. РМ6 комплектное распределительное устройство на 10кВ серия РМ6	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-6 кВ от II с.ш. РУ-6 кВ ТП-2406п до II с.ш. РУ-6 кВ ТП-2270п АПВПУ2г 3х(1х240/25) 1 шт. 1660 м	за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-3059п до ВРУ МКД Степная, 1/1 2(АВБ6Шв 4х185) 1шт 47м	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. КРУ РМ6 2014.05.МЛ 13135	за 2023г.	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II с.ш. ЩНН-0,4кВ ограничители перенапряжения линейный ОПН-П-0,38/0,4/5125 УХЛ1	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН I с.ш. КРУ вводной выключатель нагрузки ВН-TUR10 1200Т АВ	за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2406п до ВРУ МКД, Дзержинского, 93, ВБ6Шв 4х240 1 шт. 70 м	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. выключатель вакуумный ВВ/TEL 1000А	за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. КРУ РМ6 2014.05.МЛ 13135	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН I с.ш. КРУ секционный выключатель нагрузки ВН-TUR10 1200Т АВ	за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформатор тока ТОЛ-10	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-3059п до ВРУ МКД Степная, 1/1 2(АВБ6Шв 4х185) 1шт 76м	за 2023г.	-	-	-	-

and the following results are obtained:

КЛ-0,4 кВ от ТП-3059п до ВРУ МКД Стелная, 1/1 2(АВБ6Шв 4х185) 1шт 76м	за 2024г.	-	-	-	362	-	-	(362)	-
ячейка РУВН I с.ш. КРУ НН ЦРНВ	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. разьединитель РДЗ 10/400 В УЗ	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН I с.ш. КРУ трансформаторы тока ТТИ-60 800/5	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2406п до ВРУ МКД, Дзержинского, 93, ВБ6Шв 4х240 1 шт. 118 м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. КРУН-К 10	за 2023г.	-	-	-	2 269	-	-	(2 269)	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-3059п до ВРУ МКД Стелная, 1/1 корп. 1,2,3 (2АВБ6Шв 4х150) 1шт 60м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЦРНВ выключатель нагрузки секционный CP ISERE-R 1200	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. выключатель вакуумный ISM15LD1(48)	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН I с.ш. КРУ ящик собственных нужд ЯСН БТП-2	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2529п до ВРУ МКД, Краевая 1/3 кабель АВБ6Шв-1 4х240 1 шт. 80м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЦРНВ прибор учета СЭТ 4ТМ.02М.10	за 2023г.	-	-	-	299	-	-	(299)	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформаторы тока ТОЛ-НТЗ-10-01А	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН I с.ш. КРУ шкаф собственных нужд ЯСН-500.240.160-1(2) УХ-3	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. прибор учета Меркурий 234 ARTM-00 PBR	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-3059п до ВРУ МКД Стелная, 1/1 корп. 1,2,3 (2АВБ6Шв 4х150) 1шт 70м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЦРНВ трансформаторы тока ТШП-0,38-1-0,5S 1500/5	за 2024г.	-	-	-	243	-	-	(243)	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформаторы напряжения ЗНОЛП-НТЗ-10УХЛ-2	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН II с.ш. КРУ вводной выключатель нагрузки ВН-TUR10 1200T AV	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2406п до ВРУ МКД, Дзержинского, 93/1, ВБ6Шв 4х150 1 шт. 86 м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. КРУ КСО	за 2024г.	-	-	-	596	-	-	(596)	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЦРНВ рубильник ABS3-1-MAE	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН II с.ш. КРУ секционный выключатель нагрузки ВН-TUR10 1200T AV	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. выключатель вакуумный ВВ/TEL 1000А	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-3059п до ВРУ МКД Стелная, 1/1 корп. 1,2,3 (2АВБ6Шв 4х150) 1шт 100м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-	347	-	-	(347)	-

ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной ISERE-R 1800		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. прибор учета Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН II с.ш. КРУ прибор учета Меркурий 234 ART-03P		за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУНН II с.ш. КРУ прибор учета Меркурий 234 ART-03P		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН II с.ш. КРУ прибор учета Меркурий 234 ART-03P		за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2406п до ВРУ МКД, Дзержинского, 93/1, ВБ6Шв 4х150 1 шт. 108 м		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформатор тока ТОЛ-10		за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный CP ISERE-R 1200		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. разьединитель РВЗ 10/400-II УЗ		за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУНН II с.ш. КРУ трансформаторы тока ТТИ-60 800/5		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформатор напряжения ЗНОЛП 10000/100		за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-10 кВ от кабельной муфты М2 до II с.ш. РУ-10 кВ РП-2741п (ЗАПВУ2Г 1х300) 1шт 780м		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета СЭТ 4ТМ.02М.10		за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. выключатель вакуумный ISM15LD1(48)		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2529п до ВРУ МКД, Краевая 1/1 кабель 2АВБ6Шв-1 4х240 1 шт. 120м		за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2406п до ВРУ МКД, Дзержинского, 93/1, ВБ6Шв 4х150 1 шт. 136 м		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. КРУН-К 10		за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТШП-0,38-1-0,5S 1500/5		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформаторы тока ТОЛ-НТЗ-10-01А		за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. прибор учета Меркурий 234 ARTM-00 PBR		за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник ABS3-1-MAE		за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформаторы напряжения ЗНОЛП-НТЗ-10УХЛ-2		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2406п до ВРУ МКД, Дзержинского, 93/1, ВБ6Шв 4х70 1 шт. 110 м		за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический вводной 1600А HYUNDAI иап 16		за 2024г.	-	-	-	-
трансформатор силовой ТМГ-11-1250/6		за 2023г.	-	-	-	-
		за 2024г.	-	-	-	-

наименование, артикул, количество, единица измерения	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
HYUNDAI uan 16 трансформатор силовой ТМГ-11-1250/6	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2548 до ВРУ МКД ТП-2543 Селезнева, 4/9 каб. АВВГ 4х185 1 шт. 45 м	-	-	131	(131)
ячейка РУВН I с.ш. прибор учета Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформаторы тока АВВ	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформаторы напряжения АВВ	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ приборы учета Меркурий 230 ART-03	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматич. секционный HYUNDAI EN/IEC60947-2VDE0660	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока Т-0,66м	-	-	-	-
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2814п до II с.ш. РУ-10кВ фид. ПЧ-207 ПС 110/10кВ "Почтовая" 1шт. 790м	-	-	1 339	(1 339)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной ISERE-2400	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500	-	-	-	-
КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2814п до V с.ш. РУ-10кВ фид. ПЧ-207 ПС 110/10кВ "Почтовая" 1шт. 790м	-	-	1 339	(1 339)
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2548 до I с.ш. РУ-10кВ ТП-2470 АСБл-10-3х240 1шт. 110м	-	-	170	(170)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический вводной HYUNDAI EN/IEC60947-2VDE0660	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2814п до ВРУ МКД Курортный, 5, АВБ6Шв 4х185 1 шт. 45 м	-	-	124	(124)
КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2548 до II с.ш. РУ-10кВ ТП-2470 АСБл-10-3х240 1шт. 110м	-	-	170	(170)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 RN	-	-	-	-
II с.ш. КРУ НН ЩРНВ конденсаторная установка УКМ-0,38	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2548 до ВРУ МКД Героя Сарабеева, 7 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 60м	-	-	337	(337)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТТИ-100 2000/5	-	-	-	-
II с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500.240.160-1 УХ-3	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2814п до ВРУ МКД Курортный, 5, АВБ6Шв 4х185 1 шт. 85 м	-	-	234	(234)
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2848п до I с.ш. РУ-10кВ ТП-2533п АСБл-10(3х120) 1шт. 40м	-	-	71	(71)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСНВ	-	-	-	-

КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2848п до II с.ш. РУ-10кВТП-2533п АСБл-10(3х120) 1шт. 40м	3а 2024г. 3а 2023г.	- 71	- -	- -	- (71)
КЛ-0.4кВ от ТП-2548 до ВРУ МКД Героя Сарабеева, 7 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 65м	3а 2024г. 3а 2023г.	365	- -	- -	(365)
ячейка РУНН-0.4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной ISERE-2400	3а 2024г. 3а 2023г.	- -	- -	- -	- -
КЛ-0.4 кВ от ТП-2814п до ВРУ МКД Курортный, 5, АВБ6Шв 4х70 1 шт. 65 м	3а 2024г. 3а 2023г.	160	- -	- -	(160)
2БКТП-1000/10/0.4 кВ № 3059п ул. Стелная, 1/1	3а 2024г. 3а 2023г.	4 012	- -	- -	(4 012)
ячейка РУНН-0.4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический вводной HYUNDAI EN/IEC60947-2VDE0660	3а 2024г. 3а 2023г.	- -	- -	- -	- -
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-3059п до каб.муф М1 в стор I с.ш.РУ-10кВ РП-2741п (3АПвБнг 1х300) 1х100м	3а 2024г. 3а 2023г.	607	- -	- -	(607)
КЛ-0.4кВ от ТП-2548 до ВРУ МКД Героя Сарабеева, 7 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 88м	3а 2024г. 3а 2023г.	494	- -	- -	(494)
ячейка РУНН-0.4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 RN трансформатор Т-1 ТМГ 11-400/10-У1	3а 2024г. 3а 2023г.	- -	- -	- -	- -
КЛ-0.4 кВ от ТП-2814п до ВРУ МКД Курортный, 5, АВБ6Шв 4х25 1 шт. 95 м	3а 2024г. 3а 2023г.	223	- -	- -	(223)
КЛ-10 кВ от кабельной муфты М1 до I с.ш. РУ-10 кВ РП-2741п (3АПвПу2Г 1х300) 1шт 780м	3а 2024г. 3а 2023г.	2 836	- -	- -	(2 836)
ячейка РУНН-0.4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТТИ-100 2000/5 трансформатор Т-2 ТМГ 11-400/10-У1	3а 2024г. 3а 2023г.	- -	- -	- -	- -
КЛ-10кВ от I с.ш.РУ-10кВ ТП-3059п до каб.муф М2 в стор I с.ш.РУ-10кВ РП-2741п (3АПвБнг 1х300) 1х100м	3а 2024г. 3а 2023г.	607	- -	- -	(607)
КЛ-0.4кВ от ТП-2548 до ВРУ МКД Героя Сарабеева, 9 2АВБ6Шв 4х240 1 шт. 100м	3а 2024г. 3а 2023г.	666	- -	- -	(666)
ячейка РУНН-0.4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСНВ	3а 2024г. 3а 2023г.	- -	- -	- -	- -
КЛ-0.4 кВ от ТП-2814п до ВРУ МКД Курортный, 5, АВБ6Шв 4х10 1 шт. 30 м	3а 2024г. 3а 2023г.	34	- -	- -	(34)
трансформатор силовой ТМГ-21-1000/10-У	3а 2024г. 3а 2023г.	- -	- -	- -	- -
ячейка РУНН-0.4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока Т-0.66м УЗ 1000/5	3а 2024г. 3а 2023г.	- -	- -	- -	- -
КЛ-0.4 кВ от ТП-2518п до ВРУ МКД Сормовская, 216, АВБ6Шв 4х240 1 шт. 77 м	3а 2024г. 3а 2023г.	252	- -	- -	(252)
ячейка РУНН-0.4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий-230 ART-03 RN	3а 2024г. 3а 2023г.	- -	- -	- -	- -
ячейка РУВН I с.ш. КРУ ШОЛ КСО 298 ES.СТ	3а 2024г.	-	-	-	-

[illegible]

[illegible]

	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
КЛ-0,4кВ от ТП-2718п до ВРУ МКД Российская, 74/3 2АВБ6Швнг 4х120 1 шт. 103м	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. вводная КРУ-С-8 ТЭ УЗ (ячейка №18)	-	304	-	(304)
ячейка РУВН I с.ш. кабельная сборка КРУ-С-623 ТЭ УЗ (ячейка №16)	270	-	-	(270)
КЛ-0,4кВ от ТП-2718п до ВРУ МКД Российская, 74/3 2АВБ6Швнг 4х240 1 шт. 114м	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформаторная КРУ-С-13,1 ТН ОПН УЗ (ячейка №14)	247	-	-	(247)
КЛ-0,4кВ от ТП-2718п до ВРУ МКД Российская, 74/3 АВБ6Швнг 4х50 1 шт. 109м	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. секционная КРУ-С-5ТЭ УЗ (ячейка №12)	143	-	-	(143)
КЛ-0,4кВ от ТП-2718п до ВРУ МКД Российская, 74/3 АВБ6Швнг 4х50 1 шт. 102м	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. отходящая линия КРУ-С-8,4 ТЭ ОПН УЗ (ячейка №13, 15, 17, 19)	134	-	-	(134)
КЛ-0,4кВ от ТП-2718п до ВРУ МКД Российская, 74/3 АВБ6Швнг 4х50 1 шт. 111м	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформатора напряжения-ЗНОЛП 10000/100В (ячейка №11)	146	-	-	(146)
КЛ-0,4кВ от ТП-2718п до ВРУ МКД Российская, 74/3 АВБ6Швнг 4х50 1 шт. 103м	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. разъединители РЗII-10/630 УЗ	136	-	-	(136)
ячейка РУВН I с.ш. выключатель нагрузки ВН-10/400/20 УЗ	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. выключатель вакуумный ВВ/TEL-10-20/1000-У2-04	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформатор тока ТОЛ10	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформатор напряжения ЗНОЛП-10000/100 В	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2718п до ВРУ МКД Российская, 74/3 АВБ6Швнг 4х50 1 шт. 103м	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформаторная КРУ-С-13,1 ТН ОПН УЗ (ячейка №2)	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформатор собственных нужд ТСНС-40/145/10(б) УЗ УГн=0 (ячейка №4)	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. кабельная сборка КРУ-С-623 ТЭ УЗ (ячейка №6)	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. вводная КРУ-С-8 ТЭ УЗ (ячейка №8)	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. разъединители РЗII-10/630 УЗ	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. выключатель нагрузки ВН-10/400/20 УЗ	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. выключатель вакуумный ВВ/TEL-10-20/1000-У2-04	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформатор тока ТОЛ10	-	-	-	-

[illegible]

ячейка РУВН II с.ш. разьединитель РВЗ 10/030 Рух 12	за 2024г.		за 2023г.		ячейка РУВН II с.ш. разьединитель РВЗ 10/030 Рух 12
	15.11.24	15.11.24	15.11.23	15.11.23	
ячейка РУВН II с.ш. выключатель вакуумный ISM 15.11.24	-	-	-	-	ячейка РУВН II с.ш. разьединитель РВЗ 10/030 Рух 12
ячейка РУВН II с.ш. Меркурий 234 ARTM-00PBJ	-	-	-	-	ячейка РУВН II с.ш. Меркурий 234 ARTM-00PBJ
трансформатор Т-2 Т-II ТМГ-1000/110-У1	-	-	-	-	трансформатор Т-2 Т-II ТМГ-1000/110-У1
ячейка РУВН II с.ш. трансформатор тока ТОЛ СЭШ	-	-	-	-	ячейка РУВН II с.ш. трансформатор тока ТОЛ СЭШ
ячейка РУВН I с.ш. РМ6 МЛ 22391 КРУ на напряжение 10 кВ серия РМ6	-	-	-	-	ячейка РУВН I с.ш. РМ6 МЛ 22391 КРУ на напряжение 10 кВ серия РМ6
ячейка РУВН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформатор тока Т-0,66	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформатор тока Т-0,66
ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический IEK BA 88-43 1250A	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический IEK BA 88-43 1250A
ячейка РУВН II с.ш. РМ6 МЛ 22391 КРУ на напряжение 10 кВ серия РМ6	-	-	-	-	ячейка РУВН II с.ш. РМ6 МЛ 22391 КРУ на напряжение 10 кВ серия РМ6
ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ разьединитель P.E. 19-45-311 6000 УХЛ3	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ разьединитель P.E. 19-45-311 6000 УХЛ3
ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 вводной автомат. выключатель нагрузки ВА 88-43 1600A	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 вводной автомат. выключатель нагрузки ВА 88-43 1600A
пескобетон 30 кг AXTON	-	-	-	-	пескобетон 30 кг AXTON
ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель планочный ABB XL BH2	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель планочный ABB XL BH2
ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 вводной выключатель нагрузки ВН-OELT 1250 A (авдной)	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 вводной выключатель нагрузки ВН-OELT 1250 A (авдной)
портландцемент цем II/A-II 42,5Н ЕЦ 50 кг	-	-	-	-	портландцемент цем II/A-II 42,5Н ЕЦ 50 кг
ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN
ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 прибор учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 прибор учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN
ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформатор тока Т-0,66	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформатор тока Т-0,66
ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 трансформаторы тока ТТИ-A-0,66 1000/5	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 трансформаторы тока ТТИ-A-0,66 1000/5
ячейка РУВН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический IEK BA 88-43 1250A	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический IEK BA 88-43 1250A
ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 секционный выключатель ВН-OELT 1250A (секционный)	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 секционный выключатель ВН-OELT 1250A (секционный)
ячейка РУВН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ разьединитель P.E. 19-45-311 6000 УХЛ3	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ разьединитель P.E. 19-45-311 6000 УХЛ3
ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 амперметр 38030 1000/5a	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ЩРНВ-10-1250 амперметр 38030 1000/5a
ячейка РУВН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель планочный ABB XL BH2	-	-	-	-	ячейка РУВН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель планочный ABB XL BH2

[illegible]

ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН прибор учета Меркурий 230 ART-03 PQRSION	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН рубильник ARS 2-1-M 400A	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН ящик собственных нужд ЯСН-500.240.160-1УХ-3	-	-	-	-
ячейка РУВН I-с.ш. КРУ RM6	-	-	-	-
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1961п до I с.ш. РУ-10кВ РП-1960л 3х(АПВШВнг 1х300/70) 1 шт. 12м	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ ГТ ЩРНВ трансформатор тока CIRCUTOR ТСН-8	-	-	52	(52)
ячейка РУНН-0,4 кВ I-с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТТИ-60 800/5	-	-	-	-
КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2390л до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1663л АСБ-10 3(1х185) 1 шт. 240 м	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН ЩРНВ разъединитель РЕ.19-45-311 6000 УХЛЗ	-	-	399	(399)
КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2390л до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-1663л АСБ-10 3(1х185) 1 шт. 240 м	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН ЩРНВ автоматический выключатель вводной ВА55-43-344730-00УХЛЗ	-	-	399	(399)
КЛ-0,4 кВ от ТП-2390л до ВРУ МКД Сормовская, 208 (2АВБШв 4х185) 1 шт. 80 м	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный ВН-TUR10 1200Т АВ	-	-	465	(465)
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник РПС-250А	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2390л до ВРУ МКД Сормовская, 208 (2АВБШв 4х185) 1 шт. 45 м	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 234 ART-03Р	-	-	262	(262)
ячейка РУНН-0,4 кВ II-с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТТИ-60 800/5	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический ВА 68-40 800А	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический ВА 55-41	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ приборы учета Меркурий 230 ART-03 HQRSIDN	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3076 до ВУ парковки литер 3.6 (Н6.6.1) АПВШв-4х70 1 шт. 195м	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока 1000/5	-	-	289	(289)
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500.240.160-1УХ-3	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1779л до ВРУ МКД Кубанская набережная 31/1 (АВБШв 4х240) 1 шт 144 м	-	-	-	-
	-	-	361	(361)

[illegible]

	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 RN	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш КРУ НН разъединитель РВФз-10/630-II-УХЛ2	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ вводной рубильник 2000А	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1779п до ВРУ оф.пом. Кубанская набережная 31/1 (АВБ6Шв 4x50) 1 шт 208 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш КРУ НН рубильник РПС-2/1 ПУЗ	-	-	-	-	-	(481)
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ вводной рубильник 2000А	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1779п до ВРУ оф.пом. Кубанская набережная 31/1 (АВБ6Шв 4x16) 1 шт 66 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш КРУ НН щит ЩО-70	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 RN	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш КРУ НН разъединитель вводной РЕ-19 1000А	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник 0,4 кВ	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1779п до ВРУ оф.пом. Кубанская набережная 31/1 (АВБ6Шв 4x25) 1 шт 115 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш КРУ НН выключатель автоматический ВА 55-41344730—00	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш КРУ НН разъединитель секционный РЕ-19 1000А	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1779п до ВРУ паркники Кубанская набережная 31/1 (АВБ6Шв 4x240) 1 шт 130 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш КРУ НН рубильник РПС-2/1 ПУЗ	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1780п до ВРУ МКД Кубанская набережная 31/1 (АВБ6Шв 4x150) 1 шт 173 м	-	-	-	-	-	-
трансформатор силовой ТМГ-11630кВа	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1780п до ВРУ МКД Кубанская набережная 31/1 (АВБ6Шв 4x240) 1 шт 208 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. КРУ КО-398	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. выключатель нагрузки ВНАП-10/630-20-ПаУ2	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1780п до ВРУ МКД Кубанская набережная 31/1 (АВБ6Шв 4x240) 1 шт 153 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. шинный разъединитель РВФз-10/630-II-УХЛ2	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. КРУ КО-398	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1780п до ВРУ оф.пом. Кубанская набережная 31/1 (АВБ6Шв 4x50) 1 шт 212 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. выключатель нагрузки ВНАП-10/630-20-ПаУ2	-	-	-	-	-	-

[illegible]

наименование объекта	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТШП-0,66 2000/5	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН I с.ш. РМБ 11, 10. МЛ 5511	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2518п до ВРУ МКД Сормовская, 216, АВБ6Шв 4х185 1 шт. 57 м	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2406п до ВРУ МКД, Дзержинского, 93/2, ВБ6Шв 4х150 1 шт. 170 м	-	-	174	-	-	(174)
ФБС 12-4-6 (блок фундаментный)	-	-	1 179	-	-	(1 179)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель планочный АВВ XL ВН2	-	-	3	-	3	-
ячейка РУВН II с.ш. РМБ 11, 10. МЛ 5511	-	-	-	-	-	-
ФБС 6-4-6 (блок фундаментный)	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500, 240, 160-1УХ-3	-	-	3	-	3	-
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной ISERE-R 1200	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2518п до ВРУ МКД Сормовская, 216, АВБ6Шв 4х95 1 шт. 57 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический вводной 1600А HYUNDAI uap 16	-	-	78	-	-	(78)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный ISERE-R 1200	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2529п до ВРУ МКД, Садовая, 6 кабель АВБ6Шв-1 4х240 1 шт. 145м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный Technoelectric 1250A	-	-	543	-	-	(543)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник ARS 3-1MAE630	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2518п до ВРУ МКД Сормовская, 216, АВБ6Шв 4х95 1 шт. 77 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТШП-0,66 2000/5	-	-	105	-	-	(105)
ячейка РУНН-0,4кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ шкаф собственных нужд ЯСН-500, 240, 160-2УХ-3	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2518п до ВРУ МКД Сормовская, 216, АВБ6Шв 4х185 1 шт. 105 м	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель планочный АВВ XL ВН2	-	-	321	-	-	(321)
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной ISERE-R 1200	-	-	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500, 240, 160-1УХ-3	-	-	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. РМБ комплектное распределительное устройство на 10кВ серия РМБ	-	-	-	-	-	-
КЛ-6 кВ от I с.ш. РУ-6 кВ ТП-2406п до I с.ш. РУ-6 кВ ТП-2270п АПВПУ2г 3х(1х240/25) 1 шт. 1660 м	-	-	-	-	-	-
	-	-	2 375	-	-	(2 375)

[illegible]

	по годам					
	за 2023г.	-	-	-	-	(333)
учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУК НН ЩРНВ						
трансформатор тока ТШП-0,66 1000/5						
РП-1/3х0,10кВ от Бершанской 47						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ вводной автомат ВА53-43-341 85020 УХВ 1600А						
трансформатор силовой ТМГ 630-10/0,4 кВ						
ячейка РУВН I с.ш. КРУ RM6 09.03. МЛ1495						
ячейка РУВН II с.ш. RM6 09.03. МЛ1494						
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной ISERE-R 1200						
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный ISERE-R 1200						
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический BA88-32						
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN						
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТШП-0,38						
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель планочный ШРНВ-400-10-1200-УЗ-01						
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500.240.160-2УХ-3						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной ISERE-R 1200						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный ISERE-R 1200						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель автоматический BA88-32						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ прибор учета Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока ТШП-0,38						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель планочный ШРНВ-400-10-1200-УЗ-01						
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯСН-500.240.160-2УХ-3						
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1502 до муф. M2 в сторону ТП-524/541 ААБл-10 3х240 1шт 236м						
КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Бершанской 412 АВБ6Шв 4x120 1шт 93м						
КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Бершанской 412 АВБ6Шв 4x120 1шт 89м						
КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Бершанской 412 АВБ6Шв 4x120 1шт 58м						
КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ ЦУО АВВГ 4x16 1шт 6м						

КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Фадеева, 425 2АВБ6Шв 4х150 1шт 164м	за 2023г.	-	7	(7)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Фадеева, 425 2АВБ6Шв 4х120 1шт 138м	за 2024г.	-	870	(870)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Фадеева, 425 2АВБ6Шв 4х120 1шт 100м	за 2023г.	-	715	(715)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Фадеева, 425/1 2АВБ6Шв 4х150 1шт 172м	за 2024г.	-	518	(518)	-
КЛ-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Фадеева, 425/1 2АВБ6Шв 4х185 1шт 197м	за 2023г.	-	912	(912)	-
КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2922п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2711п АПвПу 3(1х240/50) 1шт. 265 м	за 2024г.	-	1 084	(1 084)	-
ячейка РУВН I с.ш. блок релейной защиты БРМ3-100	за 2023г.	-	377	(377)	-
КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2922п до II с.ш. ВВУ-СЭЦ-ПЗ-10-20/1000 42	за 2024г.	-	377	(377)	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2922п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 3 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 58 м	за 2023г.	-	396	(396)	-
ячейка РУВН II с.ш. выключатель вакуумный ВВУ-СЭЦ-ПЗ-10-20/1000 42	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. выключатель вакуумный ВВМ-СЭЦ-2-10-20/1000Т3	за 2023г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2379п до ВРУ МКД Кубанская 45 (АВБ6Шв 4х185) 1 шт 44 м	за 2024г.	-	129	(129)	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2922п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 3 АВБ6Шв 4х50 1 шт. 53 м	за 2023г.	-	145	(145)	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформаторы тока ТОЛ, СЭЦ 100/5	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2379п до ВРУ МКД Кубанская 45 (АВБ6Шв 4х185) 1 шт 42 м	за 2023г.	-	123	(123)	-
ячейка РУВН II с.ш. блок релейной защиты БРМ3-100	за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2379п до ВРУ МКД Кубанская 45 (АВБ6Шв 4х150) 1 шт 44 м	за 2023г.	-	124	(124)	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2922п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 4 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 63 м	за 2024г.	-	430	(430)	-
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ разъединитель РЕ19-45-31160-00 УХЛ3	за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ ВА50-45-ПРО I-2500 А	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯТП-0,25 220/36В	за 2023г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник РПС-4 400А	за 2024г.	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ разъединитель РЕ19-45-31160-00 УХЛ3	за 2023г.	-	-	-	-

наименование объекта	за 2023г.		за 2024г.	
	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ разъединитель РЕ19-45-31160-00 УХЛ3	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ	-	-	-	-
2КТППНкк-0,30/10/0,4 кВ I головка, Душистая, 54/Б	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ ящик собственных нужд ЯТП-0,25 220/36В	-	2 075	-	2 075
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник РПС-4 400А	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57, литер 1 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 85м	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ рубильник секционный	-	557	-	(557)
трансформатор силовой TRS-800-10/0,4 кВ	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ панель ЩО, 70-У3	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. КРУ RM6 12.09. МЛ7490	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57, литер 1 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 120м	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. КРУ RM6 12.09. МЛ7490	-	787	-	(787)
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель разъединитель ЩРВН	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный TUR 10 1200 Iav	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. выключатель нагрузки ВНАП-10/630-20-У2	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной TUR 12 Iav	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформатор тока ТОЛ-СЭШ-10	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. трансформатор напряжения ЗНОЛ-ЭК-10	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ I с.ш. КРУ НН ЩРНВ трансформаторы тока Т-0,66 1500/5	-	-	-	-
ячейка РУВН I с.ш. прибор учета Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки секционный TUR 10 1200 Iav	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель нагрузки вводной TUR 12 Iav	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. выключатель нагрузки ВНАП-10/630-20-У2	-	-	-	-
ячейка РУНН-0,4 кВ II с.ш. КРУ НН ЩРНВ выключатель разъединитель ЩРВН	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформатор тока ТОЛ-СЭШ-10	-	-	-	-
ячейка РУВН II с.ш. трансформатор напряжения	-	-	-	-

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

			за 2023г.	-	142	(142)
КВ III-кв'каб.АСБ-IU ЗХЗ4У Iшт./UM перчатки х\б обливные 13 класс			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН I-с.ш устройство релейной защиты и автоматики РС-80-M2M-11 пакет большой			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш высоковольтная ячейка КСО-396-3.0-A-000.100 ячейки РУВН II-с.ш высоковольтная ячейка КСО-292-5-008.0-06-1 ячейки РУВН II-с.ш высоковольтная ячейка КСО-396-3.0-Z-000.100			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
муфта концевая "Прогресс"ПКВтО-10-300GPRH на 3 фазы ячейки РУВН II-с.ш трансформаторы тока ТЛЮ-10МТ1АС-0,5/100Р 75/5			за 2023г.	-	87	
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
адаптер RICS 5143 ячейки РУВН II-с.ш выключатель вакуумный ВВР-10-20/630-UXL2			за 2023г.	-	76	
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш выключатель нагрузки газовый ВНА-П-10/630-II-20-зухл2			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш указатель прохождение тока короткого замыкания УTK3-4			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш линейный разъединитель РВЗ-10/630-II-UXL2			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш секционный разъединитель РВОз-10630-II-UXL2			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш устройство релейной защиты и автоматики PC-80-M2M-11			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш ЩНН-0,4кВ выключатель автоматический ВА55-43 2000A			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш ЩНН-0,4кВ ограничители перенапряжения линейный ОПН-П-0,38/0,4/5125 UXL1			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш ЩНН-0,4кВ прибор учета Меркурий 234 ART-03P			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш ЩНН-0,4кВ GSM/GPRS модем ПМО1-220.AB			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш ЩНН-0,4кВ GSM-антенна АНТ-2			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш ЩНН-0,4кВ трансформаторы тока TШП-0,66 2000/5			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		
ячейки РУВН II-с.ш ЩНН-0,4кВ выключатель автоматический ПКВТ-10-300GPRN на 3 фазы			за 2023г.	-		
			за 2024г.	-		
			за 2023г.	-		

	за 2024г.	за 2023г.	за 2024г.	за 2023г.
автоматический BA88-33 160A	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ I-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-37-400А таб.2	-	-	-	-
рубильник-предохранитель с ППНИ-39-800А SL3-3x3/4v6wsz(910A)(400A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ I-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-39-630А SL3-3x3/4v6wsz(630A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ I-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-38-500А SL3-3x3/4v6wsz(630A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ I-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-37-400А таб.2 SL3-3x3/4v6wsz(630A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ I-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-39-250А SL3-3x3/4v6wsz(630A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ I-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель CSSD(1600A)	-	-	-	-
KPL-0,4 кВ от ТП-1852п до ВРУ офисов Кубанская Набережная,64 (ABБШв 4х150) 1шт. 170м	-	-	-	-
трансформатор T-1 TMГ 1600/10-U1	-	-	-	(353)
ячейки РУНН-0,4кВ I-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель CSSD(2500A)	-	-	-	-
трансформатор T-2 TMГ 1600/10-U1	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ I-с.ш ЩНН-0,4кВ собственных нужд ЯСН-88-33	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ прибор учета Меркурий 234 ART-03P	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ GSM/GPRS модем PM01-220.AB	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ GSM-антенна АНТ-2	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ трансформаторы тока ТШЛ-0,66 2000/5	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ выключатель автоматический BA88-33 160A	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-37-400А таб.2 SL2-3x3/4v6wsz(400A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-39-800А SL3-3x3/4v6wsz(910A)(400A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-39-630А SL3-3x3/4v6wsz(630A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-38-500А SL3-3x3/4v6wsz(630A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-37-400А таб.2 SL3-3x3/4v6wsz(630A)	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ рубильник-предохранитель с ППНИ-37-400А таб.2	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ЩНН-0,4кВ	-	-	-	-

рубличник-предохранитель СШПН-0,4кВ SL3-3х3/4х6wsz(630А)	за 2023г.	-	-	-	-	-
рубличник-предохранитель СШПН-0,4кВ рубильник-предохранитель CSSD(1600А)	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ рубильник-предохранитель CSSD(2500А)	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ рубильник-предохранитель CSSD(2500А)	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ ящик собственных нужд ЯСН-88-33	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ автоматический GLOGCK-3150А	за 2024г.	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1852п до ВРУ офисов Кубанская Набережная,64 (АВБШе 4х150) 1шт. 140м	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУВН I-с.ш высоковольтная ячейка КСО-396	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейки РУВН I-с.ш высоковольтная ячейка КСО-292	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ трансформаторы тока ТТИ-125 2500/5	за 2024г.	-	-	-	-	-
трансформаторы тока ТПО-10М11АС-0,5/10Р 100/5	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ автоматический ВА75-35 250А	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ автоматический ВА731 1250А	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУВН I-с.ш выключатель нагрузки ВНА-П-10/630-II-203УХЛ2	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ автоматический ВА731 1000А	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУВН I-с.ш выключатель нагрузки ВНА-Л-10/630-II-203УХЛ2	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ автоматический ВА333 250А	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ трансформаторы тока ТОП-М-0,66	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейки РУВН I-с.ш линейный разъединитель РВз-10/630-II-УХЛ2	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ компенсации реактивной мощности УКМ-А-0,4-150-25	за 2024г.	-	-	-	-	-
2БКТП-1250/10/0,4 кВ № 2264п ул. Валерия Гассия, 2	за 2023г.	-	-	-	-	-
ячейки РУВН I-с.ш шинный разъединитель РВЗФ-10/630-II-УХЛ2	за 2024г.	-	-	-	-	-
ячейки РУНН-0,4кВ II-с.ш ШПН-0,4кВ контролер DCRL8	за 2023г.	-	-	-	-	-
КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2264п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2051п (АПаПГ 10-3х(1х240) 1шт. 1040м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

582 М, к.н. 23-43:0108020:5254, 9-я Тихая/Ейское шоссе	за 2023г.	за 2024г.	за 2025г.
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2529п до каб. муф. М2 в стор. ТП-881 каб. АСБ-10 3х240 1 шт. 90м	752	-	(752)
КП-0,4кВ от ТП-2529п до ВРУ МКД, Краевая 1/2 кабель АВБШВ-1 4х120 1 шт. 120м	183	-	(183)
КП-0,4кВ от ТП-2529п до ВРУ МКД, Краевая 1/2 кабель АВБШВ-1 4х120 1 шт. 120м	149	-	(149)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.1, каб. ВБШВ 4х240 1 шт. 191м	849	-	(849)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.1, каб. ВБШВ 4х240 1 шт. 115м	511	-	(511)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.1, каб. ВВГнг 4х50 1 шт. 150м	552	-	(552)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.1, каб. ВВГнг 4х25 1 шт. 10м	30	-	(30)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.2, каб. ВБШВ 4х240 1 шт. 115 м	511	-	(511)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.2, каб. ВБШВ 4х240 1 шт. 111 м	493	-	(493)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.2, каб. ВБШВ 4х150 1 шт. 188 м	685	-	(685)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.2, каб. ВБШВ 4х150 1 шт. 184 м	671	-	(671)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.2, каб. ВВГнг 4х50 1 шт. 109 м	401	-	(401)
КП-0,4кВ от ТП-2675п до ВРУ МКД, Невкипелого 18, лит.2, каб. ВВГнг 4х95 1 шт. 108 м	547	-	(547)
иное сооружение (внутрипл. сети з/снабжения) к.н.23-43:0142047:52148 ул.Героев Разведчиков, уч.6, 97м	418	-	(418)
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3273п до ВУ парковки лит. 3.3 (НЗ.3.1) ул.Р.Разведчиков,6, стр.2, 1шт. 233м	834	-	(834)
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-3273п до ВУ парковки лит. 3.3 (НЗ.3.2) ул.Р.Разведчиков,6, стр.2, 1шт. 233м	834	-	(834)
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ лс.ш. ТП897п до ввод.2ВРУ лит.39 АВБШВнг(А) 4х185 1шт. 79м	1	-	(1)
КП-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП 2440п до I с.ш. РУ-10 кВ РП 1961п АПвПуг-3х(1х185/35-10) 1 шт 180 м	713	-	(713)
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ I с.ш. 2БКТП-3163п до ВРУ-0,4кВ МКД по ул. Стасова 10 2(АВБШВ 4х95) 1шт. 23м	74	-	(74)
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ лс.ш. ТП897п до ввод.2ВРУ лит.40 АВБШВнг(А) 4х185 1шт. 32,1м	1	-	(1)
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП 2440п до II с.ш. РУ-10 кВ РП 1961п АПвПуг-3х(1х185/35-10) 1 шт 180 м	713	-	(713)
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ I с.ш. 2БКТП-3163п до ВРУ-0,4кВ МКД по ул. Стасова 10 2(АВБШВ 4х150) 1шт. 27м	98	-	(98)
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ I с.ш. ТП897п до ввод.1 ВРУ лит.40 АВБШВнг(А) 4х185 1шт. 33м	1	-	(1)
КП-0,4 кВ от ТП-2440п до ВРУ МКД Шифрина 1 (2АВБШВ 4х120) 1 шт 140 м	379	-	(379)
КП-0,4кВ от РУ-0,4кВ II с.ш. 2БКТП-3163п до ВРУ-0,4кВ МКД по ул. Стасова 10 2(АВБШВ 4х120) 1шт. 23м	77	-	(77)
КП-0,4 кВ от ТП-2440п до ВРУ МКД Шифрина 1	-	-	-

(2АВБ6Шв 4х120) 1 шт 143 м		за 2023г.	-	392	-	(392)
КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ II с.ш. 2БКТП-3163п до ВРУ-0,4кВ МКД по ул. Стасова 10 (2АВБ6Шв 4х95) 1шт. 23м		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-2440п до ВРУ МКД Шифрина 1 (2АВБ6Шв 4х120) 1 шт 100 м		за 2023г.	-	74	-	(74)
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ II с.ш. 2БКТП-3163п до ВРУ-0,4кВ МКД по ул. Стасова 10 (2АВБ6Шв 4х150) 1шт. 27м		за 2024г.	-	-	-	-
КТППНк-1000/10/0,4 кВ № 3432п, г. Краснодар, ул. им. Валерия Гассия, д.2А		за 2023г.	-	271	-	(271)
КЛ-10кВ от РУ-10кВ КТППН_3432п до М1 от КЛ-10кВ ТП-2051п до ТП-2264п АналГур-3х(1х240/35) 1шт. 290м		за 2023г.	-	-	-	-
арматура А1 18 мм (11,7 м) СтЗ		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-10кВ от РУ-10кВ КТППН-3432п до М2 от КЛ-10кВ ТП-2051п до ТП-2264п АналГур-3х(1х240/35) 1шт. 290м		за 2023г.	-	5	-	-
КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2694п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1804п АСБн-10-3х240 1 шт. 190 м		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2694п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-1804п АСБн-10-3х240 1 шт. 190 м		за 2023г.	-	1 398	-	(1 398)
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1663п до III с.ш. РУ-10кВ фидер ПШ-302 ПС 110/10 кВ "Пашковская" 955 м		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-1663п до IV с.ш. РУ-10кВ фидер ПШ-404 ПС 110/10 кВ "Пашковская" 940 м		за 2023г.	-	1 179	-	(1 179)
КЛ-0,4 кВ от ТП-2440п до ВРУ МКД Шифрина 1 (2АВБ6Шв 4х95) 1 шт 140 м		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1663п до ВРУ Автостоянки Сормовская, 204/2 2АВБ6Шв 4х185 1шт. 124 м		за 2023г.	-	370	-	(370)
КЛ-0,4 кВ от ТП-2440п до ВРУ МКД Шифрина 1 (2АВБ6Шв 4х95) 1 шт 145 м		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-10 кВ от ТП-1770п до опоры № 43 ААБн-10-3х120 1 шт. 300 м		за 2023г.	-	605	-	(605)
ВЛ-10 кВ от опоры №43 до опоры №1 в сторону ВЛ-10кВ к ТП-1522п-ТП-1474п/ТП-1478п/ТП-1279п 1 шт.1200м		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1770п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 5, 2АВБ6Шв 4х95 1 шт 67 м		за 2023г.	-	383	-	(383)
КЛ-0,4 кВ от ТП-1770п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 5, 2АВБ6Шв 4х95 1шт. 67 м		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1770п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 5, 2АВБ6Шв 4х95 1 шт 112 м		за 2023г.	-	394	-	(394)
КЛ-0,4 кВ от ТП-1770п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 1, 2АВБ6Шв 4х120 1 шт 96 м		за 2024г.	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-1770п до ВРУ МКД Западный обход, 42, корпус 1, 2АВБ6Шв 5х35 1 шт 96 м		за 2023г.	-	303	-	(303)
		за 2024г.	-	-	-	-
		за 2023г.	-	184	-	(184)
		за 2024г.	-	-	-	-
		за 2023г.	-	184	-	(184)
		за 2024г.	-	-	-	-
		за 2023г.	-	614	-	(614)
		за 2024г.	-	-	-	-
		за 2023г.	-	539	-	(539)
		за 2024г.	-	-	-	-
		за 2023г.	-	488	-	(488)
		за 2024г.	-	-	-	-

[illegible]

КП-0,4 кВ от ТП-2139п до ВРУ КНС Старокубанская, 58 (АВБШв-4х10) 1 шт. 50 м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Клары Лучко 12 АВБШв 4х150 1 шт. 175м	за 2023г.	114	-	-	-	(114)	-
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2375п до II с.ш. РУ-10 кВ РП-55 (АСБн-10 3х240) 1 шт. 457 м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2375п до II с.ш. РУ-10 кВ РП-55 (АСБн-10 3х240) 1 шт. 457 м	за 2023г.	225	-	-	-	(225)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Клары Лучко 12 АВБШв 4х95 1 шт. 170м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2375п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-766 (АСБн-10 3х240) 1 шт. 162,5 м	за 2023г.	668	-	-	-	(668)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Клары Лучко 12 АВБШв 4х95 1 шт. 170м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2375п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-766 (АСБн-10 3х240) 1 шт. 162,5 м	за 2023г.	211	-	-	-	(211)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Клары Лучко 12 АВБШв 4х95 1 шт. 175м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2375п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-766 (АСБн-10 3х240) 1 шт. 162,5 м	за 2023г.	237	-	-	-	(237)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 105м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-2375п до ВРУ МКД Рождественская Набережная, 2 (ББШв-4х120) 1 шт. 79 м	за 2023г.	270	-	-	-	(270)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 100м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 130м	за 2023г.	617	-	-	-	(617)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 135м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 135м	за 2023г.	257	-	-	-	(257)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 130м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 135м	за 2023г.	334	-	-	-	(334)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 135м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 135м	за 2023г.	347	-	-	-	(347)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х185 1 шт. 135м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-2375п до ВРУ МКД Рождественская Набережная, 2 (2ББШв-4х120) 1 шт. 79 м	за 2023г.	179	-	-	-	(179)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х185 1 шт. 140м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х185 1 шт. 160м	за 2023г.	578	-	-	-	(578)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х185 1 шт. 160м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х185 1 шт. 165м	за 2023г.	186	-	-	-	(186)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х185 1 шт. 165м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 195м	за 2023г.	425	-	-	-	(425)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 200м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 180м	за 2023г.	438	-	-	-	(438)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 200м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 180м	за 2023г.	437	-	-	-	(437)	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 180м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-0,4 кВ от ТП-1961п до ВРУ МКД Шифрина 5 2АВБШв 4х150 1 шт. 180м	за 2023г.	514	-	-	-	(514)	-
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП 1779п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП 1647п (3АПвПур-10 1х240) 1 шт. 250 м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП 1779п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП 1647п (3АПвПур-10 1х240) 1 шт. 250 м	за 2023г.	462	-	-	-	(462)	-
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП 1779п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП 1647п (3АПвПур-10 1х240) 1 шт. 250 м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП 1779п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП 1647п (3АПвПур-10 1х240) 1 шт. 250 м	за 2023г.	884	-	-	-	(884)	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1502 до муфты М1 в сторону I с.ш. РУ-10кВ РП-046ААБл-10 3х240 1шт	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1502 до муфты М1 в сторону I с.ш. РУ-10кВ РП-046ААБл-10 3х240 1шт	за 2023г.	867	-	-	-	(867)	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1502 до муфты М1 в сторону I с.ш. РУ-10кВ РП-046ААБл-10 3х240 1шт	за 2024г.	-	-	-	-	-	-

49,6м2, г. Краснодар, ул. Е. Бершанской, д.412		за 2024г.	-	-	за 2023г.	100%
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1502 до муфты М1 в сторону I с.ш. РУ-10кВ РП-046ААБл-10 3х240 1шт 232м		за 2023г.	-	-	867	(867)
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-1502 до II с.ш. РУ-10кВ ТП-1779н (3АПВЛуг-10 1х240) 1 шт 15 м		за 2023г.	-	-	317	(317)
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1780п до II с.ш. РУ-10кВ ТП-1779н (3АПВЛуг-10 1х240) 1 шт 15 м		за 2023г.	-	-	53	(53)
КП-0,4кВ от ТП-1502 до ВРУ МКД Фадеева, 425/1 2АВБ6Шв 4х185 1шт 223м		за 2023г.	-	-	1 227	(1 227)
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-1780п до II с.ш. РУ-10кВ ТП-1779н (3АПВЛуг-10 1х240) 1 шт 15 м		за 2023г.	-	-	53	(53)
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2519 до I с.ш. РУ-10кВ ТП-2518 АПВПУ2 3х(1х240/50) 1шт.250м		за 2023г.	-	-	422	(422)
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2519 до II с.ш. РУ-10кВ ТП-2518 АПВПУ2 3х(1х240/50) 1шт.250м		за 2023г.	-	-	422	(422)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 212АВБ6Шв 4х240 1шт. 92м		за 2024г.	-	-	151	(151)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 212АВБ6Шв 4х240 1шт. 92м		за 2023г.	-	-	151	(151)
КП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3203п до ВУ 1.1 ж/д литер 2.5 (АПВШв-4х150) 2 шт. по 58 м		за 2023г.	-	-	112	(112)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 212АВБ6Шв 4х240 1шт. 70м		за 2023г.	-	-	229	(229)
КП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3203п до ВУ 2.1 ж/д литер 2.5 (АПВШв-4х150) 2 шт. по 78 м		за 2023г.	-	-	151	(151)
КП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3203п до ВУ 3.1 ж/д литер 2.5 (АПВШв-4х150) 2 шт. по 100 м		за 2023г.	-	-	193	(193)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 212АВБ6Шв 4х95 1шт. 70м		за 2023г.	-	-	96	(96)
КП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3203п до ВУ 4.1 ж/д литер 2.5 (АПВШв-4х240) 2 шт. по 106 м		за 2023г.	-	-	248	(248)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 212АВБ6Шв 4х95 1шт. 92м		за 2023г.	-	-	126	(126)
КП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3203п до ВУ 5.1 ж/д литер 2.5 (АПВШв-4х150) 2 шт. по 116 м		за 2023г.	-	-	224	(224)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ ЦУО, Сормовская, 212 АВБ6Шв 5х16 1шт. 8м		за 2023г.	-	-	10	(10)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ КНС Сормовская, 212 КГ 4х25 1шт. 50м		за 2023г.	-	-	76	(76)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД Декабристов, 59 2АВБ6Швнг 4х120 1шт.55м		за 2023г.	-	-	350	(350)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 214 АВБ6Шв 4х240 1шт. 89м		за 2023г.	-	-	292	(292)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД Декабристов, 59 АВБ6Швнг 4х70 1шт.59м		за 2023г.	-	-	188	(188)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 214 АВБ6Шв 4х240 1шт. 96м		за 2023г.	-	-	315	(315)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД Декабристов, 59 АВБ6Швнг 4х150 1шт.62м		за 2023г.	-	-	211	(211)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 214 АВБ6Шв 4х95 1шт. 89м		за 2023г.	-	-	122	(122)
КП-0,4кВ от ТП-2519п до ВРУ МКД, Сормовская, 214 АВБ6Шв 4х95 1шт. 89м		за 2023г.	-	-	-	-

АВБОШ 4ХХЭ 1шт. 90м	за 2023г.	132	-	(132)
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2470 до яч. №3	за 2024г.	-	-	-
РУ-10кВРП-3 АСБн 3х240 1 шт. 1180м	за 2023г.	1 904	-	(1 904)
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2470 до яч. №4	за 2024г.	-	-	-
РУ-10кВ ТП-2704 АСБн 3х240 1 шт. 240м	за 2023г.	387	-	(387)
КП-0.4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев	за 2024г.	-	-	-
Разведчиков, 10 2АВБ6Шв 4х120 1шт. 60м	за 2023г.	324	-	(324)
КП-0.4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев	за 2024г.	-	-	-
Разведчиков, 10 2АВБ6Шв 4х120 1шт. 70м	за 2023г.	378	-	(378)
КП-0.4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев	за 2024г.	-	-	-
Разведчиков, 10 2АВБ6Шв 4х120 1шт. 85м	за 2023г.	459	-	(459)
КП-0.4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57,	за 2024г.	-	-	-
литер 1 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 155м	за 2023г.	1 016	-	(1 016)
КП-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП 2421п до I с.ш. РУ-10	за 2024г.	-	-	-
кВ ТП 2227п (АСБн 3х240) 1 шт 270 м	за 2023г.	395	-	(395)
КП-0.4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57,	за 2024г.	-	-	-
литер 2 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 110м	за 2023г.	721	-	(721)
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП 2421п до II с.ш.	за 2024г.	-	-	-
РУ-10 кВ ТП 2227п (АСБн 3х240) 1 шт 270 м	за 2023г.	395	-	(395)
КП-0.4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев	за 2024г.	-	-	-
Разведчиков, 12 2АВБ6Шв 4х120 1шт. 75м	за 2023г.	405	-	(405)
цемент, 50кг	за 2024г.	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-2421п до ВРУ МКД Селезнева 4/Б	за 2023г.	1	-	-
(АВБ6Шв 4х150) 1 шт 43 м	за 2024г.	121	-	(121)
КП-0.4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57,	за 2024г.	-	-	-
литер 2 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 85м	за 2023г.	557	-	(557)
песок строительный 30кг	за 2024г.	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев	за 2023г.	1	-	-
Разведчиков, 12 2АВБ6Шв 4х120 1шт. 105м	за 2024г.	-	-	-
КП-0.4 кВ от ТП-2421п до ВРУ МКД Селезнева 4/Б	за 2023г.	566	-	(566)
(АВБ6Шв 4х150) 1 шт 54 м	за 2024г.	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57,	за 2023г.	152	-	(152)
литер 2 АВБ6Шв 4х35 1 шт. 85м	за 2024г.	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев	за 2023г.	109	-	(109)
Разведчиков, 12 2АВБ6Шв 4х120 1шт. 125м	за 2024г.	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57,	за 2023г.	674	-	(674)
литер 2 АВБ6Шв 4х35 1 шт. 45м	за 2024г.	-	-	-
электроды сталь 4мм, 5кг	за 2023г.	58	-	(58)
КП-0.4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57,	за 2024г.	-	-	-
литер 2 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 45м	за 2023г.	1	-	-
кисть эконоом, 70мм	за 2024г.	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-2738п до ВРУ МКД Кореновская 57,	за 2023г.	295	-	(295)
КП-0.4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев	за 2024г.	-	-	-
Разведчиков, 12 2АВБ6Шв 4х70 1шт 75м	за 2023г.	379	-	(379)
КП-0.4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев	за 2024г.	-	-	-
Разведчиков, 12 2АВБ6Шв 4х70 1шт 75м	за 2023г.	274	-	(274)

получено в соответствии с приказом от 11.06.14, регистрационный № 100-14/03-02-010/2014-06-01

Кисть эконом, 70мм	за 2023г.	-	295	-	-	(295)
КП-0,4кВ от ТП-2470 до ВРУ МКД Героев Разведчиков, 12 2АВБ6Шв 4х70 1шт. 75м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	273	-	-	(273)
нежилое сооружение 2БКТП №1, площадь 15 кв.м, к.н. 23:43:0108020:14309, г.Краснодар, ул.5-я Дорожная	за 2024г.	-	273	-	-	(273)
нежилое сооружение 2БКТП №2, площадь 15 кв.м, к.н. 23:43:0108020:14308, г.Краснодар, ул.5-я Дорожная	за 2023г.	-	273	-	-	(273)
КП-0,4кВ от ТП-1552п до ВРУ МКД Клары Лучко 8 АВБ6Шв 4х150 1 шт. 325м	за 2024г.	-	835	-	-	(835)
нежилое здание к.н 23:43:0118021:78 площадь 27,3 м2, г. Краснодар, ул. им. Соколова М.Е., д. 86	за 2023г.	-	565	-	-	(565)
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ РП-1734п до II с.ш. РУ-10кВФидерХБК-259ПС"ХБК" АПвП2г-1х300/50 1шт. 2288м	за 2024г.	-	8 613	-	-	(8 613)
КП-10 кВ от I с.ш.РУ-10 кВ ТП 2418п до кабельной муфты М1 в сторону ТП 985 (АСБ 3х240) 1 шт. 35 м	за 2023г.	-	52	-	-	(52)
КП-10кВ от II с.ш.РУ-10кВ РП-1734п до III с.ш. РУ-10кВФидерХБК-356ПС"ХБК" АПвП2г-1х300/50 1шт. 2288м	за 2024г.	-	8 613	-	-	(8 613)
КП-10кВ от I с.ш.РУ-10кВ ТП 2418п до каб.муфты М2 в стор. IIс.ш.РУ-10кВ ТП 723 (АСБ 3х240) 1шт. 35 м	за 2023г.	-	52	-	-	(52)
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП 2418п до ВЛ-10 кВ в сторону ТП 1082 (АСБ 3х240) 1 шт. 35 м	за 2024г.	-	52	-	-	(52)
БРП-10 кВ №-1942п ул. Московская 59/1	за 2023г.	-	3 488	-	-	(3 488)
КП-0,4 кВ от ТП-2418п до ВРУ МКД Соколова 86/1 АВБ6Шв 4х150 1 шт. 45 м	за 2024г.	-	121	-	-	(121)
КП-10кВ от I с.ш.РУ10кВ БРП-1942пдо III с.ш.РУ10кВФидерРП-311ПС"РИП" АПвПУ3(1х500/70-10) 1шт. 1630м	за 2023г.	-	6 235	-	-	(6 235)
КП-10кВ от II с.ш.РУ10кВ БРП-1942пдо IV с.ш.РУ10кВФидерРП-414ПС"РИП" АПвПУ3(1х500/70-10) 1шт. 1630м	за 2024г.	-	6 235	-	-	(6 235)
КП-0,4 кВ от ТП-2418п до ВРУ МКД Соколова 86/1 АВБ6Шв 4х150 1 шт. 47 м	за 2023г.	-	126	-	-	(126)
РП-10кВ № 1960п ул. Клары Лучко, 12	за 2024г.	-	4 592	-	-	(4 592)
КП-0,4 кВ от ТП-2418п до ВРУ МКД Соколова 86/2 (2АВБ6Шв 4х95) 1 шт. 42 м	за 2023г.	-	107	-	-	(107)
КП10кВ от I с.ш.РУ10 РП1960п до I с.ш.РУ10Ф.3-115ПС110/35/10/6 "Западная2"3х(АПвПвВнг1х300/70) 2758 м	за 2024г.	-	11 838	-	-	(11 838)
иное соор. ТП 25,6 м2, к.н. 23:43:0119003:855, тер.им. Демьяна Бедного жил.массив, ул. Степная, 1/1	за 2023г.	-	30	-	-	(30)
КП-0,4 кВ от ТП-2418п до ВРУ МКД Соколова 86/2 (2АВБ6Шв 4х95) 1 шт. 43 м	за 2024г.	-	110	-	-	(110)
КП-0,4 кВ от ТП -1230п до ВРУ МКД Школьная, 13/2 АВБ6Шв 4х185 1 шт 56 м	за 2023г.	-	155	-	-	(155)
КП-0,4 кВ от ТП -1230п до ВРУ МКД Школьная, 13/2 АВВГ 3х70+1х35 1 шт 90 м	за 2024г.	-	213	-	-	(213)
КП-0,4 кВ от ТП -1230п до ВРУ МКД Школьная, 13/2 АВБ6Шв 4х120 1 шт 228 м	за 2023г.	-	1 184	-	-	(1 184)

[illegible]

КПО-4кВ от РУ-0.4кВ I с.ш. ТП897п до ввод.1 ВРУ лит.39 АВБШнг(А) 4х185) 1шт. 70,8м	за 2023г.	201	(201)
КПО-0.4кВ от ТП-2227п до ВРУ МКД Селезнева 4/1	за 2023г.	1	(1)
КПО-0.4кВ от ТП-2227п до ВРУ МКД Селезнева 4/14 (АВБШв 4х25) 1 шт 150 м	за 2023г.	177	(177)
КПО-0.4кВ от ТП-2227п до ВРУ МКД Селезнева 4/А (АВБШв 4х150) 1 шт 150 м	за 2023г.	402	(402)
КПО-0.4кВ от ТП-2227п до ВРУ МКД Селезнева 4/А (АВБШв 4х150) 1 шт 250 м	за 2023г.	335	(335)
КПО-0.4кВ от ТП-2227п до ВРУ МКД Селезнева 4/А (АВБШв 4х25) 1 шт 250 м	за 2023г.	296	(296)
КПО-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП 2379п до I с.ш. РУ-10кВ ТП 1731п (ЗАПВЛуг-10 1х150) 1 шт 150 м	за 2023г.	570	(570)
КПО-0.4кВ от ТП-2379п до ВРУ МКД Кубанская 45 (2АВБШв 4х185) 1 шт 104 м	за 2023г.	610	(610)
уголок 90х90х6 ст.3 (12 м)	за 2023г.	13	-
КПО-0.4кВ от ТП-2440п до ВРУ МКД Шифрина 1 (2АВБШв 4х120) 1 шт 105 м	за 2023г.	284	(284)
КПО-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП 2991п до I с.ш. РУ-10кВ ТП 2548п АПВЛуг-10-3 (1х240/50) 1 шт. 300 м	за 2023г.	1 170	(1 170)
КПО-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП 2991п до II с.ш. РУ-10кВ ТП 2548п АПВЛуг-10-3 (1х240/50) 1 шт. 300 м	за 2023г.	1 170	(1 170)
КПО-0.4кВ от ТП-2991п до ВРУ МКД Г.Разведчиков 8, корпус 3 (АПВБШв 4х240) 1 шт 48 м	за 2023г.	180	(180)
КПО-0.4кВ от ТП-2991п до ВРУ МКД Г.Разведчиков 8, корпус 3 (АПВБШв 4х240) 1 шт 86 м	за 2023г.	322	(322)
КПО-0.4кВ от ТП-2991п до ВРУ МКД Г.Разведчиков 8, корпус 3 (2АПВБШв 4х95) 1 шт 124 м	за 2023г.	758	(758)
КПО-0.4кВ от ТП-2991п до ВРУ МКД Г.Разведчиков 8, корпус 4 (2АПВБШв 4х120) 1 шт 176 м	за 2023г.	510	(510)
КПО-0.4кВ от ТП-2991п до ВРУ МКД Г.Разведчиков 8, корпус 4 (2АПВБШв 4х150) 1 шт 104 м	за 2023г.	666	(666)
КПО-0.4кВ от ТП-2991п до ВРУ МКД Г.Разведчиков 8, корпус 4 (2АПВБШв 4х150) 1 шт 59 м	за 2023г.	378	(378)
КПО-0.4кВ от РУ-0.4кВ ТП-3183п до ВУ 1.1 ж/д литер 15 (АПВБШв-4х185) 2 шт. по 78 м	за 2023г.	164	(164)
КПО-0.4кВ от РУ-0.4кВ ТП-3183п до ВУ 2.1 ж/д литер 15 (АПВБШв-4х185) 2 шт. по 137 м	за 2023г.	287	(287)
КПО-0.4кВ от РУ-0.4кВ ТП-2521п до ВУ 1 ж/д литер 1.5 (АВБШв-4х120) 2 шт. по 112 м	за 2023г.	712	(712)
КПО-0.4кВ от РУ-0.4кВ ТП-2521п до ВУ 1 ж/д литер 1.6 (АВБШв-4х120) 2 шт. по 101 м	за 2023г.	642	(642)
КПО-0.4кВ от РУ-0.4кВ ТП-2768п до ВУ 1 ж/д литер 2.8 (АВБШв-4х120) 2 шт. по 82 м	за 2023г.	261	(261)
КТНН-400/10/0.4кВ № 2856п ул. Целиноградская, 2/6	за 2023г.	978	(978)
КПО-0.4кВ от РУ-0.4кВ ТП-3273п до ВУ 2.1 МКД	за 2024г.	-	-

литер 3.5 (А11ВШВ-4х185) 2 шт.по 118 м		3а 2023г.	248	-	(248)
КП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-2856п до оп.58 ВЛ-10 кВ фидер ВК-12 (3хАПВУ2Г1х300/95) 1шт. 615м		3а 2024г.	-	-	-
КП-0.4кВ от РУ-0.4 кВ ТП-3273п до ВУ 3.1 МКД		3а 2023г.	1 418	-	(1 418)
литер 3.5 (АПВШВ-4х185) 2 шт.по 141 м		3а 2024г.	-	-	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-3122п до I с.ш. РУ-10кВ РП-2945п АСБп 3х240 1шт. 130м		3а 2023г.	296	-	(296)
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-3122п до II с.ш. РУ-10кВ РП-2945п АСБп 3х240 1шт. 130м		3а 2024г.	-	-	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-3141п до I с.ш. РУ-10кВ РП-2643п АСБп-10 3х240 1шт. 320м		3а 2023г.	242	-	(242)
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-3141п до II с.ш. РУ-10кВ РП-2643п АСБп-10 3х240 1шт. 320м		3а 2024г.	-	-	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2992п до каб.муф.в стор. I с.ш. РУ-10кВ РП-1942п АПВПУ-10-3(1*240/50) 1шт.305м		3а 2023г.	596	-	(596)
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2712п до каб.муф.в стор. I с.ш. РУ-10кВ ТП-347 (АСБ-3х180) 1шт. 265м		3а 2024г.	-	-	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2992п до каб.муф.в стор. I с.ш. РУ-10кВ РП-1942п АПВПУ-10-3(1*240/50) 1шт.305м		3а 2023г.	596	-	(596)
КП-0.4 кВ от ТП-2712п до ВРУ МКД Фестивальная,6 (АВБ6Шнг 4х70) 1шт.49м		3а 2024г.	-	-	-
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2992п до каб.муф.в стор. I с.ш. РУ-10кВ ТП-2377п АПВПУ-10-3(1*240/50) 1шт.305м		3а 2023г.	1 190	-	(1 190)
КП-0.4 кВ от ТП-2712п до ВРУ МКД Фестивальная,6 (АВБ6Шнг 4х185) 1шт.46м		3а 2024г.	-	-	-
КП-0.4кВ от ТП-2992п до ВРУ МКД Декабристов, 59 2АВБ6Шнг 4х95 1шт.59м		3а 2023г.	69	-	(69)
полоса СтЗ 40х4 (6 м)		3а 2024г.	-	-	-
иное соор. 2БКТП 30 м2, к.н. 23:43:0119008:425, тер.им. Демьяна Бедного жил.массив, ул. Степная, 1/1		3а 2023г.	1 190	-	(1 190)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 35м, к.н.23:43:0119008:662,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 10кВ, 159 м.к.н.23:43:011900000:24225,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	1 190	-	(1 190)
КП-10кВ от I с.ш.РУ-10 РП1960п до I с.ш.РУ-10фр.3-115ПС-110/35/10/6 "Западная2" 3х(АПВГВнг1х300/70) 2758 м		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	180	-	(180)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	361	-	(361)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 35м, к.н. 23:43:0119008:425, тер.им. Демьяна Бедного жил.массив, ул. Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 35м, к.н. 23:43:0119008:662, тер.им. Д.Бедного жил.м.ас.ул.Степная 1/1		3а 2023г.	7	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 10кВ, 159 м.к.н.23:43:011900000:24225,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
КП-10кВ от I с.ш.РУ-10 РП1960п до I с.ш.РУ-10фр.3-115ПС-110/35/10/6 "Западная2" 3х(АПВГВнг1х300/70) 2758 м		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	11 838	-	(11 838)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2023г.	30	-	(30)
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Степная, 1/1		3а 2024г.	-	-	-
внутрипл.сети эл.снабжение 0.4 кВ, 125 м.к.н.23:43:0119003:856,тер.им. Д					

	за 2023г.	30	(30)
КЛ10кВ от Илс.РУ-10 РП1960п до Илс.ш.ру10ф.3-115ТС110/35/10/6 "Западная2"зх(АПвПвнг1х300/70) 2758 м внутриплещ сети зл.снабж 0,4 кВ,125 м.к.н.23-43:0119003-856,тер.им. Д.Бедного жил.мас.ул.Стелаяя 1/1	-	11 838	(11 838)
КЛ-10кВ от РУ-10кВ до ВРУ КНС Кореновская 57,	-	4	-
линей-тор центроб. канал D100 MARKS GDN 100	-	78	(78)
кабель ПФ-115, черная	-	1	-
изолента 0,18x19мм белая 20м	-	-	-
круг отрезной А40 180x1,6x22	-	-	-
изолента 0,13x15мм желто-зеленая 20м	-	-	-
гельма сердце 175мм, углерод	-	-	-
пластель 450мм н/ж ст. пластик. ручка	-	-	-
клей эластичный белый №34 25 кг	-	-	-
КЛО,4кВ от РУО,4кВ Илс.ш.ТП897п до ввод.1ВРУ лит.34 АВБШнг(A) 4x240) 1шт. 235,1м	-	1	(1)
КЛО,4кВ от I с.ш. РУ-0,4кВ ТП-2938п до ВРУ неж. помон-ний ул. Дорожная,70, 2АВБШв 4x70 1шт. 50м	-	144	(144)
КЛО,4кВ от РУО,4кВ Илс.ш.ТП897п до ввод.2ВРУ лит.41 АВБШнг(A) 4x185) 1шт. 63,2м	-	1	(1)
КЛО,4кВ от II с.ш. РУ-0,4кВ ТП-2938п до ВРУ неж. помон-ний ул. Дорожная,70, 2АВБШв 4x70 1шт. 50м	-	144	(144)
КЛО,4кВ от РУО,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.1 ВРУ лит.41 АВБШнг(A) 4x185) 1шт. 63м	-	1	(1)
КЛО,4кВ от РУО,4кВ Илс.ш.ТП897п до ввод.2ВРУ лит.42 АВБШнг(A) 4x240) 1шт. 103,5м	-	1	(1)
2КТТН-2905п, ул. Декоративная 5/1	-	4 122	(4 122)
КЛО,4кВ от РУО,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.1 ВРУ лит.42 АВБШнг(A) 4x240) 1шт. 103,5м	-	1	(1)
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2905п до яч. №11 РУ-10кВ РП К-004 АПвПуЗГ ЗХ(1х300/70) 1шт. 2705м	-	4 712	(4 712)
КЛО,4кВ от РУО,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.1 ВРУ котельной АВБШнг(A) 4x240) 1шт. 333м	-	1	(1)
КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2905п до яч. №2 РУ-10кВ РП К-004 АПвПуЗГ ЗХ(1х300/70) 1шт. 2705м	-	4 712	(4 712)
КЛО,4кВ от РУО,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.2 ВРУ котельной АВБШнг(A) 4x240) 1шт. 333м	-	1	(1)
КЛО,4кВ от РУО,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.1 ВРУ водозабора АВБШнг(A) 4x95) 1шт. 235м	-	1	(1)
КЛО,4кВ от РУО,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.2 ВРУ водозабора АВБШнг(A) 4x95) 1шт. 235м	-	1	(1)

КЛ0,4кВ от РУ0,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.1 ВРУ КНС 1 АВБ6Шнг(A) 4х50) 1шт. 372м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ0,4кВ от РУ0,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.2 ВРУ КНС 1 АВБ6Шнг(A) 4х50) 1шт. 372,5м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КЛ0,4кВ от РУ0,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.1 ВРУ КНС 2 АВБ6Шнг(A) 4х50) 1шт. 372м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ0,4кВ от РУ0,4кВ I с.ш.ТП897п до ввод.2 ВРУ КНС 2 АВБ6Шнг(A) 4х50) 1шт. 372,5м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
Кабель АПвПу2г 1*240мм/50-10	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ0,4кВ (2АВБ6Шв 4х240) от ТП-898п I с.ш. до I с.ш. ШУ-0,4 кВ, ул. Тургеневское шоссе, 33/7, 5 м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КЛ0,4кВ (2АВБ6Шв 4х240) от ТП-898п II с.ш. до II с.ш. ШУ-0,4 кВ, ул. Тургеневское шоссе, 33/7, 5 м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ0,4кВ (2АВБ6Шв 4х240) от I с.ш. ШУ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ торг.центра Тургеневское шоссе, 33/7, 169 м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КЛ0,4кВ (2АВБ6Шв 4х240) от II с.ш. ШУ-0,4кВ до ВРУ-0,4 кВ торг.центра Тургеневское шоссе, 33/7, 169 м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
ШУ-0,4 кВ, Республика Адыгея, аул Новая Адыгея, Тургеневское шоссе, 33/7	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
2БКТП-2900п п. Березовый ул. 5-я Дорожная, участок 68	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2900п до I с.ш. РУ-10кВ РП-2945 ААБЛ(3х240) 1шт. 20м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2900п до II с.ш. РУ-10кВ РП-2945 ААБЛ(3х240) 1шт. 20м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2900п до ВРУ МКД 5-я Дорожная 68 АВБ6Шв 4х240 1шт. 101м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2900п до ВРУ МКД 5-я Дорожная 68 АВБ6Шв 4х240 1шт. 56м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
2КТППН-2938, ул. 5-я Дорожная	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-2938п до I с.ш. РУ-10кВ РП-2945п ЗАПВПу2Г(1х24/70) 1 шт. 300м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-2938п до II с.ш. РУ-10кВ РП-2945п ЗАПВПу2Г(1х24/70) 1 шт. 300м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2905п до ВРУ МКД Декоративная 1/5, корп.1, 2АВБ6Шв 4х95 1 шт. 75м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4кВ от ТП-2905п до ВРУ МКД Декоративная 1/5, корп.1, 2АВБ6Шв 4х95 1 шт. 70м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
2БКТП-1996п, ул. Сорновская, 204	за 2024г.	-	-	-	-	-	-
КЛ10кВ от I с.ш.РУ10кВ ТП1996п до каб.муфт.М1в стор.1 с.ш. яч.447 РУ10кВ РП43 АСБл3(1х240) 1шт 100м	за 2023г.	-	-	-	-	-	-
КЛ10кВ от II с.ш.РУ10кВ ТП1996п до каб.муфт.М2в стор.2 с.ш. яч.448 РУ10кВ РП43 АСБл3(1х240) 1шт 100м	за 2024г.	-	-	-	-	-	-

[illegible]

КП-0,4 кВ от ТП-1852п до ВРУ парковки Кубанская Набережная, 64 (АВБ6Шв 4х150) 1шт. 17м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	9	-	-	(9)
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2264п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2051п (АПВП 10-3х(1х240) 1шт. 1040м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	2 327	-	-	(2 327)
КП-0,4 кВ от ТП-2264п до ВРУ МКД Валерия Гассия 2, 2(АВБ6Шв 4х185) 1шт. 85м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	1 311	-	-	(1 311)
2БКТП-400/10/0,4 кВ № 2712п ул. Фестивальная, 6	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	2 339	-	-	(2 339)
КП-0,4 кВ от ТП-2712п до ВРУ МКД Фестивальная, 6 (АВБ6Шнг 4х35) 1шт 52м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	64	-	-	(64)
2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 2773п ул. Таманская, 153	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	2 489	-	-	(2 489)
КП-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2773п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2694п (АСБп 3х240) 1шт. 190м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	252	-	-	(252)
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2773п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2694п (АСБп 3х240) 1шт. 190м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	252	-	-	(252)
2БКТП-1600/10/0,4 кВ № 2858п ул. 3-я Трудовая, 1/8	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	6 300	-	-	(6 300)
КП-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2858п до I с.ш. РУ-10 кВ РП-2945п (АСБп 3х240) 1шт. 2610м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	4 988	-	-	(4 988)
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2858п до II с.ш. РУ-10 кВ РП-51 (АСБп 3х240) 1шт. 805м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	1 539	-	-	(1 539)
КП-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ РП-51 до II с.ш. РУ-10 кВ РП-2945п (АСБп 3х240) 1шт. 1805м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	3 450	-	-	(3 450)
КП-0,4 кВ от ТП-2858п до ВРУ МКД 3-я Трудовая, 1/4 (АВБ6Шв 4х185) 1шт 240м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	639	-	-	(639)
КП-0,4 кВ от ТП-2858п до ВРУ МКД 3-я Трудовая, 1/8 (АВБ6Шв 4х185) 1шт 70м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	186	-	-	(186)
КП-0,4 кВ от ТП-2858п до ВРУ МКД Садовое кольцо, 1 (АВБ6Шв 4х185) 1шт 70м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	186	-	-	(186)
КП-0,4 кВ от ТП-2858п до ВРУ МКД Садовое кольцо, 13 (АВБ6Шв 4х185) 1шт 240м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	639	-	-	(639)
2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 1552п, ул. 70 лет Октября, 15	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	2 118	-	-	(2 118)
КП-10кВ от I с.ш. РУ-10кВ ТП-1552п до I с.ш. РУ-10кВ ТП-1117п (3х(АПВПр-1х150/50) 1 шт. 240м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	906	-	-	(906)
КП-10кВ от II с.ш. РУ-10кВ ТП-1552п до II с.ш. РУ-10кВ ТП-1117п (3х(АПВПр-1х150/50) 1 шт. 240м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	906	-	-	(906)
КП-0,4кВ от ТП-1552п до ВРУ МКД 70 лет Октября 15 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 210м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	539	-	-	(539)
КП-0,4кВ от ТП-1552п до ВРУ МКД 70 лет Октября 15 2АВБ6Шв 4х150 1 шт. 215м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	552	-	-	(552)
КП-0,4кВ от ТП-1552п до ВРУ МКД 70 лет Октября 15 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 150м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	375	-	-	(375)
КП-0,4кВ от ТП-1552п до ВРУ МКД 70 лет Октября 15 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 155м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	388	-	-	(388)
КП-0,4кВ от ТП-1552п до ВРУ МКД 70 лет Октября 15 2АВБ6Шв 4х120 1 шт. 200м	за 2024г.	-	-	-	-	-
	за 2023г.	-	111	-	-	(111)

15	2AB56Шв 4x120 1 шт. 210м																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
----	--------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2БКТП-2917п, г. Краснодар, ул. Западный Обход, д.42	за 2023г.	1 183	(1 183)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2922п, г. Краснодар, ул. Западный Обход, д.42	за 2023г.	3 558	(3 558)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП № 2421п, КРУН г. Краснодар, ул. Селезнева, 4А	за 2023г.	1 970	(1 970)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
ТП-1663п ул. Сормовская, 208	за 2023г.	669	(669)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2КТПП-1770п ул. Западный Обход, 42, корпус №1	за 2023г.	1 726	(1 726)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
КРУН от 2КТПП-1770п Западный Обход, 42	за 2023г.	2 388	(2 388)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
КРУН с АВР 10 кв от 2КТПП-1770п Западный Обход, 42	за 2023г.	512	(512)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2092п ул. Сормовская, 208	за 2023г.	294	(294)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2139п ул. Старокубанская, 58	за 2023г.	1 756	(1 756)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2375п ул. Рождественская Набережная, 7/1	за 2023г.	1 616	(1 616)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2390п ул. Сормовская, 208	за 2023г.	2 018	(2 018)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2406п ул. Дзержинского, 93	за 2023г.	2 231	(2 231)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2470п ул. Героев Разведчиков, 12	за 2023г.	2 208	(2 208)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2518п ул. Сормовская, 212,214,216,218	за 2023г.	3 835	(3 835)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
КРУН от 2БКТП-2518п ул. Сормовская, 212,214,216,218	за 2023г.	2 548	(2 548)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2519п ул. Сормовская, 212,214,216,218	за 2023г.	294	(294)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2548п ул. Героев Разведчиков, 12	за 2023г.	2 576	(2 576)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2694п ул. Таманская, 153	за 2023г.	2 257	(2 257)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БКТП-2814п проезд Курортный, 5	за 2023г.	2 306	(2 306)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
ТП-1502п	за 2023г.	1 778	(1 778)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
ЗТП-1230п ул. Школьная, 13/2	за 2023г.	1 733	(1 733)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2ТП-1779п, ул. Кубанская Набережная, 31/1	за 2023г.	1 050	(1 050)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2ТП-1780, ул. Кубанская Набережная 31/1	за 2023г.	1 393	(1 393)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
2БП-2370п, ул. Кубанская, 46	за 2023г.	3 271	(3 271)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-
Итого		-	-	-	-
2БП-2370п, ул. Кубанская, 46	за 2023г.	3 271	(3 271)	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-

2ТП-1779п, ул. Кубанская Набережная, 31/1	за 2023г.	-	-	1 050	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2ТП-1780, ул. Кубанская Набережная 31/1	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	1 393	-	-	-	-	(1 393)
2ТП-1780, ул. Кубанская Набережная 31/1	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2ТП-2379п, ул. Кубанская, 4Б	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2БКТП-2421п, ул. Селезнева, 4Б	за 2023г.	-	-	3 271	-	-	-	-	(3 271)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КРУН 2БКТП-2421п, ул. Селезнева, 4Б	за 2023г.	-	-	1 591	-	-	-	-	(1 591)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2БКТП-2440, ул. Генерала Шифрина, 1	за 2023г.	-	-	541	-	-	-	-	(541)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2КТП-2991п, ул. Героев Разведчиков, 8, корп. 3 (литер 2.1)	за 2023г.	-	-	3 137	-	-	-	-	(3 137)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2КТП-2992п, ул. Декабристов, 59 (литер 3)	за 2023г.	-	-	4 125	-	-	-	-	(4 125)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2БКТП-2848п, п. Березовый, 7/48	за 2023г.	-	-	3 234	-	-	-	-	(3 234)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2БКТП-3141, ул. Новороссийская, 102/7	за 2023г.	-	-	3 248	-	-	-	-	(3 248)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2БКТП-3076п, ул. Героев Разведчиков, д. 6, корп. 3 (литер 3.1)	за 2023г.	-	-	4 950	-	-	-	-	(4 950)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2БКТП-3122п, ул. Ейское шоссе, п. Березовый	за 2023г.	-	-	4 932	-	-	-	-	(4 932)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2БКТП-2418п, ул. Соколова М.Е., д. 86	за 2023г.	-	-	4 437	-	-	-	-	(4 437)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2КТП-630/10/0,4 кВ № ВК-12/25-002п, ул. Душистая, 54/Б	за 2023г.	-	-	2 180	-	-	-	-	(2 180)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1307 до ВРУ МКД Промышленная 49/1, (Кабель АВВ6ШВ-4*150), 1 шт. длин	за 2023г.	-	-	2 640	-	-	-	-	(2 640)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция 2БКТП-1250/6/0,4 кВА № 1390п, расположена по адресу: г. Краснодар, ул. Д	за 2023г.	-	-	518	-	-	-	-	(518)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция 2БКТП-10/0,4 кВ (2х1000 кВА) № 1804п, расположена по адресу: г. Краснод	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция 2БКТП-10/0,4 кВ (2х630 кВА) № 2768п расположена по адресу: г. Краснодар,	за 2023г.	-	-	1 932	-	-	-	-	(1 932)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1390п до ВУ-1 мкд ул. Достоевского, д. 84/1 (Кабель 2 (АВБ	за 2023г.	-	-	818	-	-	-	-	(818)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция 2БКТП-400/10/0,4 кВА № 1622п, адрес: г. Краснодар, ул. 30-й	за 2023г.	-	-	1 967	-	-	-	-	(1 967)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1390п до ВУ-10 мкд ул. Достоевского, д. 84/1 (Кабель АВБШ	за 2023г.	-	-	253	-	-	-	-	(253)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1390п до ВУ-3 мкд ул. Достоевского, д. 84/1 (Кабель 2 (АВБ	за 2023г.	-	-	632	-	-	-	-	(632)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1390п до ВУ-5 мкд ул. Достоевского, д. 84/1 (Кабель 2 (АВБ	за 2023г.	-	-	554	-	-	-	-	(554)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1390п до ВУ-7 мкд ул. Достоевского, д. 84/1 (Кабель 2 (АВБ	за 2023г.	-	-	362	-	-	-	-	(362)
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1390п до	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-

[illegible]

кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1804п до ВРУ МКД Ставропольская 107/11, (Кабель АПБ6Шв 4*240) 1 шт.	за 2024г.	315	-	-	(315)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1804п до ВРУ МКД Ставропольская 107/11, (Кабель АПБ6Шв 4*50) 1 шт. А	за 2023г.	674	-	-	(674)
кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1804п до ВРУ	за 2023г.	315	-	-	(315)
1 шт. А	за 2024г.	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1804п до ВРУ МКД Ставропольская 107/8, (Кабель АПБ6Шв 4*50) 1 шт. дл	за 2023г.	126	-	-	(126)
Кабельная линия КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ПС-110/10кВ "Восточная" фидер В-154 до I с.ш. РУ-10 кВ ТП	за 2024г.	491	-	-	(491)
Кабельная линия КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ПС-110/10кВ "Восточная" фидер В-452 до II с.ш. РУ-10 кВ	за 2023г.	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от ТП-1808п до ВРУ МКД ул. Чекистов 24/1, (Кабель АВБ6Шв 4*120)), 1 шт. Д	за 2024г.	1 907	-	-	(1 907)
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от ТП-1808п до ВРУ МКД ул. Чекистов 24/1, (Кабель АВБ6Шв 4*240), 1 шт. Длин	за 2023г.	542	-	-	(542)
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от ТП-1808п до ВРУ МКД ул. Чекистов 24/1, (Кабель АВБ6Шв 4*25), 1 шт. Длин	за 2023г.	336	-	-	(336)
Кабельная линия КЛ-10кВ от муфты М1 до I с.ш. ТП-1808п, (врезка между ТП-1553п и ТП-1016), (Кабель А	за 2023г.	91	-	-	(91)
Кабельная линия КЛ-10кВ от муфты М2 до II с.ш. ТП-1808п, (врезка между ТП-1553п и ТП-1016), (Кабель	за 2024г.	91	-	-	(91)
Кабельная линия КЛ-10кВ от муфты М3 до I с.ш. ТП-1808п, (врезка между ТП-1553п и ТП-1016), (Кабель А	за 2023г.	91	-	-	(91)
Кабельная линия КЛ-10кВ от муфты М4 до II с.ш. ТП-1808п, (врезка между ТП-1553п и ТП-1016), (Кабель	за 2023г.	91	-	-	(91)
Трансформаторная подстанция 25КТП-630/10/0,4 кВА № 1808п, расположенная по адресу: г. Краснодар, про	за 2024г.	2 356	-	-	(2 356)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1857п до ВРУ МКД Толяева 4/1, (Кабель АВБ6Шв 4*240), 1 шт. длиной 60	за 2023г.	250	-	-	(250)
Кабельная линия КЛ-10кВ от муфты М1 (врезка от ТП-470) до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1857п, (Кабель КЛ-10кВ	за 2024г.	27	-	-	(27)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1857п до ВРУ МКД Толяева 4/1, (Кабель АВБ6Шв 4*240), 1 шт. длиной 85	за 2023г.	236	-	-	(236)
Кабельная линия КЛ-10кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-793 МКД Толяева 4/1, (Кабель КЛ-10кВ АСБ до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-1857п, (Кабель КЛ-10кВ АСБ	за 2024г.	24	-	-	(24)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1857п до ВРУ МКД Толяева 4/1, (Кабель АВБ6Шв 4*150), 1 шт. длиной 70	за 2023г.	202	-	-	(202)
Трансформаторная подстанция 25КТП-1000/10/0,4 кВ № 2163п (год ввода в экпл. - 2012), б-р К.Лучко, 16	за 2024г.	2 204	-	-	(2 204)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1857п до ВРУ МКД Толяева 4/1, (Кабель АВБ6Шв 4*240), 1 шт. длиной 75	за 2023г.	208	-	-	(208)
Трансформаторная подстанция 25КТП-1857п (10/0,4-2х150 кВА), расположена по адресу: г. Краснодар, ул.	за 2024г.	3 490	-	-	(3 490)
Кабельная линия КЛ-10кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-793	за 2023г.	-	-	-	-
	за 2024г.	-	-	-	-

[illegible]

[illegible]

шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	436	-	-	(436)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2378п до ВРУ МКД Российской 72/4 (Кабель АВБ6Шв 4х95)) 1 шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	376	-	-	(376)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2378п до ВРУ МКД Российской 72/4 (Кабель АВБ6Шв 4х150) 1 шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	243	-	-	(243)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2378п до ВРУ МКД Российской 72/4 (Кабель АВБ6Шв 4х35) 1 шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	216	-	-	(216)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2378п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2377п (Кабель АПвПу-10 3х)	за 2023г.	за 2024г.	484	-	-	(484)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2378п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2377п (Кабель АПвПу-10)	за 2023г.	за 2024г.	484	-	-	(484)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2163п до ВРУ МКД Клары Лучко 16 (Кабель ПвБ6Шв 4х120) 1 шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	410	-	-	(410)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2163п до ВРУ МКД Клары Лучко 16 (Кабель ПвБ6Шв 4х240) 1 шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	1 161	-	-	(1 161)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2163п до ВРУ МКД Клары Лучко 16 (Кабель ПвБ6Шв 4х240) 1 шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	1 036	-	-	(1 036)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2163п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2048п (Кабель АПвПу2г-3х)	за 2023г.	за 2024г.	447	-	-	(447)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2163п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2048п (Кабель АПвПу2г-3х)	за 2023г.	за 2024г.	447	-	-	(447)
Трансформаторная подстанция 25КТП-1250/10/0,4 кВ № 2084п(год ввода в эксплуатацию - 2012), расположенное	за 2023г.	за 2024г.	2 828	-	-	(2 828)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2084п до ВРУ МКД Гаврилова 27 (Кабель 2(АВБ6Шв 4х150)) 1 шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	1 098	-	-	(1 098)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2084п до ВРУ МКД Гаврилова 27 (Кабель 2(АВБ6Шв 4х185)) 1 шт. длин	за 2023г.	за 2024г.	368	-	-	(368)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2084п до ВРУ МКД Гаврилова 27, корпус 1 (Кабель 2(АВБ6Шв 4х120) 1 шт.	за 2023г.	за 2024г.	618	-	-	(618)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2084п до ВРУ МКД Гаврилова 27, корпус 1 (Кабель 2(АВБ6Шв 4х150) 1 шт.	за 2023г.	за 2024г.	169	-	-	(169)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2084п до ВРУ МКД Гаврилова 27, корпус 1 (Кабель АВБ6Шв 4х120) 1 шт.	за 2023г.	за 2024г.	128	-	-	(128)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2084п до ВРУ МКД Гаврилова 27, корпус 1 (Кабель АВБ6Швнг 4х95) 1 шт.	за 2023г.	за 2024г.	104	-	-	(104)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2084п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1102п (Кабель АСБп-10 3х1	за 2023г.	за 2024г.	1 619	-	-	(1 619)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2084п до РУ-10 кВ РП-37 (Кабель АСБп-10 3х185) 1 шт.	за 2023г.	за 2024г.	406	-	-	(406)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1102п до РУ-10 кВ ТП-925 (Кабель АСБп-10 3х185) 1 шт.	за 2023г.	за 2024г.	1 166	-	-	(1 166)

4ххх5) 1 шт.	за 2023г.	-	104	-	-	(104)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2084п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1102п (Кабель АСБл-10 3х1)	за 2024г.	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2084п до РУ-10 кВ РП-37 (Кабель АСБл-10 3х185) 1 шт.	за 2023г.	-	1 619	-	-	(1 619)
за 2024г.	-	-	-	-	-	-
за 2023г.	-	-	400	-	-	(400)
за 2024г.	-	-	-	-	-	-
длина 98	за 2023г.	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1102п до РУ-10 кВ ТП-925 (Кабель АСБл-10 3х185) 1 шт.	за 2024г.	-	1 166	-	-	(1 166)
длинной	за 2023г.	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция ВТП-1250/10/0,4 кВ № 1943п (год ввода в эксплуатацию - 2011), расположен	за 2024г.	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1943п до I с.ш. РУ-10 кВ РП-1942п (Кабель АПвПу 3(1х9)	за 2023г.	-	156	-	-	(156)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-1943п до II с.ш. РУ-10 кВ РП-1942п (Кабель АПвПу 3(1	за 2024г.	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция 2БКТП-1000/10/0,4кВ № 1732п (год ввода в эксплуатацию - 2008), расположе	за 2023г.	-	2 005	-	-	(2 005)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1732п до ВРУ МКД Кубанская 47 (Кабель 2(АВБбШв 4х120) 1 шт.	за 2024г.	-	-	-	-	-
длинной 1	за 2023г.	-	299	-	-	(299)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1732п до ВРУ МКД Кубанская 47 (Кабель 2(АВБбШв 4х120) 1 шт.	за 2024г.	-	-	-	-	-
длинной 4	за 2023г.	-	98	-	-	(98)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1732п до ВРУ МКД Кубанская 47 (Кабель 2(АВБбШв 4х120) 1 шт.	за 2024г.	-	-	-	-	-
длинной 7	за 2023г.	-	170	-	-	(170)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1732п до ВРУ МКД Кубанская 47 (Кабель 2(АВБбШв 4х120) 1 шт.	за 2024г.	-	-	-	-	-
длинной 8	за 2023г.	-	386	-	-	(386)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1732п до ВРУ МКД Кубанская 47 (Кабель 2(АВБбШв 4х120) 1 шт.	за 2024г.	-	-	-	-	-
длинной 9	за 2023г.	-	218	-	-	(218)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-1732п до ВРУ МКД Кубанская 47 (Кабель 2(АВБбШв 4х150) 1 шт.	за 2024г.	-	-	-	-	-
длинной 5	за 2023г.	-	123	-	-	(123)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1732п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-1731п (Кабель 3(АПвПг 1х	за 2024г.	-	135	-	-	(135)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-1732п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-1731п (Кабель 3(АПвПг 2г	за 2023г.	-	135	-	-	(135)
Кабельная линия КЛ-0,4кВ от ТП-1732п до ВРУ МКД Кубанская 47 (Кабель АВБбШв 4х120) 1 шт. длиной 143м	за 2024г.	-	162	-	-	(162)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2050п до ВРУ МКД Невкипелого 10 (Кабель 2(ВВГнг (ALS) 4х150) 1 шт. д	за 2023г.	-	7 504	-	-	(7 504)
Трансформаторная подстанция 2КТППЧкк-1000/6/0,4 кВ № 2504п (год ввода в эксплуатацию - 2016), распо	за 2024г.	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2504п до ВРУ МКД Айвазовского 116, корпус 1 (Кабель 2(АВБбШв 4х185)	за 2023г.	-	1 086	-	-	(1 086)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2504п до ВРУ МКД Айвазовского 116, корпус 2 (Кабель 2(АВБбШв 4х185)	за 2024г.	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2504п до ВРУ МКД Айвазовского 116, корпус 2 (Кабель ВБбШв 4х150) 1 шт	за 2023г.	-	901	-	-	(901)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2504п до ВРУ МКД Айвазовского 116, корпус 2 (Кабель ВБбШв 4х150) 1 шт	за 2024г.	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2504п до ВРУ МКД Айвазовского 116, корпус 2 (Кабель ВБбШв 4х150) 1 шт	за 2023г.	-	47	-	-	(47)
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-2504п до ВРУ МКД Айвазовского 116, корпус 2 (Кабель ВБбШв 4х150) 1 шт	за 2024г.	-	-	-	-	-

ШУУ АЛЫДЫЖАХУУ ЛУУ (Кабель байгц) 1 ш.		за 2023г.	-	9	-	(9)
Кабельная линия КЛ-6 кВ от I с.ш. РУ-6 кВ ТП-2504п до кабельной муфты М1 в сторону ТП-331 (Кабель АС	за 2024г.	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-6 кВ от I с.ш. РУ-6 кВ ТП-2504п до кабельной муфты М3 в сторону ТП-330 (Кабель АС	за 2023г.	-	-	19	-	(19)
Кабельная линия КЛ-6 кВ от II с.ш. РУ-6 кВ ТП-2504п до кабельной муфты М2 в сторону ТП-197 (Кабель А	за 2023г.	-	-	17	-	(17)
Кабельная линия КЛ-6 кВ от II с.ш. РУ-6 кВ ТП-2504п до кабельной муфты М4 в сторону ТП-321 (Кабель А	за 2024г.	-	-	22	-	(22)
Трансформаторная подстанция 2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 2302п (год ввода в эксплуатацию - 2018), располож	за 2023г.	-	-	25	-	(25)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2302п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2421п (Кабель АВБЛ-10 (3х	за 2023г.	-	-	780	-	(780)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2302п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2421п (Кабель АВБЛ-10 (	за 2023г.	-	-	780	-	(780)
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-2302п до ВРУ МКД Селезнева 2/3 (Кабель АВБ6Шнг 4x240) 1 шт. длиной	за 2023г.	-	-	979	-	(979)
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-2302п до ВРУ МКД Селезнева 4/10 (Кабель 2(АВБ6Шв 4x185) 1 шт. длиной	за 2023г.	-	-	589	-	(589)
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-2302п до ВРУ МКД Селезнева 4/10 (Кабель 2(АВБ6Шв 4x185)) 1 шт. длиной	за 2023г.	-	-	214	-	(214)
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-2302п до ВРУ МКД Селезнева 4/10 (Кабель АВБ6Шв 4x95) 1 шт. длиной 60	за 2023г.	-	-	179	-	(179)
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-2302п до ВРУ МКД Селезнева 4/10 (Кабель АВБ6Шв 4x95) 1 шт. длиной 80	за 2023г.	-	-	119	-	(119)
Трансформаторная подстанция 2БКТП-1000/10/0,4 кВ № 3010п (год ввода в эксплуатацию - 2019), располож	за 2023г.	-	-	2 325	-	(2 325)
3010п - Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-3010п до ВРУ МКД 5-я Дорожная, корпус 2, 180 м.,	за 2023г.	-	-	163	-	(163)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от I с.ш. РУ-10 кВ ТП-3010п до I с.ш. РУ-10 кВ ТП-2900п (Кабель АСБЛ-10 3x2	за 2023г.	-	-	227	-	(227)
Кабельная линия КЛ-10 кВ от II с.ш. РУ-10 кВ ТП-3010п до II с.ш. РУ-10 кВ ТП-2900п (Кабель АСБЛ-10 3	за 2023г.	-	-	227	-	(227)
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-3010п до ВРУ МКД 5-я Дорожная, корпус 1 (Кабель 2(АВБ6Шв 4x150) 1 шт	за 2023г.	-	-	605	-	(605)
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-3010п до ВРУ МКД 5-я Дорожная, корпус 1 (Кабель АВБ6Шв 4x35) 1 шт. д	за 2023г.	-	-	261	-	(261)
Кабельные линии КЛ-0,4 кВ от ТП-3010п до ВРУ МКД 5-я Дорожная, корпус 2 (Кабель 2(АВБ6Шнг 4x150) 1	за 2023г.	-	-	379	-	(379)

МКД 5-я Дорожная, корпус 1 (Кабель АВБ6Шв 4х35) 1 шт. д	за 2024г.	-	-	-	-	-
Кабельные линии КП-0,4 кв от ТП-3010п до ВРУ	за 2023г.	-	-	261	-	(261)
МКД 5-я Дорожная, корпус 2 (Кабель 2(АВБ6Шнг 4х150) 1	за 2024г.	-	-	-	-	-
Кабельные линии КП-0,4 кв от ТП-3010п до ВРУ	за 2023г.	-	-	379	-	(379)
МКД 5-я Дорожная, корпус 1 (Кабель АВБ6Шв 4х35) 1 шт. д	за 2024г.	-	-	-	-	-
Земельный уч-к: РА, р. Тахтамукайский, а.Новая Адыгея, ул. Тургеневское шоссе, 33/9, 01:05:2900013:9163	за 2023г.	-	-	-	-	-
Земельный уч-к: РА, р. Тахтамукайский, а.Новая Адыгея, ул. Тургеневское шоссе, 33/10, 01:05:2900013:9162	за 2024г.	-	-	-	-	-
Земельный уч-к: РА, р. Тахтамукайский, а.Новая Адыгея, ул. Тургеневское шоссе, 33/11, 01:05:2900013:9161	за 2023г.	-	-	-	-	-
Земельный уч-к: РА, р. Тахтамукайский, а.Новая Адыгея, ул. Тургеневское шоссе, 33/12, 01:05:2900013:9160	за 2024г.	-	-	-	-	-
Земельный уч-к: РА, р. Тахтамукайский, а.Новая Адыгея, ул. Тургеневское шоссе, 33/8, 01:05:2900013:9164	за 2023г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадь 27+/-1,81 кв.м, к.н. 23:43:0108020:13959, г. Краснодар, ул. 5-я Дорожная	за 2024г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадь 32+/-1,97 кв.м, к.н. 23:43:0108020:13960, г. Краснодар, ул. 5-я Дорожная	за 2023г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадь 39+/-2,18 кв.м, к.н. 23:43:0108020:13961, г. Краснодар, ул. 5-я Дорожная	за 2024г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадью 60+/-3кв.м п. Березовый, ул. им. Лодыгина А.Н. 5/1 кн	за 2023г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадью 60+/-3кв.м п. Березовый, ул. Тулопова А.Н. 5/1 кн	за 2024г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадью 54+/-3кв.м п. Березовый, ул. им. Лодыгина А.Н. 1/1 кн	за 2023г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадью 54+/-3кв.м п. Березовый, ул. Тулопова А.Н. 1/1 кн	за 2024г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадью 54+/-3кв.м п. Березовый, ул. Тулопова А.Н. 1/1 кн	за 2023г.	-	-	-	-	-
Земельный участок площадью 54+/-3кв.м п. Березовый, ул. Тулопова А.Н. 1/1 кн	за 2024г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2024г.	за 2023г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
в том числе:			
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 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	11 144	364 954	1 188 706
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
Балансовая стоимость неамортизируемых основных средств	5287	1 561	1 111	60
	5288	-	-	-

Руководитель



Ледовский Никита
Александрович
(расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Финансовые вложения, находящиеся в запое - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	5321	-	-	-
в том числе:	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

Руководитель  Ледовский Никита Александрович
(подпись) (расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

4. Запасы

4.1.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	за 2024г.	9 111	-	9 111	218 837	(225 815)	-	X	2 134	-	2 134	
	5420	за 2023г.	1 420	-	1 420	198 245	(190 554)	-	X	9 111	-	9 111	
в том числе:	5401	за 2024г.	9 111	-	9 111	3 432	(10 410)	-		2 134	-	2 134	
	5421	за 2023г.	1 420	-	1 420	9 462	(1 771)	-		9 111	-	9 111	
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5402	за 2024г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
	5422	за 2023г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
Готовая продукция	5403	за 2024г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
	5423	за 2023г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
Товары для перепродажи	5404	за 2024г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
	5424	за 2023г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
Товары и готовая продукция отгруженные	5405	за 2024г.	-	-	-	215 405	(215 405)	-		-	-	-	
	5425	за 2023г.	-	-	-	188 783	(188 783)	-		-	-	-	
Затраты в незавершенном производстве	5406	за 2024г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
	5426	за 2023г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
Прочие запасы и затраты	5407	за 2024г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
	5427	за 2023г.	-	-	-	-	-	-		-	-	-	

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 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	-	-	-

Руководитель  Ледовский Никита Александрович
(подпись)
(расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г. _____

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

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	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	поступление	выбыло		перевод из долго- в краткосроч- ную задолжен- ность	перевод из дебитор- ской в кре- диторскую задолжен- ность	перевод из креди- торской в де- биторскую задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомитель- ным долгам		
							погаше- ние	списание на финансовый результат						восста- новление резерва	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
	5502	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5523	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5524	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
	5505	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5525	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 346	108 895 (55 732)
	5510	за 2024г.	125 538	(125 472)	(14 673)	15 223	(33 509)	-	-	-	-	-	-	-	125 538 (125 472)
	5530	за 2023г.	164 960	(163 722)	(14 433)	14 521	(39 538)	-	-	-	-	28	-	-	-
	5511	за 2024г.	125 457	(125 457)	-	-	(33 327)	-	-	-	-	-	-	-	92 129 (55 732)
в том числе:															
	5531	за 2023г.	163 727	(163 707)	-	-	(38 270)	-	-	-	-	-	-	-	125 457 (125 457)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	за 2024г.	56	-	213	-	(156)	-	-	-	-	-	-	-	113
	5532	за 2023г.	162	-	78	-	(184)	-	-	-	-	-	-	-	56
Авансы выданные	5513	за 2024г.	25	(15)	(14 886)	15 223	(25)	-	-	-	-	-	-	9 346	16 652
	5533	за 2023г.	1 071	(15)	(14 511)	14 521	(1 083)	-	-	-	-	28	-	-	25 (15)
Прочая	5514	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-
	5534	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	X	-
Итого	5500	за 2024г.	125 538	(125 472)	(14 673)	15 223	(33 509)	-	-	-	X	-	-	9 346	108 895 (55 732)
	5520	за 2023г.	164 960	(163 722)	(14 433)	14 521	(39 538)	-	-	-	X	28	-	-	125 538 (125 472)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.		На 31 декабря 2023 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-

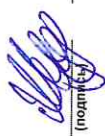
5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

9.3. пп.п.п. и движение кредиторской задолженности											
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из дебиторской в кредиторскую	перевод из кредиторской в дебиторскую	Остаток на конец периода
				поступление			выбыло				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолжен- ность			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5571	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
кредиты	5552	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2024г.	10 000	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2023г.	-	10 000	-	-	-	-	-	-	10 000
прочая	5554	за 2024г.	23 707	5 181	-	(13 210)	-	-	-	-	10 000
	5574	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	15 679
	5555	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2024г.	785 589	168 239	-	(59 725)	(61 448)	-	X	X	848 969
в том числе:	5580	за 2023г.	271 184	653 433	327	(17 722)	(121 660)	-	-	-	785 589
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2024г.	762 255	167 430	-	(26 835)	(61 448)	-	-	-	841 401
авансы полученные	5581	за 2023г.	234 642	645 318	-	(7 118)	(110 614)	-	-	26	762 255
	5562	за 2024г.	(777)	(2 317)	-	(2 742)	-	-	-	-	(5 836)
расчеты по налогам и взносам	5582	за 2023г.	2 303	(3 194)	-	114	-	-	-	-	(777)
	5563	за 2024г.	23 882	3 096	-	(29 918)	-	-	-	9 346	13 375
кредиты	5583	за 2023г.	23 324	11 079	-	(10 522)	-	-	-	2	23 882
	5564	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5584	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5565	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5585	за 2023г.	10 915	-	327	(196)	(11 046)	-	-	-	-
	5566	за 2024г.	230	30	-	(230)	-	-	-	-	30
	5586	за 2023г.	-	230	-	-	-	-	-	-	230
	5567	за 2024г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
	5587	за 2023г.	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Итого	5550	за 2024г.	785 589	168 239	-	(59 725)	(61 448)	X	-	9 346	848 969
	5570	за 2023г.	271 184	653 433	327	(17 722)	(121 660)	X	-	-	785 589

6. Затраты на производство (расходы на продажу)*

Наименование показателя	Код	за 2024г.	за 2023г.
Материальные затраты	5610	3 313	1 560
Расходы на оплату труда	5620	34 361	28 952
Отчисления на социальные нужды	5630	6 729	5 541
Амортизация	5640	70 662	26 031
Прочие затраты	5650	122 213	151 189
Итого по элементам	5660	237 278	213 273
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	237 278	213 273

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

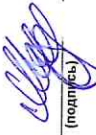
Руководитель  Ледовский Никита Александрович
(подпись) (расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

Наименование показателя	Кол	Остаток на начало	П	Списано как	Остаток на
-------------------------	-----	-------------------	---	-------------	------------

7. Оценочные обязательства

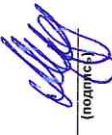
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	-	3 293	(2 233)	(106)	955

Руководитель  Ледовский Никита Александрович
(подпись) (расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	-	-	-
	5811	-	-	-

Руководитель  (подпись)

Ледовский Никита
Александрович
(расшифровка подписи)

2 апреля 2025 г.

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2024г.	за 2023г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-
Бюджетные кредиты - всего		На начало года	Получено за год
за 2024г.	5910	-	На конец года
за 2023г.	5920	-	-
в том числе:			
за 2024г.	5911	-	-
за 2023г.	5921	-	-

Ледовский Никита
Александрович
(расшифровка подписи)



Руководитель

2 апреля 2025 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
Общества с ограниченной ответственностью «Энергосистемы» (ООО «ЭНСИ»)
за 2024 год**

Данные Пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности общества с ограниченной ответственностью «Энергосистемы» (далее также - Общество, ООО «ЭНСИ») за 2024 год.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2024 год сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Руководство Общества несет ответственность за подготовку и достоверное представление данных годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в РФ, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, за оценку способности организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2024 год отсутствует значительная неопределенность в отношении событий и условий, которые могут породить существенные сомнения в применимости допущения непрерывности деятельности.

1. Организация и виды деятельности

ООО «ЭНСИ» создано 03.07.2012 г. на основании Решения № 1 единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Энергосистемы» об учреждении общества от 25.06.2012 г.

Общество является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс, расчётный счет в банке.

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы».

Сокращенное наименование: ООО «ЭНСИ».

Место нахождения: 350033, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 3 А, офис 3.

Среднесписочная численность работников Общества:

- на 31.12.2023 г. - 39 человек;

- на 31.12.2024 г. - 38 человек.

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1122309002750.

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 2309132239.

Наименование регистрирующего органа Общества: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 16 по Краснодарскому краю.

Общество по состоянию на 31.12.2024 г. не имеет дочерних обществ.

Общество по состоянию на 31.12.2024 г. не имеет филиалов и обособленные подразделения.

Уставный капитал Общества на 31.12.2024 составляет 87 418 777 рублей.

Устав ООО «ЭНСИ» утвержден Решением единственного участника № 1 от 06.06.2023 г.

Основные виды деятельности

Общество не осуществляет лицензируемых видов деятельности.

Основным видом деятельности Общества является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (ОКВЭД 35.12).

Информация об исполнительных и контрольных органах Общества

Учредителем Общества (единственным участником) является Ледовский Никита Александрович.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляет директор Ледовский Никита Александрович, действующий на основании Решения № 1 единственного участника Общества с ограниченной ответственностью «Энергосистемы» от 12.07.2023 г.

2. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (далее - Закон) и Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, а также иными действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 г. подготовлена в соответствии с указанными Законом и Положениями.

Числовые показатели годовой бухгалтерской отчетности Общества представлены в тысячах рублей.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2024 год состоит из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, приложений к балансу и отчету о финансовых результатах (отчет об изменениях капитала, отчет о движении денежных средств) и Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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.

Показатели об отдельных активах, обязательствах, доходах, расходах и хозяйственных операциях приводятся в бухгалтерской отчетности обособленно в случае их существенности.

Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Решение Обществом вопроса, является ли данный показатель

существенным, зависит от оценки показателя, его характера, конкретных обстоятельств возникновения. Общество может принять решение, когда существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год составляет не менее 10 %.

Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности производится в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденного Приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н.

В целях применения пункта 9 ПБУ 22/2010 для признания существенности ошибки применяется величина 10 % от валюты баланса (уровень существенности). В случае признания ошибки по доходам и расходам существенной для отражения исправлений применяется счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Ответственность за организацию бухгалтерского учета несет единоличный исполнительный орган Общества.

Ведение бухгалтерского и налогового учета осуществляется с применением информационной системы 1С-Бухгалтерия, версия 1С: Предприятие 8.3 и 1С: Зарплата и управление персоналом.

Бухгалтерский и налоговый учёт ведётся структурным подразделением - бухгалтерией Общества.

Ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер.

Главным бухгалтером Общества с 01.09.2022 г. является Вершинина Надежда Владимировна (приказ Общества от 01.09.2022 г. № 9).

В качестве рабочего плана счетов бухгалтерского учета используется типовой План счетов, утвержденный Приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с дополнением дополнительных субсчетов.

Инвентаризация имущества и обязательств Общества проведена по состоянию на 31.12.2024.

3. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н:

- допущения имущественной обособленности, которое состоит в том, что активы и обязательства Общества учитываются отдельно от активов и обязательств других юридических и физических лиц;

- допущения непрерывности деятельности Общества, которое состоит в том, что оно предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;

- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;

- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

С 01.01.2022 Общество применяет положения ФСБУ 6/2020 и ФСБУ 25/2018.

Учетная политика Общества для целей бухгалтерского учета утверждена приказом директора от 31.12.2023 г. № 35п.

Учетная политика Общества для целей налогового учета утверждена приказом директора от 31.12.2023 г. № 36п.

4. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд, течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам относятся здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь, кабельные линии, воздушные линии, прочее энергооборудование. Кроме этого, в состав основных средств относятся земельные участки.

При определении состава и группировки основных средств применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 2018-ст.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом.

Объекты, стоимостью не более 100 000,00 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов, имеющих существенное значение.

К существенным основным средствам относится оборудование со сроком полезного использования более 12 месяцев, непосредственно участвующее в передаче электроэнергии, а именно: кабельные линии, воздушные линии, прочее энергооборудование, независимо от стоимости этого оборудования (в т.ч. менее 100 000 рублей), на основании п. 4 ФСБУ 6/2020. Иные активы, удовлетворяющие условиям п. 4 ФСБУ 6/2020, относятся к основным средствам, если их стоимость превышает 100 000 (Сто тысяч) рублей.

В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

Движение и наличие основных средств и соответствующего накопленного износа представлено в Таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Таблице 2.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Все объекты основных средств используются в деятельности Общества.

Авансов, предварительной оплаты, задатков, уплаченных Обществом в связи с осуществлением капитальных вложений, нет.

В текущем и предшествующем периоде переоценка основных средств и доходных вложений не проводилась.

Аренда

Право пользования активом и арендные обязательства отражаются в учете в соответствии с ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

Общество признает предмет аренды на дату получения предмета аренды в качестве права пользования активом с одновременным признанием обязательства по аренде. Право пользования активом отражается на субсчете «Арендованное имущество» к счету 01 «Основные средства».

Стоимость права пользования погашается посредством амортизации, а величина обязательства по аренде увеличивается на сумму начисляемых процентов и уменьшается на сумму фактически уплаченных арендных платежей.

При этом стоимость права пользования активом принимается равной его справедливой стоимости, а стоимость обязательства по аренде - приведенной стоимости остающихся неуплаченными арендных платежей, дисконтированных по ставке, определенной на уровне ключевой ставки Банка России.

5. Запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение/изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске материально-производственных запасов в производство и иное выбытии их оценка производится по методу ФИФО.

Информация о движении и наличии запасов представлена в Таблице 4 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2024 г резерв под обесценение запасов не создавался. Признаков обесценения запасов нет.

6. Денежные средства

По статье «Денежные средства» отражаются средства Общества на счетах в банке и кассе.

Для целей составления Отчета о движении денежных средств (форма № 9 - 11 ПБУ 23/2011. Денежные потоки, которые не могут быть однозначно классифицированы, отражаются как денежные потоки от текущих операций.

Общество не имеет денежных средств, недоступных для использования самими Обществом.

У Общества отсутствуют открытые в пользу других организаций аккредитивы и незавершенным на отчетную дату сделкам, арестованные счета.

7. Дебиторская и кредиторская задолженность

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженности относятся к краткосрочной, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или срок не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженности относятся к долгосрочной, если срок их обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Дебиторская и кредиторская задолженности отражаются в бухгалтерском учете отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

В бухгалтерском балансе Общества по строке 1230 «Дебиторская задолженность» Расчеты с покупателями и заказчиками отражена сумма дебиторской задолженности за минусом резерва по сомнительным долгам.

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности представлена в таблице 5.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности представлена в таблице 5.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

8. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

В Обществе отсутствуют активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте.

9. Налоговая задолженность

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов, уплачиваемых в 2024 году, составили:

- Налог на прибыль – 20%;
- Налог на добавленную стоимость – 20%.

По состоянию на 31.12.2024 задолженность Общества по налогам в бюджет и задолженность перед государственными внебюджетными фондами составляет 9 470 тыс. руб.

10. Капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на отчетную дату составил 87 419 тыс. руб.

Чистые активы Общества на отчетную дату составили 42 783 тыс. руб.

11. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

Выручка от реализации (без НДС) по обычным видам деятельности в разрезе заказчиков за 2024 год составила в сравнении с аналогичным периодом прошлого года:

№	Наименование вида работ	2024 год, тыс. руб.	2023 год, тыс. руб.	Изменения	
				тыс. руб.	%
1.	передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	219 982	207 970	12 012	+ 5,78
	Итого за период	219 982	207 970	12 012	+ 5,78

Расходы по обычным видам деятельности составили 237 278 тыс. руб.:

№ п/п	Показатель	2024 год	2023 год	Изменения
1.	Материальные затраты	3 313	1 560	+ 1 753
2.	Затраты на оплату труда	34 361	28 952	+ 5 409
3.	Отчисления на социальные нужды	6 729	5 541	+ 1 188
4.	Амортизация	70662	26 031	+ 44 631
5.	Прочие затраты	122 213	151 189	- 28 976
	Итого	237 278	213 273	+ 24 005

Прочие доходы и расходы:

№	Наименование вида работ	2024 год	2023 год	Изменения	
				тыс. руб.	%
1.	Прочие доходы, в т.ч.:	229 063	308 234	- 79 171	- 25,7

	проценты к получению	11 851	1 257		
	восстановленный резерв по сомнительным долгам	125 472	163 534		
	продажа ОС	4 667	-		
	прибыль (убыток) прошлых лет	4 320	254		
	переоценка внеоборотных активов	678	-		
	списание кредиторской задолженности	61 448	121 660		
	прочие внереализационные доходы	1 966	7 008		
	пени за нарушение условий договоров	18 661	14 521		
2.	Прочие расходы, в т.ч.:	107 833	126 829	- 18 996	- 15,0
	расходы, при продаже основных средств	4 496	-		
	ликвидация основных средств	273	-		
	отчисления в оценочные резервы	92 129	125 472		
	расходы на услуги банка	36	102		
	пени за нарушение условий договоров	4 564	1 016		
	прибыль (убыток) прошлых лет	58	8		
	прочие доходы и расходы	6 277	222		
	списание дебиторской задолженности	-	9		

Прибыль по итогам деятельности Общества за 2024 год составила 68 990 тыс. руб.

12. Отложенные налоговые активы и обязательства.

По состоянию на 31.12.2024 г. отложенные налоговые активы составили 25 35 тыс. руб., отложенные налоговые обязательства 29 491 тыс. руб.

13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.

В соответствии с действующим законодательством по ведению бухгалтерского учета Общество создает оценочные обязательства. В составе оценочных обязательств формируются при наличии определенных условий:

- оценочное обязательство по сомнительной дебиторской задолженности;
- оценочное обязательство на оплату отпускных (в том числе страховые взносы).

Сумма резерва ежегодных отпусков отражена в бухгалтерском балансе по строке 1540 «Оценочные обязательства» на 31.12.2024 г.

Резерв под обесценение финансовых вложений не создавался, так как отсутствует существенное уменьшение стоимостной оценки финансовых вложений.

В учете Общества предусмотрено создание резервов под обесценение стоимости запасов.

Был проведен анализ состава МПЗ на предмет обесценения. Случаев обесценения не выявлены.

В учете Общества предусмотрено создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности:

Резерв по сомнительным долгам за текущий и предшествующий период.

№	Контрагент	Реквизиты договора	31.12.2024 (тыс. руб.)	31.12.2023 (тыс. руб.)
	АО «Россети Кубань» (ИНН 2309001660)	Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 06.08.2013 № 407/30-1706	55 732	116 015

Правильность расчета и обоснованность сумм оценочных обязательств подлежат инвентаризации, проводимой в конце отчетного года.

Информация об оценочных обязательствах на предстоящие расходы по оплате отпусков раскрывается в разделе № 7 «Оценочные обязательства», представленном в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год (табличная часть).

По результатам инвентаризации оценочных обязательств на предстоящие расходы по оплате отпусков сумма рассчитанного оценочного обязательства в части неиспользованного отпуска, определенная исходя из среднедневной суммы расходов на оплату труда и количества дней неиспользованного отпуска, на 31.12.2024 г. составила 955 тыс. руб.

Информация об условных фактах хозяйственной деятельности по состоянию на 31.12.2024:

Вид условного факта	Наличие/ Отсутствие
Организация участвует в судебном разбирательстве	Да
Проводится выездная налоговая проверка, результаты которой пока не представлены налогоплательщику	Нет
Предъявлен иск к поставщику	Да
Получена претензия от покупателя на некачественный товар, поставки которого проводились и другим покупателям	Нет
Поданы документы на продление лицензий в части лицензируемых видов деятельности	Нет
Обеспечения, выданные организацией в форме поручительств	Нет
Обеспечения под собственные обязательства	Нет
Риски неисполнения обязательств	Нет
Иное	Нет

По состоянию на 31.12.2024 года в финансово-хозяйственной деятельности Общества имеются следующие условные обязательства, возникшие на основании поданных исков:

1. Подано исковое заявление товариществом собственников недвижимости (жилья) «Триумф» о взыскании с Общества неосновательного обогащения за пользование земельным участком на сумму 193 384 руб. (с учетом уточненных требований от 27.02.2024 года) (дело А32-64092/2024).

2. Подано исковое заявление акционерным обществом «НЭСК» о взыскании стоимости фактических потерь электроэнергии в размере 553 863,24 руб., пени в размере 288 958,94 руб., расходов по оплате госпошлины в размере 19 856 руб. (дело А32-28217/2024).

Обществом принято решение не создавать резерв предстоящих расходов по указанным делам в связи с отсутствием решения суда на момент подписания

отчетности и низкой оцениваемой вероятностью удовлетворения исковых требований.

14. Операции со связанными сторонами

Связанные стороны представлены аффилированными по отношению к Обществу лицами, способными контролировать или оказывать влияние на деятельность Общества.

Перечень связанных сторон, включая зависимые компании:

Наименование связанной стороны	Характер отношений	Характер проводимых операций
Ледовский Никита Александрович	Учредитель, 100%	Управленческие функции, дивиденды
Ледовский Никита Александрович	директор	Трудовые отношения

Дивиденды учредителю Ледовскому Н.А. обществом в отчетном периоде не выплачивались. Иные операции:

- вклад единственного участника в уставный капитал Общества в сумме 87388777 руб.

- договор беспроцентного займа на сумму 10000000 руб., выданный Обществом Ледовским Н.А.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

Сумма вознаграждения руководства, оплата труда, в том числе вознаграждения за ежегодный оплачиваемый отпуск за проверяемый период, составила 2 628 тыс. руб. в том числе оплата труда 2 193 тыс. руб., начисленные обязательные платежи в бюджеты и внебюджетные фонды 435 тыс. руб.

Долгосрочные вознаграждения, бонусы, иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу, в проверяемом периоде отсутствуют.

15. Информация по сегментам бухгалтерской отчетности

Информация по сегментам в бухгалтерской отчетности не формируется на основании п. 2 ПБУ 12/2010.

16. Государственная помощь

В бухгалтерском учете Общества отсутствуют объекты государственной помощи.

17. Нематериальные активы

В бухгалтерском учете Общества отсутствуют объекты учета нематериальных активов (ФСБУ 14/2022).

18. Заемные средства

По строке 1410 бухгалтерского баланса отражены долгосрочные заемные средства в размере 10 000 тыс. руб. (ПБУ 15/2008).

19. Прекращение деятельности

В отчетном периоде решения о прекращении деятельности по выполнению работ, оказанию услуг Обществом не принималось (ПБУ 16/02).

20. Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

В отчетном периоде Общество не осуществляло расходов, связанных с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (ПБУ 17/02).

21. Финансовые вложения

В отчетном периоде Общество осуществляло следующие финансовые вложения:

- в депозитные вклады кредитной организации АО «Банк ДОМ.РФ».

22. Совместная деятельность

В отчетном периоде Общество не принимало участия в совместной деятельности, осуществляемой с целью извлечения экономических выгод или дохода совместно с другими организациями и (или) индивидуальными предпринимателями путем объединения вкладов и (или) совместных действий без образования юридического лица (ПБУ 20/03).

23. Исправление ошибок

Существенных ошибок (по учетной политике более 10% валюты баланса), которые в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, в отчетном периоде выявлено не было (ПБУ 22/2010).

24. Освоение природных ресурсов

Затраты на освоение природных ресурсов (ПБУ 24/2011) не осуществлялись.

25. Иное раскрытие информации

В 2024 году были окончены строительно-монтажных работ по строительству кабельной линии по договору от 16.10.2023 г. № 6п/2023 с ООО «ЮЭС» на сумму 9 775 тыс. руб. в соответствии с ПБУ 2/2008.

Изменения оценочных значений в отчетном периоде, повлиявших на бухгалтерскую отчетность за отчетный период, отсутствовали (ПБУ 21/2008).

Непрерывность деятельности и риски хозяйственной деятельности

Управление рисками Общества определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из

идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяющийся на все области его практической деятельности.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества, анализируется руководством Общества на постоянной основе.

Руководство Общества контролирует процесс управления рисками с целью минимизации возможных неблагоприятных последствий для финансового положения финансовых результатов деятельности Общества.

Инфляционный риск и риск изменения процентных ставок.

Расчетная инфляция в 2024 году в России составляет не менее 10%.

Субъекты хозяйственной деятельности испытывают инфляционный рост стоимости сырья и материалов, затрат на транспортировку, электроэнергию, оплату труда.

При возникновении инфляционного риска в 2025 году возможно снижение чистой прибыли, а также рост затрат по основной деятельности и прочих расходов.

В случае, если значение инфляции превысит критические значения, Общество планирует провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

По мнению руководства Общества, указанные события и последствия событий не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств.

Руководство Общества внимательно следит за развитием ситуации в стране и мире.

Антироссийские рестрикции.

Антироссийские рестрикции со стороны ряда государств привели к увеличению экономической неопределенности, в том числе увеличению волатильности на рынке капитала, разнонаправленному движению курса российского рубля.

По мнению руководства Общества, указанные события и последствия событий не окажут существенного влияния на финансовое положение Предприятия, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств.

Руководство Общества внимательно следит за развитием ситуации в стране и мире.

Специальная военная операция (далее СВО).

Ситуация на Украине принята Обществом к сведению. Общество будет следить за развитием событий и соответствующим образом оценивать возникающие риски.

Нами проведена оценка способности Общества продолжать деятельность непрерывно в связи с ведением СВО. Нами оценены следующие факторы:

1. Зависимость от привлечения заемных средств и последствия влияния ставки, возможность сохранения текущих ставок или привлечения заемных средств из иных источников по иным ставкам, как повлияет указанный момент на деятельность и не завершится ли он.

2. Влияние изменения курса иностранных валют.

3. Отключение Российской Федерации от системы Swift, заморозка активов на иностранных счетах.

4. Перебои с поставками сырья/материалов, в том числе по главным подрядчикам и субподрядчикам каждой компании.

У Общества отсутствует зависимость от привлечения заемных средств; влияние изменения курса иностранных валют; Российской Федерации от системы Swift заморозка активов на иностранных счетах; перебои с поставками сырья/материалов.

Руководство Общества рассчитывает, что сложившаяся ситуация не окажет значительного влияния на финансовое состояние, движение денежных средств и результаты деятельности Общества.

Указанные выше события не влияют на способность Общества продолжать непрерывно свою деятельность.

У Общества отсутствуют иные признаки, указывающие на несоблюдение принципа непрерывности деятельности. Общество планирует продолжать свою деятельность непрерывно в течение как минимум последующих 12 месяцев.

Директор

/Н.А.Ледовский/

22.04.2025 года

Исполнительный лист

Руководитель аудита

К.С. Бекмурзаев

