

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности
АО «Оборонэнерго»
за 2024 год

ООО «Интерком-Аудит»

125124, Москва,
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,
этаж 7, помещение XV, комната 6
тел./факс (495) 937-34-51
e-mail: info@intercom-audit.ru
www.intercom-audit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «Оборонэнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Оборонэнерго» (полное наименование: Акционерное общество «Оборонэнерго»; ОГРН 1097746264230), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 года, отчета о финансовых результатах за 2024 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств, 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 АО «Оборонэнерго» (далее – Организация) 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» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации 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.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Дебиторская задолженность

На отчетную дату Организация имеет существенные остатки дебиторской задолженности покупателей. Процесс оценки руководством возможности возмещения данной задолженности является сложным и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе способности покупателей Организации производить оплату за продукцию (работы, услуги). В связи с вышеуказанным, данный вопрос являлся одним из значимых для нашего аудита. Информация о дебиторской задолженности, подходах к ее оценке раскрыта в пункте 7.1 раздела III. Раскрытие существенных показателей бухгалтерского баланса, таблицах 5.1, 5.2 раздела 5 «Дебиторская и кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Рассмотрение вопроса в ходе нашего аудита

Наши аудиторские процедуры включали:

- тестирование средств контроля процесса погашения дебиторской задолженности;
- тестирование получения денежных средств после отчетной даты;
- тестирование обоснованности расчета резерва по сомнительным долгам, принимая во внимание доступную из внешних источников информацию о степени кредитного риска в отношении дебиторской задолженности.

Мы также оценили достаточность раскрытий, сделанных Организацией в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Ответственность руководства и членов Совета директоров Организации 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 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, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность, или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

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 выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с

Международными стандартами аудита, 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 Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

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 Организации;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Организации, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством Организации 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 Организации 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 Организация 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 членами Совета директоров, 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.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов Совета директоров Организации, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена

в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель Департамента аудита организаций,
действует от имени аудиторской организации
на основании доверенности от 27.04.2024
(ОРНЗ 21706002663)

Коротких
Елена Владимировна



Руководитель аудита,
по результатам которого
составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 22006140377)

Фролов
Константин Константинович

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;
125124, Российская Федерация, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7,
помещение XV, комната 6;
член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»;
ОРНЗ 11606074492

26 марта 2025 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2024 г.

Организация **Акционерное общество "Оборонэнерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / **ФЕДЕРАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ**

Единица измерения: в тыс. рублей

Местонахождение (адрес)

129085, Город Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Останкинский, пр-кт Мира, д. 105, стр. 1, помещ. 1/1

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2024
61702070		
7704726225		
35.12		
12267	12	
384		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
ООО "ИНТЕРКОМ-АУДИТ"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН

ОГРН/
ОГРНИП

7729744770
1137746561787

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
П1	Нематериальные активы	1110	7 722	9 519	1 676
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
П2	Основные средства	1150	24 105 908	20 224 794	14 558 529
	в том числе:				
	в т.ч. право пользования активом	1151	286 153	187 301	251 548
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	1 700	-	-
	в том числе:				
	в т.ч. в Уставный капитал дочерней организации	1171	1 700	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	259 432	329 788	284 022
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 227	-	12 271
	Итого по разделу I	1100	24 375 989	20 564 101	14 856 498
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
П4	Запасы	1210	1 546 239	1 300 020	921 598
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	132 375	17 432	2 057
П5	Дебиторская задолженность	1230	6 332 735	5 092 610	3 635 930
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
PV	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 330 965	1 824 377	2 716 904
	Прочие оборотные активы	1260	1 506 217	1 580 803	1 257 678
	Итого по разделу II	1200	12 848 531	9 815 242	8 534 167
	БАЛАНС	1600	37 224 520	30 379 343	23 390 665

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Р III	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	19 008 291	10 530 723	10 530 723
п.9	в том числе: акции, оплаченные в ходе эмиссии, до регистрации изменений в Устав		8 477 568	-	-
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	269 727	269 406	154 684
Р III	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 717 255	2 847 822	3 044 384
	Итого по разделу III	1300	23 995 273	13 647 951	13 729 791
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 181 603	689 856	591 597
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	182 989	64 114	240 115
	Итого по разделу IV	1400	1 364 592	753 970	831 712
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
п.5	Кредиторская задолженность	1520	10 685 239	14 725 532	7 874 324
	Доходы будущих периодов	1530	78 550	82 051	43 821
п.7	Оценочные обязательства	1540	554 889	727 259	706 003
	Прочие обязательства	1550	545 977	442 580	205 014
	Итого по разделу V	1500	11 864 655	15 977 422	8 829 162
	БАЛАНС	1700	37 224 520	30 379 343	23 390 665



Руководитель

(подпись)

Литвинов О. А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

17 марта 2025 г.



Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2024 г.

Организация Акционерное общество "Оборонэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества **ФЕДЕРАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ**

Единица измерения: в тыс. рублей

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2024
61702070		
7704726225		
35.12		
12267	12	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
р.IV	Выручка	2110	16 474 244	12 609 271
п.6	Себестоимость продаж	2120	(13 247 648)	(12 124 711)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 226 596	484 560
	Коммерческие расходы	2210	-	-
п.6	Управленческие расходы	2220	(400 073)	(461 986)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 826 523	22 574
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	210 740	115 485
	Проценты к уплате	2330	(10 558)	(7 800)
р.IV	Прочие доходы	2340	1 122 932	466 759
р.IV	Прочие расходы	2350	(1 328 436)	(528 698)
р.IV	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 821 201	68 320
	Налог на прибыль	2410	(931 722)	(52 815)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(369 619)	-
	отложенный налог на прибыль	2412	(562 103)	(52 815)
	Прочее	2460	(16 507)	(9 069)
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 872 972	6 436

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	1 872 972	6 436
	СПРАВОЧНО			
р.VI	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель
(подпись)

Литвинов О. А.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

С.П. Чернигина
(подпись)

Чернигина С.П.
(расшифровка подписи)

17 марта 2025 г.



Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2024 г.

Организация	Акционерное общество "Оборонэнерго"	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика		0710004
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	31 12 2024
Организационно-правовая форма / форма собственности	ФЕДЕРАЛЬНАЯ	61702070
Непубличные акционерные общества	по ОКФС / ОКФС	7704726225
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384

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	10 530 723	-	-	154 684	3 044 384	13 729 791
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	6 436	6 436
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	6 436	6 436
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(88 276)	(88 276)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(86 982)	(86 982)
изменения учетной политики в связи с переходом на ФСБУ 14/2022	3228	-	-	-	-	(1 294)	(1 294)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	114 722	(114 722)	X
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3200	10 530 723	-	-	269 406	2 847 822	13 647 951
за 2024 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	8 477 568	-	-	-	1 872 972	10 350 540
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	1 872 972	1 872 972
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	8 477 568	-	-	X	X	8 477 568
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(3 218)	(3 218)
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	(3 218)	(3 218)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	321	(321)	X
Величина капитала на 31 декабря 2024 г.	3300	19 008 291	-	-	269 727	4 717 255	23 995 273

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	13 729 791	(80 546)	-	13 649 245
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	(1 294)	-	(1 294)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	13 729 791	(81 840)	-	13 647 951
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	3 044 384	(195 268)	-	2 849 116
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	(1 294)	-	(1 294)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	3 044 384	(196 562)	-	2 847 822
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	24 073 823	13 730 003	13 773 612



Руководитель Литвинов О.А. (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Чернигина С.П. (расшифровка подписи)

13 17 марта 2025 г.

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

Организация **Акционерное общество "Оборонэнерго"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / ФЕДЕРАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: в тыс. рублей

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2024
61702070		
7704726225		
35.12		
12267	12	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	16 773 282	14 033 418
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	15 390 705	13 765 765
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	31 268	25 148
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
поступления процентов по договору банковского счета	4114	210 155	115 571
налог на добавленную стоимость	4115	122 348	-
от продажи работ и услуг (Министерство)	4116	929 708	-
прочие поступления	4119	89 098	126 934
Платежи - всего	4120	(12 363 501)	(12 526 906)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(5 832 136)	(6 146 329)
в связи с оплатой труда работников	4122	(6 080 119)	(5 667 515)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(185 140)	(244 950)
погашение процентов по аренде (право пользования активом)	4125	(10 558)	(7 800)
от продажи работ, услуг (Министерство обороны Российской Федерации)	4126	-	(191 405)
налог на добавленную стоимость	4127	-	(95 345)
от продажи работ и услуг дочерней организации	4128	(140 308)	-
прочие платежи	4129	(115 240)	(173 562)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4 409 781	1 506 512
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	6 114	21 644
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	5 459	167
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	655	21 477
Платежи - всего	4220	(2 794 288)	(2 226 595)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 703 407)	(2 196 558)
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	(90 881)	(30 037)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 788 174)	(2 204 951)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2024 г.	За Январь - Декабрь 2023 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
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	(115 019)	(194 088)
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	(3 218)	(86 982)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
погашение обязательств по аренде	4324	(111 801)	(107 106)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(115 019)	(194 088)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 506 588	(892 527)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 824 377	2 716 904
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 330 965	1 824 377
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

(подпись)

Литвинов О. А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

17 марта 2025 г.



Акционерное общество "Оборонэнерго"

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)
за 2024 год

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	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка			
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	
Нематериальные активы - всего	5100	за 2024 г.	8 390	(456)	2 096	-	-	(2 308)	-	-	10 486	(2 765)
	5110	за 2023 г.	504	(413)	-	(9)	5	(48)	-	-	8 390	(456)
Прочие нематериальные активы	5101	за 2024 г.	3 780	-	1 759	-	-	(1 009)	-	-	5 539	(1 009)
	5111	за 2023 г.	9	(5)	-	(9)	5	-	-	-	3 780	-
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5102	за 2024 г.	429	(422)	-	-	-	(7)	-	-	429	(429)
	5112	за 2023 г.	429	(379)	-	-	-	(43)	-	-	429	(422)
Исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2024 г.	44	(11)	-	-	-	(5)	-	-	44	(16)
	5113	за 2023 г.	44	(7)	-	-	-	(5)	-	-	44	(11)
	5104	за 2024 г.	3 727	-	337	-	-	(1 180)	-	-	4 064	(1 180)
	5114	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	3 727	-
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5105	за 2024 г.	23	(23)	-	-	-	-	-	-	23	(23)
	5115	за 2023 г.	23	(23)	-	-	-	-	-	-	23	(23)
	5106	за 2024 г.	388	-	-	-	-	(108)	-	-	388	(108)
	5116	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	388	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

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



1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2024 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5170	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	5161	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2023 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2024 г.	1 585	2 096	-	(2 096)	-
в том числе:	5190	за 2023 г.	1 585	-	-	-	1 585
Электрический котел 6,3 кВт мощностью до 300кВт (опытный образец)	5181	за 2024 г.	1 585	-	-	-	-
ПО "Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования" (АСУРЭО)	5191	за 2023 г.	1 585	-	-	-	1 585
Неисключительное право пользования ПО "АСУРЭО"	5182	за 2024 г.	-	241	-	(241)	-
Программное обеспечение "АСУРЭО"	5192	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования	5183	за 2024 г.	-	169	-	(169)	-
Лицензия ПО АСУРЭО	5193	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	5184	за 2024 г.	-	169	-	(169)	-
	5194	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	5185	за 2024 г.	-	169	-	(169)	-
	5195	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	5186	за 2024 г.	-	169	-	(169)	-
	5196	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования (АСУРЭО)	5187	за 2024 г.	-	169	-	(169)	-
ПО "Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования" (АСУРЭО)	5197	за 2023 г.	-	-	-	-	-
ПО "Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования" (АСУРЭО)	5188	за 2024 г.	-	169	-	(169)	-
ПО "Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования" (АСУРЭО)	5198	за 2023 г.	-	-	-	-	-
ПО "Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования" (АСУРЭО)	5189	за 2024 г.	-	169	-	(169)	-
ПО "Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования" (АСУРЭО)	5199	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования (АСУРЭО)_СКФ		за 2024 г.	-	169	-	(169)	-
ПО Автоматизированная система управления ремонтами энергетического оборудования АСУРЭО		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Программное обеспечение АСУРЭО		за 2024 г.	-	169	-	(169)	-

Руководитель _____ Литвинов О.А. _____ Главный бухгалтер _____ Чернигина С.П. _____
 (подпись) (подпись) (подпись) (подпись)
 (расшифровка подписи) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи)

17 марта 2025 г.

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация			Первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2024 г.	27 870 939	(12 053 931)	8 298 039	(363 235)	212 767	(2 381 498)	-	-	-	35 805 744	(14 222 662)
в том числе:	5210	за 2023 г.	20 535 564	(10 513 250)	7 567 704	(232 329)	138 361	(1 679 041)	-	-	-	27 870 939	(12 053 931)
Офисное оборудование	5201	за 2024 г.	299 728	(254 973)	10 978	(2 634)	2 634	(16 016)	-	-	-	308 071	(268 355)
	5211	за 2023 г.	276 618	(240 477)	32 259	(9 149)	2 376	(16 871)	-	-	-	299 728	(254 973)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2024 г.	71 618	(64 892)	6 185	(451)	451	(3 245)	-	-	-	77 352	(67 686)
	5212	за 2023 г.	69 491	(62 090)	3 270	(1 142)	1 113	(3 916)	-	-	-	71 618	(64 892)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5203	за 2024 г.	9 222 044	(4 294 460)	2 711 159	(17 365)	4 003	(595 300)	-	-	-	11 915 838	(4 885 758)
	5213	за 2023 г.	7 367 035	(3 831 827)	1 874 543	(19 535)	18 370	(481 002)	-	-	-	9 222 044	(4 294 460)
Объекты ППА	5204	за 2024 г.	314 524	(127 223)	329 264	(283 771)	154 887	(101 529)	-	-	-	360 017	(73 864)
	5214	за 2023 г.	302 750	(51 202)	56 297	(44 523)	33 940	(109 961)	-	-	-	314 524	(127 223)
Малоценные основные средства	5205	за 2024 г.	36 105	(35 248)	21 533	(310)	310	(21 437)	-	-	-	57 328	(56 375)
	5215	за 2023 г.	19 019	(18 200)	17 134	(48)	48	(17 096)	-	-	-	36 105	(35 248)
Спецтехника в эксплуатации	5206	за 2024 г.	114 802	(114 776)	40 392	(32 988)	32 800	(6 054)	-	-	-	122 206	(88 030)
	5216	за 2023 г.	100 899	(99 915)	47 443	(33 540)	33 383	(48 243)	-	-	-	114 802	(114 776)
Сооружения	5207	за 2024 г.	12 139 922	(4 535 780)	4 740 818	(2 399)	1 781	(1 184 670)	-	-	-	16 878 341	(5 718 669)
	5217	за 2023 г.	7 543 816	(3 994 700)	4 708 335	(112 229)	38 786	(579 866)	-	-	-	12 139 922	(4 535 780)
Приборы учета	5208	за 2024 г.	270 115	(242 273)	139 677	(12 539)	9 293	(138 250)	-	-	-	397 253	(371 230)
	5218	за 2023 г.	139 112	(116 432)	131 390	(387)	387	(126 228)	-	-	-	270 115	(242 273)
Здания	5209	за 2024 г.	4 144 221	(1 744 623)	90 531	(6 124)	3 112	(151 630)	-	-	-	4 228 629	(1 893 141)
	5219	за 2023 г.	3 780 237	(1 567 852)	366 965	(2 980)	1 162	(177 933)	-	-	-	4 144 221	(1 744 623)
Транспортные средства		за 2024 г.	1 145 598	(639 684)	207 495	(4 655)	3 496	(163 365)	-	-	-	1 348 438	(799 553)
		за 2023 г.	825 864	(530 555)	328 530	(8 796)	8 796	(117 925)	-	-	-	1 145 598	(639 684)
Земельные участки		за 2024 г.	112 264	-	7	-	-	-	-	-	-	112 271	-
		за 2023 г.	110 724	-	1 540	-	-	-	-	-	-	112 264	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2024 г.	4 407 786	6 456 632	(76 498)	(8 265 093)	2 522 827
	5250	за 2023 г.	4 536 215	7 355 841	(10 798)	(7 473 472)	4 407 786
в том числе:							
Комплекс работ по тех.прис. "Доборудование объектов причального фронта, объект "931" (шифр объекта 2/46-359)", г. Гаджиево	5241	за 2024 г.	2 079 949	440 097	618	(2 513 485)	5 943
	5251	за 2023 г.	2 075 925	4 090	66	-	2 079 949
Электрический котел 6,3 кВт тепловой мощностью до 30 кВт	5242	за 2024 г.	-	3 171	1 585	-	1 585
	5252	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-400/10/0,4 ДУн-11	5243	за 2024 г.	649	-	649	-	-
	5253	за 2023 г.	-	649	-	-	649
ТМГ-400-10/0,4 трансформатор силовой	5244	за 2024 г.	283	-	-	-	283
	5254	за 2023 г.	283	-	-	-	283
2КТП 6/0,4 кВ	5245	за 2024 г.	2 293	(2 293)	-	-	-
	5255	за 2023 г.	-	2 293	-	-	2 293
Камера КСО Новация	5246	за 2024 г.	231	(231)	-	-	-
	5256	за 2023 г.	231	-	-	-	231
Пункт секционирования столбовой ПСС/ЭТМ_10кВ_ЗТТ/ЗТН_150/5_0_5S_31011J21002 03000000001902425	5247	за 2024 г.	-	712	-	-	712
	5257	за 2023 г.	-	-	-	-	-
БКТП-250/6/0,4 с трансформатором	5248	за 2024 г.	1 772	-	-	-	1 772
	5258	за 2023 г.	1 772	-	-	-	1 772
2КТП 10/0,4 кВ	5249	за 2024 г.	2 777	(2 777)	-	-	-
	5259	за 2023 г.	-	2 777	-	-	2 777
Камера КСО "Новация" сх.502 ОЛ к Т-1		за 2024 г.	521	(521)	-	-	-
		за 2023 г.	-	521	-	-	521
Трансформатор силовой ТМГ-СВЭЛ-630/10-УХЛ1		за 2024 г.	-	480	-	-	480
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Камера КСО 205 (3)		за 2024 г.	183	(183)	-	-	-
		за 2023 г.	183	-	-	-	183
Мачта молниеприемная МГФ-16-М(250)-3(5)-II-Б-Ц 16м + 5м оголовок		за 2024 г.	-	1 680	-	-	1 680
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Камера КСО		за 2024 г.	573	(573)	-	-	-
		за 2023 г.	573	-	-	-	573
Камера КСО "Новация" сх.001 Ввод		за 2024 г.	1 052	(1 052)	-	-	-
		за 2023 г.	-	1 052	-	-	1 052
Камера КСО "Новация" сх.101 СВ		за 2024 г.	1 004	(1 004)	-	-	-
		за 2023 г.	-	1 004	-	-	1 004
КРУН		за 2024 г.	273	-	-	-	273
		за 2023 г.	273	-	-	-	273
Шинный мост КСО "Новация"		за 2024 г.	142	(142)	-	-	-
		за 2023 г.	-	142	-	-	142
Камера КСО "Новация" сх.001 ОЛ		за 2024 г.	5 628	(5 628)	-	-	-
		за 2023 г.	-	5 628	-	-	5 628
Трансформатор силовой ТМГ-СВЭЛ-630/6-УХЛ1		за 2024 г.	-	960	-	-	960
		за 2023 г.	-	-	-	-	-



Модульное здание "Административно-бытовой комплекс"РЭС Рязанский		за 2024 г.	-	8 444	-	8 444	-	8 444
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Щит питания собственных нужд ЩПСН-12-01-22-31 УХЛ4 "ТИОН"		за 2024 г.	-	414	-	414	-	414
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Камера КСО "Новация" сх.504 Ввод		за 2024 г.	488	(488)	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ -630/10/0,4 кВ		за 2024 г.	487	488	-	-	-	488
		за 2023 г.	487	-	-	-	-	487
ТМГ 250 10/0,4 Д/Ун-11 Трехфазный с естественной циркуляцией воздуха и масла герметичного исполнения		за 2024 г.	278	(278)	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Шинный мост		за 2024 г.	210	278	-	-	-	278
		за 2023 г.	210	(210)	-	-	-	-
Шкаф уличного освещения ШОУ		за 2024 г.	-	210	-	-	-	210
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Камера КСО 205 (1)		за 2024 г.	170	(170)	-	-	-	-
		за 2023 г.	170	-	-	-	-	170
Трансформатор ТМГ 250 6/0,4		за 2024 г.	-	283	-	-	-	283
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Камера КСО Ячейки отходящей линии		за 2024 г.	1 412	(1 412)	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	1 412	-	-	-	1 412
Реконструкция Воздушная линия электропередач до ТП инв. 864015321		за 2024 г.	190	-	-	-	-	190
		за 2023 г.	190	-	-	-	-	190
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Бассейн водолазной подготовки		за 2024 г.	184	-	-	-	-	184
		за 2023 г.	184	-	-	-	-	184
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №3 Бассейн водолазной подготовки		за 2024 г.	159	-	-	-	-	159
		за 2023 г.	159	-	-	-	-	159
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №4 Бассейн водолазной подготовки		за 2024 г.	139	-	-	-	-	139
		за 2023 г.	139	-	-	-	-	139
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ Блочно-модульная котельная бассейна		за 2024 г.	194	-	-	-	-	194
		за 2023 г.	194	-	-	-	-	194
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 10/0,4 кВ до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Столовая №616		за 2024 г.	233	-	-	-	-	233
		за 2023 г.	233	-	-	-	-	233
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП-406 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Учебный корпус №604		за 2024 г.	178	-	-	-	-	178
		за 2023 г.	178	-	-	-	-	178
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП-406 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Учебный корпус №726		за 2024 г.	205	-	-	-	-	205
		за 2023 г.	205	-	-	-	-	205
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП-406 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №1 Комната посетителей №606		за 2024 г.	111	-	-	-	-	111
		за 2023 г.	111	-	-	-	-	111
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-410 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №1 КТП-2 инв.№715		за 2024 г.	133	-	-	-	-	133
		за 2023 г.	133	-	-	-	-	133
Трансформатор ТМГ 6/0,23 кВ		за 2024 г.	213	-	-	-	-	213
		за 2023 г.	213	-	-	-	-	213
Трансформатор ТМГ 6/0,23 кВ		за 2024 г.	213	-	-	-	-	213
		за 2023 г.	213	-	-	-	-	213
Реконструкция Оборудования высоковольтного (аппаратура электрич-я ТП-287) инв.№865055696 в составе ТП инв.№864001799 (замена масл.выкл-й на вакуумные)		за 2024 г.	163	9 757	-	-	(9 919)	-
		за 2023 г.	163	-	-	-	-	163
Реконструкция Оборудования высоковольтного ЦРТП-1 (РУ-6 кВ инв. №865076428) с заменой масл. выкл-й на вакуумные		за 2024 г.	103	4 470	-	-	(4 573)	-
		за 2023 г.	103	-	-	-	-	103
Реконструкция кабельной линии 6кВ ф.608 от ПС "Северная" до РТП-34 инв.864023557, по адресу: Смоленск, влг 7, в/ч 21350-13		за 2024 г.	393	3 443	-	-	(3 608)	229
		за 2023 г.	457	2 622	-	-	(2 686)	393

Реконструкция РУ 6 кВ РП- 6/0,4 кВ №34(инв.№864005096) замена ячеек КСО-366 - 17 шт. по адресу г. Смоленск, ул. Фрунзе, д.57, лит.161	за 2024 г.	223	-	-	223
Строительство КЛ 10 кВ от резервной линейной ячейки РУ 10 кВ ТП 18 (инв.№ 865188906) Тула, IV северо-восточный мкр.	за 2023 г.	22	214	-	236
Строительство КЛ-0,4 кВ (№1 и №2) от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя Тула, IV северо-восточный мкр.	за 2023 г.	22	22	-	22
Строительство КЛ-0,4 кВ (№1 и №2) от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя Тула, IV северо-восточный мкр.	за 2024 г.	22	181	-	204
Строительство КЛ-0,4 кВ (№1 и №2) от РУ-0,4 кВ существующей ТП-20 (инв.№ 865188914) до ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя Тула, IV северо-восточный мкр.	за 2023 г.	22	94	-	116
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (инв. №865150331) участок: ВЛ-0,4 кВ «ТП-26 – ул. 1 Мая» по адресу: Нижегородская обл., Володарский р-н пос. Смолино, в/г №14.	за 2023 г.	245	-	(245)	245
Реконструкция КЛ 10 кВ от КТП-6-08/1 до КТП-6-08/2, инв № 864042619, адрес: 309201, Белгородская обл., Корочанский р-н, Дальняя Игуменка, в/г №1	за 2024 г.	410	-	-	410
Реконструкция Кабельной линии 0,4 кВ от ТП-45 до складского помещения №10 (инв.№ 865006629) по адресу Калужская обл., г. Калуга, ул. Тульская, 181	за 2023 г.	102	-	-	102
Строительство КВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП-4 (ТП 6/0,4 кВ № 2 код строит-ва (000013791) адрес Ниж. обл., Володарский р-он, рп.Юганец, Центральная	за 2024 г.	161	8	(168)	-
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры № 3/10 (Строит-во ЛЭП 0,4 кВ №2 до КТП 6/0,4к код строит-ва 000013796) адрес Ниж.обл., Володарский р-он, рп.Юганец	за 2023 г.	-	161	-	161
Модернизации оборудования низковольтного РУ-0,4 кВ (ЦРП п. Мирный) инв. № 865264315, по адресу Кировская обл., п.Мирный	за 2024 г.	138	7	(145)	-
Реконструкция КЛ-6 кВ (инв №865002899) участки от ТП-7 до КТПН-9 и ТП-10 до ТП-17 по адресу: Марий Эл, Медведевский р-н, пос. Сурок, в/г №18	за 2023 г.	-	138	-	138
Реконструкция ВЛ – 0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ №26 до опоры № 25 (бух.: ВЛ-0,4кВ (РЩ-0,4кВ) инв. №864014071, по адресу: Кировса.обл.,г.Котельнич, ул. Солнеч	за 2024 г.	334	1 608	(1 942)	-
Установка 2-х Трансформаторной КТП 2х250/6-0,4кВ в замен ТП 6/0,4кВ (инв.№ 864003686) Липецкая обл, Липецк, ул.Подсобное хозяйство, владение 1г	за 2023 г.	-	334	-	334
Тех.перевосоружение оборудования КРУН-6 кВ ПС 35/6 кВ "Эсина" инв. №864070029, по адресу: Владимирская обл., Ковровский район, п. Эсина	за 2024 г.	184	-	-	184
Строит-во отпайки от существ. опоры №1 ВЛ-0,4 кВ «опора № 1 – участок 6» до участка заявителя_Ниж.обл., п.Центральный,	за 2023 г.	-	184	-	184
Реконструкция Кабельные линии-6 кВ Ф-1 ПС-204 «Стрельцы» от КРУН,инв.№ 864029268 по адресу Тульская обл, Ефремовский р-н, с/о Пушкинский, г. Ефремов-3	за 2024 г.	192	-	-	192
Строительство отпайки от сущ-щей опоры №1 ВКЛ-0,4 кВ "РЩ-2 – гараж №56А", инв.№865303016,	за 2023 г.	-	192	-	192
	за 2024 г.	271	-	-	271
	за 2023 г.	-	271	-	271
	за 2024 г.	205	-	-	205
	за 2023 г.	-	205	-	205
	за 2024 г.	-	134	-	134
	за 2023 г.	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	4 333	(3 648)	686
	за 2023 г.	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	101	-	101

адрес Ниж обл, Володарский р, п.Новосмолинский, ул.Солнечна		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Монтаж КТП (за № 3369) взамен ТП-96 (инв.№ 864004722) по адресу Курская обл, Кляквенский с/с, с.Клюква		за 2024 г.	-	2 720	-	-	-	-	2 720
Реконструкция оборудования ТП 35/6 кВ «Юганец» инв. № 865266959, по адресу: Ниж. обл., Володарский р-он, п.Юганец		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция Оборудования РУ-6 кВ (инв.№ 865281648) в составе ЦРП (инв.№865159110): Воронежская обл., г.Воронеж, Советский р, в/а "Балтимор"		за 2024 г.	-	8 964	-	(5 515)	-	-	3 449
Техническое перевооружение Оборудования РУ-6 кВ, инв. № 864077320, по адресу: г. Иваново, п/о №14, 313		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Строительство: ЛЭП 6 кВ от опоры №3 «ВКЛ-6 кВ от суц. опоры №22 ВЛ 6 кВ—КТП №108» (инв.№ 865220119) до границы з/у 52:17:0070104:3 Н.О.рп.Б.Козино		за 2024 г.	100	5 167	-	(5 267)	-	-	-
Монтаж Пункт секционирования (реклоузер) 6 кВ по адресу Ниж.обл., Балахнинский р-он, рп.Б.Козино, з/уч. с кад. № 52:17:0070104:3		за 2023 г.	100	-	-	-	-	-	100
Реконструкция База РЭС инв№864000020, Орел, Автовокзальная, 83, лит.Ж		за 2024 г.	320	21	-	-	-	-	342
Устройство Сириус Т-5/5-220В-И1		за 2023 г.	7	314	-	-	-	-	320
Трансформатор ТМГ 25/6-УХЛ1 6/0.4кВ У/Ун-0 (з.н. 19441)		за 2024 г.	202	-	-	-	-	-	202
Трансформатор силовой ТМГ-3200/35-УХЛ1		за 2023 г.	7	196	-	-	-	-	202
ПКУ 400/5, 10000/100 10 кВ-2ТТ/2ТН-400А-05 ограничители		за 2024 г.	614	-	-	-	-	-	614
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ414 139 ВСПЮ22-G3E		за 2023 г.	614	-	-	-	-	-	614
Пункт коммерческого учета		за 2024 г.	154	-	-	-	-	-	154
ТМГ-630-6/0.4 трансформатор силовой		за 2023 г.	154	-	-	-	-	-	154
Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0.4		за 2024 г.	-	125	-	-	-	-	125
Трансформатор ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ У1		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Силовой трансформатора ТМГ11-100/10-У1		за 2024 г.	3 032	-	-	-	-	-	3 032
Счетчик учета электрической энергии трёхфазный прямого включения РИМ 489.24 ВК.2G		за 2023 г.	3 032	-	-	-	-	-	3 032
Счетчик электроэнергии 1ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100)A		за 2024 г.	180	-	180	-	-	-	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трёхфазный трансформаторного включения 150А		за 2023 г.	180	-	-	-	-	-	180
Счетчик 3-х фазный МИРТЕК-135-РУ-SPHVI-A0,5R1-10K-5-100A-RGC2-RF433/1-G/1-RF2400/6-P2-HMV4-D		за 2024 г.	2 064	13 005	-	-	-	-	2 506
Трансформаторная подстанция открытого типа (Тип трансформатора ТМГ-25/10-УХЛ1)		за 2023 г.	-	9 389	-	-	-	-	2 064
		за 2024 г.	4 219	636	-	-	-	-	4 219
		за 2023 г.	5 087	701	-	-	-	-	4 219
		за 2024 г.	416	-	-	-	-	-	416
		за 2023 г.	416	416	-	-	-	-	416
		за 2024 г.	308	-	-	-	-	-	308
		за 2023 г.	-	308	-	-	-	-	308
		за 2024 г.	146	-	-	-	-	-	146
		за 2023 г.	146	279	-	(279)	-	-	146
		за 2024 г.	175	175	-	-	-	-	175
		за 2023 г.	-	398	-	(223)	-	-	175
		за 2024 г.	138	-	-	-	-	-	41
		за 2023 г.	56	163	-	-	-	-	138
		за 2024 г.	885	1 876	-	-	-	-	492
		за 2023 г.	-	3 908	-	-	-	-	885
		за 2024 г.	446	113	-	-	-	-	305
		за 2023 г.	1 063	911	-	-	-	-	446
		за 2024 г.	398	386	-	-	-	-	398
		за 2023 г.	797	398	-	-	-	-	398
		за 2024 г.	577	288	-	-	-	-	288
		за 2023 г.	-	577	-	-	-	-	577

Антенна GSM штыревая	за 2024 г.	197	130	143	-	184
	за 2023 г.	216	178	197	-	197
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	за 2024 г.	850	(18)	407	-	425
	за 2023 г.	-	1 689	839	-	850
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	за 2024 г.	223	4 467	4 629	-	61
	за 2023 г.	-	294	71	-	223
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.02/2 с УЗПН (штыревой)	за 2024 г.	2 117	2 548	3 778	-	888
	за 2023 г.	-	4 227	2 110	-	2 117
Мачтовая трансформаторная подстанция МТП-160/10/0,4	за 2024 г.	-	533	-	-	533
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии высоковольтный трехфазный многофункциональный ВПУ 10 кВ 5(100)А Миртек	за 2024 г.	228	-	-	-	228
	за 2023 г.	475	(247)	-	-	228
Камера КСО 202М-11ВВ-630 с VF12 и БМРЗ	за 2024 г.	1 034	(1 034)	-	-	-
	за 2023 г.	-	1 034	-	-	1 034
Модем GPRS	за 2024 г.	2 575	2 885	3 032	-	2 429
	за 2023 г.	2 633	540	598	-	2 575
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 250А	за 2024 г.	508	276	552	-	232
	за 2023 г.	730	257	479	-	508
Счетчик учета электрической энергии трехфазный (split) РИМ 489.26 ВК 2Г с ДД, КМА	за 2024 г.	154	39	77	-	115
	за 2023 г.	154	885	886	-	154
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(100)А, кл.т. 1,0/2,0	за 2024 г.	140	717	658	-	199
	за 2023 г.	269	654	783	-	140
Счетчик 3-х ф	за 2024 г.	154	40	77	-	117
МИРТЕК-232-РУ-W32-A1R1-230-5-100А-T-RS485-P2 -HKLMQ2V3-D GSM	за 2023 г.	230	46	123	-	154
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения) НЕВА СТ311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем 1R1	за 2024 г.	2 066	5 833	6 542	-	1 357
	за 2023 г.	-	9 331	7 264	-	2 066
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный прямого включения Милур 307S.52-GZ-3-D	за 2024 г.	268	62	187	-	143
	за 2023 г.	184	747	663	-	268
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1,0	за 2024 г.	552	2 263	2 669	-	146
	за 2023 г.	571	703	722	-	552
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СТ111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абонентским дисплеем Нева 1R1	за 2024 г.	1 972	5 950	6 625	-	1 297
	за 2023 г.	-	10 942	8 970	-	1 972
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 100А	за 2024 г.	2 257	1 825	2 879	-	1 203
	за 2023 г.	2 572	213	527	-	2 257
Трансформаторная подстанция открытого типа (Тип трансформатора ТМГ-40/10-УХЛ1)	за 2024 г.	629	315	629	-	315
	за 2023 г.	-	629	-	-	629
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.02/2	за 2024 г.	794	-	-	-	794
	за 2023 г.	395	1 587	1 188	-	794
Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный (split) Милур 107S.22-GZ-3-D	за 2024 г.	227	192	418	-	-
	за 2023 г.	1 132	645	1 551	-	227
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный трансформаторного включения Милур 307S.12-GRR-2	за 2024 г.	507	223	602	-	128
	за 2023 г.	751	1 023	1 266	-	507
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2024 г.	1 635	7 657	8 396	-	896
	за 2023 г.	143	3 704	2 212	-	1 635
Счетчик Милур 107S.22-GZ-3-DT 1ф 5(100А) 230В	за 2024 г.	237	54	123	-	167
	за 2023 г.	1 569	732	2 065	-	237
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный прямого включения Милур 307S.52-GRR-2-D	за 2024 г.	974	176	673	-	477
	за 2023 г.	3 954	1 591	4 571	-	974



Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный Милур 107S.22-GR-1L-DT	за 2024 г.	505	193	349	-	349
Счетчик учёта электрической энергии SE303 R33 543	за 2023 г.	1 030	514	1 039	-	505
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384 02/2	за 2024 г.	119	30	113	-	36
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384 02/2	за 2023 г.	172	65	119	-	119
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545	за 2024 г.	849	33	424	-	457
BSPIO22-G3E	за 2023 г.	425	848	424	-	849
ВЛЭП-10кВ и ВЛЭП-0,4кВ (в т.ч. столбовая ТП) для тех.присоединения объектов Головаченко М.В. по адресу Сахалинская область, Анивский р-н с. Троицкое	за 2024 г.	1 411	35 173	31 759	-	4 826
АИИС ТП (кол-во 5 шт.) с последующим распределением	за 2023 г.	-	11 873	10 462	-	1 411
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-291 (инв. № 00001908)	за 2024 г.	160	-	-	-	160
Реконструкция Воздушной линии ВЛ-10кВ от ПС "Бабстово" ф.12 инв. 864097069	за 2023 г.	160	-	-	-	160
Реконструкция Трансформаторной подстанции, инв. № 864002401	за 2024 г.	794	-	794	-	-
Развитие парковой и технической территории в/ч 47062, ЕАО, Биробиджан, в/ч № 6	за 2023 г.	794	-	-	-	794
Техническое перевооружение трансформаторная подстанция, инв. № 00001955, в т.ч. оборудование	за 2024 г.	273	-	-	-	273
Реконструкция Сооружение ЛЭП -0,4 кВ ТП -290 (инв. № 00001914)	за 2023 г.	273	-	-	-	273
Реконструкция Линия электропередач 6 кВ. относится ЕАО, г. Биробиджан, в/г № 6 (, инв. № 864024044	за 2024 г.	2 807	-	-	-	2 807
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-210 (инв. № 00001894)	за 2023 г.	499	2 308	-	-	2 807
Реконструкция трансформаторной подстанции инв. 864004737	за 2024 г.	127	-	-	-	127
ЛЭП6-10 кВ до 2КТПн-250/10/0,4кВ, 2 КТП-63/10/0,4 кВ, 2 КТП 63/10/0,4 кВ по адресу: Хаб край, г. Хабаровск-47, в/ч 25025	за 2023 г.	127	-	-	-	127
Две ВКЛЭП-10кВ от опоры № 122 существующей ВЛ-10кВ, ф-17 ПС 35/10 "Лесная" до Две КТПС 10/0,4 от ВКЛЭП-10кВ	за 2024 г.	1 185	-	-	-	1 185
Реконструкция Трансформаторная подстанция (инв. № 864002295)-оборудование	за 2023 г.	1 185	-	-	-	1 185
КРУН 6кВ, КЛ-6кВ от яч. № 9 ЗРУ 6кВ ПС "Тейсин"	за 2024 г.	174	-	-	-	174
2 КЛЭП6 кВ (аэродром "Дземги" Комсомольск)	за 2023 г.	174	-	-	-	174
Реконструкция КЛЭП (Кабельная линия электропередачи) от ПС "Краснознаменка" ф-2 до ТП-43 инв. № 864039282	за 2024 г.	195	-	-	-	195
Реконструкция ЛЭП -0,4 кВ ТП-771 (инв. № 00001881)	за 2023 г.	195	-	-	-	195
КРУН 6 кВ № 1 (вблизи ТП-565); КРУН 6 кВ № 2 (вблизи ТП-559); КЛ-6 кВ	за 2024 г.	106	-	-	-	106
Объекты капитального строительства на территории в/г № 6 с. Князе-Волконское	за 2023 г.	106	-	-	-	106
Трансформатор ТМГ-400кВА 10/0,4	за 2024 г.	5 141	4 113	-	(9 254)	-
	за 2023 г.	399	4 742	-	-	5 141
	за 2024 г.	1 245	-	-	-	1 245
	за 2023 г.	1 245	-	-	-	1 245
	за 2024 г.	4 067	1 977	-	-	6 044
	за 2023 г.	1 315	2 752	-	-	4 067
	за 2024 г.	117	-	-	-	117
	за 2023 г.	117	-	-	-	117
	за 2024 г.	-	427	-	-	427
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	125	-	-	-	125
	за 2023 г.	125	-	-	-	125
	за 2024 г.	650	15	-	-	664
	за 2023 г.	-	650	-	-	650
	за 2024 г.	183	-	-	-	183
	за 2023 г.	183	-	-	-	183
	за 2024 г.	-	1 463	-	-	1 463
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	384	-	-	-	384
	за 2023 г.	384	-	-	-	384
	за 2024 г.	-	450	-	-	450



Терминал мобильный РИМ-099.01-10	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	134	-	-	-	-	-	(134)	-
Трансформатор ТМГ-СЭЦ-250/10-11 УХЛ11	за 2023 г.	-	320	160	-	-	-	(27)	134
10.00/0.40 УУН-0	за 2024 г.	-	313	-	-	-	-	-	313
Трансформатор силовой ТМГ 400/10 0.4 УУН-0	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	816	1 847	404	-	-	-	(816)	1 443
Системный блок в сборе Цифра.Ру	за 2023 г.	-	816	-	-	-	-	-	816
	за 2024 г.	106	-	-	-	-	-	(106)	-
Трехфазный измерительный комплекс трансформаторного включения с Iном=50А	за 2023 г.	-	848	451	-	-	-	(292)	106
Счетчик электроэнергии 1ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31РС 5(100) А	за 2024 г.	625	22	22	-	-	-	-	625
Мачтовая трансформаторная подстанция МТПП (наружной установки с оборудованием)	за 2023 г.	1 355	-	730	-	-	-	-	625
Комплекс учета электрической энергии измерительный однофазный прямого включения 63А	за 2024 г.	-	1 203	755	-	-	-	-	447
Прибор учета электроэнергии высоковольтный трехфазный многофункциональный ВПУ 6 кВ 5(100)А Миртек	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 1ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31РС 5(100) А	за 2024 г.	-	391	-	-	-	-	(16)	375
Трансформатор ТМГ21-630/10/0.4УУН-0 УХЛ1	за 2023 г.	365	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	682	232	389	-	-	-	-	208
Прибор учета электроэнергии высоковольтный трехфазный многофункциональный ВПУ 6 кВ 5(100)А Миртек	за 2023 г.	420	326	643	-	-	-	-	365
Счетчик электроэнергии 1ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31РС 5(100) А	за 2024 г.	2 327	(1 259)	-	-	-	-	-	210
Трансформатор ТМГ21-630/10/0.4УУН-0 УХЛ1	за 2023 г.	81	1 367	1 124	-	-	-	-	420
	за 2024 г.	530	764	683	-	-	-	-	324
Счетчик CE 303 S31 543	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	81
Счетчик электроэнергии 1ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31РС 5(100) А	за 2024 г.	125	1 652	530	-	-	-	(592)	530
Прибор учета электроэнергии трехфазный	за 2023 г.	196	59	77	-	-	-	-	107
	за 2024 г.	-	36	107	-	-	-	-	125
Счетчик учета электроэнергии трехфазный	за 2023 г.	257	-	18	-	-	-	-	254
	за 2024 г.	278	10	31	-	-	-	-	239
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	за 2023 г.	985	2 591	2 660	-	-	-	-	257
Счетчик Милур 307S.12-GRR-2 3ф 5(10)А 400В	за 2024 г.	-	1 885	900	-	-	-	-	916
ИПУЭ РИМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	за 2023 г.	506	81	386	-	-	-	-	985
	за 2024 г.	8 050	2 472	10 016	-	-	-	-	202
Пункт коммерческого учета ПКУ/ЭТМ-10 кВ 50А	за 2023 г.	-	3 403	2 034	-	-	-	-	506
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	1 369
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ414 139 BSPIO22-G3E	за 2023 г.	-	326	-	-	-	-	-	-
Столбовая трансформаторная подстанция 6/0.4кВ без трансформатора	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	326
Масляный выключатель С-35 с приводом ПП-67	за 2023 г.	71	1 357	1 175	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 100В, 5(10)А, кл.т. 0.5S/0.5	за 2024 г.	-	81	10	-	-	-	-	253
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1,0/1,0	за 2023 г.	-	412	229	-	-	-	-	71
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ414 139 BCSPIO22	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	183
Счетчик Нева 1-фазный	за 2023 г.	-	143	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	143
	за 2023 г.	-	285	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	221	49	54	-	-	-	-	285
	за 2023 г.	97	233	108	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	723	289	662	-	-	-	-	216
	за 2023 г.	3 045	2 161	4 482	-	-	-	-	221
	за 2024 г.	80	939	893	-	-	-	-	350
	за 2023 г.	-	137	57	-	-	-	-	723
	за 2024 г.	-	432	312	-	-	-	-	126
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	80
	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	121



Столовая трансформаторная подстанция кВа-25, ВН, кВ-6 с трансформатором ТМГ	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ 414 139	за 2023 г.	265	-	-	265	-	265
BCSPIO22-G3E	за 2024 г.	-	928	-	630	-	298
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 50А	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Пункт коммерческого учета ПКУ -10/100 УХЛ2(в сборе)	за 2024 г.	1 641	63	-	313	-	1 390
Трёхфазный измерительный комплекс трансформаторного типа Iном=150А (без счетчиков)	за 2023 г.	2 845	229	-	1 433	-	1 641
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(7,5)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2024 г.	-	854	-	549	-	305
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СТП111 2AR2S 29	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
BCGS 3/G M3/ R4 с Абоненским дисплеем Нева 1R1	за 2024 г.	11	1 809	-	769	-	1 051
Трансформатор ЗНТОЛП-НТЗ-10-1А-10000/У3:100/У3:100/3-0,5/3/0,5 SFs10-75/100/10-40/5	за 2023 г.	-	43	-	32	-	11
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(60)А, кл.т. 1,0	за 2024 г.	121	-	-	121	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф (трансформаторного включения)НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E 5(10)А	за 2023 г.	109	32	-	103	-	121
Счетчик зп.3Ф НЕВА СТ414 139 BSPIO22-G3E	за 2024 г.	295	140	-	326	-	38
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545	за 2023 г.	3 778	16 849	-	18 364	-	109
BSPIO22-G3E	за 2024 г.	-	20 853	-	17 075	-	2 264
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/0,5	за 2023 г.	1 267	1 061	-	2 236	-	3 778
Прибор учета электроэнергии	за 2024 г.	-	3 221	-	1 953	-	92
Трансформатор силовой ТМГ-25/10-УХЛ 1	за 2023 г.	-	1 347	-	1 013	-	1 267
Счетчик Милур 307S.52-GRR-2-D 3Ф 5(100)А 400В	за 2024 г.	-	-	-	-	-	334
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139	за 2023 г.	221	127	-	114	-	-
BCSPIO22-G3E	за 2024 г.	371	379	-	528	-	234
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 200А	за 2023 г.	138	145	-	197	-	221
Трёхфазный измерительный комплекс трансформаторного вкл. с 1ном=150А без счетчика	за 2024 г.	429	324	-	615	-	86
Установка оборудования ОРУ-35 кВ (инв№б/н)_ в рамках реконструкции	за 2023 г.	121	121	-	121	-	138
ПС-11_Краснояр край,Козульский район,п.Заречный,в/г1_Ачинск	за 2024 г.	-	-	-	-	-	121
Строительство_кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-3404 до жилого дома по ул. Победы, 87_Колпашево	за 2023 г.	2 141	1 931	-	3 740	-	202
Реконструкция ВЛ-10 кВ РП "Барышево" - ТП-3054 (инв. № 864014951) в Новосибирской области, Новосибирский р-он, ст. Крахаль, в/г 94_Новосибирск	за 2024 г.	-	1 168	-	882	-	332
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	286
	за 2024 г.	322	2 845	-	705	-	-
	за 2023 г.	-	704	-	382	-	2 461
	за 2024 г.	194	-	-	22	-	382
	за 2023 г.	306	43	-	155	-	173
	за 2024 г.	158	-	-	-	-	194
	за 2023 г.	158	-	-	-	-	158
	за 2024 г.	138	-	-	-	-	158
	за 2023 г.	138	-	-	-	-	138
	за 2024 г.	100	-	-	-	-	138
	за 2023 г.	100	-	-	-	-	100
	за 2024 г.	204	-	-	-	-	100
	за 2023 г.	204	-	-	-	-	204

Реконструкция ВЛ-6кВ ПС-110/35/6кВ"Третья"-ТП-24 ф.№5 (инв 864100131) в с.Смоленка, в/г №57_Забайкальский	за 2024 г.	109	-	-	-	109
кабельная линия 10 кВ от яч. №12 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Воинская» до яч. № 3 РУ-10 кВ ТП-4215_Юргинский	за 2023 г.	109	-	-	-	109
Строительство_КЛЭП-10 кВ фидера «10-18-Т/8» от оп. № 3 ВЛ-10 кВ с ПС 110/10 кВ «Воинская» до КТП 4209 (инв.№ 864086605)_Кемеровская обл., г. Юрга,в/г1	за 2024 г.	223	1 461	-	-	1 684
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865088256) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	223	-	-	-	223
ПКУ 6 кВ на оптоэлектронной опоре № 43/1_Красноярский край, г. Лесосибирск, ул. Сибирская, д. 9	за 2024 г.	350	350	-	-	350
Строительство_Кабельное линия КЛ-6 от РП-61 до ТП-3402_Колпашево	за 2024 г.	226	17	(243)	-	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Молокова(инв№864100139) по адресу:Забайкальский край, г. Чита, нп Молокова, в/г 38_Забайкальский	за 2023 г.	14	212	-	-	226
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2024 г.	182	-	-	-	182
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-802 фидер Частный сектор (инв № 864100333) провод 0,4кВ АС-35)_Иркутская_Усольский р-н, л.Средний, в/г4	за 2023 г.	182	-	-	-	182
Строительство КЛ2-0,4кВ от 2 с.ш. РУ-0,4кВ 2БКТП-10/0,4кВ до ВРУ2 здания тренажеров_Канск	за 2024 г.	31 279	-	-	-	31 279
Строительство КЛ-10 кВ от КТПН-4415 до ЗТП-4418_Алтайский край, г. Алейск	за 2023 г.	10 564	20 715	-	-	31 279
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер 29 (инв.№ 864101591) в г. Норильск Красноярского края_Норильск_31.07.2023 введено 2 опоры_ПИР осталось 54 опоры!!!незаверш	за 2024 г.	231	17	(248)	-	-
Строительство КЛ-10 кВ от ПС Правобережная до РП-19 в мкр. Зеленый г. Иркутск_52 ПУ	за 2023 г.	14	217	-	-	231
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от РП-61 до ТП-3401_Колпашево	за 2024 г.	361	4 193	-	-	4 553
Строительство_Кабельная линия 0,4 кВ от концевой опоры ВЛИ-0,4 кВ до ДЭС в/г4_Норильск	за 2023 г.	361	-	-	-	361
Строительство_кабельная линия в две нитки кабеля КЛ-10 кВ от яч№16 РУ-10кВ ПС110/10кВ"Воинская" до РУ-10кВ РП-50_Новосибирск	за 2024 г.	837	-	837	-	-
Строительство_Воздушная линия электропередачи 6 кВ от № 1 до опоры № 18 ВЛ-6 кВ фидера «6-24-п» (инв. 864014162)_ООО СМК "НЭМ"_Юрга, в/г № 5	за 2023 г.	837	-	-	-	837
Строительство_кабельная линия КЛ-6кВ от ЗТП-3308 до РП-370_Омск, в/г 14_Омский	за 2024 г.	129	1 575	(1 704)	-	-
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865088259) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	923	129	-	-	129
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Боевые позиции (инв 864016085) в п. Телемба Еравненского района	за 2024 г.	923	-	-	-	923
	за 2023 г.	-	923	-	-	923
	за 2024 г.	1 019	-	-	-	1 019
	за 2023 г.	665	354	-	-	1 019
	за 2024 г.	150	771	(921)	-	-
	за 2023 г.	150	-	-	-	150
	за 2024 г.	125	-	-	-	125
	за 2023 г.	125	-	-	-	125
	за 2024 г.	249	-	-	-	249
	за 2023 г.	249	-	-	-	249
	за 2024 г.	206	-	-	-	206
	за 2023 г.	-	206	-	-	206
	за 2024 г.	146	-	-	-	146
	за 2023 г.	146	-	-	-	146
	за 2024 г.	249	17	(266)	-	-
	за 2023 г.	14	235	-	-	249
	за 2024 г.	700	2 268	-	-	2 968
	за 2023 г.	700	-	-	-	700



Строительство КЛП-0,4кВ от 1 с.ш. РУ-0,4кВ 2БКТП-10/0,4кВ до ВРУ1 здания тренажеро Канск	за 2024 г.	837	-	837	-	-	-
Строительство Линейная ячейка КРУН 10 кВ ТП – 2013 (инв. № 865231461) Красноярский край, г. Красноярск, Советский район, в/г №2_ООО Энергосервис	за 2023 г.	837	-	-	-	-	837
Устройство маслохозяйства в ПС-12, Краснояр. край, Ачинский район, д. Каменка, в/г 13_Ачинск	за 2024 г.	-	117	-	-	-	117
Строительство кабельная линия КЛ-0,4кВ от ЗТП-3318 до ВРУ-0,4кВ козлового крана, г. Омск, в/г 17_Омский	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Ст-во электросетевого комплекса в/г №33, №281, №282, №283 в рамках технолог. присоединения Забайкальский	за 2024 г.	118	-	-	-	-	118
Строительство КЛ-10 кВ от ГПП "Кристалл" до КТПН-4002 Алтайский край, г. Барнаул	за 2023 г.	118	-	-	-	-	118
Кап. стр-во в рамках вып. мер-ий техприс к э/с объе-в компл. зд-я с медпунк-и, уч. клас, столов Дома ПУ Домнинский	за 2024 г.	247	-	-	-	-	247
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037693) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	247	-	-	-	-	247
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-800 - ДЮС № 11 (инв. № 864100339 провод 0,4кВ	за 2024 г.	2119	-	-	-	-	2119
АС-35) Иркутская_Усольский р-н, п. Средний, в/г4	за 2023 г.	2119	-	-	-	-	2119
Строительство Кабельная линия 10 кВ от яч. № 27 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Пашино» до яч. № 20 РУ 10 кВ РП -55_Новосибирск	за 2024 г.	138	-	-	-	-	138
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037692) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	138	-	-	-	-	138
Строительство кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405_Колпашево	за 2024 г.	14	199	-	-	-	213
Строительство кабельная линия КЛ-10кВ от ОП БР-18-9 до КТП-3344_г.Омск, в/г 155_Омский	за 2023 г.	138	1 013	-	-	-	1 151
Установка_Ячейка №2 с вакуум. выключателем 10 кВ в РУ-10 кВ ЗТП-3317 ООО "Сибпроавтоматика" (инв. № 865023281)_г.Омск, в/г 17	за 2024 г.	138	-	-	-	-	138
Реконструкция КЛ №78-4/3, инв. 864030178_Алейск	за 2023 г.	354	-	-	-	-	354
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037692) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2024 г.	222	17	-	-	-	222
Строительство кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	14	208	-	-	-	126
Строительство кабельная линия КЛ-10кВ от ОП БР-18-9 до КТП-3344_г.Омск, в/г 155_Омский	за 2024 г.	126	-	-	-	-	126
Установка_Ячейка №2 с вакуум. выключателем 10 кВ в РУ-10 кВ ЗТП-3317 ООО "Сибпроавтоматика" (инв. № 865023281)_г.Омск, в/г 17	за 2023 г.	406	-	-	-	-	406
Реконструкция КЛ №78-4/3, инв. 864030178_Алейск	за 2024 г.	406	-	-	-	-	406
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037692) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	1 531	198	-	-	-	-
Строительство кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405_Колпашево	за 2024 г.	55	1 476	-	-	-	1 531
Строительство кабельная линия КЛ-10кВ от ОП БР-18-9 до КТП-3344_г.Омск, в/г 155_Омский	за 2023 г.	1 273	-	-	-	-	1 273
Установка_Ячейка №2 с вакуум. выключателем 10 кВ в РУ-10 кВ ЗТП-3317 ООО "Сибпроавтоматика" (инв. № 865023281)_г.Омск, в/г 17	за 2024 г.	1 273	-	-	-	-	1 273
Реконструкция КЛ №78-4/3, инв. 864030178_Алейск	за 2023 г.	215	17	-	-	-	-
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037692) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3405_Колпашево	за 2024 г.	14	201	-	-	-	215
Строительство кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3401 до ТП-3402_Колпашево	за 2023 г.	139	-	-	-	-	139
Строительство кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3401 до ТП-3402_Колпашево	за 2024 г.	139	-	-	-	-	139
Реконструкция КЛ №78-4/4, инв. 864030179_Алейск	за 2023 г.	117	-	-	-	-	117
Отроительство Кабельная линия 10 кВ от яч. № 27 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Пашино» до яч. № 20 РУ 10 кВ РП -55_Новосибирск	за 2024 г.	941	-	-	-	-	941
Строительство КЛ-10 кВ от ПС Правобережная до РП-20 в мкр. Зеленый г. Иркутск_52 ПУ	за 2023 г.	8 977	2 537	-	-	-	-
Системный блок в сборе "Премиум Бизнес"	за 2024 г.	708	8 623	-	-	-	8 977
	за 2023 г.	12 888	1 752	-	-	-	-
	за 2024 г.	603	12 285	-	-	-	12 888
	за 2023 г.	181	-	-	-	-	19
	за 2024 г.	200	-	-	-	-	181

Пункт коммерческого учета ПКУ-6кВ	за 2024 г.	806	400	400	-	806
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 0.5S/1,0	за 2023 г.	1 443	1 166	1 803	-	806
Трансформатор ТМГ21-630/6/0,4	за 2024 г.	39	444	148	-	335
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 389.01	за 2023 г.	68	98	127	-	39
Счетчик электроэнергии 1ф НЕВА МТ115	за 2024 г.	530	(530)	-	-	-
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема ЗТП+ЗТН, ТТ-ТОЛ-10 20/5 0,5/10Р)	за 2023 г.	-	1 060	530	-	530
Счетчик зл.3ф НЕВА СТ414 139 BCSP1022-G3E	за 2024 г.	614	(344)	-	-	271
Счетчик зл.1ф НЕВА МТ115 2AR2S GSM31PC 5(100)А	за 2023 г.	614	1 663	1 663	-	614
Счетчик зл.3ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4	за 2024 г.	1 510	1 265	1 959	-	816
Счетчик зл.3ф НЕВА СТ413 545 BSPIO20E4	за 2023 г.	-	2 383	873	-	1 510
Счетчик зл.3ф НЕВА СТ414 139 BCSP1022-G3E	за 2024 г.	-	722	361	-	361
Счетчик зл.3ф НЕВА СТ414 139 BCSP1022-G3E	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Счетчик зл.1ф НЕВА МТ115 2AR2S GSM31PC 5(100)А	за 2024 г.	455	633	926	-	163
Счетчик зл.3ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4	за 2023 г.	393	887	432	-	455
Счетчик зл.3ф НЕВА СТ413 545 BSPIO20E4	за 2024 г.	-	785	912	-	266
Счетчик зл.3ф НЕВА СТ414 139 BCSP1022-G3E	за 2023 г.	-	449	56	-	393
Счетчик Милур 307S.52.-ZZ-3-D 3ф	за 2024 г.	174	77	154	-	96
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВАСТ414 139 BCSP1020E4	за 2023 г.	289	154	270	-	174
Строительство БКТП 15/0,4кВ (оборудование)	за 2024 г.	89	3 041	2 528	-	602
Калининградская область, Зеленоградский район, п. Прохладное, кадастровый номер земельного участка 39:05:000000:26	за 2023 г.	-	369	280	-	89
Реконструкция В-4 (оборудование распределительного пункта), г.Балтийск, ул.Нижнее шоссе, д.6д, инв.№865113363	за 2024 г.	-	360	-	-	360
Кап.строительство новой ПС О-36 110/60/15/10 кВ	за 2023 г.	-	624	-	-	624
Рабочее место пользователя (системный блок, монитор, ИБП)	за 2024 г.	300	-	-	-	300
Штабелер самоходный АХ 1230 OXLIFT 3000мм 1200кг	за 2023 г.	300	-	-	-	300
Устройство защиты от дуговых замыканий	за 2024 г.	16 635	56 646	(64 433)	-	8 849
Трехфазный прибор учета прямого включения	за 2023 г.	9 441	77 529	(70 335)	-	16 635
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора трансформаторного включения 100А	за 2024 г.	159	130	(289)	-	-
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора трансформаторного включения 150А	за 2023 г.	-	318	159	-	159
Счетчик учета электрической энергии CE301 R33 146	за 2024 г.	-	258	-	-	258
Трансформатор силовой ТМ-1000/6 - 6/у	за 2023 г.	167	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 1ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абоненским дисплеем Нева 1R1(К)	за 2024 г.	417	(250)	-	-	167
Комплект адаптации с вакуумным выключателем для замены масляного выключателя в камерах серии КСО-272	за 2023 г.	182	44	67	-	160
	за 2024 г.	275	69	162	-	182
	за 2023 г.	107	-	-	-	107
	за 2024 г.	107	-	-	-	107
	за 2023 г.	285	-	-	-	285
	за 2024 г.	403	85	202	-	285
	за 2023 г.	487	196	226	-	457
	за 2024 г.	576	386	475	-	487
	за 2023 г.	116	39	39	-	116
	за 2024 г.	231	116	231	-	116
	за 2023 г.	-	905	756	-	148
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	1 050	-	-	-	1 050
	за 2024 г.	2 625	(1 575)	-	-	1 050

Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ414 139 BCSP1022-G3E	за 2024 г.	126	6 163	4 949	-	1 340
	за 2023 г.	-	252	126	-	126
Счетчик электроэнергии 1ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1	за 2024 г.	-	151	-	-	151
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А (1)=200; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2024 г.	292	-	-	-	292
	за 2023 г.	292	-	-	-	292
Трансформатор напряжения ЗНОМ-35-УХЛ1	за 2024 г.	683	218	653	-	248
	за 2023 г.	-	931	248	-	683
Трёхфазный прибор учета полукосвенного включения	за 2024 г.	697	-	316	-	381
	за 2023 г.	1 494	1 442	2 239	-	697
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А (1)=150; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2024 г.	295	-	-	-	295
	за 2023 г.	295	-	-	-	295
Терминал релейной защиты Агis2308	за 2024 г.	690	-	-	-	690
	за 2023 г.	1 725	(1 035)	-	-	690
Трансформатор ТЛС -СЭЦ-40/6-03 УЗ 6.00/0.40 Д/Ун-11(С регулированием ПБВ и термодатчиками)	за 2024 г.	583	(583)	-	-	-
	за 2023 г.	-	1 166	583	-	583
Счетчик э/э 3ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1	за 2024 г.	1 798	2 119	3 034	-	883
	за 2023 г.	2 071	3 636	3 910	-	1 798
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А (1)=400; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2024 г.	293	-	-	-	293
	за 2023 г.	293	-	-	-	293
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ414 139 BCSP1022-G3E(К)	за 2024 г.	-	229	115	-	115
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Пункт коммерческого учета электроэнергии OptiRM-L1-6-10/80-05S/05-QM4WGP3U-L3V	за 2024 г.	-	942	471	-	471
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Счетчик учета электрической энергии CE301S31 043	за 2024 г.	119	53	121	-	52
	за 2023 г.	148	190	220	-	119
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E(К)	за 2024 г.	-	304	152	-	152
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А (1)=300; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2024 г.	295	-	-	-	295
	за 2023 г.	295	-	-	-	295
Счетчик учета электрической энергии CE301 R33 043	за 2024 г.	178	166	166	-	178
	за 2023 г.	226	380	428	-	178
Счетчик электроэнергии 3ф прямого включения НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА	за 2024 г.	-	421	-	-	421
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А (1)=100; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2024 г.	294	-	-	-	294
	за 2023 г.	294	-	-	-	294
Пункт коммерческого учета электроэнергии OptiRM-B1-6-10/80-05S/05-IM4WG-P3U-L4V	за 2024 г.	-	1 005	503	-	503
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Счетчик учета электрической энергии CE301S31 146	за 2024 г.	208	59	59	-	208
	за 2023 г.	208	131	131	-	208
Счетчик э/э 3ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1(К)	за 2024 г.	-	421	210	-	210
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
ПС 110/6 кв "Стеллера"	за 2024 г.	70 489	186	83	-	70 592
	за 2023 г.	70 439	50	-	-	70 489
Реконструкция КЛ-6 кв РТП-"Крашенинникова" яч.11 - РП-6 яч.7 инв №865117533	за 2024 г.	-	1 516	-	-	1 516
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция МТП-522 инв. № 865117157	за 2024 г.	133	-	-	-	133
	за 2023 г.	133	-	-	-	133
Строительство КТПН-6/0,4/250, КЛ-6 кв от соединительной от РУ-6 кв ТП-257 до проектируемой КТПН-6/0,4/250, ВЛ-0,4 кв от проектируемой КТПН-6/0,4/250 д ПОС ПУ "Елизовский"	за 2024 г.	187	266	453	-	-
	за 2023 г.	-	187	-	-	187
	за 2024 г.	201	-	-	-	201



Строительство комплекса АВТО	за 2023 г.	201	-	-	-	201
	за 2024 г.	33 654	-	-	-	38 596
	за 2023 г.	22 250	4 942	-	-	33 654
КЛ 6 кВ от ТП 359 6/0,4 кВ до вновь построенной КТПН 6/0,4 кВ, Трансформаторной подстанции КТПН 6/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ от вновь построенной КТПН 6/0,4 кВ	за 2024 г.	335	-	-	-	335
	за 2023 г.	5	330	-	-	335
	за 2024 г.	178	724	-	(902)	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-«Советская» (ЦЭС) яч. 7 - РП-2 яч. 2 инв. № 865117452	за 2023 г.	178	-	-	-	178
	за 2024 г.	877	-	-	-	877
	за 2023 г.	-	877	-	-	877
Реконструкция ВЛ 35 кВ Приморская – РТП-60 инв. № 865184378	за 2024 г.	178	-	-	-	178
	за 2023 г.	178	-	-	-	178
	за 2024 г.	752	-	-	-	752
Реконструкция КЛ-10 кВ РТП-«Паратунка» (ЦЭС) яч. 13 - ТП-332 яч. 7 инв. № 865117236	за 2023 г.	752	-	-	-	752
	за 2024 г.	323	-	-	-	323
	за 2023 г.	323	-	-	-	323
ПОС АУП	за 2024 г.	464	-	-	-	464
	за 2023 г.	464	-	-	-	464
	за 2024 г.	756	-	-	-	756
Строительство ограждения территории базы РЭС "Петропавловский"	за 2023 г.	756	-	-	-	756
	за 2024 г.	-	1 656	-	-	1 656
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП "Приморская" яч. 33 - РП-12 яч. 3 инв. № 865117463	за 2024 г.	172	4 017	-	(4 189)	-
	за 2023 г.	172	-	-	-	172
	за 2024 г.	133	-	-	-	133
Строительство КЛ-04 кВ от ТП-365 до ВРУ ул. Мира 5	за 2023 г.	133	-	-	-	133
	за 2024 г.	-	345	-	-	345
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция Система телемеханики Крашенинникова инв. № 865186448	за 2024 г.	410	-	-	-	410
	за 2023 г.	410	-	-	-	410
	за 2024 г.	166	-	-	-	166
Реконструкция КЛ-10 кВ РТП-«Паратунка» (ЦЭС) яч. 20 - ТП-326 яч. 8 инв. № 865117298	за 2023 г.	166	-	-	-	166
	за 2024 г.	83 625	-	-	-	83 625
	за 2023 г.	83 625	-	-	-	83 625
ПОС ПУ "Рыбачинский"	за 2024 г.	31 431	59 934	-	-	91 365
	за 2023 г.	2 341	29 089	-	-	31 431
	за 2024 г.	1 109	-	-	-	1 109
Объект шифр 699/Р Пункт базирования надводных кораблей проекта 20380 в/ч 40149	за 2023 г.	1 109	-	-	-	1 109
	за 2024 г.	1 250	-	-	-	1 250
	за 2023 г.	-	1 250	-	-	1 250
Реконструкция ВЛ 35 кВ РТП-60 – Ягодная с отпайкой на ОТП-251 инв. № 865184397	за 2024 г.	306	-	-	-	306
	за 2023 г.	306	-	-	-	306
	за 2024 г.	30	158	-	-	189
Реконструкция ВЛ-6 кВ РТП-280 (ПРЭС) яч. 16 - ТП-847 яч. 5 инв. № 865117980	за 2023 г.	-	30	-	-	30
	за 2024 г.	-	1 375	-	-	1 375
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 35 кВ Крашенинникова – Ягодная инв. № 865184379	за 2024 г.	272	-	-	-	272
	за 2023 г.	272	-	-	-	272
	за 2024 г.	172	-	-	-	172
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП «Приморская» яч. 21 - ТП-391 яч. 1 инв. № 865117356	за 2023 г.	172	-	-	-	172
	за 2024 г.	133	-	-	-	133
	за 2023 г.	133	-	-	-	133
ВЛ 0,4 кВ от КТПН-851 РУ 0,4 кВ - до границ земельного участка заявителя	за 2024 г.	133	-	-	-	133
	за 2023 г.	133	-	-	-	133
	за 2024 г.	133	-	-	-	133
Реконструкция КЛ-10 кВ РП-16 яч. 4 - ТП-535 яч. 3, инв. № 865117264	за 2023 г.	133	-	-	-	133
	за 2024 г.	133	-	-	-	133
	за 2023 г.	133	-	-	-	133
ПОС ПУ "Приморский"	за 2024 г.	272	-	-	-	272
	за 2023 г.	272	-	-	-	272
	за 2024 г.	172	-	-	-	172
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Приморская яч. 18 - РП-12 яч. 1 инв. № 865117464	за 2023 г.	172	-	-	-	172
	за 2024 г.	133	-	-	-	133
	за 2023 г.	133	-	-	-	133
Реконструкция МТП-552-3 инв. № 865117161	за 2024 г.	133	-	-	-	133
	за 2023 г.	133	-	-	-	133
	за 2024 г.	133	-	-	-	133



ВЛ 0,4 кВ от ТП 325 РУ 0,4 кВ - до границ земельных участков заявителей, - ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТПН 6/04 кВ - до границ земельных участков зая	за 2024 г.	29	269	-	-	298
Строительство КЛ 6 кВ от КЛ 6 кВ до вновь построенной КТПН 6/0,4 кВ; трансформаторная подстанция КТПН 6/0,4 кВ;	за 2023 г.	-	29	-	-	29
Реконструкция Оборудования ПС 110/6 кВ "Чайка", инв. № 865246826	за 2024 г.	204	401	605	-	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ (ТП-847) Опора №1 - КТПН-847/ТП-847А инв. № 865117973	за 2023 г.	-	204	-	-	204
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП «Приморская» яч.34 - ТП-391 яч.4 инв. № 865117630	за 2024 г.	-	911	-	-	911
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-"Крашенинникова" яч.26 - РП-6 яч.8 инв. №865117405	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Строительство КТПН-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ от ТП 359 6/0,4 кВ до вновь постр., КТПН 6/0,4; ВЛ-0,4 кВ от вновь построен КТПН 6/0,4 до зем. участков	за 2024 г.	927	-	-	-	927
«КЛ 0,4 кВ от ТП-239 РУ-0,4 кВ ф.4 (1С.Ш) -ВРУ 0,4 кВ КНС/А», « КЛ ТП-239 РУ-0,4 кВ ф.9 (2С.Ш.) - ВРУ 0,4 кВ КНС/Б», «КЛ ТП-282 РУ-0,4 кВ ф.3 (1С.Ш.)	за 2023 г.	927	-	-	-	927
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-«Советская» яч.4 - РП-7 яч.6 инв. № 865117624	за 2024 г.	306	-	-	-	306
Строительство КЛ-04 кВ от ТП-378 до ВРУ ул. Мира 12	за 2023 г.	306	-	-	-	306
Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-369 яч.1 - КТПН-322 яч.1 инв. № 865117466	за 2024 г.	-	1 519	-	-	1 519
ПС 110/6 кВ "Богатыревка"	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция МТП-590 инв. № 865117149	за 2024 г.	178	426	-	-	604
ЗИЛ-131	за 2023 г.	-	178	-	-	178
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-180	за 2024 г.	836	11 238	(12 074)	-	-
Пункт Секционирования Столбовой ПСС-10-СУ с двухсторонним питанием	за 2023 г.	189	648	-	-	836
Выключатель нагрузки ВНА-10/630	за 2024 г.	410	-	-	-	410
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	за 2023 г.	410	-	-	-	410
Шкаф управления наружным освещением ШУНО 40А	за 2024 г.	118	-	-	-	118
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (СР-10 кВ)	за 2023 г.	118	-	-	-	118
Трансформатор ТМГ-11-250/6/0,4	за 2024 г.	178	-	-	-	178
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1600/31,5-УЗ (секционный выключатель-10 кВ)	за 2023 г.	69 901	-	-	-	69 901
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ413	за 2024 г.	69 886	15	-	-	69 901
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭП-10-М-29-0,5/10Р/100/5 УХЛ2	за 2023 г.	133	-	-	-	133
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ311 2АР 29	за 2024 г.	133	-	-	-	133
	за 2023 г.	173	-	-	-	173
	за 2024 г.	173	-	-	-	173
	за 2023 г.	-	173	-	-	173
	за 2024 г.	2 237	2 237	2 237	-	2 237
	за 2023 г.	-	2 237	-	-	2 237
	за 2024 г.	637	-	-	-	637
	за 2023 г.	637	637	637	-	637
	за 2024 г.	227	152	190	-	190
	за 2023 г.	322	(95)	-	-	227
	за 2024 г.	-	6 735	6 482	-	253
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	317	-	-	-	-
	за 2023 г.	330	(13)	-	-	317
	за 2024 г.	1 592	1 592	1 592	-	1 592
	за 2023 г.	3 445	(1 853)	-	-	1 592
	за 2024 г.	296	-	-	-	296
	за 2023 г.	-	593	296	-	296
	за 2024 г.	1 592	1 592	1 592	-	1 592
	за 2023 г.	3 445	2 922	4 775	-	1 592
	за 2024 г.	129	-	129	-	-
	за 2023 г.	-	1 939	1 810	-	129
	за 2024 г.	480	(53)	-	-	426
	за 2023 г.	480	53	53	-	480
	за 2024 г.	-	3 450	2 566	-	884



BCS-G3/R4 с Абонентским дисплеем НЕВА 1R1	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Корректор напряжения K-100	за 2024 г.	123	-	-	-	123
	за 2023 г.	123	-	-	-	123
Счетчик 3-х ф МИРТЕК 232-РУ-W32-A1R1-230-5-100А-Т-RS485-RS485-P2-Н KLMQ2V3-D	за 2024 г.	1 567	1 221	1 621	-	1 166
Устройство сбора и передачи данных	за 2023 г.	-	2 805	1 239	-	1 567
	за 2024 г.	900	(300)	600	-	-
Трансформатор силовой (масляный, герметичный) ТМГ-250/10-У1, 10/0,4 кВ, УУн-0	за 2023 г.	1 500	300	900	-	900
	за 2024 г.	-	750	375	-	375
Трансформатор ТМГ-СЭЩ 630/10-11-УХЛП 6.00/0,4 №115340	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	575	-	575	-	-
Шкаф основных, резервных защит трехобмоточного трансформатора	за 2023 г.	-	575	-	-	575
	за 2024 г.	-	4 802	-	-	4 802
Трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-11 УХЛ 1 6.00/0,40 УУн-0	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	1 463	-	-	-	1 463
Счетчик электроэнергии ЗФ НЕВА СТ414	за 2023 г.	436	-	424	-	12
	за 2024 г.	-	2 131	1 695	-	436
Разъединитель (Рубильник) РЕ-19-43: ЗР, 1600А.	за 2023 г.	112	-	-	-	112
	за 2024 г.	112	-	-	-	112
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1000/31,5-УЗ (отходящая линия)	за 2023 г.	23 875	23 875	23 875	-	23 875
Выключатель вакуумный ВБЭТ-35III-25/630 УХЛ1	за 2024 г.	25 728	(1 853)	-	-	23 875
	за 2023 г.	1 317	-	-	-	1 317
	за 2024 г.	1 317	-	-	-	1 317
Шинный мост 10 кВ-1600 А	за 2023 г.	1 134	-	-	-	1 134
	за 2024 г.	1 701	1 701	2 268	-	1 134
Устройство цифровое релейной защиты ЛЮТИК-Т	за 2023 г.	361	(139)	-	-	222
	за 2024 г.	-	861	500	-	361
Счетчик электрической энергии однофазный статический ФОБОС 1 230В 5(80)А IQOLS-C	за 2023 г.	2 771	(1 526)	1 245	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-26	за 2024 г.	-	7 282	4 510	-	2 771
Трансформатор ТМГ-СЭЩ 630/10-11-УХЛП 6.00/0,4 №1153424	за 2023 г.	3 876	3 876	3 876	-	3 876
	за 2024 г.	575	-	575	-	3 876
Устройство сбора и передачи данных ВАВИОТ UPS GSM	за 2023 г.	-	575	-	-	575
	за 2024 г.	1 200	-	1 200	-	-
Трансформатор ТМГ11-400/6/0,4 УУн-0 УХЛ1	за 2023 г.	371	4 800	3 600	-	1 200
	за 2024 г.	-	-	371	-	-
Трансформатор силовой (масляный, герметичный) ТМГ-160/6-У1, 6/0,4 кВ, УУн-0	за 2023 г.	-	371	-	-	371
Пункт коммерческого учета электроэнергии ПКУ-6 кВ (ЗТТ 40/5; ЗТН 6000/100)	за 2024 г.	-	1 363	818	-	545
Трансформатор ТМГ-СЭЩ 630/10-11-УХЛП 6.00/0,4 №115317	за 2023 г.	170	-	170	-	-
	за 2024 г.	170	-	-	-	170
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2 КТПН400/6/0,4кВ (ТП-442)	за 2023 г.	575	-	575	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-29	за 2024 г.	-	2 703	-	-	575
Устройство микропроцессорное ТОР-200-16К	за 2023 г.	-	-	-	-	2 703
Высоковольтный ввод ГКТIII-60-252/2000 О1 ИВУЕ.686353.113	за 2024 г.	4 367	4 367	4 367	-	4 367
Выключатель автоматический ВА 55-41: ЗР, 1000А.	за 2023 г.	187	-	-	-	187
	за 2024 г.	187	-	-	-	187
	за 2023 г.	-	1 960	-	-	1 960
	за 2024 г.	570	88	88	-	570
	за 2023 г.	570	-	-	-	570

Трансформатор силовой ТМГ, S=100 кВа		за 2024 г.	409	-	205	-	205
		за 2023 г.	614	205	409	-	409
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-630/6/0,4 ТП-459		за 2024 г.	1 806	1 806	1 806	-	1 806
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (ТП-10 кВ)		за 2023 г.	-	1 806	-	-	1 806
		за 2024 г.	1 592	1 592	1 592	-	1 592
		за 2023 г.	3 445	(1 853)	-	-	1 592
Трансформатор силовой ТМГ, S=160 кВа ВН-6		за 2024 г.	620	(207)	207	-	207
		за 2023 г.	620	-	-	-	620
Форсунка ротационная Р-200М		за 2024 г.	409	-	-	-	409
		за 2023 г.	409	-	-	-	409
Разъединитель трехполюсный горизонтально-поворотный с 2-мя ЗН 110 кВ Ш-40/2000 УХЛ-1		за 2024 г.	3 866	-	-	-	3 866
		за 2023 г.	-	3 866	-	-	3 866
Трансформатор тока ТВТ, е=35кВ; Гц=50; А(1)=600; А(2)=5; О=5; Из=0,58; 10Р; УХЛ 8		за 2024 г.	344	-	-	-	344
		за 2023 г.	344	-	-	-	344
Шкаф основных, резервных защит двухобмоточного трансформатора		за 2024 г.	-	4 374	-	-	4 374
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-2		за 2024 г.	3 590	3 590	-	-	3 590
		за 2023 г.	-	3 590	-	-	3 590
Счетчик трехфазный электрической энергии прямого включения наружной установки		за 2024 г.	450	157	606	-	-
		за 2023 г.	2 250	2 504	4 304	-	450
Шкаф управления выключателя элегазового 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом		за 2024 г.	1 843	-	-	-	1 843
		за 2023 г.	-	1 843	-	-	1 843
Металлоконструкция опорная для установки трансформатора тока 110 кВ, У1 (фарфор)		за 2024 г.	1 281	-	-	-	1 281
		за 2023 г.	-	1 281	-	-	1 281
Трансформатор ОМ 2,5/10		за 2024 г.	291	-	58	-	233
		за 2023 г.	-	582	291	-	291
Высоковольтный ввод ГВПП IV-90-126/2000 О1 ИВУЕ.686352.232		за 2024 г.	3 232	-	-	-	3 232
		за 2023 г.	-	3 232	-	-	3 232
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/40/5 УХЛ2		за 2024 г.	142	36	36	-	142
		за 2023 г.	178	18	53	-	142
Трансформатор силовой ТМГ-1000-6/0,4 кВ		за 2024 г.	500	-	500	-	-
		за 2023 г.	500	686	-	(686)	500
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2 КТПН400/6/0,4кВ (ТП-8)		за 2024 г.	-	2 915	-	-	2 915
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Счётчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139		за 2024 г.	-	619	367	-	252
BSPIO22-G3E		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Выключатель вакуумный РИМ ВВ-10-20/1000-У2-744		за 2024 г.	-	248	-	-	248
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Счётчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545		за 2024 г.	-	1 074	-	-	790
BSPIO22-G3E		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Металлоконструкция с рамой под установку разъединителя с 2-мя ЗН 110 кВ Ш-40/2000 УХЛ1		за 2024 г.	520	-	-	-	520
		за 2023 г.	-	520	-	-	520
Трансформатор тока элегазовый трехфазный 110 кВ, У1 (фарфор)		за 2024 г.	7 456	-	-	-	7 456
		за 2023 г.	-	7 456	-	-	7 456
Прибор учета электроэнергии трехфазный двухнаправленный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0		за 2024 г.	403	140	355	-	188
		за 2023 г.	570	379	546	-	403
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2 КТПН400/6/0,4кВ (ТП-12)		за 2024 г.	-	1 442	-	-	1 442
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
ЗМП групповой для элегазового выключателя 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом		за 2024 г.	163	-	-	-	163
		за 2023 г.	-	163	-	-	163
Счётчик учета электрической энергии СЕ303 R33 746		за 2024 г.	101	-	36	-	65
		за 2023 г.	505	131	534	-	101
Рама металлическая для элегазового выключателя		за 2024 г.	896	-	-	-	896

прибором	за 2023 г.	-	896	-	896	-	896
Прибор учета электроэнергии трехфазный	за 2024 г.	127	25	38	127	38	114
двухнаправленный (100-200)В, 5(10)А, кл.т. 0.5S/1,0	за 2023 г.	191	115	179	191	179	127
Трансформатор силовой ТМГ, S=400	за 2024 г.	755	378	755	755	755	378
кВА;ВН=10;НН=0.4;ПВВ(+2х2,5%);УУн-0;Uz=4,5;Ро	за 2023 г.	755	-	-	-	-	755
Вт 830;РкВн6150УХЛ1	за 2024 г.	165	-	55	110	55	755
Выключатель автоматический ВА	за 2023 г.	165	-	-	-	-	110
55-41-3400/10-1000А-690АС-УХЛ3	за 2024 г.	298	271	271	271	271	165
Выключатель нагрузки ВНА-10/630 П з ПТ1.2М2	за 2023 г.	298	-	-	-	-	298
УХЛ2	за 2024 г.	462	213	355	320	320	298
Трансформатор тока	за 2023 г.	462	320	320	320	320	320
ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/200/5 УХЛ2	за 2024 г.	17 675	-	-	-	-	462
Бетонная комплектная трансформаторная	за 2023 г.	-	35 350	17 675	-	-	17 675
подстанция блочная модульная 2БКТП 630/6/0,4	за 2024 г.	251	357	607	-	-	17 675
зав.№2002	за 2023 г.	-	251	-	-	-	-
Счетчик электрической энергии однофазный	за 2024 г.	-	251	-	-	-	251
статический ФОБОС 1 230В 5(80)А IQOLM(1)-С	за 2023 г.	281	-	-	-	-	281
Выключатель ВН-16-10-400-10-У3 (М179281)	за 2024 г.	281	-	-	-	-	281
Выключатель элегазовый (колонковый) трехфазный	за 2023 г.	11 036	11 036	-	-	-	11 036
110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным	за 2024 г.	502	343	845	-	-	11 036
приводом	за 2023 г.	-	1 584	1 082	-	-	502
Счетчик электрической энергии трехфазный	за 2024 г.	161	161	161	-	-	161
статический ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORLM(1)-D	за 2023 г.	161	-	-	-	-	161
Трансформатор напряжения	за 2024 г.	161	-	-	-	-	161
НИОЛ-СТ, ВН=35000/√3;НН(осн)=100/√3;К=0,5/3Р;ВА	за 2023 г.	161	-	-	-	-	161
(осн)=150; ВА(доп)=150; 1/1/1	за 2024 г.	3 913	3 913	3 913	-	-	3 913
Комплектная трансформаторная подстанция	за 2023 г.	-	3 913	-	-	-	3 913
наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-24	за 2024 г.	371	(371)	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-400/10/0,4 УУн-0 УХЛ1	за 2023 г.	-	1 113	742	-	-	371
Трансформатор силовой ТМГ, S=1000 кВА	за 2024 г.	757	-	-	-	-	757
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии	за 2023 г.	424	-	-	-	-	757
РиМ 384 01/2	за 2024 г.	425	423	424	-	-	424
Трансформаторная подстанция мачтовая	за 2023 г.	434	-	434	-	-	424
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (ТСН-10 кВ)	за 2024 г.	-	869	434	-	-	434
Разъединитель РДЗ.2-35/1000Н УХЛ1 с приводом	за 2023 г.	3 183	3 183	3 183	-	-	3 183
Пункт коммерческого учета электроэнергии ПКУ-6	за 2024 г.	19 862	(16 679)	-	-	-	3 183
кВ (ЗТТ 150/5; ЗТН 6000/100)	за 2023 г.	305	152	152	-	-	3 183
Трансформатор силовой ТМГ, S=400 кВА	за 2024 г.	305	-	-	-	-	305
Трансформатор напряжения ЗНОЛ СВЭЛ-6М УХЛ2	за 2023 г.	365	-	170	-	-	305
(6000/3, 100/3, 100/3)	за 2024 г.	528	170	333	-	-	195
Счетчик электрической энергии трехфазный	за 2023 г.	986	1 314	1 643	-	-	365
статический ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	за 2024 г.	986	-	-	-	-	657
Трансформатор тока	за 2023 г.	345	69	138	-	-	986
ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/300/5 УХЛ2	за 2024 г.	483	-	138	-	-	276
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1600/31,5-У3 (ввод)	за 2023 г.	2 459	(2 066)	393	-	-	345
2 КЛ 10 кВ (в одной траншее) до ТП-3	за 2024 г.	124	5 144	2 686	-	-	-
	за 2023 г.	124	-	36	-	-	2 459
	за 2024 г.	1592	1 592	1 592	-	-	89
	за 2023 г.	3 445	2 922	4 775	-	-	124
	за 2024 г.	303	-	-	-	-	1 592</

Металлическая дымовая труба_котельная №3		за 2023 г.	303	-	-	-	303
		за 2024 г.	-	-	-	1 300	1 300
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
		за 2024 г.	5 290	-	-	-	5 290
КП 6 кв ф. 6 кв № 10,15 ПС "Уссурийск 2", РП 6 кв, в/г № 6 "Северный", г. Уссурийск		за 2023 г.	5 290	-	-	-	5 290
Воздушная линия 6 кв от ТП-85 до ТП-109_инв. № 865128166_реконструкция		за 2024 г.	3 267	-	-	-	3 267
		за 2023 г.	2 426	841	-	-	3 267
2 КП 10 кв (в одной траншее) от РУ-10 кв РТП-19 до РТП 10/0,4 кв № 1		за 2024 г.	166	-	-	-	166
		за 2023 г.	166	-	-	-	166
КП-6кВ от КТП-4 до ТП-1, инв. № 865111337_реконструкция		за 2024 г.	442	-	-	-	442
КТП 6/0,4 кв, ЛЭП 6 кв ПС "Барановский полигон" - ПС "Уссурийск-2"		за 2024 г.	2 044	-	-	-	2 044
		за 2023 г.	2 033	11	-	-	2 044
ВЛ-0,4 кв (подключение от КТПН по ВЛ-10 кв линии Л-1), массив "Синяя сопка"		за 2024 г.	535	3 711	(4 247)	-	-
		за 2023 г.	245	290	-	-	535
КП 6 кв ф. 6 кв № 7.21 ПС 35/6 кв "Гранит", РП-6 кв, в/г № 21.22 "Западный", г. Уссурийск		за 2024 г.	11 432	-	-	-	11 432
ВЛЭП - 10кВ АС-3х95мм2 инв. № 864096984_реконструкция		за 2023 г.	11 432	-	-	-	11 432
		за 2024 г.	-	892	-	-	892
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
2 КП 0,4 (в одной траншее) от РУ-0,4 кв РТП 10/0,4 кв № 1 до ВРУ-0,4 кв объекта заявителя "Детский сад № 1"		за 2024 г.	110	-	-	-	110
РТП № 1 с 2-мя ТМГ 10/0,4 кв, РУ-10 кв, РУ-0,4 кв		за 2023 г.	110	-	-	-	110
		за 2024 г.	265	-	-	-	265
		за 2023 г.	264	1	-	-	265
КП от КТП-4 до соед. муф. в стор. ТП-1, инв. № 865111233_реконструкция		за 2024 г.	442	-	-	-	442
ЛЭП-6 кв (ИП Кучеренко А.В., Торгово-бытовой центр)		за 2023 г.	-	442	-	-	442
Пункт базирования ДВКД иностранной постройки, Приморский край, г. Владивосток, в/г № 11		за 2024 г.	140	-	-	-	140
ВЛ Л-1 10 кв от новой РТП1600 10/6 кв до КТПН 10/0,4 кв № 9 с отпайкой от Л-1 до КТПН 10/0,4 кв № 8		за 2023 г.	140	-	-	-	140
ВЛ-6кВ от ТП-274 до КТП б/о "Политехник" инв. № 865128141_реконструкция		за 2024 г.	26 722	-	-	-	26 722
ВЛ 0,4 кв (г. Артем, жилая застройка ул. Александровская, ул. Брестская, ул. Заслонова)		за 2023 г.	26 722	-	-	-	26 722
ВЛ Л-3 10 кв от новой РТП1600 10/6 кв до КТПН 10/0,4 кв № 17 с отпайкой от Л-3 до МТП 10/0,4 кв № 1, КТПН 10/0,4 кв № 1,2,3,4,17		за 2024 г.	6 348	24	(6 372)	-	-
Отпайки от Л-2 до КТПН 10/0,4 кв № 10,11,12,14,15		за 2023 г.	3 494	2 854	-	-	6 348
		за 2024 г.	5 914	-	-	-	5 914
Котел КВа-1,0 М		за 2023 г.	3 220	2 695	-	-	5 914
ВЛ 0,4 кв (г. Артем, жилая застройка ул. Александровская, ул. Брестская, ул. Заслонова)		за 2024 г.	634	-	-	-	634
ВЛ Л-3 10 кв от новой РТП1600 10/6 кв до КТПН 10/0,4 кв № 17 с отпайкой от Л-3 до МТП 10/0,4 кв № 1, КТПН 10/0,4 кв № 1,2,3,4,17		за 2023 г.	634	-	-	-	634
Отпайки от Л-2 до КТПН 10/0,4 кв № 10,11,12,14,15		за 2024 г.	10 383	133	(10 516)	-	-
		за 2023 г.	7 016	3 367	-	-	10 383
Котел КВа-1,0 М		за 2024 г.	15 496	56	(15 552)	-	-
ВЛ-0,4 кв (подключение от КТПН по ВЛ-10 кв линии Л-2), массив "Синяя сопка"		за 2023 г.	12 597	2 899	-	-	15 496
		за 2024 г.	499	3 421	(3 920)	-	-
КП-6 кв (Ольгинский р-н, п. Ракушка, ул. Корабельная, 1, Шихеева Т.С.)		за 2023 г.	-	499	-	-	499
ВЛ-0,4 кв (подключение от КТПН по ВЛ-10 кв линии Л-3), массив "Синяя сопка"		за 2024 г.	4 498	9 212	(12 456)	-	-
Общий пункт управления инв. № 865128298_реконструкция ограждения		за 2023 г.	1 059	3 439	-	-	4 498
ЛЭП 6/0,4 кв, СТП 6/0,4 кв, Приморский край, Владивосток г., Можайская ул., 3 д.		за 2024 г.	-	155	-	-	155
ЛЭП 0,4 кв, Приморский край, Ханкайский район,		за 2023 г.	-	-	-	-	-
		за 2024 г.	6 387	2 663	(6 468)	-	-
		за 2023 г.	583	5 804	-	-	6 387
		за 2024 г.	417	-	-	-	417
		за 2023 г.	417	-	-	-	417
		за 2024 г.	1 615	-	-	-	1 615
		за 2023 г.	1 615	-	-	-	1 615
		за 2024 г.	268	-	-	-	268



Камень-Рыболов с., Почтовая ул. РТП № 2 с 2-мя ТМГ 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ	за 2023 г.	268	-	-	-	268
	за 2024 г.	280	-	-	-	280
	за 2023 г.	278	2	-	-	280
	за 2024 г.	6 250	3	130	(6 124)	-
ВЛ Л-4 10 кВ от новой РТП1600 10/6 кВ до КТПН 10/0,4 кВ № 6 с отпайкой от Л-4 до КТПН 10/0,4 кВ № 5	за 2023 г.	5 871	378	-	-	6 250
	за 2024 г.	250	-	-	-	250
	за 2023 г.	250	-	-	-	250
	за 2024 г.	-	1 042	-	-	1 042
Котел Е-1/9-м инв. № 865111755_реконструкция	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	2 316	159	-	(2 475)	-
	за 2023 г.	190	2 126	-	-	2 316
	за 2024 г.	-	1 078	-	(503)	575
ВЛ-0,4 кВ (подключение от КТПН по ВЛ-10 кВ линии Л-4), массив "Синяя сопка"	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	220	-	-	(142)	78
	за 2023 г.	-	229	-	(9)	220
	за 2024 г.	-	337	-	(202)	135
Системный блок AMGU	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	263	-	-	(263)	-
	за 2023 г.	-	293	-	(29)	263
	за 2024 г.	384	-	-	(384)	-
ИБП CyberPower UT1875E	за 2023 г.	-	960	-	(576)	384
	за 2024 г.	-	761	-	-	761
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	1 114	138	-	976
Монитор 27" Philips 273V7QDSB 1920x1080 IPS LED 16:9 4ms VGA DVI-D HDMI 10M:1 178/178 250cd Black	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	208	104	-	104
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
МФУ Pantum M7100DN A4	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	501	272	602	-	170
	за 2023 г.	727	715	942	-	501
	за 2024 г.	186	10 985	10 489	-	683
Системный блок IRU Corp 313 MT I3	за 2023 г.	-	926	740	-	186
	за 2024 г.	173	119	-	-	292
	за 2023 г.	-	345	173	-	173
	за 2024 г.	1 059	3 218	2 139	-	2 139
МФУ Kyocera ECOSYS M2040dn	за 2023 г.	587	1 059	587	-	1 059
	за 2024 г.	-	438	-	-	438
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	908	454	-	454
Трансформатор силовой ТМГ-25/6-У1, У/Ун-0	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	100	191	281	-	10
	за 2023 г.	-	100	-	-	100
	за 2024 г.	-	3 046	1 523	-	1 523
Оборудование к Т1 ПС 110 кВ №4	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	12 113	6 057	-	6 057
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	230	-	-	230
Счетчик Милур 307S-52-GZ-3-D в комплекте с антенной GX3G3301SM трехфазный многотарифный	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO20E4	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ 63/10/0,4-У/Ун-0 У1	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Оборудование КП-6 кВ	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ 25/10/0,4-У1 (сх. У/Ун-0)	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Оборудование системы сбора и передачи информации ПС 220 кВ Новая	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-P1	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Оборудование КП-0,4 кВ	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Оборудование КП-0,4 кВ	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Стенд суши для комплектации электролаборатории ЛЭИС-50/3	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор напряжения НТМИ 10	за 2023 г.	-	546	-	-	546
	за 2024 г.	-	16	16	-	-
	за 2023 г.	-	832	-	-	832
	за 2024 г.	-	54	54	-	-
ячейка КСО-393	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМ-100 кВа	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-



Шкаф управления наружным освещением ШУНО 63А	за 2023 г.	178	-	-	-	178
резервуар Р-25	за 2024 г.	223	-	-	-	223
Трансформатор ТМГ-40/10-УХЛ1 У/УН-0	за 2023 г.	289	66	-	-	223
Диспетчерский пункт	за 2024 г.	709	-	-	-	709
Рек-я Оборудование центрального распределительного пункта, (ЦРП) (865122012)	за 2023 г.	709	-	-	-	709
Рек-я КЛ-601 6 кВ, от ПС "Октябрьский" до ЦРП (864040485)	за 2024 г.	248	-	-	-	248
Рек-я кабельная линия 6 кВ от ТП "ЦМХ" - ТП-33 (864039868)	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Устройство маслосборной системы	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Рек-я кабельная линия 10 кВ от РТП-3п (Звездочка) до порты №1 ВЛ "Северные Ягры" (865118163)	за 2023 г.	941	-	-	-	941
Панель ИКВН - 6 кВ	за 2024 г.	941	-	-	-	941
АРМ в комплекте	за 2023 г.	333	-	-	-	333
Передвижная ДЭС MOTOR АД500-Т400 на базе грузового автомобиля КАМАЗ-43118	за 2024 г.	-	333	-	-	333
Счетчик э/э ЗФ НЕВА СП311 2AR 29 ВС3-R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1	за 2023 г.	-	2 214	-	(1 701)	513
Комплекс учета э/э измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 300/5)	за 2024 г.	-	800	-	-	-
КТПТ-2500 кВА 35/6 кВ	за 2023 г.	251	-	-	-	800
ПКУ-6У1 3ТТ+3ТН;10/5	за 2024 г.	251	-	-	-	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 300А	за 2023 г.	271	4 266	-	(4 537)	-
ЗИП в составе (6 позиций)	за 2024 г.	271	-	-	-	271
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения) НЕВА СТ414 139 ВСРЮ22-G3E 5(100)А	за 2023 г.	-	757	645	-	530
КСТП-ВК-25-6/0,4 без ТМГСУ (с РЛНД-10/400) с монтажным комплектом	за 2024 г.	-	-	-	-	-
ПКУ 10 без ТТ- ТОЛ-10	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-250-10/0,4	за 2024 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-630-6/0,4 кВ	за 2023 г.	127	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция МТП ТВ/В 250/10/0,4	за 2024 г.	136	-	-	-	-
Трансформатор НАЛИ-НТЗ-10-01-0,5/3Р135/30 УХЛ2, U1=10500В	за 2023 г.	-	408	272	-	136
Щит ЦМП-350х300х150	за 2024 г.	-	275	-	-	275
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	2 021	-	-	2 021
	за 2023 г.	544	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	544	-	-	544
	за 2023 г.	130	-	-	-	130
	за 2024 г.	-	391	261	-	130
	за 2023 г.	145	22	46	-	120

Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора	за 2023 г.	154	9	18	-	145
	за 2024 г.	124	15	15	-	124
	за 2023 г.	155	82	112	-	124
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 400А	за 2024 г.	227	-	-	-	227
	за 2023 г.	363	91	226	-	227
	за 2024 г.	161	60	60	-	161
Комплекс учета э/з измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 250/5)	за 2023 г.	242	181	262	-	161
	за 2024 г.	-	309	155	-	155
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Ячейка КСО-386	за 2023 г.	6 718	-	-	-	6 718
	за 2024 г.	6 718	-	-	-	6 718
	за 2023 г.	393	(393)	-	-	-
Подстанция трансформаторная комплектная	за 2023 г.	-	393	-	-	393
	за 2024 г.	-	463	224	-	238
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-400-10/0,4	за 2023 г.	315	-	-	-	315
	за 2024 г.	315	-	-	-	315
	за 2023 г.	107	-	-	-	107
Счетчик электроэнергии ЗФ НЕВА СП311 2AR 29 ВС3-Г3/Р4 с Абонентским дисплеем1R1	за 2023 г.	107	32	32	-	107
	за 2024 г.	272	-	-	-	272
	за 2023 г.	-	272	-	-	272
Реле автоматического ввода резерва "Сириус-АВР-220В-Р"	за 2023 г.	342	(342)	-	-	-
	за 2024 г.	342	-	-	-	342
	за 2023 г.	122	-	122	-	-
Прибор приемно-контрольный Ритм Контакт GSM-5-2 (без голоса)	за 2023 г.	122	-	-	-	122
	за 2024 г.	2 393	5 984	6 133	-	2 244
	за 2023 г.	146	4 872	2 625	-	2 393
Трансформаторная подстанция МТП ТВ/В 100/10/0,4	за 2023 г.	603	-	-	-	603
	за 2024 г.	-	1 206	603	-	603
	за 2023 г.	175	-	-	-	175
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 25-6/0,4 кВ	за 2023 г.	-	175	-	-	175
	за 2024 г.	1 173	-	-	-	1 173
	за 2023 г.	1 216	76	119	-	1 173
ТМГ су-25-6/0,4 (Д/У) трансформатор силовой (трансп. габ: 900х530х930мм ДхШхВ)	за 2023 г.	209	-	-	-	209
	за 2024 г.	-	209	-	-	209
	за 2023 г.	152	-	-	-	152
Прибор учета электроэнергии трехфазный двухнаправленный 380В, 5(10)А, кл.т. 0,2S	за 2023 г.	-	152	-	-	152
	за 2024 г.	417	-	-	-	417
	за 2023 г.	-	417	-	-	417
СТП-Т ВК 40/10/0,4	за 2023 г.	223	(223)	-	-	-
	за 2024 г.	-	446	223	-	223
	за 2023 г.	385	-	-	-	385
Трансформаторная подстанция СТП 25-250/6(10)/0,4-2000-У1	за 2023 г.	-	385	-	-	385
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	776	-	-	-	776
Трансформаторная подстанция КТП ТВ/В 400/10/0,4 без тр-ра	за 2023 г.	776	-	-	-	776
	за 2024 г.	184	-	-	-	184
	за 2023 г.	-	184	-	-	184
КТП киоскового типа наружной установки КТП-П 400/6/0,4 УХП1	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-100-6/0,4	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Вып. работ «подключ.» в цепях осуш. тех. прис. ТП-10/0,4 «Вдоль»/снаб. объекта: «Многопрофлин» по адресу: С По, ул. Комиссара Смирнова, д. 8, реконст. Инв № 66518 6671	за 2023 г.	-	2 447	-	-	2 447
	за 2024 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-



Вып. работ по стр-ву объектов ЭСХ для тех. прис. ЗУ, расположенных по адресу: ЛО, Приозерский район, Громовское с.п., пос. Владимировка (II-й этап)	за 2024 г.	637	71	-	-	708
Подсистема автоматизированного диспетчерского управления ПС "Бобочинская"	за 2023 г.	625	12	-	-	637
Стр-во КТП-35/0,4 кВ Дог. №187/ЗТП/СЗФ-2021 ТП" СНТ "Раздолье"(к.н.51:07:0010101:277, 288) и Дог. №265/17-пр ФЛ Мелько А.И.(к.н. 51:07:0010101:294)	за 2024 г.	106	-	-	-	106
	за 2023 г.	106	-	-	-	106
Выполнение проектных работ по рек-ции оборудования ПРУ-110 кВ (инв. № 865126215) по адресу: МО, г. Североморск, ул. Пикуля	за 2024 г.	-	3 503	-	-	3 503
Комплекс работ по тех. прис. объектов ВМА им. С.М. Кирова в в/г 49 и Суворовского воен. училища	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Замена ИКУЭ (коммерческий учет). Передача з/з; Мурманская обл.; п. Видяево; ВРУ-0,4кВ объекта; БС-126 п. Видяево, ЗАО "Т2-Мобайл"	за 2024 г.	3 261	-	-	-	3 261
Стр-во2-хКЛ-10кВ; ТП-10/0,4кВ;2-хИКУЭ;ВЛ-0,4кВ по тех.прис.по договорам:от 10.11.2022 № 771/ЗТП/СЗФ-2022,от 21.07.2320	за 2023 г.	-	3 261	-	-	3 261
№238/ЗТП/СЗФ-2023,ЛО	за 2024 г.	-	3 043	(2 906)	-	137
Вып. работ по стр-ву ТП-6/0,4кВ; 2 КЛ 6кВ для тех. прис. Кронштадтского ОСЦ по адресу: СПб, Кронштадт, Тулонская аллея, д. 11	за 2023 г.	584	65	-	-	649
Стр-во КТПН-10/0,4;ЛЭП10 Кв от опоры №10 КВЛ-10 ЦРП Ф-1	за 2024 г.	523	60	-	-	584
ТП-3, (865178490). ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис:МО,г.Мо ннегорск, ул. Сафонова (51:11:0030101:619)	за 2023 г.	-	391	(19)	-	391
Выполнение работ по реконструкции "ПС110/35/10 кВ "Лехтуси" № 47", инв. № 864001576 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2024 г.	106	-	-	-	106
Реконструкция КЛ6кВ, в части перезаводки их с РТП-305наРТП-305-2(инв.№865120212-865183769); РТП-330наРТП-330-2(инв.№865120322-865120223); МО,г.Гаджиево	за 2023 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции "ОПУ устр-во телемех.", инв. № 865108200 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2024 г.	12 000	-	-	-	12 000
Вып.работ по стр-ву реклоузера на оп.№72ВЛ-10кВ;ИКУЭ(ком.учет) для тех.прис.по адресу:ЛО, Всеволожск.р-н, массив"Гарболово", СНТ"Гарболово-Озеро"	за 2023 г.	12 000	-	-	-	12 000
Вып. работ в целях тех. присоединения объектов: ВРУ-0,4 кВ "Детского сада на75мест вЗАОг. Североморск"по адресу:МО,г.Североморск,р-н ул.Гвардейская	за 2024 г.	106	36	-	-	359
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ ИКУЭ от РУ-0,4 кВ БКТП-9022 до ВРУ-04кВ :г.СПБ, пр-т Тихорецкий, д.3.(к.н.78:10:0521001:4941)	за 2023 г.	323	53	-	-	323
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 8/22", инв. № 865107042 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2024 г.	4 864	477	-	-	5 341
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ (ИКУЭ) от опоры №4 Л -11 (ин.№ 865251214)до опоры :МО, м.р Кандалакшский, с.п.Алакуртти (51:19:0050302:573)	за 2023 г.	4 791	73	-	-	4 864
Реконструкция Оборудования РТП-413 (инв. №865107579)	за 2024 г.	-	1 647	-	-	1 647
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	106	-	-	-	106
	за 2023 г.	106	-	-	-	106
	за 2024 г.	-	103	(18)	-	103
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	263	-	-	-	263
	за 2023 г.	263	-	-	-	263



Выполнение работ по реконструкции "Автоматизированное рабочее место", инв. № 865186555 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2024 г.	106	-	-	-	106	-	106
Тех. прис. объекта: эл. установка историко-краеведч. музея и информационно-культурного центра	за 2023 г.	106	-	-	-	106	-	106
Выполнение работ по реконструкции КПП-0,4 кВ, инв.№ 864008910 по адресу: ЛО, Приозерский р-н, в/г пос. Саперное-3	за 2024 г.	349	-	-	-	349	-	349
Стр-во ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком. уч.); 442	за 2023 г.	349	-	-	-	349	-	349
Стр-во ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком. уч.); 442	за 2024 г.	108	-	-	-	108	-	108
Стр-во ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком. уч.); 442	за 2023 г.	108	-	-	-	108	-	108
Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС/110/35/10 кВ № 86 (здание закрытого распределительного пункта 10 кВ ПС № 86 инв. № 865181612) для электроснабжения объекта «Форт	за 2024 г.	135	-	-	-	135	-	118
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 43/ЗТП/СЗФ-2022 (Бородин В.В.); МО	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция Оборудования РТП-470 (инв. №865107582)	за 2024 г.	6 018	-	-	-	6 018	-	6 018
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 43/ЗТП/СЗФ-2022 (Бородин В.В.); МО	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция Оборудования РТП-470 (инв. №865107582)	за 2024 г.	114	-	-	-	114	-	114
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 43/ЗТП/СЗФ-2022 (Бородин В.В.); МО	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция Оборудования РТП-470 (инв. №865107582)	за 2024 г.	222	-	-	-	222	-	222
Стр-во ЛЭП-35 кВ от оп №46ВЛ-35кВ до КТП-35/04кВ, Дог.187/ЗТП/СЗФ-2021	за 2023 г.	222	-	-	-	222	-	222
ТП"СНТ"Раздолье"(51:07:0010101:277,288) дог.№265/17-пр Мытько А.И. (к.н...294)	за 2024 г.	126	-	-	-	126	-	126
Вып.работ по модернизации КСОБ ПС-86 (инв. № 865106946) по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, дом № 19а, лит. А	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Мод-ция системы сбора и передачи информации на ПС-2(инв.№865126215,865126216,865126235);ПС-5	за 2024 г.	1 638	-	-	-	1 638	-	7 007
6(инв.№865126217,865127563) в Мурманской обл.	за 2023 г.	410	-	-	-	1 228	-	1 638
Стр-во ЛЭП-10кВ от РУ-10кВТП-1 яч.5 инв.№86502577 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ_ИКУЭ(ком.уч.)д/тех/прис:МО,Алакуртти (к.н.51:19:0050305:712)	за 2024 г.	770	-	-	-	770	-	770
Реконструкция ОборудованияРП №6/40 (инв. №865107041)	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Выполнение работ по реконструкции "Районная понижающая подстанция № 86 с залом релейной автоматики и КРУН-10 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2024 г.	643	-	-	-	643	-	643
Рек-ция оборудования РТП-436 (инв.№865107581) по адресу:ЛО, Ломоносов, р-н,пгт. Лебяжье,ул.Степаняна,д.4	за 2023 г.	643	-	-	-	643	-	643
Стр-во ТП-6/0,4кВ от опоры №2 ВКЛ-0,4. ИКУЭ(ком.учет) по адресу:МО,Кандалакшский р-он,сп.Алакуртти (к.н.51:19:0050306:9)	за 2024 г.	106	-	-	-	106	-	106
КТП-ТВ/В 250/6/0,4 с ВА+РВО (компл.)	за 2023 г.	106	-	-	-	106	-	106
Рек-ция оборудования РТП-475 (инв.№865107577) по адресу:ЛО, Ломоносов, р-н,пгт. Лебяжье,ул.Комсомольская,д.14	за 2024 г.	406	-	-	-	406	-	406
Выполнение реставрационных работ по инв.№ 865105465 кЗдание электростанции» по адресу:г. Санкт-Петербург, г. Кронштадт, ул. Петровская д.6, лит. А	за 2023 г.	406	-	-	-	406	-	406
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору	за 2024 г.	11 550	-	-	-	11 550	-	11 550
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	147	44	(11)	(11)	147	44	191



№ 349/ЗТП/СЗФ-2023 (Кука Н.В.); МО		за 2023 г.	-	147	-	-	147	-	147
Стр-во ЛЭП-0,4кВ;ИКУЭ(ком.уч) от прис.Л-6 РУ-00,4кВ ТП-2А ин.865025236 по ад:МО,м.р.Кандалакшский,с.Алакертти,(к.н. № 51-19-0050302-596)		за 2024 г.	-	188	(18)	(18)	188	(18)	188
Реконструкция ВЛ-35 кВ М-68 РПП-50 оп.4 (существующая) - оп.23 РПП-348, инв. № 865122200		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Тех.прис.здание №1 (корп.1-4) в/г24 для размещения Глав.ком.ВМФ (шифр:24/ГК),Адмиралтейский пр.1,л.А		за 2024 г.	362	-	-	-	-	-	362
Вып. работ по стр-ву новых объектов ЭСХ в целях реконструкции внешней схемы электроснабжения п. Малитино по адресу:ЛО, Порхов г, в/г №5044/2		за 2023 г.	362	-	-	-	-	-	362
Выполнение работ по реконструкции "Выполнение работ по реконструкции "РТП-604 в т.ч.", инв. № 864065634 в составе работ по реконструкции АСДУ"		за 2024 г.	6 640	-	-	-	-	-	6 640
Выполнение работ в целях осуществления тех. присоединения зем. участков по адресу Лен.обл., Приозерский р-н, Ромашкинское сельское пос., пос. Шумилово		за 2023 г.	6 640	-	-	-	-	-	6 640
Стр-во объектов ЭСХ и ИКУЭ в рамках д-ра ТП № 723/ЗТП/СЗФ-2022 от 28.12.22 (автостоянка): СПб, г. Кронштадт		за 2024 г.	1 411	-	-	-	-	-	1 411
Выполнение работ по строительству БКТП № 11 взамен ТП № 11 по адресу: Ленинградская обл., Приозерский р-н, пос. Салерное		за 2023 г.	1 411	-	-	-	-	-	1 411
Стр-во объектов ЭСХ для тех.прис.жилых домов,по адресу:ЛО, Приозерский район,Громовское с.п.п.ст.Громово		за 2023 г.	106	-	-	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции ТП-21 для перераспределения мощности инв. 865186540 Трансформаторная подстанция 2БКТП x1000 кВа-10/0,4 кВ НО Котово		за 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106
Вып.работ по рек-цииВЛ-10кВ ПС Почеп.инв.№864009143,864009141,КЛ-10кВ инв.№864012383 по адресу:НО, Валдайский р-н,д. Ижицы		за 2023 г.	990	-	-	-	-	-	990
Внешняя схема электроснабжения СПБУ ГБУ "Кронштадтский дворец культуры"		за 2024 г.	2 151	-	-	-	-	-	2 151
Рек-ция внешней схемы электроснабжения в/г №8 по адресу: Р.Карелия, п.Лоухи в составе осн.средств		за 2023 г.	110	-	-	-	-	-	110
Стр-во ЛЭП-10кВ;реклауэр 10кВ;ТП-10/0,4кВ;ЛЭП-0,4кВ-2шт.;ИКУЭ(ком.учет)-2 шт. для тех.прис. объекта;адрес:ЛО, Приозерский р-н,Ромашкинское с.п.п.Мыс		за 2024 г.	110	-	-	-	-	-	110
Реконструкция ПС-56 с заменой трансформаторов (инв. №865127049, 865127050), находящейся по адресу: Мурманская обл., г. Североморск		за 2023 г.	262	-	-	-	-	-	262
Стр-во ЛЭП 0,4 кВ и три ИКУЭ п.Шумилово Ромашкин.с.п.		за 2024 г.	262	-	-	-	-	-	262
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 10/66", инв. № 865107039 в составе работ по реконструкции АСДУ"		за 2023 г.	417	-	-	-	-	-	417
Стр-воЛЭП-0,4кВотРУ-0,4кВ КТПН-94(инв.№ 864078572)до ВРУ-0,4кВ,учета в ВРУ-0,4 кВ		за 2024 г.	417	-	-	-	-	-	417



заявителя для тех. прис. по адресу: МО, автоподъезд к г. Мончегорск		за 2023 г.	30	50	-	-	80
Стр-во МТП-6/0,4кВ с разъед-ем; ЛЭП-6кВ; ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком.учет) для тех. прис., адрес: МО, г. Североморск, проезд Парковый		за 2024 г.	518	249	-	-	767
Стр-во 2-х ЛЭП-6кВ; 2-х ИКУЭ (ком.уч.) для тех. прис. по адресу: МО, ЗАТО Видяево, кад. № 51:30:0010102:131		за 2023 г.	518	-	-	-	518
Выполнение проектных работ по рек-ции гл. штаба управления с аппаратурой ПС-2 (инв. № 865126235) по адресу: МО, 1-й Североморск, ул. Пикуля		за 2024 г.	217	22	-	-	239
Стр-во ТП-10/0,4 кВ для тех. прис. по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Ромашинское с.п., п. Шумилово		за 2023 г.	104	113	-	-	217
БКТП взамен Оборудование ТП-4 (К-41-400) с.440 (864001468), ТП-4 (864004519)		за 2024 г.	889	-	-	-	889
Реконструкция СИЛОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ (инв. № 865126681) (ФТП-77 с заменой камер РУ-6 кВ)		за 2023 г.	-	889	-	-	889
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 20/10", инв. № 865107040 в составе работ по реконструкции АСДУ"		за 2024 г.	251	-	-	-	251
Замена в ТП-280 транс-ра ТСМА-160кВА (инв. № 864088142) на 400кВА для тех. прис. по адресу: ЛО, Всеволожский м. р-н, Сертоловское г.п., г. Сертолово, р-н Модуль		за 2023 г.	251	-	-	-	251
Вып. работ по рек-ции ПС 35/10 кВ № 604 "Осельки" (инв. № 864065634) по адресу: ЛО, Всеволожский р-н, п. Нижние Осельки, в/л № 1		за 2024 г.	709	-	-	-	709
Стр-во ЛЭП-35кВ; ПС-35/6кВ; ЛЭП-6кВ; реклоузера 6кВ для тех. прис.: МО, Печенгский р-н, п. Лиинахамари (р-н причала №2), кад. № 51:03:0020101:1635		за 2023 г.	709	-	-	-	709
Стр-во ВЛ-0,4кВ от опоры ВЛП-0,4 до ЛЭП-0,4 уст-ка ИКУЭ (ком.уч.)		за 2024 г.	949	-	-	-	949
д/тех. прис. адрес: г. Североморск, Автогородок 1 (к.н. 51:06:0030203:1526)		за 2023 г.	949	-	-	-	949
Стр-во ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком.уч.); ЛЭП-10кВ; ТП по ТП по договору № 165/ЗТП/СЗФ-2021 (Хвостикова Н.М.); МО		за 2024 г.	106	-	-	-	106
Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС/110/35/10 кВ № 86 (здание закрытого распределительного пункта 10 кВ ПС № 86 инв. № 865181612) для электроснабжения объектов распол		за 2023 г.	106	-	-	-	106
Стр-во ЛЭП-6 кВ от уст. КВЛ -6 кВ (инв. № 864097654), ТП-6/0,4 кВ для тех. прис. объекта, по адресу: г. Мурманск, ЗУ № 51:20:0001318:310		за 2024 г.	47	89	-	-	136
Стр-во объектов ЭСХ в рамках ТП по адресу: ПО, Островский р-н, ГП "Остров", по договорам ТП № № 665/ЗТП/СЗФ-2022; 686/ЗТП/СЗФ-2022		за 2023 г.	34	14	-	-	47
Стр-во ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком.уч.); 2 ЛЭП-6кВ; ТП по ТП по договору № 207/ЗТП/СЗФ-2023; 219/ЗТП-СЗФ-2023 (Кудрякова О.О.; Медведев А.С.); МО		за 2024 г.	-	245	-	-	245
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование БКТП № 50/10", инв. № 865106953 в составе работ по реконструкции АСДУ"		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование БКТП № 50/10", инв. № 865106953 в составе работ по реконструкции АСДУ"		за 2024 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование БКТП № 50/10", инв. № 865106953 в составе работ по реконструкции АСДУ"		за 2023 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование БКТП № 50/10", инв. № 865106953 в составе работ по реконструкции АСДУ"		за 2024 г.	106	-	-	-	106



Составление ГИ № 11/21, ил. № 00100000 в составе работ по реконструкции АСДУ"

Стр-во 2-хЛЭП-6кВ; 2-хПереключ. пунктов-6кВ для тех. прис. по адресу: Мурманская обл., МО г. Мурманск, ул. Ладыгина, кад. № 51:20:0003211:15 (Гармония-Р)	за 2023 г.	106	-	-	-	106	-	-	106
Установка ЛЭП-04.кВ ЛО, Всеволожский район, пос. Агалатово-II, садоводческое товарищество "Инженерное". Уч. 30 (Пожкин А.С)	за 2024 г.	379	37	-	-	379	-	-	416
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проект. КТП-35/0,4кВ до гр. Уч. Дог. 187/ЗТП/СЗФ-2021 ТП"СНТ"Раздолье"(51:07:0010101:277,288) дог. №265/17-пр Мытько(к.н.294)	за 2023 г.	149	230	-	-	149	-	-	379
Рек-ция ВЛ-10 кВ ТП-49 до ТП-48А по адресу: Р. Карелия, п. Подужемье в/г № - в ч. 96848-Г	за 2024 г.	-	128	-	-	-	-	-	128
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РТП № 40/10", инв. № 865106963 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
БКТП взамен Оборудования ТП-2 (К-31-400) с.434 (864001439), ТП-2 (864004504)	за 2024 г.	106	-	-	-	106	-	-	106
Трансформатор силовой ТМГ- 1000/6/0,4 УУн-0	за 2023 г.	106	-	-	-	106	-	-	106
Счетчик з/з 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 26 BCS G3/R4 с Абонентским дисплеем НЕВА 1R1	за 2024 г.	488	2 534	3 730	-	488	-	-	488
ТПОЛ-10-2-0,5/10Р-10/15-50/5 УХЛ2	за 2023 г.	488	1 814	2 376	-	488	-	-	488
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-400/6/0,4	за 2024 г.	-	360	180	-	-	-	-	180
Измерительный комплекс учета электрической энергии ВПУ 100/5 IP66	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор напряжения 3*ЗНОЛ-СЭЦ-10-21М-0,5/ЗР-150/400 У2	за 2024 г.	1 164	2 328	1 164	-	1 164	-	-	1 164
Камера КСО 366-11-400-2 УЗ	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Разъединитель РГП.16-35.11/1000 УХЛ1 3-полюсная установка с приводом ПД-14-02 УХЛ1(гл.ножи)ПРГ-01-5 КТП-ТВ-100/10/0,4	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 ДУн-11 УХЛ1	за 2023 г.	2 296	-	-	-	2 296	-	-	2 296
Трансформатор НТМИ -6-6000/100-У3	за 2024 г.	-	4 592	2 296	-	-	-	-	2 296
Счетчик электроэнерии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	за 2023 г.	609	(609)	-	-	609	-	-	-
Счетчик электроэнерии А1805 5А 380В	за 2024 г.	-	1 219	609	-	-	-	-	609
Трансформатор силовой ТМГ11-160/10-УХЛ1, 6/0,4 кВ ДУн-11	за 2023 г.	-	1 500	750	-	-	-	-	750
Одностоябовая трансформаторная подстанция СТП Вв 25/10/0,4	за 2024 г.	195	-	-	-	195	-	-	-
Ограничитель перенапряжений TER_RecUnit_SA35_RK (42.0)	за 2023 г.	-	195	389	-	-	-	-	-
Комплектные распределительное устройство наружного исполнения КРУН	за 2024 г.	-	11 364	10 736	-	-	-	-	195
Столовая трансформаторная подстанция ТВ/В	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	628
	за 2024 г.	113	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	113	-	-	-	-	-	-	113
	за 2024 г.	-	458	229	-	-	-	-	229
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	592	296	-	-	-	-	296
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	309	-	-	-	309	-	-	309
	за 2023 г.	309	309	309	-	309	-	-	309
	за 2024 г.	1 516	1 516	1 516	-	1 516	-	-	1 516
	за 2023 г.	1 516	-	-	-	-	-	-	1 516
	за 2024 г.	244	(244)	-	-	-	-	-	-



63/10/0,4	трансформатор напряжения НТМИ-10	за 2023 г.	-	487	244	244
		за 2024 г.	-	276	146	130
		за 2023 г.	-	-	-	-
Счетчик СЕ 303 R33 745- JAZ	за 2024 г.	362	18	83	297	
	за 2023 г.	481	(6)	113	362	
	за 2024 г.	-	577	288	288	
Трансформатор ТЛО-10-М1ВС-0,5S/0,5/10Р-10/15/20-300/5	за 2023 г.	-	-	-	-	
	за 2024 г.	-	676	481	195	
	за 2023 г.	-	-	-	-	
Счетчик электроэнергии ЗФ НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-G3E	за 2024 г.	5 920	-	-	5 920	
	за 2023 г.	-	-	-	-	
	за 2024 г.	-	11 840	5 920	5 920	
Разъединитель РГП.2-35.11/1000 УХЛ1 3-полюсная установка с приводом ПД-14-02 УХЛ1(гл.ножи)ПРГ-01-5	за 2024 г.	224	224	448	-	
	за 2023 г.	-	224	-	224	
	за 2024 г.	248	-	-	248	
Трансформатор тока ТОЛ-35 III 0,5S/0,5/10Р 400/5 УХЛ1 в комплекте	за 2023 г.	248	-	-	248	
	за 2024 г.	1 569	-	-	1 569	
	за 2023 г.	-	3 138	1 569	1 569	
Жесткая ошиновка 35кВ в комплекте	за 2024 г.	1 667	-	-	1 667	
	за 2023 г.	-	3 335	1 667	1 667	
	за 2024 г.	1 000	(1 000)	-	-	
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема ЗТН+ЗТН, ТТ-ТОЛ-10 30/5 0,5/10Р)	за 2023 г.	-	3 000	2 000	1 000	
	за 2024 г.	248	-	-	248	
	за 2023 г.	248	-	-	248	
Блочная комплектная трансформаторная подстанция 2БКТП-630/6-0,4 (без силового трансформатора)	за 2024 г.	4 640	-	-	4 640	
	за 2023 г.	4 640	-	-	4 640	
	за 2024 г.	453	-	-	453	
Подстанция КТПН-в/в-630/6/0,4 в комплекте с ТМГ	за 2023 г.	453	-	-	453	
	за 2024 г.	-	154	-	154	
	за 2023 г.	-	-	-	-	
Трёхфазная группа 3хЗНОЛП-НТЗ-10-10000:100-0.5/3-225/400 УХЛ2	за 2024 г.	248	-	-	248	
	за 2023 г.	248	-	-	248	
	за 2024 г.	1 041	-	-	1 041	
Щкаф управления наружным освещением ШУНО 100А	за 2023 г.	1 073	(16)	16	1 041	
	за 2024 г.	248	-	-	248	
	за 2023 г.	248	-	-	248	
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема ЗТН+2ТТ, ТТ-ТОЛ-10 250/5 0,5/10Р)	за 2024 г.	239	-	-	239	
	за 2023 г.	239	-	-	239	
	за 2024 г.	-	344	203	142	
Трансформатор НАМИТ 10-2У2 10кВ	за 2023 г.	-	-	-	-	
	за 2024 г.	181	-	-	181	
	за 2023 г.	-	361	181	181	
Счётчик электроэнергии ЗФ НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	за 2024 г.	3 389	1 585	1 585	3 389	
	за 2023 г.	1 803	1 585	-	3 389	
	за 2024 г.	493	-	-	493	
Трансформатор ТМГ-63 6/0,4 УУН-0 УХЛ1	за 2023 г.	-	985	493	493	
	за 2024 г.	-	832	416	416	
	за 2023 г.	-	-	-	-	
Трансформатор ТЛС-40/10/0,4 УУН-0(М)Э(.)	за 2024 г.	496	-	496	-	
	за 2023 г.	496	496	496	-	
	за 2024 г.	5 969	-	-	496	
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема 2ТТ+ЗТН, ТТ-ТОЛ-10 50/5 0,2/10Р)	за 2023 г.	5 969	5 969	5 969	5 969	
	за 2024 г.	-	-	-	5 969	
	за 2023 г.	5 969	5 969	5 969	5 969	
Реклоузер TER_Res35_Smart1_Sub7 с ОПН в комплекте	за 2024 г.	-	4 670	-	4 670	
	за 2023 г.	-	-	-	-	
Щкаф дифференциальной защиты и автоматики	за 2024 г.	-	-	-	4 670	

КОСЛПІ - це лінійний - до іграшки, участь, яка здійснюється

КП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-76 10/0,4 кВ до границь земельного участка заявителя (Шатверов Р.К.)	за 2023 г.	347	22	-	-	369
2БКТП-630 6/0,4кВ	за 2024 г.	929	56	-	-	985
	за 2023 г.	875	54	-	-	929
	за 2024 г.	-	6 303	-	-	6 303
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Пункт коммерческого учета ПКУ 10 ЗТП/ЗТН 0,5S 10/5 з/н 101167	за 2024 г.	310	-	-	-	310
2БКТП-6/0,4 кВ	за 2023 г.	310	-	-	-	310
	за 2024 г.	2 834	169	-	-	3 002
	за 2023 г.	2 668	165	-	-	2 834
ТП-10/0,4 кВ, п. Сушко, санаторий «Золотой берег»	за 2024 г.	1 314	138	-	-	1 452
	за 2023 г.	1 179	135	-	-	1 314
Реконструкция КП-10кВ от ПС 35/10 "Октябрьская" до КП-5 (инв 864097818)	за 2024 г.	957	-	-	-	957
Реконструкция КТП встроеной в котельную (инв 864076027)	за 2023 г.	957	-	-	-	957
	за 2024 г.	256	-	-	-	256
	за 2023 г.	256	-	-	-	256
2БКТП-6/0,4 кВ, ст. Бетонная	за 2024 г.	356	-	-	-	356
	за 2023 г.	356	-	-	-	356
ПС-110/10кВ Краснодарский край, г.Кореновск, аэродром "Кореновск"	за 2024 г.	930 739	-	-	-	930 739
ВЛ 0,4 кВ от Тп 10-20 до шкафа учате на границе земельного участка заявителя ООО "РТП Инвест"	за 2023 г.	930 739	-	-	-	930 739
ТП-10/0,4 кВ №2 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2024 г.	283	21	-	-	304
	за 2023 г.	-	283	-	-	283
Реконструкция КТПН-4 (инв 864061318)	за 2024 г.	5 423	334	-	-	5 757
	за 2023 г.	5 095	328	-	-	5 423
	за 2024 г.	133	1 033	-	(1 166)	-
	за 2023 г.	133	-	-	-	133
ВЛ 0,4 кВ от ТП-359 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Калашян Л.В)	за 2024 г.	112	7	-	-	119
ВЛ 10 кВ от оп №1 до оп №17 (Матвиенко В.И.)	за 2023 г.	106	7	-	-	112
	за 2024 г.	1 256	80	-	-	1 337
	за 2023 г.	-	1 256	-	-	1 256
КП-0,4 кВ от 2БКТП 6/0,4 кВ до ВРУ объектов в.г. № 48/50	за 2024 г.	23 363	1 337	-	-	24 700
КТПС 400/10/0,4 кВ мощностью 400кВА	за 2023 г.	22 053	1 311	-	-	23 363
	за 2024 г.	239	-	-	-	239
	за 2023 г.	209	30	-	-	239
КП-6 кВ от ТП № 250 до 2БКТП 6/0,4 кВ в.г. № 48/50	за 2024 г.	3 220	155	-	-	3 375
	за 2023 г.	3 068	152	-	-	3 220
Кабельная линия КП-10 кВ Краснодарский край г.Темрюк, ул.Комсомольская 10А	за 2024 г.	948	57	-	-	1 005
КТП-ВВ-250/10/0,4 кВ	за 2023 г.	893	55	-	-	948
	за 2024 г.	388	48	-	-	436
	за 2023 г.	342	46	-	-	388
Воздушная линия 10 кВ от Ф-1 от ПС "Калиновская" до двухтрансформаторной КТП	за 2024 г.	378	-	-	-	378
КП-10 кВ от ТП-11 до КТПС 160/6/0,4 кВ	за 2023 г.	312	19	-	-	331
	за 2024 г.	294	18	-	-	312
Реконструкция КП-6кВ от РП-2215 до РП-2290 (инв 864037549)	за 2023 г.	895	6 333	-	-	7 229
Реконструкция ВЛ-35 кВ №4 (инв 864099121)	за 2024 г.	895	-	-	-	895
	за 2023 г.	2 346	-	-	-	2 346
ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ 2БКТП-5 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (СРОП Приход Бориса и Глеба)	за 2024 г.	2 346	-	-	-	2 346
	за 2023 г.	471	30	-	-	502
Реконструкция КТП-1403п-периметр склада НЗ А	за 2024 г.	-	471	-	-	471
	за 2023 г.	1 427	85	-	-	1 512
	за 2024 г.	1 344	83	-	-	1 427
	за 2023 г.	145	-	-	-	145



№864101558)		за 2023 г.	145	-	-	145
Реконструкция ТП-152 (инв 864000429)		за 2024 г.	300	-	-	300
		за 2023 г.	-	300	-	300
КЛ 10 кВ от оп №1 ВЛ 10 кВ до ТП-1825 ив 864035486 (Матвиенко В.И.)		за 2024 г.	132	9	-	140
		за 2023 г.	-	132	-	132
КЛ-0,4 кВ от 1 секции шин РУ-0,4 кВ 2БКТП-5 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (детское дошкольное учреждение)		за 2024 г.	329	-	-	329
		за 2023 г.	-	-	-	329
Реконструкция оборудования РП-617 10 кВ (инв 864004752)		за 2024 г.	416	-	-	416
		за 2023 г.	-	-	-	416
ЛЭП-10 кВ от ПС "Раевская" до БКТП 10/0,4 кВ		за 2024 г.	7 238	-	-	7 238
		за 2023 г.	-	-	-	7 238
ТП-10/0,4 кВ №3 Ахтубинский район в/ч 73420-Р		за 2023 г.	6 781	457	-	7 238
		за 2024 г.	4 528	280	-	4 808
		за 2023 г.	4 253	275	-	4 528
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (Гелас Р.В.)		за 2024 г.	267	16	-	283
		за 2023 г.	252	16	-	267
КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ БКТП-2 до 2БКТП-6/0,4 кВ		за 2024 г.	769	46	-	815
		за 2023 г.	724	45	-	769
КЛ 0,4 кВ от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)		за 2024 г.	611	36	-	647
		за 2023 г.	575	36	-	611
Кабельная линия 10кВ от РУ-10кВ ТП-912 яч.6 до опоры № 33 (в/ч 31853 г.Горячий Ключ)		за 2024 г.	1 079	-	-	1 079
		за 2023 г.	1 079	-	-	1 079
Воздушная линия 10 кВ от Ф-3 от ПС "Калиновская" до двухтрансформаторной КТП		за 2024 г.	378	-	-	378
		за 2023 г.	378	-	-	378
КЛ 0,4 кВ от ТП-76 2 до прибора №2 (Шатверова Р.К.)		за 2024 г.	1 275	82	-	1 356
		за 2023 г.	-	1 275	-	1 275
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ Краснодарский край г.Анапа, с/о Виноградный, п. Уташ		за 2024 г.	1 547	86	-	1 633
		за 2023 г.	1 357	190	-	1 547
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП-5 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (Минин Г.В.)		за 2024 г.	440	26	-	467
		за 2023 г.	415	26	-	440
Система диспетчерского управления и телемеханизации ОДС РЭС "Краснодарский", ЦДС филиала "Северо-Кавказский"		за 2024 г.	1 521	-	-	1 521
		за 2023 г.	1 521	-	-	1 521
Реконструкция РП-10 (Инв.864001577) в п.Сукко		за 2024 г.	398	-	-	398
		за 2023 г.	398	-	-	398
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ 2БКТП-2 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)		за 2024 г.	1 339	80	-	1 419
		за 2023 г.	1 261	78	-	1 339
2КЛ 6кВ от ЦРП-ММ до 2БКТП 6/0,4кВ		за 2024 г.	-	7 004	-	7 004
		за 2023 г.	-	-	-	-
КЛ-10 кВ от оп. 86 ВЛ-10 кВ до БКТП-10/0,4 кВ в.г. № 1 ст.Раевская		за 2024 г.	9 203	384	-	9 587
		за 2023 г.	8 760	443	-	9 203
2КЛ-10кВ ТП-10/0,4кВ №3 до ТП-10/0,4кВ №1 Ахтубинский район в/ч 73420-Р		за 2024 г.	3 722	189	-	3 910
		за 2023 г.	3 537	185	-	3 722
ВЛ 0,4 кВ от ТП-359 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Мастрюков Ю.В)		за 2024 г.	156	10	-	166
		за 2023 г.	147	9	-	156
2 КЛ-6 кВ от ТП-6/0,4 кВ № 2243 до РУ-6 кВ 2 БКТП-6/0,4 кВ, ст. Бегонная		за 2024 г.	368	-	-	368
		за 2023 г.	368	-	-	368
КЛ 0,4 кВ от существующей ВЛ 0,4 кВ (ул. Астрономическая 20/85 Постоп А.Н.)		за 2024 г.	262	17	-	278
		за 2023 г.	-	262	-	262
2КЛ-10кВ от 1 с.ш. РУ-10кВ ТП-35/10 кВ №3 до опоры №1 ВЛ-10кВ Ахтубинский район в/ч 73420-Р		за 2024 г.	1 211	49	-	1 260
		за 2023 г.	1 163	48	-	1 211
КЛ-0,4 кВ от 2 секции шин РУ-0,4 кВ 2БКТП-5 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (детское дошкольное учреждение)		за 2024 г.	329	-	-	329
		за 2023 г.	329	-	-	329



КЛ 10 кВ от РП-4 до оп №1 ВЛ 10 кВ (Матвиенко В.И.)	за 2024 г.	132	9	-	-	140
КЛ-10 кВ г.Краснодар, ул.Кореновская 57	за 2023 г.	-	132	-	-	132
	за 2024 г.	272	-	-	-	272
	за 2023 г.	272	-	-	-	272
КЛ 0,4 кВ от ТП-15 до границ земельного участка заявителя	за 2024 г.	1 101	66	-	-	1 166
Кабельная линия 6 кВ от секции шин РУ-6 кВ Трансформат. от ТП 864001716 до двухтрансформ КТП	за 2023 г.	1 036	64	-	-	1 101
	за 2024 г.	386	-	-	-	386
	за 2023 г.	386	-	-	-	386
ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1102 до границы участка заявителя (Торосян К.П.)	за 2024 г.	2 622	157	-	-	2 779
Кабельная линия 6 кВ от секции шин РУ-6 кВ Трансформат. от ТП 864001716 до двухтрансформ КТП	за 2023 г.	2 468	154	-	-	2 622
	за 2024 г.	386	-	-	-	386
	за 2023 г.	386	-	-	-	386
ВЛ 0,4 кВ от оп №12 до оп №13 (Ленинван, Энс Е.Н)	за 2024 г.	1 398	1	-	-	1 399
	за 2023 г.	-	1 398	-	-	1 398
2КЛ-10кВ ТП-10/0,4кВ №1 до ТП-10/0,4кВ №2 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2024 г.	2 848	139	-	-	2 987
ВЛ 10 кВ с установкой СТП 10/0,4 кВ (МУП Коммунальник)	за 2023 г.	2 712	136	-	-	2 848
	за 2024 г.	321	19	-	-	340
	за 2023 г.	302	19	-	-	321
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема ЗТТ+ЗТН, ТТ-ТОЛ-10 5/5 0,5S/10P) з/н 101166	за 2024 г.	310	-	-	-	310
КЛ 0,4 кВ от шкафа прибора учета з/з (ул. Особенная 74/17 Викторова А.В.)	за 2023 г.	317	20	-	-	338
ВЛ-10 кВ (в.ч. 31853 г.Горячий Ключ)	за 2024 г.	-	317	-	-	317
	за 2023 г.	5 754	-	-	-	5 754
	за 2024 г.	5 754	-	-	-	5 754
КЛ 0,4 кВ от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2024 г.	621	37	-	-	658
ТП-10/0,4 кВ №1 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2023 г.	584	36	-	-	621
	за 2024 г.	6 042	371	-	-	6 413
КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ КТПН-2 до 2БКТП-6/0,4 кВ	за 2023 г.	5 678	364	-	-	6 042
	за 2024 г.	2 764	165	-	-	2 928
	за 2023 г.	2 602	162	-	-	2 764
ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП-1060 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Наконечный А.А.)	за 2024 г.	188	11	-	-	200
ВЛЗ-10 кВ от опоры №2 ВЛ-10 кВ ПС "Бакинская" (инв. 864013578)	за 2023 г.	177	11	-	-	188
	за 2024 г.	227	-	-	-	227
	за 2023 г.	227	-	-	-	227
ВЛ 10кВ от оп. 108 к КТП-297 фид. №22 ПС 110/35/10 кВ "Котлубань" до границы земельного участка заявителя	за 2024 г.	823	49	-	-	872
ВЛ 10 кВ от КЛ 10 кВ ТП ЛИК-1-ВЛ 10 кВ оп.№1	за 2023 г.	774	49	-	-	823
	за 2024 г.	101	-	-	-	101
КТП 10/0,4 кВ	за 2023 г.	71	30	-	-	101
	за 2024 г.	2 114	191	-	-	2 305
	за 2023 г.	1 991	124	-	-	2 114
КЛ 0,4 кВ от ТП-10-16 (ООО АстроМед)	за 2024 г.	449	29	-	-	478
	за 2023 г.	-	449	-	-	449
2КЛ-10кВ от опоры № 40 до ТП-10/0,4 кВ №3 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2024 г.	840	27	-	-	867
2ТП 10/0,4 кВ (В.ч. 31853 г.Горячий Ключ)	за 2023 г.	813	27	-	-	840
	за 2024 г.	5 272	-	-	-	5 272
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ 2БКТП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2023 г.	5 272	-	-	-	5 272
ВЛ 0,4 кВ от оп №18 до оп №19 (Ленинван, Шин С.В)	за 2024 г.	1 714	102	-	-	1 816
	за 2023 г.	1 614	100	-	-	1 714
	за 2024 г.	114	7	-	-	122
	за 2023 г.	-	114	-	-	114
КЛ-110 кВ от ПС-110/10 кВ до ПС-220 кВ «Усть-Лабинск», аэродром «Кореновск	за 2024 г.	2 055	-	-	-	2 055
	за 2023 г.	2 055	-	-	-	2 055



КП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-15 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2024 г.	1 693	101	-	-	1 793
Реконструкция оборудования РП-1 (инв. № 864001845)	за 2023 г.	1 594	99	-	-	1 693
КП 0,4 кВ от шкафа наружной установки до границ земельного участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2024 г.	300	-	-	-	300
КРУН SM - 10 кВ (ООО "Текс Тех")	за 2023 г.	300	-	-	-	300
КП 0,4 кВ от ТП-76 1 до прибора №1 (Шатверова Р.К.)	за 2024 г.	106	6	-	-	113
Реконструкция КП-0,4 кВ от ТП-16 до ВРУ-0,4 кВ (инв 864023073)	за 2023 г.	100	6	-	-	106
КП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (ИП Еременко М.В.)	за 2024 г.	-	188	-	-	188
2БКТП-6/0,4 кВ, г. Знаменск, площадка 107	за 2023 г.	-	-	-	-	-
КВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (Тимофеева А.В.)	за 2024 г.	1 275	82	-	-	1 356
Реконструкция ТП-1 (инв 864077416)	за 2023 г.	-	1 275	-	-	1 275
Реконструкция ТП-16 (инв 864004811)	за 2024 г.	3 575	-	-	-	3 575
ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ-0,4 кВ г. Ахтубинск-7, в/ч 15650	за 2023 г.	3 497	78	-	-	3 575
Реконструкция ЦРП-6 (инв 864005134)	за 2024 г.	226	14	-	-	240
КП 10 кВ от оп №17 ВЛ 10 кВ до МТП-10/0,4 кВ (Матвиенко В.И.)	за 2023 г.	213	13	-	-	226
ВЛ 10кВ от оп. 103 к КТП-809 фид. №3 ПС 110/35/10 кВ "Котлубань" до границы земельного участка заявителя	за 2024 г.	338	-	-	-	338
ВЛ 0,4 кВ оп №48 - оп №49 (Ленинаван, Шерченко М.А.)	за 2023 г.	500	-	-	-	500
Реконструкция оборудования РП-617 6 кВ (инв 864004005)	за 2024 г.	-	500	-	-	500
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1 (схема ЗТТ+ЗТН, ТТ-ТОЛ-10 5/5 0,5S/10P)	за 2023 г.	697	-	-	-	697
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1 (схема ЗТТ+ЗТН, ТТ-ТОЛ-10 10/5 0,5/10P)	за 2024 г.	697	-	-	-	697
ПКУ-10 кВ, 15/5	за 2023 г.	250	-	-	-	250
Счетчик э/э 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1	за 2024 г.	2 349	150	-	-	2 499
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СП1311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1	за 2023 г.	-	2 349	-	-	2 349
Счетчик электрической энергии 50А	за 2024 г.	431	26	-	-	457
Прибор учета электроэнергии	за 2023 г.	405	25	-	-	431
Счетчик электроэнергии 3-х фазный "Меркурий-234"	за 2024 г.	323	21	-	-	344
Счетчик учета	за 2023 г.	-	323	-	-	323
	за 2024 г.	416	-	-	-	416
	за 2023 г.	416	-	-	-	416
	за 2024 г.	333	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	667	-	-	333
	за 2024 г.	667	-	-	-	667
	за 2023 г.	-	1 333	-	-	667
	за 2024 г.	333	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	667	-	-	333
	за 2024 г.	-	1 870	-	-	322
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	-	4 810	-	-	1 122
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	64	881	-	-	177
	за 2023 г.	-	64	-	-	64
	за 2024 г.	-	843	-	-	843
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	100	-	-	-	100
	за 2023 г.	-	180	-	-	100
	за 2024 г.	210	-	-	-	210
	за 2023 г.	210	-	-	-	210



Интеллектуальный прибор учета э/э РИМ 389.01 с мобильным терминалом РИМ г.Томень п/о Андреевские Юрты, д.51 лит.А97, в/г 31	за 2024 г.	231	-	-	-	231
Реконструкция Кабельной линии г.Пенза КЛ 6кВ РП-12 ЗАО "ПГЭС" - ТП №468, инв. 864023569	за 2023 г.	231	-	-	-	231
Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-1446 до ТП-1444, инв. № 864097504	за 2024 г.	600	1 906	-	-	2 506
Реконструкция "Трансформаторная подстанция" (ТП-11), инв. 864003233.Свердл. обл., г. Березовский, пос. Кедровка, в/г№1, лит.СС	за 2023 г.	-	600	-	-	600
Реконструкция Оборудование ТП №2060 инв№ 864063540 Оренбургская обл, Оренбург г, Авиатородок, в/ч 18380	за 2024 г.	-	408	-	-	408
Реконструкция Оборудование Головной подстанции "Сотая" (инв.864061050)	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция Воздушной линии (инв.864014473) Челябинская обл., г.Троицк в/г 32 лит.ХХХ	за 2024 г.	250	6 835	(7 085)	-	-
Реконструкция ВЛ 6кВ, инв.864016187. п.Балезино-3, в/г 34	за 2023 г.	250	-	-	-	250
Реконструкция ВЛ 6кВ (отайка от оп.7 ф.Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в составКТПН №3, инв.865140239	за 2024 г.	6 647	2 948	(9 596)	-	-
Реконструкция ВЛЭП провод 10кВ АС-3х50 кв.мм. инв.864014210 Башкортостан Респ, Иглинский район с. Урман в/г № 1	за 2023 г.	232	10 681	(4 265)	-	6 647
БЭМП РУ-ОЛ.5 220Д	за 2024 г.	376	-	-	-	376
Трансформатор ТМГ- 400 кВА 10/0,4 кВ У1	за 2023 г.	376	-	-	-	376
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ414 139 ВРСРЮ22-G3E	за 2024 г.	173	-	-	-	173
Трансформатор ТМГ-1000/10-6 кВ	за 2023 г.	335	-	-	-	335
Трансформатор ТМГ-11-250/6/0,4 У/УН-0	за 2024 г.	634	1 625	(1 923)	-	335
Трансформатор силовой ТМГ-630/6-0,4 ДУН-11	за 2023 г.	1 732	-	-	-	1 732
Трансформатор ТМГ- 250 кВА 6/0,4 кВ У1	за 2024 г.	-	1 732	-	-	1 732
Камера КСО-398 6кВ	за 2023 г.	117	506	(537)	-	86
Трансформатор ТМГ- 630 кВА 10/0,4 кВ У1	за 2024 г.	158	515	(555)	-	117
КТПН-250 кВА (без трансформатора)	за 2023 г.	230	-	-	-	230
Трансформатор ТМГ11-100/10/0,4 У/ЗН-11	за 2024 г.	230	230	-	-	230
Выключатель автоматический ВА-99М: 3п, 1250А	за 2023 г.	214	-	-	-	214
Ячейка "КРУН-IV"	за 2024 г.	214	-	-	-	214
ПКУ 200/5, 6000/100 6 кВ-2ТТ/2ТН-200А-05 ограничители	за 2023 г.	214	429	-	-	214
	за 2024 г.	1 697	2 615	4 166	-	145
	за 2023 г.	34	5 717	4 054	-	1 697
	за 2024 г.	915	-	-	-	915
	за 2023 г.	915	915	915	-	915
	за 2024 г.	266	33	-	-	299
	за 2023 г.	-	266	-	-	266
	за 2024 г.	507	-	507	-	-
	за 2023 г.	-	507	-	-	507
	за 2024 г.	146	-	-	-	146
	за 2023 г.	146	146	146	-	146
	за 2024 г.	-	775	388	-	388
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2024 г.	280	-	-	-	280
	за 2023 г.	280	-	-	-	280
	за 2024 г.	758	(758)	-	-	-
	за 2023 г.	-	758	-	-	758
	за 2024 г.	184	-	-	-	184
	за 2023 г.	-	184	-	-	184
	за 2024 г.	355	(355)	-	-	-
	за 2023 г.	355	-	-	-	355
	за 2024 г.	146	-	-	-	146
	за 2023 г.	-	146	-	-	146
	за 2024 г.	533	-	-	-	533
	за 2023 г.	533	-	-	-	533
	за 2024 г.	173	-	-	-	173
	за 2023 г.	173	-	-	-	173



Счетчик з/з 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM3PC 5(80)A		за 2024 г.	375	366	561	-	170
		за 2023 г.	466	673	764	-	375
ТМГ-400-6/0,4 трансформатор силовой		за 2024 г.	343	-	-	-	343
		за 2023 г.	-	343	-	-	343
Реконструкция Кабельные линии электропередач инв № 864097219		за 2024 г.	1 295	-	-	-	1 295
		за 2023 г.	-	1 295	-	-	1 295
Блок-контейнер РЭС "Солнечногогорский"		за 2024 г.	553	-	-	-	553
		за 2023 г.	-	-	-	-	553
Реконструкция РУ-0,4 кВ Кабельная ЛЭП 6кВ инв № 864031585		за 2024 г.	495	-	-	-	495
		за 2023 г.	-	495	-	-	495
2хКЛ-6кВ, РТП-2х630кВА		за 2024 г.	146	16 479	-	(16 625)	-
		за 2023 г.	-	146	-	-	146
Реконструкция объектов ЭСХ по адресу: г. Подольск, ова, д.74		за 2024 г.	-	828	-	-	828
КЛ-6кВ, ТП-160кВА, ЛЭП-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ		за 2024 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	27	237	-	(132)	132
ЛЭП 6 кВ - 5 км, ТП- 1 шт.		за 2023 г.	-	27	-	-	27
ТП, КЛ, ВЛ, ЩУР Москва		за 2024 г.	1 652	588	-	-	2 240
		за 2023 г.	1 207	445	-	-	1 652
КЛ 10 кв1,050 км; ТП-1 шт, ЛЭП 10 - 0,4 км., ВЛ 0,4 кВ - 0,833, КЛ-0,4 кВ - 1,729 км, ЩУР - 5		за 2024 г.	214	36	-	-	251
КЛ-6 кВ 1210 м., КРУН 6 кВ, КТП 400 кВА, ВЛ-0,4 кВ 400 м		за 2023 г.	208	1 675	-	(1 669)	214
ЛЭП 6 кВ - 500 м, КРУН - 4 шт		за 2024 г.	175	-	175	-	-
		за 2023 г.	175	-	-	-	175
АИИС КУЭ, АСУТП, сети связи		за 2024 г.	159	2 208	-	(2 367)	-
ВЛ-0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ, ЩУ-0,4 кВ		за 2023 г.	87	2 871	-	(2 798)	159
ТП 10/0,4 кВ- 2 шт. ЛЭП 10 кв - 1780 м		за 2024 г.	-	216	-	-	216
КРУН-2шт, КЛ-6кВ, ТП-10/0,4кВ		за 2023 г.	-	-	-	-	-
КРУН 6 кВ, КЛ 6 кВ (138-3ТП-ЦНТ-2023)		за 2024 г.	5 084	-	-	(5 084)	-
КЛ-0,4 кВ , КТП-25 кВА 2 шт., КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ		за 2023 г.	5 084	-	-	-	5 084
Ограждение металлическое 2 из профилированного листа		за 2024 г.	29	789	-	(687)	131
РТП-2х630кВА, КЛ-0,4кВ 0,12км		за 2023 г.	-	733	-	(704)	29
ЛЭП-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ		за 2024 г.	270	-	-	-	270
		за 2023 г.	270	-	-	-	270
Реконструкция ТП-60 инв.864005036		за 2024 г.	374	35 295	-	(35 669)	-
КЛ-6кВ, КТП, ВЛИ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ		за 2023 г.	-	374	-	-	374
Реконструкция КЛЭП-10 кВ ААБ-3 3х35 инв № 864040428		за 2024 г.	1 050	137	-	-	137
2 КЛ-0,4 кВ		за 2023 г.	-	-	-	-	-
КРУН (2шт) ,срезка в КЛ		за 2024 г.	-	111	-	-	186
		за 2023 г.	-	75	-	-	75



2хКЛ-6кВ, РП-6кВ, КРУН		за 2024 г.	738	46 610	-	(47 348)	-	738
Реконструкция ВЛЭП 0,4кВ от ТП 5А до жилых домов, инв.№864015701, расположенных по адресу: г.Москва, пос.Щаповское, п.Приволье, в/г №17		за 2023 г.	-	738	-	-	-	738
Реконструкция здания РП-6 кВ и оборудования РУ-6 кВ РП-6 кВ, инв № 864001579, 864065598		за 2024 г.	329	-	-	-	-	329
Автоматизированная система оперативно-технологического управления диспетчерского пункта РП-10кВ, КЛ 10кВ, ТП 10/0,4кВ (3шт)		за 2023 г.	-	329	-	-	-	329
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742		за 2024 г.	450	-	-	-	-	450
реконструкция КЛЭП-6 кВ ААБЛУ-3х35 инв № 864040445		за 2023 г.	-	450	-	-	-	450
Реконструкция ТП-11 инв.864004156		за 2024 г.	388	-	-	-	-	388
Техн. прис. по времен. схеме модульн. мобильн подстанции 110/10 (6) кВ 25МВА, адрес:МО, г.Кубинка-2		за 2023 г.	-	388	-	-	-	388
Реконструкция КТП-100/6/0,4 У1 инв.№ 865248559		за 2024 г.	-	1 578	-	-	-	1 578
ЛЭП-0,4кВ, ЩУ 0,4кВ (7 шт)		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742		за 2024 г.	142 929	622	3 460	(140 085)	-	6
Блок-контейнер РЭС "Монинский"		за 2023 г.	-	90	-	-	-	90
КРУН-6кВ, ТП-250кВА, КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ		за 2024 г.	90	586	-	-	-	676
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742		за 2023 г.	-	90	-	-	-	90
реконструкция КЛЭП-6 кВ ААБЛУ-3х35 инв № 864040445		за 2024 г.	329	372	-	(701)	-	-
ПНР ПС 110кВ Звездочка		за 2023 г.	347	492	-	(510)	-	329
Блок-контейнер РЭС "Монинский"		за 2024 г.	-	-	-	-	-	-
КРУН-6кВ, ТП-250кВА, КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742		за 2024 г.	217	11 643	-	-	-	142 929
реконструкция КЛЭП-6 кВ ААБЛУ-3х35 инв № 864040445		за 2023 г.	217	1 089	-	-	-	1 089
ПНР ПС 110кВ Звездочка		за 2024 г.	198	132	330	-	-	217
Блок-контейнер РЭС "Монинский"		за 2023 г.	-	198	-	-	-	-
КРУН-6кВ, ТП-250кВА, КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ		за 2024 г.	518	-	-	-	-	198
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742		за 2023 г.	518	-	-	-	-	518
реконструкция КЛЭП-6 кВ ААБЛУ-3х35 инв № 864040445		за 2024 г.	25	154	-	-	-	518
ПНР ПС 110кВ Звездочка		за 2023 г.	-	25	-	-	-	179
Блок-контейнер РЭС "Монинский"		за 2024 г.	562	-	-	-	-	25
КРУН-6кВ, ТП-250кВА, КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ		за 2023 г.	562	-	-	-	-	562
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742		за 2024 г.	301	934	-	-	-	562
реконструкция КЛЭП-6 кВ ААБЛУ-3х35 инв № 864040445		за 2023 г.	-	37 750	-	(37 448)	-	1 235
ПНР ПС 110кВ Звездочка		за 2024 г.	-	549	-	-	-	301
Блок-контейнер РЭС "Монинский"		за 2023 г.	-	-	-	-	-	549
КРУН-6кВ, ТП-250кВА, КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ		за 2024 г.	155	21 074	-	(21 229)	-	-
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742		за 2023 г.	-	155	-	-	-	-
реконструкция КЛЭП-6 кВ ААБЛУ-3х35 инв № 864040445		за 2024 г.	7 206	-	-	-	-	155
ПНР ПС 110кВ Звездочка		за 2023 г.	7 206	-	-	-	-	7 206
Блок-контейнер РЭС "Монинский"		за 2024 г.	-	-	-	-	-	-
КРУН-6кВ, ТП-250кВА, КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ		за 2023 г.	219	118	-	-	-	337
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742		за 2024 г.	-	1 585	-	(1 365)	-	219
реконструкция КЛЭП-6 кВ ААБЛУ-3х35 инв № 864040445		за 2023 г.	353	20 459	-	(20 812)	-	-
ПНР ПС 110кВ Звездочка		за 2024 г.	-	-	-	-	-	-



КТП-160 м., КЛ-10 кВ - 190 м., ГНБ - 110 м., ВЛ-0,4 кВ - 970 м.	за 2023 г.	-	353	-	-	353	-	-	353	-	-	353
Реконструкция кабель ААБлу-6 3х50 инв № 864009973	за 2024 г.	154	6 569	-	-	6 569	-	-	6 569	-	-	154
БКТП 2*1000 кВа №16	за 2023 г.	46	108	-	-	108	-	-	108	-	-	154
ТП-25кВА, КЛ-6кВ, ЛЭП-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ	за 2024 г.	179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179
Реконструкция Кабель АСБ 6 кВ сеч. 185 инв № 864102357	за 2023 г.	179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179
РП 10кВ - 1 шт.; КЛ(Н) 10кВ от РП до ПС "Фетицево" - 4 х 3,866 км; БКТП 10/0,4кВ - 9 шт.; КЛ(В) 10кВ - 5,162 км; КЛ(ВРУ) 0,4кВ - 13,110 км.	за 2024 г.	8 401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 401
Реконструкция Кабель ААБ 6 кВ сеч. 120 инв № 864102318	за 2023 г.	8 401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 401
РП-6/0,4 кВ - 1 шт.; Л-6 кВ (L=1,884 км)	за 2024 г.	70	102	-	-	102	-	-	102	-	-	172
КЛ 10кВ, РП 10кВ, ТП 10/0,4 кВ (2х2500 кВА)	за 2023 г.	-	70	-	-	70	-	-	70	-	-	70
Реконструкция ЦРП- ТП-в/г 1/1 кабель АСБ 6 3*150 инв № 864097158	за 2024 г.	330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	330
Реконструкция оборудования ТП-11567 (Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ТП-11567) инв № 864065670	за 2023 г.	330	-	-	-	-	-	-	-	-	-	330
Реконструкция ВЛЭП 6-10 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162737	за 2024 г.	4 331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 331
РТП-10/0,4кВ, КЛ-6кВ 0,4км.рек.РУ-6кВ ТП-29	за 2023 г.	4 331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 331
КЛ 6 кв 8,4 км; БКРП 6 кВ, КРУН 6 кВ - 2 шт.	за 2024 г.	212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212
ЩУ-0,4 кВ РУ-6 кВ ТП-3	за 2023 г.	212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212
КЛ 10 кВ, РП 10 кВ (341-3ТП-ЦНТ-2023)	за 2024 г.	483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	483
КРУН	за 2023 г.	483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	483
КЛ 10 кВ, РП 10 кВ (423-3ТП-ЦНТ-2023)	за 2024 г.	218	70	-	-	70	-	-	70	-	-	218
КТПН 25 кВА, КТПН 63 кВА, ВЛ(КЛ)-6/10/0,4 кВ	за 2023 г.	-	218	-	-	218	-	-	218	-	-	218
КРУН-6кВ, РП-6кВ, ЛЭП-6кВ - 0,312км	за 2024 г.	140	44 032	-	-	44 032	-	-	44 032	-	-	140
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4240м инв № 865162736	за 2023 г.	140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140
КТПН, КЛ - 10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ	за 2024 г.	237	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237
Реконструкция Воздушная линия электрообеспечения 0,4 кВ (от ВЛЭП-0,4 кВ от КТПН-4304) инв № 865232076	за 2023 г.	-	237	-	-	237	-	-	237	-	-	237
Реконструкция РУ-0,4 кВ Кабельная ЛЭП 0,4 кВ инв № 864031603	за 2024 г.	-	3 209	-	-	3 209	-	-	3 209	-	-	3 209
Реконструкция ВЛЭП-0,4 кВ А-35 инв.864015701	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-6 кВ от ММПС-110/6 "Звездочка" до II с.ш. РП-6	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	4 133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 133



кВ		за 2023 г.	4 133	-	-	4 133
Реконструкция Кабельные линии электропередач 10 кВ в составе: инв № 864102281		за 2024 г.	-	348	-	348
КТПН, КРУН, КП-10 кВ, ВЛ-10 кВ, КП-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ (10 заявителей, ТО, МО)		за 2023 г.	-	-	-	-
		за 2024 г.	139	-	-	139
		за 2023 г.	139	-	-	139
КЛ-6кВ 0,1 км, ТП-6/0,4кВ, КП-0,4кВ 0,6 км		за 2024 г.	242	131	373	-
		за 2023 г.	-	380	(138)	242
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ (инв № 864040980)		за 2024 г.	266	-	-	266
		за 2023 г.	266	-	-	266
КСО-298 2шт, ТП-10/0,4кВ 2х1250кВА, ЛЭП-10кВ - 1,590км		за 2024 г.	278	30 984	(31 262)	-
		за 2023 г.	-	278	-	278
КТПН, ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4кВ, КП-0,4 кВ		за 2024 г.	163	-	-	163
		за 2023 г.	163	-	-	163
КЛ-6, ВЛ-6, КРУН, ТП-25, ВЛ-0,4, КП-0,4		за 2024 г.	392	12 461	(12 853)	-
		за 2023 г.	245	5 120	(4 973)	392
ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, КП-6 кВ, ПУ-0,4 кВ 2 шт		за 2024 г.	-	200	-	200
		за 2023 г.	-	-	-	-
Реконструкция кабель АВВГ(3*120) 0,4кВ инв № 864011274		за 2024 г.	163	-	163	-
		за 2023 г.	163	-	-	163
2хКЛ-10кВ, ТП-2х250кВА, 2хКЛ-0,4кВ		за 2024 г.	138	15 954	(16 092)	-
		за 2023 г.	-	138	-	138
ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 Кубинка-Кедрово 1 до РУ 110 кВ ММПС 110/10 (6)		за 2024 г.	143	2 252	(2 395)	-
		за 2023 г.	143	-	-	143
Реконструкция КЛ-6 кВ ф.1 от ПС-193 "Троицкая" до ЦРП инв № 864097153		за 2024 г.	992	-	-	992
		за 2023 г.	407	-	-	992
ГНБ - 30 м.; КЛ-0,4 - 1430 м.; ВЛ-0,4 - 2940 м.		за 2023 г.	407	-	-	407
КЛ 6 кВ от ЦРТП до БКТП-4 105		за 2024 г.	235	-	-	235
		за 2023 г.	235	-	-	235
ЛЭП 6кВ, ЛЭП-0,4кВ, ТП-6/0,4кВ		за 2024 г.	166	3 874	(3 631)	409
		за 2023 г.	-	166	-	166
Реконструкция КЛЭП 6-10 кВ инв № 865162760		за 2024 г.	324	-	-	324
		за 2023 г.	324	-	-	324
КРУН-2шт КЛ-0,3км		за 2024 г.	91	134	-	225
		за 2023 г.	-	91	-	91
КЛ 0,4кВ от БКТП до ВРУ 1335,8 м		за 2024 г.	279	-	-	279
		за 2023 г.	279	-	-	279
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ (инв № 864040987)		за 2024 г.	124	-	-	124
		за 2023 г.	124	-	-	124
КЛ 6 кВ от РУ 6 кВ ММПС 110/10 (6) кВ звездочка до РУ 6 кВ ЦРТП 6 кВ		за 2024 г.	3 070	1 210	-	4 279
		за 2023 г.	3 070	-	-	3 070
ВЛ-0,4 кВ, КСО, КТПН		за 2024 г.	168	-	-	168
		за 2023 г.	168	-	-	168
ТП, ВЛ, КЛ,ЩУР МО (КЛМ, НРФ)		за 2024 г.	430	57	-	486
		за 2023 г.	580	4 820	(4 970)	430
Кабельные линии 0,4 кВ лпт Свердловский в/г № 17/6, протяженность 1420 м		за 2024 г.	-	680	-	680
		за 2023 г.	-	-	-	-
Ячейка КСО 398тс выключателем нагрузки, без оперативного тока, 630А		за 2024 г.	388	-	388	-
		за 2023 г.	-	775	-	388
МФУ НР LaserJet MFP M442dn		за 2024 г.	-	774	(238)	179
		за 2023 г.	-	-	-	-
Стеллаж металлический среднетяговой (300 кг/полку) с 4 полками		за 2024 г.	958	243	(672)	286
		за 2023 г.	-	1 387	-	958
Виловой трансформатор 2000 кВА		за 2024 г.	-	123	-	123

Оборудование (аппаратура электрическая) низковольтное ТП-2	5264	1 682	-
Оборудование высоковольтное (аппаратура электрическая)	5265	9 919	-
ТП-287			
Оборудование (аппаратура электрическая) высоковольтное	5266	4 573	-
ЦТП-1	5267	119	-
ВЛ-0,4 кВ "ТП-60 - участок №16А			
ВЛ-0,4 кВ "опора №107 ВЛ-0,4кВ ТП-45-массив	5268	138	-
Восточный-участок №14Д"	5269	1 942	-
Оборудование низковольтное РУ-0,4 кВ (ЦРП) п. Мирный		2 151	-
Оборудование ЗРУ-6 ПС "ОГАНЕЦ"			
Воздушные линии электропередачи 0,4 кВ, протяженностью 1060 м		195	-
Оборудование ПС 35/6кВ, Медведевский р-н, пос. Сунок		2 688	-
Комплектная трансформаторная подстанция 2-х КТП-400/10/0,4 У1		13	-
ВКЛ-0,4 кВ «КТП-17 – ул. Фабричная ф.2»		275	-
Воздушные линии-0,4 кВ, протяженность 7590 м, Володарский р-н, пос. Смолино		647	-
ВЛ-10 кВ: от ПС «Василёво» до лагеря РХБЗ, лагеря ЯВФИ, протяженность 11500 м		1 607	-
ВКЛ-0,4 кВ «КТП-103 – массив Новосмолинский-1»		312	119
Воздушная линия 10 кВ, А-35, фидер 10 - КТП-1, КТП-2		2 280	-
Воздушные линии 0,4 кВ от ТП-453		404	317
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП25-Ул. Песчаная1,2		220	-
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП53- Ул. Зеленая 1,2		165	-
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП53-Лич. Гаражи		734	-
Кабель 6 кВ АСБ 3*240+1*95		3 608	2 686
Кабельные линии-6 кВ ф-1 ПС-204 «Стрельцы» от КРУН до ТП-1		3 648	-
Оборудование РУ-6 кВ		5 267	-
ВЛ-0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 12-ул. Железнодорожная			120
ВЛ 0,4 кВ "ТП-41 - массив "Южный"		-	83
ВКЛ-0,4 кВ "Клуб - Горельская Е.Ю."		-	98
ВЛ-0,4 кВ "опора №71-участок 5Б"		-	17
Оборудование ЗРУ-10 кВ трансформаторной подстанции ПС 35/10 кВ "Лагерная-1"		-	6 644
ВКЛ-0,4 кВ «ТП-14 – ВРУ-0,4 кВ Цыганков Н.Н.»		-	90
Оборудование (аппаратура электрическая) низковольтное ТП-3		-	509
Трансформатор силовой ТМГ 250 кВа 6/0,4кВ УХЛ1		-	12
КРУН-10 кВ ПС "Лагерная №2"		-	7 870
ВКЛ-0,4 кВ «РУ-0,4 кВ КТП-7 – СНТ «Бодрость»		-	148
Кабельные линии 6 кВ		-	2 669
ВЛ-0,4кВ (ТП-76 РУ-0,4кВ 2 СШ - НО)		-	93
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП24-Ул.Школьный.Полигон.		-	210
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП3-Ул.Новая д.1.2		-	36
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП41 ВЛ ул. Центральная д1-11		-	109
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП42 ВЛ ул.Бассейная		-	62
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП92 ВЛ ул. Солнечная, Зеленая		-	42
Воздушные ЛЭП 0,4 кВ		-	58
Кабельная линия 6 кВ ф-623 ПС"Северная" до РП-34		-	1 135
Кабельные линии 0,4 кВ и 6 кВ		-	141
Кабельная ЛЭП 0,4кВ ТП31-Вышка "Грузд"		-	23
КЛЭП, Выход на ВЛ - 0,4 кВ Кабель ААШВ 4х50		-	23
КТП 160 кВа 10/0,4 кВ №3		-	1 612



[illegible]

ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-"258а" от №1 до оп.№13	-	1 236
Воздушная линия 10 кВ АС 4*50, 200 м	-	720
провод АС 70 - 7 506 м (воздушная линия 10 кВ)	-	2 361
ВЛ-0,4кВ провод А-16, А-35, А-50 - 7020 м (воздушная линия)	-	3 628
Камера КСО-2М (линейная) с выключателями ВМГ-133 и разъединителями РВ-10 и приводом ППМ-10	-	73
Камера КСО-2М (линейная) с выключателями ВМГ-133 и разъединителями РВ-10 и приводом ППМ-10	-	72
Камера КСО-2М (линейная) с выключателями ВМГ-133 и разъединителями РВ-10 и приводом ППМ-10	-	72
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ	-	1 928
Воздушная линия-10 кВ от ВЛ-23-7 до ТП-15	-	1 267
Воздушная линия электропередачи №1/1 ВЛ (А-25 - 180 м)	-	536
Оборудование трансформаторной подстанции ТП-120	1	-
Прибор учета э/э г.Калининград, ул.Докука, ЗУ 39:15:120306:929 вв-1	3	-
Узел учета в РП-125-6 для ЗУ 39:14:010136:68	3	-
Распределительный пункт: РП-0,4кВ №55-6	1	-
Распределительный пункт: РП-0,4кВ №55-11	2	-
Щита учета э/э г.Балтийск, СНТ "Груд" ЗУ 39:14:010226:516	2	-
Щита учета э/э г.Балтийск, СНТ "Балтийский берег - Лазурное", ул.Батарейная, 11В ЗУ 39:14:010333:25	2	-
Воздушная линия 0,4 кВ: Л-52-1	65	-
Щит учета э/э г.Калининград, ул.Докука, тер.СНТ "Дивное", ул.Полесая, д.10	16	-
Щит учета э/э г.Балтийск, в 44м на север от жд.9 по ул.Боткина (на стойке)	2	-
Щит учета э/э г.Балтийск, СНТ "Балтийское здоровье", ул.Морская 67, ЗУ 39:14:010241:107	2	-
Распределительный пункт: РП-0,4 кВ № 125-1	3	-
Распределительный пункт: РП-2 0,4 кВ от оп.№7 ВЛ-0,4кВ от ТП-26 ул.Гагарина	2	-
ЩУ- 0,4 кВ г.Светлогорск, ул.Некрасова	5	-
Щит учета э/э 0,4кВ г.Балтийск, р-н ул.Школьная со стороны Гданьского залива	14	-
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-115, ф. Приморская, Л-3	108	-
0-36 (оборудование трансформаторной подстанции)	64 433	70 335
Система охран.сигнализации и видеонаблюдения "476 ЭС "	121	-
Соединительный пункт СП-0,4 кВ №11 пр.Ленина,56	2	-
ТП-507 (оборудование трансформаторной подстанции)	45	-
Воздушная линия 0,4 кВ: от В-5 ф. Боткина	31	-
Воздушная линия 0,4 кВ: от РП-31 ул. Серебровской	9	-
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от РП-31 ул.Серебровская	31	-
Воздушная линия 0,4 кВ: от РП-6 ул.Ленинградская	18	-
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-101 ф. Романова	1	-
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-101 ф. Черноморская	23	-
Кабельная линия КП - 10 кВ 503-504	527	-
Кабельная линия КП - 10 кВ 511-504	426	-
Кабельная линия КП-0,4 кВ ТП-503 - СП-14	340	-
Кабельная линия КП-0,4 кВ ТП-503 - СП-18 - Жиленкова 18	340	-
Кабельная линия КП-0,4 кВ ТП-503 - школа ул.Мира	319	-
Кабельная линия КП-0,4 кВ ТП-503 - школа, ул.Мира	319	-
Кабельная линия КП-15 кВ от 2-ой секции ТП-118-4 до ТП-118-3	-	2 243
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ: Л-121-3	-	135



Кабельная линия 0,4 кВ: от оп. № 15 ВЛ-0,4 кВ «от ТП-115 ф. Приморская, Л-1» до ЦУ-0,4 кВ 3У 39:14:010241:2				-	-
Воздушная линия 0,4кВ: Л-125-2				-	71
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ от опоры № 12 ВЛ-0,4 кВ от ТП-501 ф. ул. Беланова до РП № 501-2				-	16
Кабельная линия 0,4 кВ: от ТП-128 до РП-128-3				-	1
Кабельная линия 15 кВ: от ТП-122 до ТП-129 (ЗУ № 39:14:010119:49)				-	281
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-58-8 ф. Прохладное				-	57
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-115, ф. Приморская, Л-2				-	47
Система диспетч. управления и телемеханизации ОДС				-	5 459
ТП-38 (оборудование трансформаторной подстанции)				-	10
Телефонная станция АТС LG IP-LDK 100				-	191
Воздушная линия 10 кВ: В-500 - В-146-1				-	717
Воздушная линия ВЛ- 10 кВ В-500- В-146-11				-	717
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-20, ф. Подгорная				-	74
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-38 ф. к домам				-	98
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-81 ф. .Подгорная				-	11
Воздушная линия 0,4 кВ: от ТП-506 ф. Доука				-	203
Кабельная линия КЛ - 10 кВ 591-504				-	126
Кабельная линия КЛ - 15 кВ 48-51				-	299
Кабельная линия КЛ- 10 кВ 500-592				-	57
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ РП-38-1 - ВЛ Калининградское шоссе)				-	46
Распределительный пункт 6 кВ 19				588	-
ВЛ-0,4 кВ: ВЛ-0,4 ф. "Котельная" Оп.№1 - Оп.№7 (КТПН-575), АС-35 4х35				203	-
Оборудование ТП-839				96	-
Оборудование ТП-282				578	-
КЛ-6 кВ РТП-"Советская" (ЦЭС) яч. 7 - РП-2 яч.2				902	-
КЛ-6 кВ РТП "Приморская" яч.33 - РП-12 яч.3				4 189	-
КВЛ-6 кВ (ТП-847) Опора №1 - КТПН-847/ТП-847А				2 025	-
КТПН-825				-	2 252
МТП-513-8				-	4 938
Оборудование РП-15				-	3 713
КТПН-530-01				-	5 717
ОТП-243				-	432
ОТП-250				-	493
ВЛЭП (воздушная линия электропередачи) 6 кВ от РТП 35/6 от РТП 35/6 до ТП 29 инв. № 291 Ф-2 "КЭЧ"				298	-
КЛ-6 кВ от КТП-4 до ТП-11				116	-
ВЛ-0,4 кВ ф-"ул.Почтовая" от опоры №12 КТПН-12 ф-2,14 ПС "Скалистая"				4 885	24
ВЛ-0,4 кВ ф-"ул.Вокзальная, Верхневокзальная, Ключевая" от КТП-10 Метал.оп., пр. АС-35 (18 шт.), дер				72	-
Воздушная линия 6 кВ от ПС "Надеждинская " фидер 18 до РП-18				455	-
Воздушная линия 6 кВ от ТП-32 до ТП-34				4 466	-
Система видеонаблюдения				124	-
ВЛ-0,4 кВ от КТП-62 ф. "Охот. хоз-во"				-	651
Оборудование ОПУ и ЗРУ-10кВ				-	26 780
ВЛ-10кв от Кипарисово до 4303 (ТП-147 п/с Раздольное)				-	5 434
Тепловые сети здан.лабор.				-	25
КЛ 0,4 кВ БКТП-Связь – КДП				56	-
КЛ 0,4 кВ БКТП-Связь – КДП				56	-
КЛ-0,4 кВ, от опоры №86 ВЛ-0,4 кВ "ОГСМ-АТИ" до ВРУ караульного помещения ВОХР АТИ, протяженность 6 м				43	-



Воздушная ЛЭП 10 кВ № 1	49	-
ОРУ-110 кВ с оборудованием ПС 110/6 кВ №4	485	-
ЗРУ-6 кВ с оборудованием ПС 110/6 кВ №4	95	-
Блочная комплектная трансформаторная подстанция		-
2БКТП-400/10/0,4 БКТП-Связь	126	-
Комплект приспособлений для монтажа кабельных линий	618	-
Кран-манипулятор на шасси КАМАЗ-43118 с КМУ ИНМАН-180	293	-
г.р.з. О225ТВ/29	229	-
воздушная линия электропередач 10 кВ от ТП-12 до ПТП1	6 581	-
Кабельная линия 10 кВ от ПС (КПД) (КРЭС) до ТП-5	1 701	2 858
КП-601 6 кВ, от ПС "Октябрьский" до ЦРП	645	-
домик электриков-кубрик		-
кабельная линия 10 кВ от РТП-3п (Звездочка) до поры №1 ВЛ "Северные Ягры"	4 537	-
Кабельная линия электропередачи 6 кВ от РТП 10 до РТП 3.	2 509	-
Кабельная линия электропередачи 6 кВ от РПП до РТП 10	4 216	-
КП-10 кВ ТП "ЗКП" – БКТП-Связь	87	-
КП-10 кВ ТП-25 – БКТП-Связь	57	-
КП-10 кВ ТП-33 – БКТП-Связь	54	-
КП-10 кВ БКТП-Связь – ТП-2св	102	-
Кабельно-воздушная линия электропередачи 10 кВ БКТП-Связь – ТП ПДРЦ	72	-
КП-10 кВ БКТП-Связь – ТП-6св	109	-
ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3х50+1х70, от КТП-2 ф. Сосновая	-	114
Трасолоисковый комплект RD8200G	-	232
Сервер в комплекте Dero Storm 3450F2	-	33
Кабельная линия 10кВ, Воздушная линия 10 кВ фидер "Шайма" опора №63 - ТП-1А	-	943
Оборудование трансформаторной подстанции 35/6 кВ №1	-	34 559
кабельная линия 6кВ от ТП-1 до ТП-4	-	691
Кабельная линия электропередачи от ТП5 до ж-домов	-	198
кабельная линия 10 кВ от ПС-55 до ТП-15	-	1 216
ВЛ 0,4кВ от ТП-4 до Гаражей, складов	-	76
Автоматизированное рабочее место	-	10 795
3хАС-70 (Воздушная линия)	-	797
КВЛЭП 0,4 кВ ТП-10 – КТП №1, кабель АВВГ 3х50+0, провод АС-35	-	32
кабель 0,4 кВ АСБ 4*35	-	44
ВЛ. 1 кв. ТП-449 – Ч.Лахта	-	23
Районная понижающая подстанция №86 с залом релейной автоматики и КРУН-10	-	4 038
Оборудование РТП-402 а	-	10 036
Оборудование РТП-419	-	12 169
Оборудование ТП-439	-	11
КАБЕЛЬ АВБбШВ 3х120+0	-	25
КП-0,4 кВ: от РЩ д. РСП-6	1 613	-
Кабельные линии 0,4 кВ (КП-0,4 кВ от ТП-2Н-СКП-1), протяженность 8460 м	1 613	-
Нежилое здание	1 162	-
КТП - 4	1 166	-
Трансформаторная подстанция ТП-16 (Оборудование ТП)	81	-
ТП-1	2 932	-
ТП (Здание трансформаторной подстанции)	-	6 911
ТП № 3 (Трансформаторная подстанция)	-	934
КТПН - 1	-	1 136



КТПН - 2	-	1 114
КТПН-2	-	1 430
Воздушная линия 10кВ АС 3*70	1 060	897
Кабельная линия 10 кВ; РП-106 на ТП-1106; ААШВ-10-3х240.	1 901	750
Автомобиль УАЗ (Проф) VIN ХТТ236324S1005270	125	-
Автомобиль УАЗ (Проф) VIN ХТТ236324S1005451	125	-
Трансформаторная подстанция	7 085	-
ВЛЭП провод 10кВ АС- 3х50 кв.мм.	537	555
Кабельные линии электропередач	430	-
Оборудование РТП1- 46	2 214	-
Оборудование РТП2 - 77	3 271	-
Оборудование ТП №2060	9 596	4 265
Оборудование фидерной подстанции №2	2 150	-
Кабель АСБ-10 3х240	-	5 780
ВЛЭП 0,4 кВ	-	98
Кабельно - воздушная линия 6кВ	-	1 974
Воздушная линия	-	2 316
Воздушные линии электропередач	-	1 923
Кабельные линии 10 кВ	-	7 000
КЛ-0,4 кВ от ЦРТП-дом 14 Луч А	45	-
КЛ-0,4 кВ от ЦРТП-дом 14 Луч Б	45	-
КЛ 0,4 кВ ТП36 - объекты в/г 11/7 № 1	155	-
Ячейки ЦО-70	11	-
ШУ-0,4 кВ, вблизи з.у. с к.н. 50:49:0020201:388	5	-
Прибор учета з/з с передачей данных МИР С-07 зав.номер_48382722201216	2	-
Прибор учета з/з с передачей данных МИР С-07 зав.номер_48382722201191	2	-
Прибор учета электроэнергии НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E 5(10)А завод.номер_70504843	2	-
Мачтовая трансформаторная подстанция МТП-100 кВА-10/0,4 кВ (МТП-57)	84	-
Оборудование РУ-10 кВ распределительной подстанции РП-44	1 648	-
Оборудование РУ-6 кВ трансформаторной подстанции ТП-3	2 710	-
КЛ-0,4 кВ: от КТП-727 до стены	233	-
КЛ-0,4 кВ: от КТП-727 до КПП	139	-
КЛ-0,4 кВ: от КТП-727 до склада	238	-
Оборудование РУ-6 кВ трансформаторной подстанции ТП-29, инвентарный номер 418	1 524	-
ШУ-0,4 кВ вблизи з.у. с к.н. 50:27:0020622:244	9	-
Воздушная линия электрооснабжения 0,4 кВ (от ВЛЭП-0,4 кВ от КТПН-4304)	414	-
Оборудование РТП 26	1 568	-
кабель ААБ 6 3*95 6кВ	5 452	-
кабель АВВГ(3*120) 0,4кВ	3 774	-
ААБ-6 3х95	420	-
Кабельная ЛЭП 0,4 кВ	2 417	-
Оборудование КТПН	40	-
Оборуд. трансформ. подстанции №1 с ЦПР6кВ	1 467	-
Оборудование ТП инв.13:	69	-
Оборудование трансформаторной подстанции №2: ААБл 3х120 №10041	1 240	-
Распределительное устройство 0,4 кВ РТП-31600	1 354	-
ЦРП- ТП-в/г 1/1 кабель АСБ 6 3*150	47	-
	930	-



КЛ 0,4 кВ от БКТП-1 до ВРУ КТП 1	-	257
МТП 160 кВА 10/0,4 кВ (ТП-2)	-	239
КЛ 0,4 кВ ТП36 - объекты в/г 11/7 № 2	-	229
Прибор учета э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022 завод.номер 75104512	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104490	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 100229454	-	-
Прибор учета э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022 завод.номер 75104498	-	-
Прибор учета э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022 завод.номер 75104495	-	-
Прибор учета э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022 завод.номер 75104514	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104487	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104510	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104508	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104529	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104505	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104479	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104493	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104491	-	-
Счетчик э/з 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022-Г3Е завод.номер 75104492	-	-
ВЛП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ (напр.КТП-1 400кВА ДНТ «Топаз») до ЩУ-0,4 кВ в гр. з.у. с к.н. 50:20:0060307:280	-	12
ЩУ-0,4 кВ в гр.з.у. с к.н. 50:20:0060307:280	-	25
ВКЛ-0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ до ЩУР-0,4 в гр. з.у. с к.н. 50:20:0070818:1170; 1159; 1175; 1156	-	26
ЩУР-0,4 кВ в гр. з.у. с к.н. 50:20:0070818: 1175	-	22
Распределительная трансформаторная подстанция	-	342
Распределительный пункт 3	-	615
Воздушная ЛЭП-0,4	-	1 940
Оборудование трансформаторной подстанции №10:	-	7 675
Оборудование трансформаторной подстанции №63	-	2 973
Щит н/в ЩО-59 11 панельный	-	4 326
КЛЭП 6-10 кВ	-	5 557
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	8 857	15 016	15 016
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	3 966 255	5 555 685	8 695 266
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 079 520	1 073 936	977 904
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	15 137	68 815	90 271
Иное использование основных средств	5286	-	-	-
(заполн. и др.)	5287	-	-	-



63

Руководитель _____ Литвинов О. А. _____ Главный бухгалтер _____ Чернигина С.П. _____
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

17 марта 2025 г. *

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2024 г.	20	(20)	1 700	20	(20)	-	-	1 700	-
	5311	за 2023 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)
	5302	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5306	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2024 г.	20	(20)	1 700	20	(20)	-	-	1 700	-
	5310	за 2023 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)

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 залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
	5329	-	-	-



Руководитель
Литвинов О. А.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Сейф
(подпись)

Чернигина С.П.
(расшифровка подписи)

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2024 г.	1 308 657	(8 637)	1 300 020	1 102 225	(856 858)	8 603	(7 752)	X	1 554 024	(7 785)	1 546 239
	5420	за 2023 г.	930 150	(8 552)	921 598	1 181 300	(802 793)	7 516	(7 602)	X	1 308 657	(8 637)	1 300 020
в том числе:													
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2024 г.	1 108 826	(8 637)	1 100 189	930 336	(856 858)	8 603	(7 752)	794 043	1 182 304	(7 785)	1 174 519
	5421	за 2023 г.	930 150	(8 552)	921 598	981 469	(802 793)	7 516	(7 602)	782 699	1 108 826	(8 637)	1 100 189
Готовая продукция	5402	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2024 г.	199 831	-	199 831	171 890	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2023 г.	-	-	-	199 831	-	-	-	-	371 720	-	371 720
Прочие запасы и затраты	5406	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	199 831	-	199 831
	5426	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5507	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5527	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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 Литвинов О. А.
(подпись) (расшифровка подписи)

17 марта 2025 г.

Главный бухгалтер

Чернигина С. П.
(подпись) (расшифровка подписи)

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		погашение	выбыло		перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредитной в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления		списание на финансовый результат	восстановление резерва				
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5502	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5525	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2024 г.	8 216 566	(3 123 957)	1 076 214	-	(228 307)	(3 515)	395 733	-	-	9 060 958	(2 728 223)
	5530	за 2023 г.	6 811 924	(3 175 994)	1 539 713	-	(100 663)	(34 408)	52 038	-	-	8 216 566	(3 123 956)
	5511	за 2024 г.	3 111 560	(1 459 453)	-	-	(228 307)	(40)	470 978	-	-	2 883 213	(988 475)
	5531	за 2023 г.	3 216 529	(1 479 731)	-	-	(100 663)	(4 306)	20 278	-	-	3 111 560	(1 459 453)
	5512	за 2024 г.	2 913 725	(73 552)	938 939	-	-	(2 431)	13 264	-	-	3 850 233	(60 288)
	5532	за 2023 г.	1 580 168	(56 824)	1 356 159	-	-	(22 602)	(16 728)	-	-	2 913 725	(73 552)
	5513	за 2024 г.	2 191 281	(1 590 951)	137 274	-	-	(1 043)	(88 509)	-	-	2 327 512	(1 679 460)
	5533	за 2023 г.	2 015 227	(1 639 439)	183 554	-	-	(7 500)	48 488	-	-	2 191 281	(1 590 951)
	5514	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5534	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5500	за 2024 г.	8 216 566	(3 123 957)	1 076 214	-	(228 307)	(3 515)	395 733	X	-	9 060 958	(2 728 223)
	5520	за 2023 г.	6 811 924	(3 175 994)	1 539 713	-	(100 663)	(34 408)	52 038	X	-	8 216 566	(3 123 956)



5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.		На 31 декабря 2023 г.		На 31 декабря 2022 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	4 485 075	1 756 852	4 903 734	1 779 777	4 751 542	1 575 548
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	1 456 376	467 901	1 940 468	481 015	1 653 507	173 776
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	1 149 463	1 089 175	1 087 563	1 014 011	1 068 216	1 011 392
прочая	5543	1 879 236	199 776	1 875 702	284 751	2 029 819	390 381
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				поступление	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	выбыло					
							в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	списание на финансовый результат				
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5552	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5553	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5554	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	X	-	X	-
	5575	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	X	-	X	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2024 г.	9 593 644	1 099 208	-	-	-	(7 614)	-	-	-	10 685 239
	5580	за 2023 г.	7 874 324	1 726 295	-	-	-	(6 975)	-	-	-	9 593 644
в том числе:	5561	за 2024 г.	685 289	(39 510)	-	-	-	(1 354)	-	-	-	644 426
	5581	за 2023 г.	639 245	46 619	-	-	-	(575)	-	-	-	685 289
	5562	за 2024 г.	8 111 404	490 504	-	-	-	(1 186)	-	-	-	8 600 721
	5582	за 2023 г.	6 575 543	1 542 170	-	-	-	(6 309)	-	-	-	8 111 404
	5563	за 2024 г.	510 698	532 820	-	-	-	-	-	-	-	1 043 518
	5583	за 2023 г.	510 270	428	-	-	-	-	-	-	-	510 698
	5564	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5565	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2024 г.	286 253	115 394	-	-	-	(5 074)	-	-	-	396 574
	5586	за 2023 г.	149 266	137 079	-	-	-	(92)	-	-	-	286 253
	5567	за 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
	5587	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	-	-
Итого	5550	за 2024 г.	9 593 644	1 099 208	-	-	-	(7 614)	X	-	-	10 685 239
	5570	за 2023 г.	7 874 324	1 726 295	-	-	-	(6 975)	X	-	-	9 593 644



5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Всего	5590	6 111 303	5 444 771	2 128 406
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	149 157	141 382	64 954
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	5 962 146	5 303 390	2 063 452
	5593	-	-	-



Руководитель Литвинов О.А. (подпись) (расшифровка подписи)

17 марта 2025 г.

Главный бухгалтер Чернигина С.П. (подпись) (расшифровка подписи)

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2024 г.	за 2023 г.
Материальные затраты	5610	4 373 239	3 644 866
Расходы на оплату труда	5620	4 564 213	4 212 178
Отчисления на социальные нужды	5630	1 352 699	1 235 605
Амортизация	5640	2 247 835	1 665 540
Прочие затраты	5650	1 281 625	2 028 339
Итого по элементам	5660	13 819 611	12 786 528
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(171 890)	(199 831)
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	13 647 721	12 586 697



Руководитель (подпись)

17 марта 2025 г.

Питвинов О.А. (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Чернигина С.П. (расшифровка подписи)

(подпись)

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	727 259	821 883	(965 688)	(28 565)	554 889
в том числе:						
резервы предстоящих отпусков	5701	304 770	650 285	(620 611)	-	334 444
резервы по условным обязательствам	5702	422 489	171 598	(345 077)	(28 565)	220 445



Руководитель _____ Литвинов О.А. _____
 (подпись) (расшифровка подписи) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

_____ Чернигина С.П.
 (подпись) (расшифровка подписи)

17 марта 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	1 421 515	1 661 551	1 332 942
в том числе:				
АЛЪЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООО, БГ № 56511-24-10 от 09.12.2024 г., ПАО "Промсвязьбанк" -Срок действия с 09.12.2024 г. по 27.06.2025 г.	5801	1 603	28 356	-
АРС-ТЕХСЕРВИС ООО, БГ № 51762-24-10 от 13.11.2024 НГ Банк ПАО ПСБ, БГ № ЭБГ-110093/24 от 10.12.2024 , срок - по 25.01.2027г.	5802	40 468	-	-
АТ-ИНЖИНИРИНГ ООО, БГ № 37324-24-10 от 15.08.2024 г., ПАО "Промсвязьбанк" -Срок действия с 15.08.2024 г. по 02.06.2025 г.,	5803	80 238	-	-
АТЭС ООО, БГ № 39069681-23-Г4 ПАО "Сбербанк России", БГ № 3906968163-24Г6 ПАО "Сбербанк России"	5804	7 780	-	-
БрисЭнерго ООО, БГ №3906968163-24Г6 ПАО "Сбербанк России"	5805	4 320	-	-
ВОСТОК-СЕРВИС-СПЕЦКОМПЛЕКТ АО, БГ № 00.19-3/09/124/20-136 от 28.06.2024г., АО "Банк Россия", БГ до 29.08.2025г.	5806	4 532	-	-
Группа СВЭЛ АО, Банковская гарантия №160Н00ЖОМФ-001 от 15.08.2023 Сбербанк до 30.04.2025	5807	64 174	64 174	-
ГРУППА ЭНЭЛТ ООО, БГ № 41417-24-10 от 10.09.2024 г. срок - по 17.02.2025г.	5808	13 032	-	-
ГТНС ООО, БГ от 30.05.2023 № 00313-23-06 с 30.05.2023 по 31.01.2025 ПАО "Промсвязьбанк", БГ №00449-24-06 от 19.08.2024, ПСБ, по 31.01.2025г.	5809	294 184	171 607	-
ДЭНКИ ООО, БГ №0R06QX от 27.09.2024, срок с 27.09.2024 по 28.07.2025		5 843	-	-
ЗИС Строительная компания ООО, БГ-№7536163874-24-Г2 от 10.10.2024, Банк ВТБ ПАО, срок действия с 10.10.2024 по 26.06.2025		2 657	-	-
ИНСТРОЙ ООО, БГ №2724249564-24-Г1_ПАО Сбербанк России_срок 22.10.2025		8 513	8 513	-
КИК ООО, БГ № 7720871702-24Г1 от 14.10.2024 г., ПАО Сбербанк России_срок действия с 14.10.2024 г. по 01.10.2025 г., БГ № ОУВQ9X от 05.12.2024 г., АО АЛЬФА-БАНК_срок действия с 05.12.2024 г. по 24.08.2025 г.		23 090	-	-
КОМПЛЕКТЭНЕРГО ООО, БГ № IGR24/CBBVR/2464 от 05.12.2024 г., Банк ВТБ ПАО_Срок действия с 05.12.2024 г. по 22.09.2025 г		9 240	-	-
НИП ООО, БГ № М18-24-07172/BG от 22.10.2024 г., Банк ВТБ ПАО. Срок действия с 22.10.2024 г. по 05.02.2025 г.; БГ № 46790-24-10 от 16.10.2024 г., ПАО "Промсвязьбанк" -срок действия с 16.10.2024 г. по 15.05.2025 г.; БГ № 56585-24-10 от 09.12.2024 г., ПАО "Промс		23 227	13 807	-
ОИЛ ГРУПП-ДВ ООО, БГ №55658-24-10 от 04.12.2024_ПАО Промсвязьбанк_срок 31.01.2026		6 517	4 308	-
ПК-Телеком Строй ООО, БГ №10852760 от 10.10.2024		9 803	-	-
ПРОФ-ЭНЕРГИЯ ООО, БГ № 0Q632X от 07.08.2024 г., АО "Альфа-банк" -Срок действия с 07.08.2024 г. по 31.01.2025 г.		9 005	-	-
ПРОФИ ООО, БГ №24/0223/ASTQD/ММБ/132570 от 16.10.2024_СберБанк_срок 30.04.2025		3 453	-	-



ПРОФКОММУТАЦИЯ ООО, БГ № 981900-БГ/24 от 03.09.2024 г., ПАО АКБ "Металлинвестбанк" _Срок действия с 03.09.2024 г. по 30.11.2025 г.; БГ № 1749892-ЭБГ1/24 от 04.10.2024 г., АО "Газпромбанк" _Срок действия с 04.10.2024 г. по 31.07.2025 г.; БГ № 1761966-ЭБГ1/24		57 599	5 700	-
РЕНТЮГСТРОЙ ООО, БГ № 52029-24-10 от 14.11.2024 ПАО "Промсвязьбанк" (14.11.24-31.03.25).		4 900	-	-
РОСЭЛЕКТРОКОМПЛЕКТ ООО, БГ № МОО-24-08411/EG от 08.05.2024г. действует до 31.01.2025 г. ПАО ВТБ		10 218	-	-
РУСЭНА ООО, БГ № 24/0223/ASTQD/MMБ/093933 от 07.08.2024 г.		42 916	-	-
СБК ООО, БГ № М51-24-05520/BG от 06.08.2024, Гарант Банк ВТБ (ПАО)		8 964	-	-
СИСТЕЛ ООО, БГ № 7710973670-24Г1 от 22.08.2024 г., ПАО Сбербанк России _Срок действия с 22.08.2024 г. по 16.04.2025 г.		15 937	-	-
СМК-4 ООО, БГ № ЭБГ-295924 от 04.06.2024 АО Ингосстрах Банк, с 04.06.2024 по 31.01.2025		560	-	-
СПЕЦРЕСУРС МОНТАЖ ООО, БГ № V1633199 от 01.07.2024 _Московский кредитный банк ПАО _срок 20.01.2025		22 544	-	-
СПМ ООО, БГ № ОQJT1X от 30.08.2024 АО "Альфа-Банк" (30.08.2024-31.03.2025)		5 950	-	-
СТРОЙПРОМИННОВАЦИЯ ООО, БГ № 3045670 от 16.09.2024 г., ПАО "Совкомбанк" _Срок действия с 16.09.2024 г. по 31.12.2025 г., БГ от 05.12.2023 №ЭГ-002234/23-Г с 05.12.2023-09.07.2025		185 435	279 791	-
СТРОЙТРИУМФ ООО, БГ № F1657026 от 04.10.2024 г., ПАО "МКБ" _Срок действия с 04.10.2024 г. по 30.04.2025 г.		3 998	11 912	-
Таврида Электрик ЮСК ООО, БГ № IGT24-R26/44358 от 03.12.2024 АО "ПАО "Росбанк"" (с 03.12.2024 по 31.03.2026)		43 315	-	-
Тайпит-ИП ООО, БГ № 10670537 от 24.08.2023 _Абсолют банк _срок 31.03.2025		14 422	20 692	-
ТД ЭЛЕКТРОТЕХМОНТАЖ АО, БГ № 10670537 от 24.08.2023 _Абсолют банк _срок 31.03.2025		29 868	-	-
Технобалт ГК, БГ № М00-23-64158/EG от 29.12.2023г. Банк ВТБ, срок-по 23.01.2026г		54 981	69 719	-
ТМК ООО, БГ №975169-БГ/24 от 29.08.2024 _СовкомБанк_срок 18.03.2025г.; БГ №ЭБГ-382744 от 05.12.2024 _ИнгосстрахБанк_срок 15.12.2025г.; БГ №OUZEОХ от 05.12.2024 _АО "Альфа-банк" _срок 15.12.2025г.; БГ №1019362-БГ/24 от 23.12.2024 _ПАО "Металлургический инвести ТЭС НН ООО, БГ №1511/К-Г-46/23 от 17.10.2024 (Гарант ПАО Совкомбанк		72 458	17 893	-
ЭМКС-Иркутск ООО, БГ №М40-24-07173/BG от 23.10.2024.,срок действия с 23.10.2024 по 19.06.2025		15 363	-	-
ЭНЕРГОСЕРВИС ООО, БГ № 33439-24-10 от 25.07.2024 г., ПАО "Промсвязьбанк" _Срок действия с 25.07.2024 г. по 18.04.2025 г		3 295	-	-
ЭНКОМ ООО, Банк "Санкт-Петербург" № GR0133-0054-24 от 13.11.2024 Банк СПБ (Банк "Санкт-Петербург") срок с 13.11.2024 по 15.12.2027г.; БГ №GR0133-0031-24 от 30.07.2024 Срок 28.04.2025г, Банк "Санкт-Петербург", № GR0133-0032-24 от 30.07.2024, срок 28.10.2		15 564	3 556	-
Юг-Энерго Группа Компаний ООО, БГ № 47245-24-10 от 18.10.2024 ПАО "Промсвязьбанк" с 18.10.24-31.03.25г.		193 890	-	-
		7 558	-	-
		-	-	-



-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
Выданные - всего	5810	35 000	35 000	35 000	-
в том числе:	5811	35 000	35 000	35 000	-
ОБОРОТПРОМЭКОЛОГИЯ МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСК ФГУП Договор поручительства № 1П/0283-23-2-0-D от 19.06.2023 г.					



Руководитель _____ Литвинов О. А. _____ Главный бухгалтер _____ Чернигина С.П.
 (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

17 марта 2025 г.

9. Государственная помощь

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



Руководитель _____ Главный бухгалтер _____ Чернигина С.П.
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

Секст

17 марта 2025 г.



ПОЯСНЕНИЯ
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
АО «Оборонэнерго»
за 2024 год

Москва
2025



I. Общие сведения.

1. Краткая характеристика АО «Оборонэнерго» и основных направлений деятельности.

1.1. Акционерное общество «Оборонэнерго» зарегистрировано Межрайонной ИФНС №46 по г. Москва 30 апреля 2009 года, ИНН 7704726225, КПП 770801001, ОГРН 1097746264230.

Юридический и фактический адрес Общества: 129085, город Москва, проспект Мира дом 105 строение 1 помещение 1/1.

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Оборонэнерго» (протокол от 09 июня 2011 г. №3) 31 августа 2011 г. произошла реорганизация в форме присоединения дочерних зависимых обществ. ОАО «Оборонэнерго» в результате реорганизации стало правопреемником следующих акционерных обществ: ОАО «13 ЭС», ОАО «28 ЭС», ОАО «42 ЭС», ОАО «44 ЭС», ОАО «110 ЭС», ОАО «111 ЭС», ОАО «121 ЭС», ОАО «123 ЭС», ОАО «126 ЭС», ОАО «470 ЭС», ОАО «476 ЭС».

С момента реорганизации по состоянию на 31 декабря 2024 г. Общество имеет следующие филиалы:

- Филиал «Волго-Вятский» (603003, Нижегородская область, город Нижний Новгород, Коминтерна ул, дом № 177);

- Филиал «Дальневосточный» (680014, Хабаровский край, город Хабаровск, Восточное шоссе, дом 30 А);

- Филиал «Забайкальский» (672000, Забайкальский край, город Чита, Курнатовского ул, дом № 10);

- Филиал «Калининградский» (238520, Калининградская область, город Балтийск, Водолазный переулок, дом 11);

- Филиал «Камчатский» (683000, Камчатский край, город Петропавловск-Камчатский, улица Морская, дом 5);

- Филиал «Приморский» (690066, Приморский край, город Владивосток, улица Тобольская, дом 23);

- Филиал «Северный» (164512, Архангельская область, город Северодвинск, улица Первомайская, дом 54);

- Филиал «Северо-Западный» (191187, город Санкт-Петербург, Литейный пр-кт, 1 Литера);

- Филиал «Северо-Кавказский» (357500, Ставропольский край, город Пятигорск, Ермолова ул., дом 28);

- Филиал «Уральский» (620075, Свердловская область, город Екатеринбург, проспект Ленина, дом 50 Б);

- Филиал «Центральный» (107014, город Москва, улица Большая Оленья, дом 15, строение 4).

Среднесписочная численность Общества за 2024 г. составила 4 575 человек.

Среднесписочная численность Общества за 2023 г. составила 4 823 человек.

1.2. Приоритетными направлениями деятельности Общества являются эксплуатация, обслуживание, ремонт, модернизация энергетических объектов в интересах Вооруженных Сил Российской Федерации, государственных и иных заказчиков (п. 4.2 Устава).

Основными видами деятельности Общества согласно п. 4.3 Устава являются:

- передача и распределение электрической энергии (ОКВЭД 35.12);
- эксплуатация, ремонт, обслуживание, диагностика электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;
- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого генерирующего хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, технологическое перевооружение, монтаж и наладку;
- эксплуатация, ремонт, обслуживание, диагностика сетей технологической связи, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, технологического оборудования, а также технологическое управление ими;
- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- и другие.

Согласно п. 4.4 Устава Общество вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

Активы Общества расположены на территории Российской Федерации.

1.3. В отчетном периоде Общество действовало с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г. на основании редакции Устава, утвержденной внеочередным Общим собранием акционеров АО «Оборонэнерго» (протокол от 05 декабря 2023 г. № 17).

Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р на внеочередном Общем собрании акционеров АО «Оборонэнерго» принято решение об увеличении уставного капитала АО «Оборонэнерго» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 8 700 000 000 штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 8 700 000 000 рублей посредством закрытой подписки в пользу Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» от 08.02.2023 № 15). Форма оплаты размещаемых дополнительных акций: неденежные средства.

Имущество, которым могут оплачиваться дополнительные обыкновенные акции АО «Оборонэнерго»: объекты движимого и недвижимого имущества, находящиеся в собственности Российской Федерации, подлежащие внесению в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал АО «Оборонэнерго» на основании приказа Министра обороны Российской Федерации от 08 декабря 2022 г. № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 г. № 1265-р».

Банк России 27 марта 2023 г. принял решение о государственной регистрации дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества в количестве 8 700 000 000 штук. Дополнительному выпуску ценных бумаг присвоен регистрационный номер 1-01-13589-A-014D.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. все акции АО «Оборонэнерго» распределены следующим образом:

- 10 530 709 627 обыкновенных акций, что составляет более 99,99% уставного капитала, принадлежат АО «Гарнизон»;

- 13 191 обыкновенных акций, что составляет менее 0,01% уставного капитала, принадлежат Российской Федерации.

В 2024 году АО «Оборонэнерго» разместило в пользу Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации 8 477 568 352 акции дополнительного выпуска (регистрационный номер 1-01-13589-A-014D) на сумму полученного в их оплату имущества, а именно:

- 30 июля 2024 г. размещено 8 408 824 370 акций;

- 25 декабря 2024 г. размещено 68 743 982 акции.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. все акции АО «Оборонэнерго» распределены следующим образом:

- 10 530 709 627 обыкновенных акций, что составляет 55,40061194 % уставного капитала, принадлежат АО «Гарнизон»;

- 8 477 581 543 обыкновенных акций, что составляет 44,59938806 % уставного капитала, принадлежат Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации.

Размещение дополнительного выпуска акций АО «Оборонэнерго» (регистрационный номер 1-01-13589-A-014D) в настоящее время не завершено (срок размещения дополнительного выпуска акций продлен), в связи с чем изменения в Устав в части размера уставного капитала не внесены и не зарегистрированы.

Ведение реестра акционеров Общества осуществляется регистратором АО «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (АО «НРК - Р.О.С.Т.»).

1.4. Органами управления Общества в соответствии с Уставом являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган (генеральный директор).

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Совет директоров представлен следующими составами:

1.1. с 30 июня 2022 года (Протокол годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» № 13 от 30.06.2022):

- Царикаев Юрий Дзанхотович, независимый директор;
- Литвинов Олег Анатольевич, временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»;
- Симахов Антон Михайлович, Генеральный директор АО «Гарнизон»;

- Лебедева Ольга Александровна, заместитель генерального директора АО «Гарнизон»;
- Тимофеев Олег Георгиевич, начальник корпоративно-правового управления АО «Гарнизон».

1.2. с 21 июня 2023 года (Протокол годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» № 14 от 21.06.2023):

- Царикаев Юрий Дзанхотович, независимый директор;
- Литвинов Олег Анатольевич, временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»;
- Симахов Антон Михайлович, Генеральный директор АО «Гарнизон»;
- Лебедева Ольга Александровна, заместитель генерального директора АО «Гарнизон»;
- Мазепов Сергей Владимирович, заместитель генерального директора АО «Оборонэнерго».

1.3. с 24 августа 2023 года (Протокол внеочередного общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» № 16 от 24.08.2023):

- Царикаев Юрий Дзанхотович, независимый директор;
- Сапунов Михаил Васильевич, директор Департамента военного имущества Минобороны России;
- Моргунова Любовь Александровна, начальник отдела (корпоративного управления) Департамента военного имущества Минобороны России;
- Литвинов Олег Анатольевич, временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»;
- Симахов Антон Михайлович, Генеральный директор АО «Гарнизон».

1.4. с 26 июня 2024 года (Протокол годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» № 15 от 26.06.2024):

- Царикаев Юрий Дзанхотович, независимый директор;
- Сапунов Михаил Васильевич, директор Департамента военного имущества Минобороны России;
- Моргунова Любовь Александровна, начальник отдела (корпоративного управления) Департамента военного имущества Минобороны России;
- Литвинов Олег Анатольевич, Генеральный директор АО «Оборонэнерго»;
- Симахов Антон Михайлович, Генеральный директор АО «Гарнизон».

1.5. с 21 ноября 2024 года (Протокол внеочередного общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» № 19 от 21.11.2024):

- Царикаев Юрий Дзанхотович, независимый директор;
- Логвинов Евгений Андреевич, директор Департамента военного имущества Министерства обороны Российской Федерации;
- Целуев Андрей Владимирович, референт заместителя Министра обороны Российской Федерации;
- Лебедева Ольга Александровна, ВрИО генерального директора АО «Гарнизон»;
- Чульжанов Алексей Вениаминович, советник генерального директора АО «Гарнизон».

Функции единоличного исполнительного органа Общества в 2023-2024 гг. возложены на Литвинова Олега Анатольевича - Генеральный директор АО «Оборонэнерго»).

Общество будет осуществлять свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и (или) необходимость в существенном сокращении своей деятельности или ликвидации, и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована организацией, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, подготовлена на основе исторической и первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые учитываются по справедливой стоимости и чистой стоимости продажи в силу норм стандартов бухучета и отчетности или выбора учетной политики».

2. Связанные стороны.

2.1. Информация об аффилированных лицах по состоянию на 31 декабря 2023 г.:

- Царикаев Юрий Дзанхотович – председатель совета директоров;
- Сапунов Михаил Васильевич – член совета директоров;
- Моргунова Любовь Александровна – член совета директоров;
- Литвинов Олег Анатольевич – член совета директоров, единоличный исполнительный орган;
- Симахов Антон Михайлович – член совета директоров, генеральный директор АО «Гарнизон»
- АО «Гарнизон» – владелец более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции Эмитента;

2.2. Информация об аффилированных лицах по состоянию на 31 декабря 2024 г.:

- Логвинов Евгений Андреевич - член совета директоров АО «Оборонэнерго»;
- Царикаев Юрий Дзанхотович - член совета директоров АО «Оборонэнерго»;
- Целуев Андрей Владимирович - член совета директоров АО «Оборонэнерго»;
- Лебедева Ольга Александровна - член совета директоров АО «Оборонэнерго»; лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Оборонэнерго»;
- Чульжанов Алексей Вениаминович - член совета директоров АО «Оборонэнерго»;
- Литвинов Олег Анатольевич - лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа АО «Оборонэнерго»; лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Оборонэнерго»;
- АО «Гарнизон» – владелец более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции эмитента; лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Оборонэнерго»;

-Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами» - лицо, в котором АО «Оборонэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица; лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Оборонэнерго»;

- Жильцов Алексей Борисович - лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Оборонэнерго».

Акционерный капитал Общества принадлежит АО «Гарнизон» и Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации, конечным владельцем является Российская Федерация. У Общества нет бенефициарных владельцев – т.е. физических лиц, которые, в конечном счете, прямо или косвенно (через третьих лиц) владеют (имеют преобладающее участие более 25 % в капитале) Обществом либо имеют возможность контролировать его действия.

3. Экономическая среда.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика России проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам.

Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться и допускают различные толкования.

24 февраля 2022 г. Президентом Российской Федерации объявлено о начале специальной военной операции на Украине, что стало причиной введения масштабных экономических санкций со стороны США и ряда других стран в отношении России.

В течение 2022-2024 г.г. на российскую экономику оказывали влияние такие факторы, как геополитическая обстановка, ограничения, введенные в отношении Российской Федерации и ее экономических субъектов отдельными государствами и их объединениями, меры, принимаемые Российской Федерацией в ответ на внешнее санкционное давление.

Объявленные и введенные международные санкции привели к существенному росту нестабильности на финансовых рынках, резкому изменению цен на финансовые инструменты, увеличению спредов по торговым операциям, снижению суверенных рейтингов Российской Федерации.

Ухудшение ситуации на рынках капитала, товарных и валютных рынках не повлияло на финансовое положение Общества, не оказало влияние на непрерывность деятельности Общества. Правительством РФ и Банком России принимаются меры для поддержания финансовой стабильности и обеспечения непрерывности работы бизнеса и финансового сектора.

Общество подвержено инфляционному риску, так как тарифы, определяющие стоимость услуг по передаче электроэнергии, тепловой энергии

устанавливаются на долгосрочный период регулирования и подлежат изменению не чаще одного раза в год. Кроме того, инфляционные процессы могут привести к обесцениванию дебиторской задолженности.

Уровень инфляции в настоящее время представляется относительно высоким, но прогнозируемым, следовательно, Общество способно учитывать ситуацию при планировании своей финансовой деятельности, в частности, синхронизировать финансовые поступления от основной деятельности в соответствии со сроками исполнения обязательств по основным кредитным договорам.

Руководство Общества на основании доступной информации в отношении экономической обстановки в Российской Федерации и ее перспектив на 2025 г. полагает продолжить деятельность Общества в течение 2025 г. и последующих периодах.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

Долгосрочные последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Руководство Общества полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для сохранения финансовой устойчивости Общества в сложившихся обстоятельствах.

Оценки и суждения руководства.

Суждения и оценки, осуществленные руководством Общества в процессе применения учетной политики, соответствуют суждениям, описанным в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2024 год. При оценке обесценения активов (основные средства, запасы, дебиторская задолженность), а также при формировании оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам, отложенных налоговых активов учтено в том числе влияние геополитической ситуации. Для оценки ожидаемых убытков, связанных с невозвратом дебиторской задолженности, в текущих экономических условиях Общество постоянно отслеживает изменения внешних условий и макроэкономических показателей для оперативного реагирования на эти изменения. С учетом непредсказуемости событий, связанных с геополитической ситуацией, такая оценка подвержена значительной неопределенности.

4. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью в Обществе.

Согласно главе 21 Устава АО «Оборонэнерго» контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия. Порядок работы и компетенция комиссии определены в Уставе Общества.

Состав Ревизионной комиссии АО «Оборонэнерго» в 2023 году:

- 1) с 20 июня 2023 года (протокол годового Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» № 14 от 20.06.2023);
- Новиков Владислав Августинovich, начальник отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»;

- Кузнецова Луиза Рахмановна, заместитель начальника отдела ревизий и контроля управления внутреннего аудита АО «Гарнизон»;
- Задорожный Владимир Евгеньевич, начальник отдела внутреннего аудита АО «Оборонэнерго».

Состав Ревизионной комиссии АО «Оборонэнерго» в 2024 году:

1) с 26 июня 2024 года (протокол годового Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» № 15 от 26.06.2024):

- Ревенко Ольга Викторовна, начальник управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»;
- Новиков Владислав Августинovich, начальник отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»;
- Задорожный Владимир Евгеньевич, начальник отдела внутреннего аудита АО «Оборонэнерго».

2) с 21 ноября 2024 года (протокол внеочередного Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» № 19 от 21.11.2024):

- Ревенко Ольга Викторовна, начальник управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»;
- Фадеева Ирина Владимировна, заместитель директора Департамента военного имущества Министерства обороны Российской Федерации;
- Задорожный Владимир Евгеньевич, начальник отдела внутреннего аудита АО «Оборонэнерго».

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2023 года, проведенной в период с 25 апреля по 20 мая 2024 года, ревизионной комиссией, получено положительное заключение в части достоверности годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год.

II. Существенные аспекты учетной политики.

1. Учетная политика.

Учетная политика Общества утверждена Приказом от 21 июля 2021 г. № 190 с последующими изменениями и дополнениями.

1.1. Общество с 1 января 2021 г. применяет Федеральные стандарты бухгалтерского учета (далее по тексту – ФСБУ), ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. № 204н, ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15 ноября 2019 г. № 180н.

1.2. Общество с 1 января 2022 г. применяет ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. № 208н (далее – Стандарт).

В Обществе издан приказ от 29.05.2023 № 142 «О внесении изменений в Учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго» в части применения ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

С целью применения Стандарта Общество принимает во внимание приоритет экономического содержания условий договора над его юридической формой.

При первоначальном применении Стандарта Общество исходило из презумпции равенства суммы актива в форме права пользования сумме обязательства по уплате арендных платежей, в связи с чем корректировки в бухгалтерскую (финансовую) отчетность в межотчетный период не вносились.

Общество не применяло Стандарт в отношении договоров аренды, исполнение которых истекало до 31 декабря 2022 г. и не признает активы и обязательства и не пересчитывает их балансовую стоимость на дату начала применения Стандарта, не корректирует показатели отчета о финансовых результатах за предшествующие годы. Если исходя из условий договора переход права собственности на предмет договора в конце аренды не предполагается, то Общество использует равенство балансовых стоимостей обязательства по аренде и права пользования активом на дату начала применения Стандарта.

Информация об объектах учета аренды раскрывается в Приложении № 1 к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Оборонэнерго» за 2024 год.

1.3. В 2023 году приказом от 06.07.2023 №173 «Об утверждении изменений (дополнений) в Учетную политику по бухгалтерскому учету, в Учетную политику по налоговому учету АО «Оборонэнерго» Обществом определен лимит стоимости основных средств, не менее 80 тыс. рублей за единицу в отношении активов, характеризующихся одновременно признаками, установленными п. 4 ФСБУ 6/2020. По указанным активам, Общество не применяет ФСБУ 6/2020.

В 2024 году приказом от 29.12.2023 № 359 «О внесении изменений в Учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго» Обществом определен лимит стоимости основных средств, не менее 100 тыс. рублей

за единицу в отношении активов, характеризующихся одновременно признаками, установленными п. 4 ФСБУ 6/2020. По указанным активам, Общество не применяет ФСБУ 6/2020.

Исходя из принципов рациональности, по каждой группе основных средств изменен срок полезного использования с учетом сроков, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

- первая группа – 24 месяца;
- вторая группа – 36 месяцев;
- третья группа – 60 месяцев;
- четвертая группа – 84 месяца;
- пятая группа – 120 месяцев;
- шестая группа – 180 месяцев;
- седьмая группа – 240 месяцев;
- восьмая группа – 300 месяцев;
- девятая группа – 360 месяцев;
- десятая группа – 361 месяц.

Все внесенные изменения используются с 01 января 2023 года. Ретроспективный метод пересчета амортизации, в отношении активов, учтенных на балансе Общества, не применяется.

Затраты организации на проведение ремонта, технического обслуживания объектов основных средств с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев, увеличивают стоимость объекта основных средств в случае возникновения существенных расходов, отличных от практики ежегодной ремонтной программы, по которым можно с достаточной степенью надежности установить период до проведения следующих аналогичных работ, при этом данный период составляет более 12 месяцев и может быть определен в годах/месяцах;

Критерий для определения существенности величины затрат при проведении ремонта, технического обслуживания объектов основных средств, устанавливается в стоимостном выражении, определяемого для однородной группы основных средств:

Наименование группы	Критерий существенности (руб.)
Здания	Более 20 000 000
Сооружения	Более 15 000 000
Машины и оборудование	Более 12 000 000
Транспортные средства	Более 10 000 000
Офисное оборудование	Более 5 000 000
Приборы учета	Более 2 000 000

В случае, если межремонтный интервал объектов основных средств близок к оставшемуся сроку полезного использования основных средств, то произведенные затраты на капитальный ремонт увеличивают стоимость отремонтированного основного средства, а если межремонтный интервал существенно меньше – то указанные затраты отражаются в качестве

самостоятельного объекта основных средств (п. 10 ФСБУ 6/2020). Затраты на поддержание работоспособности или исправности основных средств, их текущий ремонт, затраты на неплановые ремонты основных средств, обусловленные поломками, авариями, дефектами, ненадлежащей эксплуатации включаются в расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

1.4. Общество с 1 января 2024 г. применяет ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», (далее по тексту НМА), утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 мая 2022 г. № 86н.

Учет капитальных вложений в НМА ведется в соответствии с ФСБУ 26/2020, утвержденным приказом Минфина России от 30.05.2022. № 87н (обновленная редакция).

В бухгалтерской (финансовой) отчетности за первый отчетный период применения ФСБУ 14/2022 Общество в соответствии с переходными положениями ФСБУ 14/2022 и ФСБУ 26/2020 не пересчитывает сравнительные показатели за периоды, предшествующие отчетному. При этом Общество проводит соответствующие корректировки, предусмотренные данными переходными положениями, а также единовременную корректировку балансовой стоимости НМА и капитальных вложений в НМА на начало отчетного периода (в межотчетный период) через нераспределенную прибыль. При проведении указанной единовременной корректировки НМА также пересчитываются их первоначальная стоимость, накопленная амортизация и накопленное обесценение.

Последствия изменения Учетной политики отражаются в межотчетный период (конец периода 2023 года – начало периода 2024 года) следующим образом:

- в отношении объектов бухгалтерского учета, которые в соответствии с ФСБУ 14/2022 должны быть признаны в бухгалтерском учете как нематериальные активы и ранее учитывались в составе нематериальных активов, определить оставшийся срок полезного использования и ликвидационную стоимость объектов нематериальных активов в соответствии с ФСБУ 14/2022. Возникшие в связи с этим корректировки величин, отражающих погашение стоимости объектов нематериальных активов, отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений. При этом балансовая стоимость таких объектов нематериальных активов на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному) не корректируется.

- в отношении объектов бухгалтерского учета, которые в соответствии с ФСБУ 14/2022 признаются в бухгалтерском учете как нематериальные активы, но ранее учитывались в составе других видов активов (например, права использования лицензионного ПО, лицензии на отдельные виды деятельности, сертификация), переклассифицируются в нематериальные активы, признаются в качестве их первоначальной стоимости по балансовой стоимости соответствующего объекта бухгалтерского учета на момент его переклассификации и определяются по оставшемуся сроку полезного использования, способу начисления амортизации и ликвидационной стоимости объектов нематериальных активов в соответствии с ФСБУ 14/2022. Определенные

в связи с этим величины погашения стоимости объектов нематериальных активов отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений.

- в отношении объектов бухгалтерского учета, которые должны быть признаны в бухгалтерском учете как капитальные вложения в объекты нематериальных активов, но ранее учитывались как активы других видов, переклассифицированы в капитальные вложения в объекты нематериальных активов, признаны в качестве их балансовой стоимости по балансовой стоимости соответствующего объекта бухгалтерского учета на момент его переклассификации.

- в отношении объектов бухгалтерского учета, которые ранее учитывались в составе нематериальных активов или как капитальные вложения в нематериальные активы, но в соответствии с ФСБУ 14/2022 и ФСБУ 26/2020 (в действующей редакции) таковыми не являются, проведено списание балансовой стоимости таких объектов единовременно на нераспределенную прибыль организации, за исключением случаев переклассификации таких объектов в другой вид активов.

В отношении объектов бухгалтерского учета, которые в соответствии с указанными изменениями должны быть признаны капитальными вложениями в объекты нематериальных активов и ранее учитывались в этом качестве, Общество не корректирует их балансовую стоимость.

Балансовая стоимость средств индивидуализации (фирменных наименований, товарных знаков, знаков обслуживания, др.), созданных собственными силами, которые ранее учитывались в составе нематериальных активов, в порядке единовременной корректировки списывается на нераспределенную прибыль организации.

При признании в бухгалтерском учете объект НМА оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта НМА считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта НМА в бухгалтерском учете.

Порядок формирования первоначальной стоимости объекта НМА осуществляется в соответствии с требованиями учета капитальных вложений в НМА.

Актив, удовлетворяющий условиям п.4 ФСБУ 14/2022, относится к объектам НМА, если его стоимость больше 30 тыс. рублей.

Если его стоимость не превышает установленного лимита, то актив не признается, а капитальные вложения на приобретение, создание такого актива отражаются в составе расходов периода, в котором они завершены.

1.5. В связи с заключением договоров субподряда на строительство учебных объектов и инфраструктуры полигонов на территориях Донецкой, Луганской и Запорожской Народных республик утверждены способы ведения бухгалтерского учета фактов хозяйственной деятельности по учету доходов и расходов указанных договоров.

Общество не применяет правила положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда (ПБУ 2/2008), утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116 н, в случае, если не выполняется ни одно из условий:

-длительность выполнения договоров составляет более одного отчетного года и носит долгосрочный характер.

- сроки начала и окончания действия договоров приходятся на разные отчетные годы.

Доходы от выполненных работ признаются в бухгалтерском учете на основании актов сдачи-приемки работ, подписанных Заказчиком.

Расходы, связанные с выполнением работ по строительству объектов с момента начала строительства до сдачи результата выполненных работ заказчику, формируют остатки по незавершенному производству на счете 20.01.1. «Основное производство» в разрезе полигонов и статей затрат.

Действие приказа от 10 августа 2023 года № 209 «О внесении дополнений в Учетную политику по бухгалтерскому учету, в Учетную политику по налоговому учету в АО «Оборонэнерго» начинается с момента начала строительства полигонов.

1.6. В соответствии с п. 65 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н затраты, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Затраты, не соответствующие условиям признания определенного актива, признаются расходами будущих периодов и списываются путем их обоснованного распределения между отчетными периодами в установленном порядке в течение периода, к которому они относятся:

- платежи за предоставленное право ограниченного пользования земельными участками – сервитуты (за исключением сервитутов, связанных с проектно-изыскательскими работами, строительством, учет которых соответствует критериями ФСБУ 26/2020);

- расходы, понесенные подрядчиком в связи с предстоящими работами по договорам строительного подряда (п. 16 ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»);

- стоимость материалов, отпущенных на производство, но относящихся к будущим отчетным периодам (п. 94 Методических указаний по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов);

- затраты на получение независимой (банковской) гарантии в случае, когда срок ее действия охватывает более одного отчетного периода и она используется в целях получения доходов также более одного отчетного периода. (п. 65 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, п. 19 ПБУ 10/99).

Расходы признаются равномерно, пропорционально количеству календарных дней в отчетном периоде.

Срок списания расходов будущих периодов определяется на основании приказа генерального директора (директора филиала), либо на основании срока,

указанного непосредственно в документе (договор, акт приемки работ/услуг и так далее) с учетом экономической целесообразности.

В отчетности Общества суммы, числящиеся на счете 97, отражаются по статьям баланса, соответствующим экономическому содержанию данных расходов. Остаток расходов будущих периодов отражается в балансе с разделением на краткосрочный и долгосрочный.

Расходы будущих периодов, обуславливающие получение доходов в течение срока, превышающего 12 месяцев, отражаются по строке баланса «Прочие внеоборотные активы», остаток остальных расходов будущих периодов – по строке «Прочие оборотные активы».

Расходы по страхованию не являются расходами будущих периодов, в то же время подлежат обособленному учету и списанию со счета учета 76.01 «Расчеты по имущественному личному и добровольному страхованию» на счета затрат, путем их обоснованного распределения на весь период страхования, пропорционально количеству календарных дней действия каждого договора в отчетном периоде.».

2. Общие принципы представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Учетная политика Общества сформирована на основе следующих основных допущений:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от имущества и обязательств собственника Общества и активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);

- Общество планирует продолжать свою деятельность в будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);

- выбранная учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);

- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду (и, следовательно, отражаются в бухгалтерском учете), в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Учетная политика Общества предполагает соблюдение требований полноты, осмотрительности, приоритета содержания перед формой, непротиворечивости и рациональности.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества сформирована в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность включает в себя полный комплект отчетности, в том числе:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о финансовых результатах;
- отчет об изменениях капитала;

- отчет о движении денежных средств;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной и текстовой форме.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность включает в себя показатели деятельности всех филиалов и центрального аппарата управления.

Содержание и формы бухгалтерской отчетности (преемственность представления) являются неизменными от одного отчетного периода к другому.

По каждому числовому показателю бухгалтерской (финансовой) отчетности приведены данные за два года – отчетный и предшествующий отчетному, входящие остатки (и сравнительная информация) сверены с предыдущей отчетностью.

Статьи годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности подтверждены результатами инвентаризации имущества и обязательств.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) отчетности, формирование учетной политики, а также за предоставление внутренним и внешним пользователям полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность составлена без отступлений от правил бухгалтерского учета, раскрыты все существенные показатели.

3. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.

В соответствии с ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ошибкой признается неправильное отражение (не отражение) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества.

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками, за один и тот же отчетный период, может повлиять на достоверность отчетности и на принятие экономических решений пользователями при использовании ими бухгалтерской отчетности, составленной за этот период.

Общество признает ошибку существенной, размер которой к общему итогу (валюте баланса) за отчетный год составляет не менее 5 (пяти) процентов.

За 2024 год существенных ошибок у Общества не обнаружено.

4. Инвентаризация.

Сроки и порядок проведения инвентаризации в Обществе устанавливаются учетной политикой на основании требований Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина России от 13 июня 1995 г. № 49.

Показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2024 г. подтверждены данными обязательной инвентаризации всех активов и обязательств Общества, проведенной перед составлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

5. Раскрытие информации в пояснениях.

Общество в пояснениях раскрывает информацию в отношении существенных статей годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, величина которых не менее чем 5 (пяти) процентов по отношению к валюте баланса.

III. Раскрытие существенных показателей бухгалтерского баланса.

1. Нематериальные активы.

Бухгалтерский учет нематериальных активов в Обществе ведется в соответствии с ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 мая 2022 г. № 86н.

Учет капитальных вложений в НМА ведется в соответствии с ФСБУ 26/2020, утвержденным приказом Минфина России от 30.05.2022. № 87н (обновленная редакция).

Для целей бухгалтерского учета НМА классифицируются

а) по видам:

- произведения науки, литературы и искусства;
- программы для электронных вычислительных машин;
- базы данных;
- изобретения;
- полезные модели;
- промышленные образцы;
- секреты производства (ноу-хау);
- лицензии и разрешения;
- товарные знаки и иные средства индивидуализации
- прочие виды НМА.

б) группам:

Для произведений науки, литературы и искусства:

- научные книги,
- аудиовизуальные произведения, мультимедийный продукт,
- единая технология.

Для программ для электронных вычислительных машин и баз данных:

- права на использование программного обеспечения и базы данных на условиях простой (неисключительной) лицензии;
- права на использование программного обеспечения и базы данных на условиях открытой лицензии;
- улучшение программного обеспечения и баз данных, на которые у Общества есть исключительные права.

Для лицензий и разрешений:

- на виды деятельности;
- иные лицензии, разрешения.

Для прочих НМА:

- результаты исследований и разработок по видам.
- прочие.

В отношении прочих видов НМА все объекты одного вида включаются в одну группу.

При признании в бухгалтерском учете объект НМА оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта НМА

считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта НМА в бухгалтерском учете.

Общество не применяет ФСБУ 14/2022 в отношении активов, которые характеризуются признаками НМА, но имеют стоимость менее 30 тысяч рублей за единицу. Если его стоимость не превышает установленного лимита, то актив не признается, а капитальные вложения на приобретение, создание такого актива отражаются в составе расходов периода, в котором они завершены.

Амортизация НМА начинает начисляться с первого числа месяца, следующего за месяцем признания в учете объекта НМА, и прекращает начисляться с первого числа месяца, следующего за месяцем его списания.

Элементы амортизации объекта нематериальных активов подлежат проверке на соответствие условиям использования этих объектов. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам такой проверки при необходимости Общество принимает решение об изменении соответствующих элементов амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений (перспективно).

Амортизация с применением пересмотренных элементов амортизации начисляется с первого января года, следующего за отчетным, или с 01 числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошли соответствующие обстоятельства.

Общество проверяет нематериальные активы на обесценение ежегодно перед составлением годовой (бухгалтерской) отчетности и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения.

Убыток от обесценения/восстановление сумм обесценения нематериальных активов отражается в составе прочих расходов/доходов в отчете о финансовых результатах. Авансы, выданные по договорам на создание и приобретение нематериальных активов, не тестируются на обесценение. По таким авансам создается резерв по сомнительным долгам.

Информация о наличии и движении нематериальных активов Общества в 2024 году, о накопленной амортизации, капитальных вложениях в НМА приведена в пояснениях 1. «Наличие и движение нематериальных активов».

Переход к применению ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» был выполнен в соответствии с переходными положениями ФСБУ 14/2022 и ФСБУ 26/2020. Общество не пересчитывало сравнительные показатели за периоды, предшествующие отчетному. При этом Общество проводит соответствующие корректировки, предусмотренные данными переходными положениями, а также единовременную корректировку балансовой стоимости НМА и капитальных вложений в НМА на начало отчетного периода (в межотчетный период) через нераспределенную прибыль.

Информация о внесенных в бухгалтерскую отчетность о корректировках, связанных с переходом на применение новых федеральных стандартов бухгалтерского учета представлена в таблице:

«Корректировки показателей отчетности»
тыс.руб.

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
Бухгалтерский баланс, графа «На 31 декабря 2023 года»				
1.	Строка 1110 «Нематериальные активы»	1 628	+7 891	9 519
2.	Строка 1180 «Отложенные налоговые активы»	327 886	+1 902	329 788
3.	Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы»	14 604	-14 604	-
4.	Строка 1260 «Прочие оборотные активы»	1 575 707	+5 096	1 580 803
5.	Строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	2 849 116	-1 294	2 847 822
6.	Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	688 277	+1 579	689 856
	Итого по активу	30 379 058	+285	30 379 343
	Итого по пассиву	30 379 058	+285	30 379 343

2. Основные средства и капитальные вложения.

Бухгалтерский учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. № 204н.

Общество применяет указанный стандарт с отчетности за 2021 год согласно п. 49 ФСБУ 6/2020.

Общество не применяет ФСБУ 6/2020 в отношении активов, которые характеризуются признаками основных средств, но имеют стоимость менее 100 тысяч рублей за единицу.

Независимо от установленного лимита стоимости активов в состав основных средств включаются земельные участки, здания, сооружения (в том числе и линии электропередач), объекты электросетевого хозяйства, автотранспортные средства, средства индивидуальной защиты (спецодежда, специальная оснастка), стоимость которых погашается посредством амортизации.

Объекты недвижимости, права собственности на которые подлежат государственной регистрации, принимаются к учету в качестве основных средств

независимо от факта государственной регистрации прав собственности на отдельном субсчете 01.08 к счету 01 «Основные средства».

Учет основных средств ведется по группам однородных объектов:

Группа учета основных средств
Здания
Сооружения
Машины и оборудование (кроме офисного)
Производственный и хозяйственный инвентарь
Приборы учета
Транспортные средства
Земельные участки
Спецодежда в эксплуатации
Офисное оборудование
Малоценные основные средства
Объекты ППА

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость объекта основных средств увеличивается на сумму капитальных вложений, связанных с улучшением и (или) восстановлением этого объекта в момент завершения таких капитальных вложений.

В бухгалтерском балансе основные средства отражаются по балансовой стоимости, которая представляет собой их первоначальную стоимость, уменьшенную на суммы накопленной амортизации.

При проведении ежегодной инвентаризации основные средства проверяются на наличие признаков обесценения.

Убыток (восстановление убытка) от обесценения объектов основных средств списывается в состав прочих расходов/доходов.

По проведению тестов на обесценение внеоборотных активов Общество руководствуется МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» и МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости».

По состоянию на 31 декабря 2024 г. произведена инвентаризация активов, по результатам которой признаков обесценения основных средств не выявлено.

Переоценка основных средств в отчетном периоде не производилась и не применяется к текущим активам.

В Обществе отсутствуют основные средства, которые могут быть квалифицированы как инвестиционная недвижимость.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств.

Общество принимает ликвидационную стоимость основных средств равной нулю, так как не ожидаются поступления от выбытия объектов основных средств

(в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования.

Амортизация не начисляется по объектам основных средств, установленным п. 28 ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

Для каждого объекта основных средств Общество определяет срок полезного использования. Сроком полезного использования считается период, в течение которого использование объекта основных средств будет приносить экономические выгоды Обществу.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется исходя из:

а) ожидаемого периода эксплуатации с учетом производительности или мощности, нормативных, договорных и других ограничений эксплуатации;

б) ожидаемого физического износа с учетом режима эксплуатации (количества смен), системы проведения ремонтов, естественных условий, влияния агрессивной среды и иных аналогичных факторов;

в) ожидаемого морального устаревания, в частности, в результате изменения или усовершенствования производственного процесса или в результате изменения рыночного спроса на продукцию или услуги, производимые при помощи основных средств;

г) планов по замене основных средств, модернизации, реконструкции, технического перевооружения.

На объекты основных средств, принимаемые к учету с 01 января 2024 г. срок полезного использования устанавливается с учетом сроков, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (приказ от 29.12.2023 г. № 359 «О внесении изменений в Учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго»):

Амортизационная группа	Срок полезного использования (максимальный), мес.
Первая амортизационная группа (все недолговечное имущество со сроком полезного использования от 1 года до 2 лет включительно)	24 месяца
Вторая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36 месяцев
Третья амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60 месяцев
Четвертая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84 месяца
Пятая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120 месяцев
Шестая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180 месяцев

Седьмая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240 месяцев
Восьмая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300 месяцев
Девятая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 25 лет до 30 лет включительно)	360 месяцев
Десятая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 30 лет)	361 месяц

Элементы амортизации объекта основных средств подлежат проверке на соответствие условиям использования объекта основных средств. Проверка элементов амортизации проводится по состоянию на 31 декабря в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации (в т.ч. проведении реконструкции, модернизации объекта основных средств).

По результатам такой проверки при необходимости организация принимает решение об изменении соответствующих элементов амортизации. Изменение параметров отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений (перспективно). При изменении элементов амортизации объекта основных средств амортизация, начисленная за предыдущие периоды, не пересчитывается, и начинает начисляться с 01 января следующего отчетного года, или с 01 числа месяца, следующего за месяцем принятия решения изменения элементов амортизации.

По состоянию на 31.12.2024 года Обществом проведена проверка элементов амортизации, пересмотрены сроки полезного использования основных средств, исходя из оценки технического состояния и ожидаемого периода эксплуатации основных средств.

Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р, приказа департамента военного имущества Министерства обороны Российской Федерации от 10 марта 2023 года № 541 «О прекращении права оперативного управления и передаче федерального имущества акционерному обществу «Оборонэнерго»» имущество принимается на баланс Общества по стоимости отчета об оценке № Е-37263/2022, определенной независимым оценщиком ООО «ЛАИР» по договору №34-2022 от 27 июля 2022 года.

Срок полезного использования по принимаемому имуществу определяется с учетом требований п.8, 9 ФСБУ 6/2020 «Основные средства» на основании заключения технических служб об ожидаемом периоде эксплуатации, с учетом физического износа имущества.

Учет капитальных вложений в Обществе с 1 января 2024 г. ведется в соответствии с ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 мая 2022 г. № 87н. Общество применяет указанный стандарт с отчетности за 2024 год.

Капитальными вложениями признаются затраты Общества на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств.

Капитальные вложения признаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств.

Специальная одежда и специальная оснастка, срок полезного использования которой более 12 месяцев, включается Обществом в состав основных средств в момент фактического начала эксплуатации.

Стоимость основных средств (капитальных вложений), отраженная по строке 1150 бухгалтерского баланса включает в себя:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 (тыс. руб.)
Основные средства организации, в т.ч.:	21 583 081	15 817 008
Здания	2 335 487	2 399 598
Сооружения	11 159 672	7 604 143
Машины и оборудование (кроме офисного)	7 030 080	4 927 584
Офисное оборудование	39 716	44 755
Транспортные средства	548 885	505 914
Производственный и хозяйственный инвентарь	9 666	6 726
Земельные участки	112 271	112 264
Спецодежда в эксплуатации	34 176	26
Малоценные основные средства	952	857
Приборы учета	26 023	27 842
Объекты ППА	286 153	187 301
Вложение во внеоборотные активы, в т.ч.:	2 131 247	4 114 281
Строительство объектов основных средств	2 018 340	4 054 786
Приобретение объектов основных средств	57 921	14 023
Спецодежда и спецоснастка	54 064	45 146
Малоценные основные средства	922	325
Оборудование к установке	391 580	293 505
Итого:	24 105 908	20 224 794

Информация о наличии и движении основных средств Общества в 2024 году, о накопленной амортизации приведена в пояснениях 2.1. «Наличие и движение основных средств».

Информация о наличии и движении объектов капитальных вложений и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в пояснениях 2.2. «Незавершенные капитальные вложения».

Информация об изменении стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация и т.д.) представлена в пояснениях 2.3. «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации».

Арендованные (полученные в безвозмездное пользование) основные средства числятся на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства»:

Арендованные (полученные в безвозмездное пользование) основные средства числятся на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства»:		
Наименование показателя	Данные на 31.12.2024г. (тыс.руб.)	Данные на 31.12.2023г. (тыс.руб.)
Арендованные основные средства в т.ч.:	220 711	1 038 452
Высоковольтное распределительное устройство с КСО	7 215	0
Линия электропередач от 1-й воздушной опоры до ТП, протяженностью 1418м. кад. № 57:25:0000000:800	2 850	0
Земельный участок S 26324 кв.м.	31 998	31 998
Здание трансформаторной подстанции с оборудованием кад. № 57:25:0040202:702	1 442	0
Автомобиль TOYOTA HARRIER	24 372	0
ВЛ-10 кВ ответвление от Вл-10 кВ (ТП8-ТП-10) до трансформаторной подстанции по ул.Школьная	1 430	1.430
Воздушная линия 0,4 кВ КТПН-16Ж	1 610	1 610
Земельный участок с кад номером 29:22:022547:36	15 336	0
Воздушная линия 10кВ	1 632	1 632
Высоковольтная линия электропередач 10 кВ	2 428	2 428
Земельный участок с кадастровым номером 25:28:030014:1984	12 830	0
Земельный участок кадастр. № 27:14:0010701:3278	3 337	3 337
Линия электропередачи -0,4 кВ КТПН-400 (ДСЗ) ул.Горького Клубная Новая тимофеева Спортивная	2 180	2 180
сети электроснабжения 0,4кВ	3 127	3 127
Оборудование ЦРП РУ-10 кВ (16шт.)	1 222	1 222
Земельный участок, кад. № 78:34:0010310:3679 площадью 288 кв. м	3 858	3 858
Земельный участок под строительство ПС-150/35 кВ	5 272	5 272

Земельный участок (41:02:0010108:54) под здание РТП "Крашенинникова"	2 640	2 640
Земельный участок (41:02:0010102:66) под эксплуатацию ПС "Чайка"	4 043	4 043
Земельный участок (41:02:0010107:281) под строительство ПС 110 кВ Стеллера	4 582	0
Земельный участок (41:02:0010104:96) для эксплуатации склад-здания № 3/1, склад-здания № 3/2, склад-здания № 3/3, склад-здания № 3/4	10 318	10 318
Земельный участок (41:02:0010106:9879) под эксплуатацию производственных зданий ПУ "Приморский"	6 234	6 234
Прочие объекты, полученные в аренду	70 755	996 136
Основные средства, ОС, полученные по договорам безвозмездного пользования, в т.ч.:	3 711 626	4 483 315
Здание трансформаторов ПС-86 110/35/10 кВ "Дамба-2"	498 747	498 747
Здание общеподстанционного управления 110/35/10 кВ ПС-86	267 853	267 853
Здание закрытого распредустройства 10 кВ ПС № 86	184 377	184 377
Сети электроснабжения 6 кВ	122 672	122 672
Хранилище	91 414	91 414
Гараж	83 021	83 021
Сети электроснабжения 0,4 кВ	77 461	77 461
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ ГВП	64 336	64 336
Помещения в комплексном здании: комната (1 этаж), комната №2 (2 этаж), комнаты № 5,6 (3 этаж)	57 727	57 727
Сети электроснабжения 0,4 кВ	55 682	55 682
Внутриплощадочные сети электроснабжения	49 595	49 595
Сети электроснабжения 15 кВ	49 595	49 595
Распределительная трансформаторная подстанция (сооружение 152) кад. №41:02:0010102:237	48 165	0
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ перед КВЦ	46 481	46 481
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ за КВЦ	46 254	46 254
Трансформаторная подстанция ТП ЦРПН	45 613	45 613
Наружные сети Внутриплощадочные сети электроснабжения 0,4 кВ	40 583	40 583
Комплектная трансформаторная подстанция блочного типа 15/0,4 кВ (БКТП-10/11/12)	34 877	34 877
Комплектная трансформаторная подстанция блочного типа 15/0,4 кВ (БКТП-7/8/9)	34 761	34 761
Имущественный комплекс трансформаторной подстанции №391	30 495	15 248
Прочие основные средства, полученные в безвозмездное пользование:	1781917	2 617 018
Прочие основные средства, учитываемые	33 918	33 918

за балансом, в т.ч.:		
Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	14 190	14 190
Автоматизированная система расчета полезного отпуска электроэнергии	14 189	14 189
Сервер в сборе (тип 2) Lenovo TCH ThinkSystem SR630	2 955	2 955
Воздушная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции №51 до опоры №2	24	24
ТП-213	300	300
ТП-351	730	730
ТП-353	580	580
ТП-76	950	950
Итого:	3 966 255	5 555 685
Основные средства, переданные в аренду числятся на забалансовом счете 011 «Основные средства, сданные в аренду»:		
Наименование показателя	на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Основные средства, сданные в аренду,	8 857	15 016
в том числе:		
Автоматизированная система коммерческого учета система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	8 857 0	15 016 6 831
Земельный участок, инв. № 865128466, 1264,65 м2	4 534	374
Нежилые помещения в здании аккумуляторной, инв. № 865130115, 596,3 м2	3 155	3 155
Земельный участок_инв.№865128461_739 м	671	
Земельный участок, инв. № 865128466, 104,17 м2	373	4 534
Генератор дизельный SKAT УГД-4500Е	75	75
Нежилые помещения в здании РП №2, инв. № 865128307, 13,0 м2	47	47
Сооружение СРС-ЛС_инв.№865130362	1	0
Основные средства, пригодные для использования, но не используемые в деятельности, переведенные на консервацию на основании приказов Общества:		
Наименование показателя	на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Основные средства на консервации	15 137	68 815

3. Финансовые вложения.

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в Обществе в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10 декабря 2002 г. № 126н.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений признается однородная совокупность финансовых вложений (общая серия выпуска, партия и т.п.) или отдельная ценная бумага. В случае учета векселей, предоставленных займов, депозитных вкладов в кредитных организациях, вкладов по договору

простого товарищества, приобретенной дебиторской задолженности на основании уступки права требования единицей финансовых вложений является каждая единица вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретаемых за плату, принимается сумма затрат, уплаченных продавцу.

Информация о наличии и движении финансовых вложений приведена в пояснениях 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений».

По состоянию на 31 декабря 2024 г. в составе внеоборотных активов Общества по статье «Финансовые вложения» числятся:

- денежные средства, внесенные в качестве вклада в Уставный капитал дочернего Общества с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами».

«АО «Оборонэнерго» с 07 марта 2024 года является единственным участником в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами».

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе финансовых вложений числились акции АО «Оборонэнергосбыт» на общую сумму 19 тысяч рублей.

В связи с устойчивым снижением стоимости чистых активов АО «Оборонэнергосбыт», а также тем, что у организации-эмитента были признаки банкротства, согласно ПБУ 19/02 Обществом в 2016 году был создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 19 тысяч рублей.

12 февраля 2024 года в связи с ликвидацией АО «Оборонэнергосбыт» на основании определения арбитражного суда о завершении конкурсного производства стоимость акций была списана за счет созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

4. Прочие внеоборотные активы.

В составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены следующие суммы:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Платежи за предоставленное право ограниченного пользования земельными участками – сервитуты (свыше 12 мес.)	1 226, 75	-

5. Запасы.

Бухгалтерский учет запасов в Обществе ведется в соответствии с ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15 ноября 2019 г. № 180н.

Общество применяет настоящий Стандарт в отношении запасов, предназначенных для управленческих нужд.

Общество в качестве запасов признает активы, используемые в течение периода не более 12 месяцев.

Единицей бухгалтерского учета запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида запасов).

Аналитический учет запасов ведется с группировкой по видам и местам хранения.

Учет приобретения запасов производится без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материалов» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» по фактической себестоимости.

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

В фактическую себестоимость запасов, кроме незавершенного производства и готовой продукции, включаются фактические затраты на приобретение (создание) запасов, приведение их в состояние и местоположение, необходимые для потребления, продажи или использования.

Отпуск материалов производится по средней себестоимости.

Общество с 2021 года ежегодно создает резерв под обесценение в размере превышения фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи.

Запасы в виде сырья, материалов, расходов на незавершенное производство и других аналогичных ценностей составили (строка 1210 «Запасы» бухгалтерского баланса):

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)
Запасы	1 182 304	1 108 826
Незавершенное производство	371 720	199 831
Резерв под обесценение запасов	(7 785)	(8 637)
Итого:	1 546 239	1 300 020

Информация о наличии и движении запасов приведена в пояснениях 4.1. «Наличие и движение запасов».

Незавершенное производство формируют расходы в рамках договоров на строительство учебных объектов и инфраструктуры общеобразовательных полигонов с момента начала строительства до сдачи результата выполненных работ заказчику в соответствии с Учетной политикой Общества.

Запасы в залоге по состоянию на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2024 г. в Обществе отсутствуют.

6. Налог на добавленную стоимость.

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» бухгалтерского баланса отражен входной налог на добавленную стоимость по товарно-материальным ценностям, работам, услугам:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)
Налог на добавленную стоимость	132 375	17 432

Сумма не принятого к возмещению из бюджета налога на добавленную стоимость объясняется не предоставленными, либо отправленными на доработку контрагентам счетами-фактурами.

Сроки, в течение которых можно заявить к возмещению налог на добавленную стоимость, не истекли.

7. Дебиторская, кредиторская задолженность.

Расчеты с дебиторами и кредиторами отражаются в бухгалтерской отчетности согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации».

Классификация дебиторской и кредиторской задолженности на краткосрочную и долгосрочную производится, исходя из условий заключенных договоров, сложившихся фактов деятельности и намерений Общества.

7.1. Дебиторская задолженность.

Задолженность покупателей и заказчиков (дебиторская), не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показывается в бухгалтерском балансе за вычетом резервов по сомнительным долгам. Сумма резерва по сомнительной задолженности определяется на основании данных о платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

Сумма резерва по сомнительным долгам:

- по состоянию на 31 декабря 2024 г. – 2 728 223 тысячи рублей;
- по состоянию на 31 декабря 2023 г. - 3 123 956 тысячи рублей.

Резерв по сомнительным долгам по состоянию на 31 декабря 2024 г. создан, в том числе на следующую существенную дебиторскую задолженность:

- АО «ГУ ЖКХ» на сумму 995 330 тысяч рублей. Организация находится в процессе банкротства. Решением суда по делу А40-115843/2020 от 22.10.2020 г. введена процедура наблюдения. Общество включено в реестр кредиторов;
- ФГУП ГВСУ №14 на сумму 474 406 тысяч рублей. Организация находится в процессе реорганизации в форме присоединения к ней других юридических лиц, имеет высокие риски потери платежеспособности, финансовой устойчивости. Определением Арбитражного суда города Москвы от 22 июня 2021 г возбуждено дело о банкротстве ФГУП «ГВСУ № 14» № А40-129001/2021. Определением Арбитражного суда города Москвы от 20 июля 2022 г. производство по делу о банкротстве ФГУП «ГВСУ № 14» приостановлено до окончания реорганизации в форме присоединения.
- ОАО «Колэнергообит» на сумму 323 105 тысяч рублей. Юридическое лицо признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыто конкурсное производство по решению суда по делу А42-1874/2013. Общество включено в реестр кредиторов.

Текущие экономические условия, указанные выше, создают много новых неопределенностей в части оценки ожидаемых кредитных убытков. В сложившихся обстоятельствах Общество продолжает применять требования положений (стандартов) по бухгалтерскому учету в части формирования резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений, учитывая постоянно меняющиеся внешние факторы, основывая свои оценки на лучших данных из всех доступных источников.

Структура дебиторской задолженности по строке 1230 бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Краткосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам), в том числе:	6 332 735	5 092 610
Расчеты с покупателями и заказчиками	1 894 738	1 652 107
Расчеты по авансам выданным	3 789 945	2 840 173
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	648 052	600 330
- налоги и сборы, страховые взносы	251 730	240 456
- прочие дебиторы	396 322	359 874
В том числе: арендные обязательства	6 496	-

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности за 2024 год и сопоставимые периоды приведена в пояснениях 5.1. «Наличие и движение дебиторской задолженности».

7.2. Кредиторская задолженность.

Структура кредиторской задолженности по строке 1520 бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	10 685 239	14 725 532
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	644 426	685 289
Расчеты по авансам полученным	8 600 721	8 111 404
Расчеты по вкладам учредителей в УК до его регистрации	-	5 131 888
Расчеты с персоналом по оплате труда	246 513	124 066
Расчеты по страховым взносам	124 460	121 292
Расчеты по налогам	919 058	376 444
Прочие кредиторы :	150 064	175 149
В том числе: арендные обязательства	3 007	108 258

Задолженность по налогам и страховым взносам на 31 декабря 2024 г. является текущей. Увеличение налога к уплате в бюджет произошло за счет увеличения выручки в 2024 году.

Расчеты по обязательствам по аренде (права пользования активом) отражаются по строке 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса в части долгосрочных обязательств, по строке 1520 «Кредиторская задолженность» в части краткосрочных обязательств в приведенной стоимости без налога на добавленную стоимость (п. 7, п. 15 ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский

учет аренды») и процентов, начисленных на задолженность по арендным платежам.

Наименование показателя по строке 1450	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Арендные обязательства	182 989	64 114

Информация по арендодателям и суммам приведена в приложении № 1 к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Оборонэнерго» за 2024 год.

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности за 2024 год и сопоставимые периоды приведена в пояснениях 5.1. «Наличие и движение кредиторской задолженности».

8. Прочие оборотные активы.

В состав строки 1260 бухгалтерского баланса «Прочие оборотные активы» включены активы:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Денежные документы	13	2
Недостачи и потери от порчи ценностей	85 677	85 164
Расходы будущих периодов (менее 12 мес.)	27	140 342
Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	70	99
НДС с авансов полученных	1 420 430	1 355 196
Итого:	1 506 217	1 580 803

9. Капитал.

9.1. Уставный капитал Общества на 31.12.2023 года составлял 10 530 722 818 (десять миллиардов пятьсот тридцать миллионов семьсот двадцать две тысячи восемьсот восемнадцать) рублей, который разделен на 10 530 722 818 (десять миллиардов пятьсот тридцать миллионов семьсот двадцать две тысячи восемьсот восемнадцать) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая (п. 5.1. Устава).

На 31.12.2024 года в разделе III. «Капитал и резервы» Уставный капитал Общества отражен в размере 19 008 291 (девятнадцать миллионов восемь миллионов двести девяносто одна тысяча) рублей, который разделен на:

- 10 530 722 818 (десять миллиардов пятьсот тридцать миллионов семьсот двадцать две тысячи восемьсот восемнадцать) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Государственная регистрация выпуска обыкновенных именных акций была произведена в соответствии с законодательством Российской Федерации. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций – 1-01-13589-А.

- 8 477 568 352 (восемь миллиардов четыреста семьдесят семь миллионов пятьсот шестьдесят восемь тысяч триста пятьдесят два) рублей - акции

дополнительного выпуска (регистрационный номер 1-01-13589-A-014D), оплаченные в ходе эмиссии.

Размещение дополнительного выпуска акций АО «Оборонэнерго» (регистрационный номер 1-01-13589-A-014D) в настоящее время не завершено (срок размещения дополнительного выпуска акций продлен), в связи с чем изменения в Устав в части размера уставного капитала не внесены и не зарегистрированы.

9.2. В соответствии с п. 9.3. Устава, Общество создает резервный фонд в размере 5 (пять) процентов от уставного капитала, который формируется путем обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд в размере 5 (пять) процентов от чистой прибыли Общества и других источников до достижения резервного фонда установленного размера.

Согласно протоколу от 26 июня 2024 г. № 15 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2023 года отчисления в резервный фонд составили 321,80 тысяч рублей

Согласно протоколу от 21 июня 2023 г. № 14 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2022 года отчисления в резервный фонд составили 114 721,63 тысяч рублей.

9.3. Согласно п. 9.5. Устава, в Обществе формируются иные фонды, необходимые для его деятельности, путем ежегодных отчислений от чистой прибыли Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров в порядке, определяемом Советом директоров.

За период с 2010 по 2021 гг. Обществом на основании решений годовых общих собраний акционеров за счет чистой прибыли сформированы в бухгалтерском учете на счете 84 «Нераспределенная прибыль» субсчет «Фонды», величина которых на 31 декабря 2024 г. составила 272 029 тысяч рублей.

Использования средств из созданных фондов в 2024 году не было.

9.4. Согласно протоколу от 26 июня 2024 г. № 15 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2023 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,000305586008 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 3 218,04 тысячи рублей.

Согласно протоколу от 21 июня 2023 г. № 14 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2022 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,0082598379 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 86 982,06 тысячи рублей.

9.5. Собственный капитал Общества составляет:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Уставный капитал, в т.ч:	19 008 291	10 530 723	10 530 723
- Согласно Уставу	10 530 723	10 530 723	10 530 723
- акции, оплаченные в ходе эмиссии	8 477 568	-	-
Резервный капитал	269 727	269 406	154 684
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	4 717 255	2 847 822	3 044 384
Прибыль (убыток)	4 445 226	2 575 793	2 772 355

Фонды	272 029	272 029	272 029
Итого:	23 995 273	13 647 951	13 729 791

Информация о движении собственного капитала за 2024 - 2023 гг. приведена в форме № 3 «Отчет об изменении капитала» бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Корректировки изменения нераспределенной прибыли (непокрытого убытка), связанные с переходом на ФСБУ 14/2022 отражены в таблице «Корректировки показателей отчетности» раздела III п.1.1 настоящих пояснений.

9.6. Стоимость чистых активов Общества составила:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Чистые активы	24 073 823	13 730 003	13 773 612

10. Информация об оценочных обязательствах, условных обязательствах и условных активах.

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 декабря 2010 г. № 167н:

- резерв на оплату отпусков (включая платежи на социальное страхование и обеспечение);

- оценочные обязательства по незаконченным судебным разбирательствам.

Резервирование расходов на оплату отпусков отражается по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции со счетами учета затрат на производство и расходов на продажу, оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам - со счетами учета затрат на производство и расходов, со счетом прочих расходов.

Резервы под условные обязательства в бухгалтерском учете отражаются в соответствии с экспертной оценкой величины обязательства вероятности наступления события, а также предполагаемого срока наступления события на основании приложения № 19 «Методика создания, списания, использования резервов по условным обязательствам по входящим претензиям, судебным разбирательствам» к учетной политике по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом от 21 июля 2021 г. № 190.

Предполагаемый срок исполнения оценочных обязательств не превышает 12 месяцев, в связи с этим при определении величины оценочного обязательства дисконтирование не осуществлялось. Отражены в составе краткосрочных обязательств.

Корректировка оценочного обязательства на предмет выполнения производится 1 раз в год по состоянию на последнюю дату отчетного периода.

Оценочные обязательства Общества:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)
Резервы предстоящих отпусков	334 444	304 770

Резервы под условные обязательства (судебные споры)	220 445	422 489
Итого:	554 889	727 259

Общая сумма созданных на 31 декабря 2023 г. оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам – 422 489 тысяч рублей, в том числе:

- по делу А42-118/21 с ООО «НПК Химстройэнерго» об обязании АО «Оборонэнерго» осуществить приемку выполненных работ, также взыскать остаток суммы, подлежащей оплате за выполненные работы. Величина оценочного обязательства составила 328 964 тысяч рублей.

Общая сумма созданных на 31 декабря 2024 г. оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам – 220 445 тысяч рублей, в том числе:

- по делу А42-783/24 с ООО «НПК Химстройэнерго» об обязании АО «Оборонэнерго» оплатить убытки и штрафные санкции, связанные с выполнением работ по договору № 165-КОЛ-2014 от 31.10.14г. Величина оценочного обязательства составила 142 356 тысяч рублей.

Общество полагает, что существенных изменений оценочных значений, которые могут повлиять на бухгалтерскую отчетность, не произойдет.

Информация о наличии и движении оценочных обязательств приведена в пояснениях 7 «Оценочные обязательства».

Информация об условных активах не приведена ввиду отсутствия их в Обществе.

11. Учет кредитов и займов.

В 2023 – 2022 гг. заемные средства АО «Оборонэнерго» не привлекались.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. и на 31 декабря 2023 г. задолженность по кредитам и займам отсутствует.

12. Доходы будущих периодов.

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)
Доходы будущих периодов:	78 550	82 051
В том числе:		
- Безвозмездное поступление объектов электросетевого хозяйства	77 973	81 899

Во исполнение протокола Министерства энергетики Московской области от 18 января 2022 г. №ПС-13/26-08 в рамках исполнения поручений Губернатора Московской области по итогам оперативного совещания с заместителями Председательства Правительства Московской области от 20 декабря 2021 г. Общество в 2022-2024 годах приняло на обслуживание объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие садоводческим, огородническим и дачным некоммерческим объединениям граждан, с постановкой на баланс на добровольной основе, по заключенным договорам дарения.

13. Государственная помощь.

Общество не получает государственную помощь, в том числе в виде субсидий, бюджетных кредитов, включая предоставление в виде ресурсов, отличных от денежных средств, и в прочих формах.

14. Прочие обязательства.

Обществом в 2018 году принято решение об отражении сумм налога на добавленную стоимость с авансов выданных по строке 1550 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса.

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)
НДС с авансов выданных (счет 76.ВА)	545 977	442 580

IV. Раскрытие существенных показателей отчета о финансовых результатах.

1. Информация о доходах Общества от обычных видов деятельности.

Порядок учета доходов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 мая 1999 г. № 32н.

Доходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, вне зависимости от фактического погашения дебиторской задолженности. Общество применяет метод признания выручки – по начислению.

Доходы организации в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности организации подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности (выручка от реализации);
- прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи продукции и товаров, от выполнения работ и оказания услуг, признаваемых Обществом обычными видами деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по передаче тепловой энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению;
- оказание услуг по обслуживанию объектов ЭСХ;
- прочие работы, услуги.

В бухгалтерском учете Общества выручка признается при наличии следующих условий:

- а) Общество имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- б) сумма выручки может быть определена;
- в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества;

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Выручка по Обществу за 2024 год составила 16 474 244 тысяч рублей. Указанная сумма отражена в Отчете о финансовых результатах (форма № 2) по строке 2110.

В таблице приводится расшифровка выручки по основным направлениям деятельности:

Наименование показателя	Сумма за 2024 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)
Выручка (без НДС) от реализации товаров (работ, услуг), в том числе:	16 474 244	12 609 271
Передача Э/Э	13 643 831	11 583 492
Технологическое присоединение	2 597 943	839 016
Производство и передача тепловой энергии	195 077	165 826
Прочие производственные услуги	37 393	20 937

2. Информация о расходах Общества от обычных видов деятельности.

Порядок учета расходов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов организаций» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 мая 1999 г. № 33н.

Расходы организации в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности организации подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Прямые производственные расходы, связанные с производством определенного вида продукции, работ (услуг) и, соответственно, непосредственно относящиеся на их себестоимость (например, сырье, электроэнергия, заработная плата производственных рабочих и др.), отражаются по дебету счета 20 «Основное производство».

Распределение общепроизводственных расходов, учтенных по дебету счета 25 «Общепроизводственные расходы», осуществляется ежемесячно. Расходы списываются на счет учета затрат по основному производству (счет 20.01.1) пропорционально основной заработной плате производственного персонала.

Общехозяйственные расходы, возникающие в процессе использования материальных, трудовых и иных ресурсов для нужд управления Обществом и его содержания и не имеющие прямого отношения к производству продукции (работ, услуг), учитываются по дебету счета 26 «Общехозяйственные расходы»

и ежемесячно списываются на счет 90.08 «Управленческие расходы» в соответствии с утвержденной методикой, закрепленной в Учетной политике Общества.

Расходы отражаются в составе себестоимости в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств.

Деятельность по предоставлению услуг по передаче электроэнергии, по эксплуатации, ремонту, обслуживанию электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства незавершенного производства не имеет.

Наименование показателя	Сумма за 2024 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)
Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг) с учетом управленческих расходов по элементам затрат, в том числе:	(13 647 721)	(12 586 697)
Материальные затраты	(4 330 918)	(3 628 747)
Расходы на оплату труда	(4 504 143)	(4 129 208)
Отчисления на социальные нужды	(1 334 581)	(1 223 158)
Амортизация, в том числе:	(2 246 679)	(1 664 652)
Амортизация (права пользования активом)	(101 142)	(110 001)
Прочие затраты, в том числе:	(1 231 400)	(1 940 932)
услуги сторонних организаций	(959 946)	(902 669)

Наименование показателя	Сумма за 2024 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)
Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг) с учетом управленческих расходов по видам деятельности, в том числе:	(13 647 721)	(12 586 697)
Передача Э/Э	(13 232 352)	(12 271 026)
Технологическое присоединение	(220 697)	(161 440)
Производство и передача тепловой энергии	(152 606)	(140 822)
Прочие производственные услуги	(42 066)	(13 410)

3. Прочие доходы и расходы.

В течение 2024 – 2023 гг. сформированы прочие доходы и расходы:

Наименование показателя	Сумма за 2024 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)
Проценты к получению (строка 2320 отчета о финансовых результатах)	210 740	115 485
Проценты к уплате (строка 2330 отчета о финансовых результатах)	(10 558)	(7 800)
Прочие доходы (строка 2340 отчета о финансовых результатах), в том числе:	1 122 932	466 759
Доходы от безвозмездно полученных активов	23 074	37 761
Доходы от аренды имущества	24 855	25 492
Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв по сомнительным долгам)	-	29 883
Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв по судебным разбирательствам)	-	8242

Резерв: Доходы в виду сумм восстановленных резервов (резерв под снижение стоимости ТМЦ)	852	-
Безоговорочное потребление электроэнергии	18 392	6 612
Доходы в виде санкций (штрафов, пеней, неустоек)	325 619	94 757
Прибыль прошлых лет, в т.ч:	623 969	182 327
--изменение остаточной стоимости основных средств при пересмотре СПИ	196 834	-
Списание кредиторской задолженности	7 614	6 975
Доходы от возмещения причиненных убытков	54 640	21 504
Прочие доходы	43 917	53 206
Прочие расходы (строка 2350 отчета о финансовых результатах), в том числе:	(1 328 436)	(528 698)
Материальная помощь, вознаграждение из прибыли,	(180 586)	(220 791)
Расходы на создание резерва по сомнительным долгам	(385 563)	-
Расходы в виде отчислений в резерв (резервы по судебным разбирательствам)	(137 079)	-
Расходы в виде отчислений в резерв (резерв под снижение стоимости ТМЦ)	-	(7 602)
Списание дебиторской задолженности	(3 515)	(224)
Убытки прошлых лет, в т.ч:	(437 430)	(109 110)
- амортизация основных средств при пересмотре СПИ	(64 561)	-
Расходы в виде санкций (штрафы, пени, неустойки)	(21 339)	(70 159)
Прочие расходы	(162 924)	(120 812)

В составе прибылей/убытков прошлых периодов отражены стоимостные показатели по пересмотру элементов амортизации объектов основных средств, имеющих нулевую балансовую стоимость, но фактически эксплуатируемых Обществом, способных приносить экономическую выгоду Обществу.

Общество не верно определило в 2023 году сроки полезного использования основных средств при вводе в эксплуатацию, и не пересматривало сроки полезного использования в конце предыдущих лет по причине отсутствия наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении сроков полезного использования.

Неправильное отражение (не отражение) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности организации признается ошибкой в соответствии с п. 2 ПБУ 22/2010. При этом выявленные ошибки и их последствия подлежат обязательному исправлению (п. 4 ПБУ 22/2010). Порядок исправления ошибки в бухгалтерском учете зависит как от времени ее обнаружения, так и ее существенности. На основании п. 3 ПБУ 22/2010 ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период. В соответствии с утвержденной в Обществе Учетной политикой существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу (валюте баланса) за отчетный год в Обществе составляет не менее 5 (пяти) процентов.

Общество пересмотрело сроки полезного использования по принципу, как если бы пересмотрели сроки полезного использования в прошлом, а не исходя из того, что объекты основных средств используются сейчас. Такой пересмотр

привел к увеличению остаточной стоимости основных средств к текущему периоду, и не превысил уровень существенности. Изменения отражены в составе прибылей/убытков прошлых лет.

4. Отложенные налоги. Информация по расчетам по налогу на прибыль.

Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19 ноября 2002 г. № 114н.

Величина текущего налога на прибыль, отражаемая в отчете о финансовых результатах, определяется Обществом на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации.

Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется по счетам 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетами 68 «Расчеты по налогам и сборам», 99 «Прибыли и убытки».

При расчете отложенных налоговых активов (обязательств) и постоянных налоговых расходов (доходов) ставка налога на прибыль в 2024 году составляет 20%.

С 1 января 2025 года основная ставка налога на прибыль организаций увеличится с 20% до 25%. Соответствующие изменения внесены в Налоговый кодекс РФ Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, в случае изменения ставок налога на прибыль, величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств подлежит пересчету на дату, предшествующую дате начала применения измененных ставок с отнесением возникшей в результате пересчета разницы на счет учета прибылей и убытков.

Аналитический учет по указанным счетам с учетом пересчета ставки организован по видам налоговых активов и обязательств.

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс. руб.)	Сумма за 2024 г. (тыс. руб.)
Прибыль (убыток) до налогообложения	68 320	2 821 202
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	(4 286)	(564 240)
Постоянный налоговый расход (доход)	(48 529)	(183 048)
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	(52 815)	(377 669)
Изменение отложенных налоговых активов, в том числе:	43 864	(122 243)
- доходы будущих периодов	7 932	(768)
- материалы	20	(169)

- оборудование	11	
- недостачи и потери от порчи ценностей	1	7
- основные средства	4 849	7 340
- оценочные обязательства и резервы	(3 167)	25 013
- расходы будущих периодов	(1)	(196 236)
- убыток текущего периода	48 662	
- арендные обязательства (права пользования активом)	(14 444)	42 570
Изменение отложенных налоговых обязательств, в том числе:	(96 679)	(255 426)
- материалы	174	15
-нематериальные активы	-	40
- внеоборотные активы	(652)	652
- недостачи и потери от порчи ценностей	23	91
- основные средства	(97 119)	(234 500)
- процентные обязательства (права пользования активом)	895	(21 724)
Текущий налог на прибыль	-	(369 619)
Расход по налогу на прибыль	(52 815)	(747 288)
Прочее	(9 069)	(16 508)
Перерасчет ОНА и ОНО на ставку 25%	-	(184 434)
Чистая прибыль	6 436	1 872 972

Пересчет стоимости отложенных налоговых активов и обязательств

тыс.руб

Отложенные активы и обязательства		Стоимость отложенных налоговых активов и обязательств		Положительный результат пересчета на чистую прибыль (убыток)	Отрицательный результат пересчета на чистую прибыль (убыток)
Счет	Вид учета временных разниц	на Декабрь 2024 (налоговая ставка 20%)	на Январь 2025 (налоговая ставка 25%) (гр.3 * 25%)		
09	Доходы будущих периодов	15 612	19 515	3 903	
09	Материалы	1 562	1 953	391	
09	Недостачи и потери от порчи ценностей	1 910	2 388	478	
09	Нематериальные активы	1	1	-	
09	Оборудование	11	14	3	
09	Основные средства	60 274	75 342	15 068	
09	Оценочные обязательства и резервы	42 790	53 488	10 698	

09	Расходы будущих периодов	2 582	3 227	645	
09	Арендные обязательства	82 803	103 504	20 701	
77	Материалы	127	159		(32)
77	Недостачи и потери от порчи ценностей	636	795		(159)
77	Нематериальные активы	1 539	1924		(385)
77	Основные средства	915 496	1 144 370		(228 874)
77	Проценты по обязательствам	27 484	34 355		(6 871)
ИТОГО:				51 887	(236 321)
					(184 434)

V. Пояснение к отчету о движении денежных средств.

Общество раскрывает информацию о движении денежных средств за 2024 год в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» ПБУ 23/2011, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 февраля 2011 г. № 11н.

При составлении отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств все денежные средства и их эквиваленты. Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в тех случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам.

В отчете свернуто отражены суммы косвенных налогов (налог на добавленную стоимость):

- полученные в составе поступлений от покупателей и заказчиков;
- перечисленные поставщикам и подрядчикам;
- перечисленные в бюджет;
- возвращенные из бюджета.

Денежные документы не признаются денежными средствами и не включаются в отчет о движении денежных средств.

Состав денежных средств и денежных эквивалентов:

Наименование показателя	Сумма за 2024 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)
Расчетные счета :	3 330 965	1 824 377
В том числе: депозитные счета *	-	5 700

*Размещение денежных средств на депозитных счетах не является финансовыми вложениями, так как срок размещения денежных средств составляет менее 30 дней.

VI. Прочие пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

1. Условные факты хозяйственной деятельности.

Условным фактом хозяйственной деятельности, в отношении которого в будущем существует неопределенность, является факты по неурегулированным спорам со сбытовыми компаниями по покупке потерь электрической энергии, которые невозможно спрогнозировать. Данные факты обусловлены спецификой механизмов функционирования электроэнергетики, как отрасли, в которой регулярно возникают разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в части определения объемов услуг по передаче электроэнергии и затрат на электроэнергию, покупаемую в целях компенсации потерь сбытовых организаций.

2. Информация об операциях со связанными сторонами.

2.1. Связанными сторонами по отношению к АО «Оборонэнерго» являются:

- АО «Гарнизон» - принадлежит 55,40061194% акционерного капитала АО «Оборонэнерго»;

- Министерство обороны Российской Федерации - принадлежит 44,59938806% акционерного капитала АО «Оборонэнерго».

- ООО «Центр управления проектами» является дочерней компанией Общества.

Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по хозяйственным операциям с аффилированными лицами осуществляются согласно заключенным договорам. Форма расчетов - безналичная. Расчеты со связанными сторонами осуществляются в рублях. Резервы по сомнительным долгам по расчетам со связанными сторонами не формировались, списания дебиторской и кредиторской задолженности связанных сторон не было.

Обществом с АО «Гарнизон» в 2024 году осуществлены хозяйственные операции в рамках обязательств по договору аренды на сумму 1 611 тысяч рублей. Кредиторская задолженность отсутствует по состоянию на 31.12.2024 года, дебиторская задолженность составляет 144 тысячи рублей.

Обществом с ООО «Центр управления проектами» осуществлены хозяйственные операции в рамках договоров строительного подряда в 2024 году на сумму 6 216 тысяч рублей, выплачено авансов в рамках заключенных договоров на проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы на сумму 140 307 тысяч рублей.

Задолженность по расчетам:

Наименование связанных сторон	Дебиторская задолженность (тыс.руб.)		Кредиторская задолженность (тыс.руб.)	
	31.12.2024 г.	31.12.2023 г.	31.12.2024 г.	31.12.2023 г.
ООО «Центр управления проектами»	134 092	-	-	-

Обществом с Министерством обороны Российской Федерации осуществлены хозяйственные операции в рамках технологического присоединения объектов в 2024 году на сумму 2 545 499 тысяч рублей, в 2023 году на сумму 429 687 тысячи рублей.

В 2024 году в рамках заключённых договоров по осуществлению технологического присоединения поступило 1 115 650 тысяч рублей на расчетные счета Общества.

Задолженность по расчетам:

Наименование связанных сторон	Дебиторская задолженность (тыс.руб.)		Кредиторская задолженность (тыс.руб.)	
	31.12.2024 г.	31.12.2023 г.	31.12.2024 г.	31.12.2023 г.
Министерство обороны Российской Федерации	422 929	354 257	2 602 096	3 930 273

Задолженность планируется к погашению в безналичной форме в сроки, установленные договорами.

В 2024 году на основании протокола от 26 июня 2024 г. № 15 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2023 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,000305586008 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию, что в денежной форме составляет в пользу Министерства обороны Российской Федерации 0,004 тысячи рублей, в пользу АО «Гарнизон» – 3 218,01 тысячи рублей.

В 2023 году на основании протокола от 21 июня 2023 г. № 14 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2022 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,0082598379 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию, что в денежной форме составляет в пользу Министерства обороны Российской Федерации 0,001 тысячи рублей, в пользу АО «Гарнизон» – 86 982 тысячи рублей.

В 2024 – 2023 гг. с АО «Гарнизон» хозяйственные операции не осуществлялись.

Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р решением Совета директоров АО «Оборонэнерго» от 08 февраля 2023 года определен порядок размещения ценных бумаг. Документ, содержащий условия размещения ценных бумаг, зарегистрирован Банком России 27 марта 2023 года. Документу присвоен регистрационный номер 1-01-13589-А-0140. Оплата размещаемых ценных бумаг определена неденежными средствами. Имущество, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги настоящего выпуска: объекты движимого и недвижимого имущества по перечню согласно приложению к распоряжению Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р, вносимого Министерством обороны Российской Федерации в оплату дополнительных обыкновенных акций АО «Оборонэнерго» в соответствии с приказом Министра обороны Российской Федерации от 08.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 г. № 1265-р».

Имущество передается по актам приема-передачи недвижимого/движимого имущества, составленными по формам к Договору передачи акций 15-2023 от 12 апреля 2023 года. Датой оплаты акций в отношении движимого имущества является дата подписания соответствующего акта приема-передачи движимого имущества; в отношении недвижимого имущества – дата государственной регистрации перехода права собственности на объекты недвижимости.

Право собственности на Акции переходит к Российской Федерации в лице Министерства обороны России с момента приходной записи по лицевому счету приобретателя.

В 2024 году АО «Оборонэнерго» разместило в пользу Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации 8 477 568 352 акции дополнительного выпуска (регистрационный номер 1-01-13589-A-014D) на сумму полученного в их оплату имущества, а именно:

- 30 июля 2024 г. размещено 8 408 824 370 акций;
- 25 декабря 2024 г. размещено 68 743 982 акции.

2.2. К основному управленческому персоналу Общество относит должностных лиц, наделенных полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля над деятельностью организации. К основному управленческому персоналу относятся: заместители генерального директора, главный бухгалтер, директора филиалов.

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества.

Размер краткосрочных вознаграждений, с учетом налогов и взносов, основному управленческому персоналу в 2024 году составляет 105 262,3 тысяч рублей, в т.ч:

- оплата труда -79 228 тысяч рублей;
- ежегодный оплачиваемый отпуск- 7 606 тысяч рублей;
- страховые взносы – 18 377 тысяч рублей;
- оплата организацией лечения, медицинского обслуживания – 50 тысяч рублей.

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу не выплачивались.

2.3. Вознаграждения членам Совета директоров выплачивались в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным протоколом от 20 января 2020 г. № 6 внеочередного общего собрания акционеров (далее – Положение), и составили за 2024 год 15 773 тысяч рублей.

2.4. Иных выплат, не предусмотренных Положением, не производилось.

3. Вознаграждения аудитора.

Размер вознаграждения аудиторской компании ООО «Интерком-Аудит» за аудит бухгалтерской отчетности Общества за 2024 год составил 789600 (семьсот восемьдесят девять тысяч шестьсот) рублей, включая НДС (20%) сумме 131 600 (сто тридцать одна тысяча шестьсот) рублей.

Иные услуги, оказанные аудиторскими организациями Обществу, в 2024 году не осуществлялись.

4. Расчет базовой прибыли на акцию.

Наименование показателя	За 2024 г. (тыс.руб.)	За 2023 г. (тыс.руб.)
Чистая прибыль (строка 2400 отчета о финансовых результатах)	1 872 972	6 436
Количество акций	19 008 291	10 530 723
Базовая прибыль на акцию	0,098534	0,00061

5. События после отчетной даты.

На момент завершения формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности событий, возникших после отчетной даты и способных существенно повлиять на финансовое состояние, движение денежных средств и результаты деятельности Общества, не выявлено.

6. Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия.

На момент завершения формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности чрезвычайные факты хозяйственной деятельности отсутствовали.

7. Политика Общества в области управления рисками.

Риски в деятельности АО «Оборонэнерго» определяются как вероятность не достижения поставленных стратегических целей, обусловленная сочетанием негативного воздействия внешних и внутренних факторов.

Для АО «Оборонэнерго» характерно внимание ко всем категориям существующих рисков: финансовым и нефинансовым.

Ниже представлены наиболее существенные риски, которые могут повлиять на деятельность Общества. При этом не исключаются существования других рисков, включая риски, о которых в настоящий момент ничего не известно.

Налоговые риски – риски, связанные с несвоевременным отражением в учете хозяйственных операций, недостоверностью показателей в первичных документах, полученных от контрагентов, изменением сроков и условий осуществления налоговых выплат, увеличением налоговых ставок, предъявлением обществу штрафов и пеней из-за неправильного исчисления и/или уплаты налогов и сборов.

В целях недопущения реализации данных рисков и предъявления штрафных санкций со стороны налоговых органов АО «Оборонэнерго» постоянно осуществляется обзор и анализ налогового законодательства Российской Федерации, правоприменительной и судебной практики. Проводится внутренний

контроль фактов хозяйственной жизни. Контроль над рисками и их снижением осуществляется с помощью:

- организации системы отчетности, формализации учетного процесса;
- проведения обучающих программ, вовлечения работников Общества в систему внутреннего контроля;
- разработки дополнительных методик и процедур внутреннего контроля и управления рисками;
- проведения аудита.
- письменных и устных консультаций представителей налоговых органов.

Инфляционные риски – риски, связанные с обесцениванием реальной стоимости капитала, а также ожидаемых доходов и прибыли Общества в результате инфляционных процессов.

Общество подвержено инфляционному риску, так как тарифы, определяющие стоимость услуг по передаче электроэнергии, тепловой энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования и подлежат изменению не чаще одного раза в год. Кроме того, инфляционные процессы могут привести к обесцениванию дебиторской задолженности.

Уровень инфляции в настоящее время представляется относительно высоким, но прогнозируемым, следовательно, Общество способно учитывать ситуацию при планировании своей финансовой деятельности, в частности, синхронизировать финансовые поступления от основной деятельности в соответствии со сроками исполнения обязательств по основным кредитным договорам.

Для минимизации данных рисков АО «Оборонэнерго» также проводятся систематический мониторинг, контроль и анализ макроэкономических показателей, прогнозные темпы инфляции учитываются при расчете тарифов на электроэнергию и формировании бюджета Общества.

Риски, связанные с систематическими изменениями законодательства, регулирующего деятельность Общества. Регулируемые виды деятельности, осуществляемые АО «Оборонэнерго», подвержены влиянию постоянно меняющегося политического, правового, социального, нормативного регулирования, в том числе налогового законодательства и требований ведения бухгалтерского учета, правил функционирования розничного рынка электрической энергии, правил технологического присоединения потребителей, а также иных нормативно-правовых актов в области электроэнергетики.

В целях минимизации последствий, связанных с реализацией риска изменения законодательства, Общество поддерживает диалог с органами государственной власти и организациями, вовлеченными в разработку нормативно-правовых актов, принимает участие в заседаниях Экспертного Совета при Комитете Государственной Думы и иных мероприятиях.

Риски, связанные с утверждением низкого уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии (экономически необоснованных тарифно-балансовых решений). В связи с частыми внесениями изменений в законодательные акты, регулирующие деятельность сетевых организаций,

а именно, ужесточения критериев отнесения владельцев электросетевого имущества к территориальным сетевым организациям, льготирования для потребителей услуг по технологическому присоединению, изменения методов тарифного регулирования и принципов оценки экономического уровня расходов, понесенных сетевыми организациями, ужесточения требований по определению уровня технологических потерь и другое. Указанные изменения, как правило, приводят к дефициту утвержденного размера необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, и возникновению расходов, не подлежащих компенсации Обществу через тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В целях минимизации указанных рисков АО «Оборонэнерго» уделяет существенное внимание нормотворческой деятельности в области тарифного регулирования услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения, активно ведет претензионно-исковую деятельность по обжалованию принятых тарифно-балансовых решений, взаимодействует с ФАС России, Минэнерго России, а также с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

17 марта 2025 г.



О.А. Литвинов

С.П. Чернигина



Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью 145 листов
Е.В. Коротких / Е.В. Коротких