

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности
АО «Оборонэнерго»
за 2023 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 2023 года, отчета о финансовых результатах за 2023 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 2023 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 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2023 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.

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 не обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения 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.

Руководитель специальных проектов,
действует от имени аудиторской организации на основании
доверенности от 22.08.2023
(ОРНЗ 22006110227)



Агафонов
Олег Владимирович

Руководитель аудита,
по результатам которого
составлено аудиторское заключение
(ОРНЗ 22006164554)

Онищенко
Сергей Петрович

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

22 марта 2024 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2023 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)

107140, Москва г, 1-й Красносельский пер, дом 11

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31 12 2023

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

ИНН

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ОГРН/ОГРНИП

7729744770

1137746561787

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.1	Нематериальные активы	1110	1 628	1 676	1 724
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.2	Основные средства	1150	20 224 794	14 558 529	12 955 782
	в том числе:				
	право пользования активом		187 301	251 548	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п.3	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	327 886	284 022	473 922
	Прочие внеоборотные активы	1190	14 604	12 271	7 342
	Итого по разделу I	1100	20 568 912	14 856 498	13 438 770
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.4	Запасы	1210	1 300 020	921 598	960 556
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	17 432	2 057	7 283
п.5	Дебиторская задолженность	1230	5 092 610	3 635 930	3 458 700
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 824 377	2 716 904	3 279 167
	Прочие оборотные активы	1260	1 575 707	1 257 678	1 508 624
	Итого по разделу II	1200	9 810 146	8 534 167	9 214 331
	БАЛАНС	1600	30 379 058	23 390 665	22 653 101



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10 530 723	10 530 723	10 530 723
	в том числе:	1311	-	-	-
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	269 406	154 684	154 646
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 849 116	3 044 384	750 374
ф.4	Итого по разделу III	1300	13 649 245	13 729 791	11 435 743
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	688 277	591 597	534 877
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	64 114	240 115	-
	в том числе:				
	арендные обязательства		64 114	240 115	-
	Итого по разделу IV	1400	752 392	831 712	534 877
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
п.5	Кредиторская задолженность	1520	14 725 532	7 874 324	9 784 981
	в том числе:				
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал до его государственной регистрации	1521	5 131 888	-	-
	арендные обязательства	1522	108 642	2 960	-
	Доходы будущих периодов	1530	82 051	43 821	6 805
п.7	Оценочные обязательства	1540	727 259	706 003	633 265
	Прочие обязательства	1550	442 578	205 014	257 430
	Итого по разделу V	1500	15 977 421	8 829 162	10 682 482
	БАЛАНС	1700	30 379 058	23 390 665	22 653 101

Руководитель

(подпись)

Литвинов О. А.

(расшифровка подписи)

И.о.главного бухгалтера

(подпись)

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.



Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2023 г.

Организация Акционерное общество "Оборонэнерго"		Форма по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710002		
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям		по ОКПО	31	12	2023
Организационно-правовая форма / форма собственности Непубличные акционерные общества / ФЕДЕРАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ		ИНН	61702070		
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКВЭД 2	7704726225		
		по ОКОПФ / ОКФС	35.12		
		по ОКЕИ	12267	12	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
p.IV	Выручка	2110	12 609 271	13 640 416
p.6	Себестоимость продаж	2120	(12 124 711)	(10 453 355)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	484 560	3 187 061
	Коммерческие расходы	2210	-	-
p.6	Управленческие расходы	2220	(461 986)	(528 333)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	22 574	2 658 728
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	115 485	208 901
	Проценты к уплате	2330	(7 800)	(2 225)
p.IV	Прочие доходы	2340	466 759	643 794
p.IV	Прочие расходы	2350	(528 698)	(695 290)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	68 320	2 813 908
p.IV	Налог на прибыль	2410	(52 815)	(512 745)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	-	(266 124)
	отложенный налог на прибыль	2412	(52 815)	(246 621)
	Прочее	2460	(9 069)	(6 730)
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 436	2 294 433

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 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	6 436	2 294 433
	СПРАВОЧНО			
р.VI	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Литвинов О. А.

(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

(подпись)

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.



Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2023 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 / СОБСТВЕННОСТЬ

Единица измерения: в тыс. рублей

Дата (число, месяц, год)

Форма по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД 2

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2023
61702070		
7704726225		
35.12		
12267		12
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	14 033 418	11 512 942
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	13 765 765	10 474 835
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	25 148	20 562
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от продажи работ и услуг (Министерство обороны Российской Федерации)	4114	-	780 030
поступление процентов по договору банковского счета	4115	115 571	209 109
налог на прибыль	4116	-	4 392
прочие поступления	4119	126 934	24 014
Платежи - всего	4120	(12 634 012)	(10 098 936)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 253 435)	(4 514 485)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 667 515)	(5 289 533)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(244 950)	-
налог на добавленную стоимость	4125	(95 345)	(145 297)
погашение процентов по аренде (право пользования активом)	4126	(7 800)	(2 225)
от продажи работ и услуг (Министерство обороны Российской Федерации)	4127	(191 405)	-
прочие платежи	4129	(173 562)	(147 396)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 399 406	1 414 006
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	21 644	3 865
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	167	3 865
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	21 477	-
Платежи - всего	4220	(2 226 595)	(1 925 431)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 196 558)	(1 904 133)
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	(30 037)	(21 298)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 204 951)	(1 921 566)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 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	(86 982)	(54 703)
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	(86 982)	(383)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
погашение обязательств по аренде	4324	-	(54 320)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(86 982)	(54 703)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(892 527)	(562 263)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 716 904	3 279 167
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 824 377	2 716 904
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

(подпись)

Литвинов О.А.

(расшифровка подписи)

И.о.главного бухгалтера

(подпись)

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.



Отчет об изменениях капитала за Январь - Декабрь 2023 г.

Организация	Акционерное общество "Оборонэнерго"	Форма по ОКУД	Коды	
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКПО	61702070	
Организационно-правовая форма / форма собственности	ФЕДЕРАЛЬНАЯ	ИНН	7704726225	
Непубличные акционерные общества	СОБСТВЕННОСТЬ	по ОКФС	12267	12
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 2021 г.	3100	10 530 723	-	-	154 646	750 374	11 435 743
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	2 294 433	2 294 433
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	2 294 433	2 294 433
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	-	-	-	-	(383)	(383)
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 акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(383)	(383)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	38	(38)	X
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3200	10 530 723	-	-	154 684	3 044 384	13 729 791
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	6 436	6 436
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 436	6 436
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(86 982)	(86 982)
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	(86 982)	(86 982)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	114 722	(114 722)	X
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3300	10 530 723	-	-	269 406	2 849 116	13 649 245

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	Изменения капитала за 2022 г.		На 31 декабря 2022 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
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 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Чистые активы	3600	13 731 297	13 773 612	11 442 548



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

И.о. главного бухгалтера Чернигина С.П. (подпись) (расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)**
Акционерное общество "Оборонэнерго" за Январь - Декабрь 2023 г.

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

с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния	Поступило	Выбыло		начислено амортиза- ции	Убыток от обесцене- ния	Первоначальная стоимость	Накоплен- ная аморти- зация	первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния
						первоначальная стоимость	накоплен- ная аморти- зация и убытки от обесцене- ния						
Нематериальные активы - всего	5100	за 2023 г.	504	(413)	-	-	-	-	(48)	-	-	504	(461)
	5110	за 2022 г.	504	(365)	-	-	-	-	(48)	-	-	504	(413)
в том числе: Исключительное право патентообладателя на изобретение,	5101	за 2023 г.	32	(28)	-	-	-	-	-	-	-	32	(28)
	5111	за 2022 г.	32	(27)	-	-	-	-	-	-	-	32	(28)
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5102	за 2023 г.	429	(379)	-	-	-	-	(43)	-	-	429	(422)
	5112	за 2022 г.	429	(336)	-	-	-	-	(43)	-	-	429	(379)
Исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2023 г.	44	(7)	-	-	-	-	(5)	-	-	44	(11)
	5113	за 2022 г.	44	(2)	-	-	-	-	(5)	-	-	44	(7)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-



1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Всего	5130	23 000	-	-
в том числе:				
Патент на полезную модель №109832, 109949	5131	23 000	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период			На конец периода		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		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 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5150	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:	5141	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5151	за 2022 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 в том числе:	5160	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5161	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2022 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего в том числе:	5180	за 2023 г.	1 585	-	-	-	1 585
	5190	за 2022 г.	1 585	-	-	-	1 585
	5181	за 2023 г.	1 585	-	-	-	1 585
	5191	за 2022 г.	1 585	-	-	-	1 585
Электрический котел 6,3 кВт мощностью до 300кВт (опытный образец)							



Руководитель

Питвинов О.А.

И.о.главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 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	накопленная амортизация			Первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	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)
	5210	за 2022 г.	17 852 955	(9 322 017)	2 766 502	(83 893)	34 322	(1 225 555)	-	-	-	-	20 535 564	(10 513 250)
в том числе:														
Офисное оборудование	5201	за 2023 г.	276 618	(240 477)	32 259	(9 149)	2 376	(16 871)	-	-	-	-	299 728	(254 973)
	5211	за 2022 г.	253 905	(231 486)	26 090	(3 377)	3 330	(12 322)	-	-	-	-	276 618	(240 477)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2023 г.	69 491	(62 090)	3 270	(1 142)	1 113	(3 916)	-	-	-	-	71 618	(64 892)
	5212	за 2022 г.	67 653	(60 113)	3 549	(1 712)	1 665	(3 641)	-	-	-	-	69 491	(62 090)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5203	за 2023 г.	7 367 035	(3 831 827)	1 874 543	(19 535)	18 370	(481 002)	-	-	-	-	9 222 044	(4 294 460)
	5213	за 2022 г.	6 218 231	(3 438 561)	1 155 985	(7 181)	6 650	(399 916)	-	-	-	-	7 367 035	(3 831 827)
Объекты ППА	5204	за 2023 г.	302 750	(51 202)	56 297	(44 523)	33 940	(109 961)	-	-	-	-	314 524	(127 223)
	5214	за 2022 г.	-	-	302 750	-	-	(51 202)	-	-	-	-	302 750	(51 202)
Малоценные основные средства	5205	за 2023 г.	19 019	(18 200)	17 134	(48)	48	(17 096)	-	-	-	-	36 105	(35 248)
	5215	за 2022 г.	9 240	(9 140)	9 797	(19)	14	(9 074)	-	-	-	-	19 019	(18 200)
Спецтехника в эксплуатации	5206	за 2023 г.	100 899	(99 915)	47 443	(33 540)	33 383	(48 243)	-	-	-	-	114 802	(114 776)
	5216	за 2022 г.	77 290	(61 901)	35 195	(11 586)	11 277	(49 292)	-	-	-	-	100 899	(99 915)
Сооружения	5207	за 2023 г.	7 543 816	(3 994 700)	4 708 335	(112 229)	38 786	(579 866)	-	-	-	-	12 139 922	(4 535 760)
	5217	за 2022 г.	6 891 327	(3 599 125)	708 467	(55 978)	8 397	(403 973)	-	-	-	-	7 543 816	(3 994 700)
Транспортные средства	5208	за 2023 г.	825 864	(530 555)	328 530	(8 796)	8 796	(117 925)	-	-	-	-	1 145 598	(639 664)
	5218	за 2022 г.	710 509	(455 396)	116 973	(1 618)	1 618	(76 777)	-	-	-	-	825 864	(530 555)
Здания	5209	за 2023 г.	3 780 237	(1 567 852)	366 965	(2 980)	1 162	(177 933)	-	-	-	-	4 144 221	(1 744 623)
	5219	за 2022 г.	3 456 169	(1 419 875)	325 860	(1 792)	983	(148 959)	-	-	-	-	3 780 237	(1 567 852)
Земельные участки		за 2023 г.	110 724	-	1 540	-	-	-	-	-	-	-	112 264	-
		за 2022 г.	110 700	-	24	-	-	-	-	-	-	-	110 724	-
Приборы учета		за 2023 г.	139 112	(116 432)	131 390	(387)	387	(126 228)	-	-	-	-	270 115	(242 273)
		за 2022 г.	57 931	(46 422)	81 812	(631)	389	(70 398)	-	-	-	-	139 112	(116 432)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
	5221	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2022 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 2023 г.	4 536 215	7 355 841	(10 798)	(7 473 472)	4 407 786
	5250	за 2022 г.	4 424 845	2 863 412	(1 388)	(2 750 654)	4 536 215
в том числе:							
ТМГ-400-10/0,4 трансформатор силовой	5241	за 2023 г.	283	-	-	-	283
	5251	за 2022 г.	283	-	-	-	283
	5242	за 2023 г.	-	649	-	-	649
	5252	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5243	за 2023 г.	-	2 293	-	-	2 293
Камера КСО Новация	5253	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5244	за 2023 г.	231	-	-	-	231
	5254	за 2022 г.	231	-	-	-	231
	5245	за 2023 г.	1 772	-	-	-	1 772
	5255	за 2022 г.	1 772	-	-	-	1 772
Камера КСО "Новация" сх.502 ОП к Т-1	5246	за 2023 г.	-	521	-	-	521
	5256	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5247	за 2023 г.	-	2 777	-	-	2 777
	5257	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	5248	за 2023 г.	183	-	-	-	183
Камера КСО	5258	за 2022 г.	-	183	-	-	183
	5249	за 2023 г.	573	-	-	-	573
	5259	за 2022 г.	3 828	(3 255)	-	-	573
		за 2023 г.	-	1 052	-	-	1 052
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Камера КСО "Новация" сх.001 Ввод		за 2023 г.	-	1 004	-	-	1 004
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	605	(605)	-	-	-
Блок разъединителя с ОПН		за 2022 г.	605	-	-	-	605
		за 2023 г.	2 042	(2 042)	-	-	-
		за 2022 г.	2 042	-	-	-	2 042
		за 2023 г.	273	-	-	-	273
		за 2022 г.	-	273	-	-	273
Шинный мост КСО "Новация"		за 2023 г.	-	142	-	-	142
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	5 628	-	-	5 628
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	(342)	-	-	-
Блок изоляторов		за 2022 г.	342	-	-	-	-
		за 2023 г.	342	-	-	-	342
		за 2022 г.	1 112	(1 112)	-	-	-
		за 2023 г.	1 112	-	-	-	1 112
		за 2022 г.	931	(931)	-	-	-
Блок секционных разъединителей		за 2023 г.	931	-	-	-	931
		за 2022 г.	5 087	701	1 568	-	4 219
		за 2023 г.	872	5 256	1 041	-	5 087
		за 2022 г.	-	488	-	-	488
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Пункт коммерческого учета		за 2022 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Камера КСО "Новация" сх.504 Ввод		за 2023 г.	-	-	-	-	-
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	-	-	-	-
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	-	-	-	-

Трансформатор силовой ТМГ-630/10/0,4 кВ		за 2023 г.	487	-	-	487
		за 2022 г.	-	-	487	487
Шинный мост		за 2023 г.	210	-	-	210
		за 2022 г.	210	-	-	210
Комплексная трансформаторная подстанция КТП-П-250/6/0,4 КК		за 2023 г.	416	(416)	-	-
		за 2022 г.	-	416	-	416
ТМГ 250 10/0,4 ДУн-11 Трехфазный с естественной циркуляцией воздуха и масла герметичного исполнения		за 2023 г.	-	278	-	278
Камера КСО 205 (1)		за 2023 г.	170	-	-	170
		за 2022 г.	-	170	-	170
Блок секционного выключателя		за 2023 г.	1 975	(1 975)	-	-
		за 2022 г.	1 975	-	-	1 975
Камера КСО Ячейки отходящей линии		за 2023 г.	-	1 412	-	1 412
		за 2022 г.	-	-	-	-
Реконструкция Воздушная линия электропередач до ТП инв. 864015321		за 2023 г.	190	-	-	190
		за 2022 г.	190	-	-	190
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Бассейн водопольной подготовки		за 2023 г.	184	-	-	184
		за 2022 г.	184	-	-	184
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №3 Бассейн водопольной подготовки		за 2023 г.	159	-	-	159
		за 2022 г.	159	-	-	159
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №4 Бассейн водопольной подготовки		за 2023 г.	139	-	-	139
		за 2022 г.	139	-	-	139
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ Блочная котельная		за 2023 г.	194	-	-	194
		за 2022 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 2023 г.	233	-	-	233
		за 2022 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 2023 г.	178	-	-	178
		за 2022 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 2023 г.	205	-	-	205
		за 2022 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 2023 г.	111	-	-	111
		за 2022 г.	111	-	-	111
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-410 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №1 КПП-2 инв. №715		за 2023 г.	133	-	-	133
		за 2022 г.	133	-	-	133
Трансформатор ТМГ 6/0,23 кВ		за 2023 г.	213	-	-	213
		за 2022 г.	213	-	-	213
Трансформатор ТМГ 6/0,23 кВ		за 2023 г.	213	-	-	213
		за 2022 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 2023 г.	163	-	-	163
		за 2022 г.	225	5 016	(5 079)	163
Реконструкция Кабельных линий 6 кВ ф. 302 от ПС "Восточная" до ТП-989, инв. № 865007132		за 2023 г.	200	2 469	(2 669)	-
		за 2022 г.	897	4 655	(5 351)	200
Реконструкция Оборудования высоковольтного ЦРТП-1 (РУ-6 кВ инв. №865076428) с заменой масл. выкл-й на вакуумные		за 2023 г.	103	-	-	103
		за 2022 г.	209	3 391	(3 497)	103
Тех.переоборудование Оборудования РУ-6кВ инв. 864077321		за 2023 г.	1 486	7 634	(9 120)	-
		за 2022 г.	84	1 402	-	1 486
Реконструкция кабельной линии 6кВ ф. 608 от ПС "Северная" до РП-34 инв. 864023557, по адресу: г. Смоленск, в/л 7, в/ч 21350-13		за 2023 г.	457	2 622	(2 686)	393
		за 2022 г.	457	-	-	457
Реконструкция КЛ-6 кВ ф. 623 от ПС "Северная" до РП-34 инв. 864023557, по адресу: г. Смоленск, в/л 7, в/ч 21350-13		за 2023 г.	244	891	(1 135)	-
		за 2022 г.	-	-	-	-

Г.П.И.Ф. (полное наименование) по адресу: г. Смоленск, в/п

7, в/п 21350-13	за 2022 г.	537	3 941	(4 235)	244
Реконструкция РУ 6 кВ РП- 6/0,4 кВ №34(инв.№864005096) замена ячеек КСО-386 - 17 шт. Смоленск	за 2023 г.	223	-	-	223
	за 2022 г.	223	-	-	223
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/п 14.	за 2023 г.	-	245	-	245
	за 2022 г.	-	-	-	-
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/п №1	за 2023 г.	-	410	-	410
	за 2022 г.	-	-	-	-
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
	за 2022 г.	-	-	-	-
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.Югонец, Центральная	за 2023 г.	-	161	-	161
	за 2022 г.	-	-	-	-
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.Югонец	за 2023 г.	-	138	-	138
	за 2022 г.	-	-	-	-
Модернизации оборудования низковольтного РУ-0,4 кВ (ЦРП п. Мирный) инв. № 865264315, по адресу Кировская обл., п.Мирный	за 2023 г.	-	334	-	334
	за 2022 г.	-	-	-	-
Реконструкция КЛ-6 кВ (инв №865002899) участка от ТП-7 до КТПН-9 и ТП-10 до ТП-17 по адресу: Марий Эл, Медведевский р-н, пос. Сурок, в/п 18	за 2023 г.	-	184	-	184
	за 2022 г.	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ – 0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ №26 до опоры № 25 (бук.: ВЛ-0,4кВ (РЦ-0,4кВ) инв. №864014071, по адресу: Кировска.обл.,г.Котельнич, ул. Солнеч	за 2023 г.	-	192	-	192
	за 2022 г.	-	-	-	-
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.	-	271	-	271
	за 2022 г.	-	-	-	-
Тех.переворужение оборудования КРУН-6 кВ ПС 35/6 кВ "Эсино" инв. №864070029, по адресу: Владимирская обл., Ковровский район, п. Эсино	за 2023 г.	-	205	-	205
	за 2022 г.	-	-	-	-
Тех.переворужение оборудования на ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ "Эсино" инв.№864065366 с заменой масляных выключателей 35 кВ и силового трансформатора	за 2023 г.	338	17 164	(17 502)	-
	за 2022 г.	543	15 730	(15 935)	338
Реконструкция Кабельные линии 0,4кВ от ТП-8 до здания №19, №68 (бук.:Кабельные линии 0,4кВ) инв. №864097311, адрес г.Рязань РВБДКУ Маршлова, дом №1	за 2023 г.	411	6 121	(6 531)	-
	за 2022 г.	-	411	-	411
Техническое перевооружение Оборудования РУ-6 кВ, инв. № 864077320, по адресу: г. Иваново, п/о №14, 313	за 2023 г.	100	-	-	100
	за 2022 г.	-	100	-	100
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 2023 г.	7	314	-	320
	за 2022 г.	-	7	-	7
Монтаж Пункт секционирования (реклоузер) 6 кВ по адресу Ниж.обл., Балахинский р-он, рп.Б.Козино, з/уч. с кад. № 52:17:0070104:3	за 2023 г.	7	196	-	202
	за 2022 г.	-	7	-	7

		за 2023 г.	4 034	2 610	(6 644)	-
Подстанция Лагерная № 1(ПС 35/10кВ)		за 2022 г.	4 034	-	-	-
Реконструкция баз инв.№		за 2023 г.	614	-	-	4 034
Реконструкция База РЭС инв№664000020, Орел, Автовокзальная, 83, лит.Ж		за 2022 г.	614	-	-	614
Устройство Сириус Т-5/5-220В-И1		за 2023 г.	154	-	-	614
		за 2022 г.	-	154	-	154
Трансформатор силовой ТМГ-3200/35-УХЛ1		за 2023 г.	3 032	-	-	154
		за 2022 г.	-	3 032	-	154
ТМГ-630-6/0,4 трансформатор силовой		за 2023 г.	416	416	-	3 032
		за 2022 г.	-	416	-	416
Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0,4		за 2023 г.	-	308	-	416
		за 2022 г.	-	-	-	308
Силовой трансформатора ТМГ 11-100/10-У1		за 2023 г.	-	398	(223)	-
		за 2022 г.	-	-	-	175
Трансформатор ТМГ- 250 кВА 10/0,4 кВ У1		за 2023 г.	146	279	(279)	-
		за 2022 г.	146	-	-	146
Трансформатор силовой ТМГ-400-10/0,4		за 2023 г.	-	393	-	146
		за 2022 г.	-	-	-	393
Пункт учета ПКУ -10-600-У1		за 2023 г.	241	(241)	-	-
		за 2022 г.	241	-	-	-
Камера сб. двуххстор. обслуживания с вакуум. выкл. и блоком РЗ (10кВ)		за 2023 г.	683	-	683	241
		за 2022 г.	683	1 365	-	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 150А		за 2023 г.	1 063	911	-	683
Счётчик учёта электрической энергии СЕ303 R33		за 2022 г.	2 037	1 141	2 115	446
745		за 2023 г.	104	6	24	1 063
Счетчик 3-х фазный МИРТЕК-232-РУ-W32-A0.5R1-57.5-5-10А-Т-RS485-G /5-R2-HLMOQ2V3Z-D (BA GSM)		за 2022 г.	261	71	229	86
Счетчик учета электрической энергии трёхфазный прямого включения РИМ 489.24 ВК.2С		за 2023 г.	143	71	214	104
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31РС 5(100)А		за 2022 г.	-	143	-	-
Счетчик РИМ 384.01/2 (сост. из 1Ф ДИЭ - 2 шт., ДД РИМ 040.03-12)		за 2023 г.	56	163	82	143
Трансформаторная подстанция открытого типа (Тип трансформатора ТМГ-25/10-УХЛ1)		за 2022 г.	-	56	-	138
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-С3Е		за 2023 г.	-	3 908	3 024	56
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(80)А, кл.т. 1,0		за 2022 г.	392	(392)	-	885
Счетчик 3-х фазный МИРТЕК-135-РУ-SPH-V1-A0.5R1-10К-5-100А-RGC2-RF433M1-G/1-RF2400/6-P2-HMV4-D		за 2023 г.	-	784	392	-
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.01/2 с УЭПН (штыревой)		за 2022 г.	-	577	-	392
Трансформаторная подстанция 2КТППн-400/6/0,4 д/к		за 2023 г.	1 716	(1 716)	-	577
Счетчик 3-х ф МИРТЕК-232-РУ-SP31-A1-R1-230-5-100А-Т-RF433/1-22-НКМОQ1V3 в ком-те с МИРТ-830 GSM		за 2022 г.	-	1 716	-	-
Камера КСО 202М-11ВВ-630 с VF12 и БМР3		за 2023 г.	275	-	229	1 716
		за 2022 г.	-	1 147	872	46
		за 2023 г.	-	1 034	-	275
		за 2022 г.	-	-	-	1 034

Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 250А		за 2023 г.	730	257	479	-	508
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.02/2 с УЗПН (штыревой)		за 2022 г.	4 184	4 934	8 388	-	730
		за 2023 г.	-	4 227	2 110	-	2 117
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии высоковольтный трехфазный многофункциональный ВПУ 10 кВ 5(100)А Миртек		за 2023 г.	475	(247)	-	-	228
		за 2022 г.	1 822	742	2 089	-	475
Счетчик 3-х ф МИРТЕК-232-РУ-W32-A1R1-230-5-100А-T-RS485-P2-HKLMQ2V3-D GSM		за 2023 г.	230	46	123	-	154
		за 2022 г.	-	562	331	-	230
Счетчик 1-ф МИРТЕК-212-РУ-SP3-A1-R1-230-5-80А-ST-RF433/1-P2-HKMOV3-D в комплекте с МИРТ-830 GSM		за 2023 г.	299	120	389	-	30
		за 2022 г.	-	1 364	1 065	-	299
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный прямого включения Милур 307S-52-GZ-3-D		за 2023 г.	184	747	663	-	268
		за 2022 г.	-	565	381	-	184
Счетчик учета электрической энергии трехфазный (split) РИМ 489.26 ВК 2G с ДД, КМА		за 2023 г.	154	885	886	-	154
		за 2022 г.	-	193	39	-	154
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(100)А, кл.т. 1, 0/2, 0		за 2023 г.	269	654	783	-	140
		за 2022 г.	48	467	246	-	269
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения) НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем 1R1		за 2023 г.	-	9 331	7 264	-	2 086
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии высоковольтный трехфазный многофункциональный ВПУ 6 кВ 5(100)А Миртек		за 2023 г.	2 327	(1 259)	648	-	420
		за 2022 г.	3 166	(420)	420	-	2 327
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1, 0		за 2023 г.	571	703	722	-	552
		за 2022 г.	2 059	4 643	6 131	-	571
Комплекс учета электрической энергии измерительный однофазный прямого включения 63А		за 2023 г.	682	326	643	-	365
		за 2022 г.	2 073	744	2 135	-	682
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 100А		за 2023 г.	2 572	213	527	-	2 257
		за 2022 г.	3 365	650	1 443	-	2 572
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абонентским дисплеем Нева 1R1		за 2023 г.	-	10 942	8 970	-	1 972
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция открытого типа (Тип трансформатора ТМГ-40/10-УХЛ1)		за 2023 г.	-	629	-	-	629
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Счётчик учёта электрической энергии CE303 R33 746		за 2023 г.	119	-	48	-	71
		за 2022 г.	1 099	1 361	2 341	-	119
Бетонная комплектная трансформаторная подстанция блочная модульная с 2-мя трансформаторами 160 кВА		за 2023 г.	4 742	(4 742)	-	-	-
		за 2022 г.	-	4 742	-	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139 BCSPIO22-G3E		за 2023 г.	-	9 389	7 325	-	4 742
		за 2022 г.	-	-	-	-	2 064
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 0,5S/1,0		за 2023 г.	143	3 704	2 212	-	-
		за 2022 г.	363	1 472	1 692	-	1 635
Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный (split) Милур 107S.22-GZ-3-D		за 2023 г.	1 132	645	1 551	-	143
		за 2022 г.	-	5 608	4 476	-	227
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный трансформ-го включения Милур 307S.12-GRR-2		за 2023 г.	751	1 023	1 266	-	1 132
		за 2022 г.	-	2 972	2 222	-	507
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.02/2		за 2023 г.	395	1 587	1 188	-	751
		за 2022 г.	-	395	-	-	794
Счетчик Милур 107S.22.-GZ-3-DT 1ф 5(100А) 230В		за 2023 г.	1 569	732	2 065	-	395
		за 2022 г.	-	-	-	-	237

Счетчик учёта электрической энергии SE303 R33 543	за 2022 г.	-	5 471	3 902	-	1 569
	за 2023 г.	172	65	119	-	119
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545	за 2022 г.	944	926	1 698	-	172
BSPIO22-G3E	за 2023 г.	-	11 873	10 462	-	1 411
Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный Милур 107S-22-GR-1L-DT	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный прямого включения Милур 307S-52-GRR-2-D	за 2023 г.	1 030	514	1 039	-	505
Развитие парковой и технической территории в/ч 47062, ЕАО, Биробиджан, в/ч № 6	за 2022 г.	-	3 509	2 479	-	1 030
Объекты капитального строительства на территории в/ч № 6 с. Князе-Волконское	за 2023 г.	3 954	1 591	4 571	-	974
ЛЭП-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 2022 г.	-	14 361	10 407	-	3 954
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 2023 г.	1 185	-	-	-	1 185
Реконструкция Трансформаторной подстанции, инв. № 864002401	за 2022 г.	1 185	-	-	-	1 185
2 КТПЭП6 кВ (аэродром "Дземги"Комсомольск)	за 2023 г.	384	-	-	-	384
Реконструкция трансформаторной подстанции инв. № 864004737	за 2022 г.	384	-	-	-	384
Реконструкция Трансформаторная подстанция (инв. № 864002295)-оборудование	за 2023 г.	1 245	-	-	-	1 245
Техническое перевооружение здание трансформаторной подстанции, инв. № 864000292, в т.ч. оборудование	за 2022 г.	117	-	-	-	117
Техническое перевооружение трансформаторная подстанция, инв. № 00001955, в т.ч. оборудование	за 2023 г.	134	8 333	-	(8 467)	-
АИИС ПС "Переясловка Ф-1А"	за 2022 г.	134	-	-	-	134
АИИС п/ст Майская ГРЭС	за 2023 г.	181	-	-	-	181
АИИС п/ст РП-4	за 2022 г.	181	-	-	-	181
АИИС ТП (кол-во 5 шт.) с последующим распределением	за 2023 г.	221	1 994	-	(2 215)	-
Реконструкция КЛЭП (Кабельная линия электропередачи) от ПС "Краснознаменка" Ф-2 до ТП-43 инв. № 864039282	за 2022 г.	-	221	-	-	221
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-291 (инв. № 00001908)	за 2023 г.	197	2 195	-	(2 392)	-
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-210 (инв. № 00001894)	за 2022 г.	316	197	-	-	197
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-771 (инв. № 00001881)	за 2023 г.	-	3 000	-	(3 315)	-
Реконструкция Сооружение ЛЭП -0,4 кВ ТП -290 (инв. № 00001914)	за 2022 г.	794	316	-	-	316
Реконструкция Воздушной линии ВЛ-6 кВ от ПС "Ильинка" инв. 864013913	за 2023 г.	-	794	-	-	794
	за 2022 г.	-	650	-	-	650
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	273	-	-	-	273
	за 2023 г.	273	-	-	-	273
	за 2022 г.	106	-	-	-	106
	за 2023 г.	106	-	-	-	106
	за 2022 г.	183	-	-	-	183
	за 2023 г.	183	-	-	-	183
	за 2022 г.	174	-	-	-	174
	за 2023 г.	174	-	-	-	174
	за 2022 г.	495	4 659	-	(5 154)	-
	за 2023 г.	-	495	-	-	495

Реконструкция Воздушной линии ВЛ-10кВ от ПС "Бабстово" ф.12 инв. 864097069	за 2023 г.	499	2 308	-	2 807
	за 2022 г.	-	499	-	499
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 2023 г.	1 315	2 752	-	4 067
	за 2022 г.	-	1 315	-	1 315
Реконструкция Линия электропередач 6 кВ, относится ЕАО, г. Биробиджан, в/г № 6 (, инв. № 864024044	за 2023 г.	195	-	-	195
	за 2022 г.	195	-	-	195
Терминал мобильный РИМ-099.01-10	за 2023 г.	-	320	160	134
	за 2022 г.	-	-	(27)	-
Системный блок в сборе Цифра.Ру	за 2023 г.	-	848	451	106
	за 2022 г.	-	-	(292)	-
Трансформатор силовой ТМГ 400/10 0,4 У/УН-0	за 2023 г.	-	816	-	816
	за 2022 г.	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ21-630/10/0,4У/УН-0 УХЛ1	за 2023 г.	-	1 652	530	530
	за 2022 г.	-	-	(592)	-
Трёхфазный измерительный комплекс трансформаторного включения с ном=50А	за 2023 г.	1 355	-	730	625
	за 2022 г.	4 907	5 233	8 785	1 355
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(60)А, кл.т. 1,0	за 2023 г.	295	140	326	109
	за 2022 г.	425	230	360	295
Прибор учета электроэнергии трехфазный 100В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2023 г.	103	21	41	82
	за 2022 г.	117	178	192	103
Счетчик СЕ 303 S31 543	за 2023 г.	196	36	107	125
	за 2022 г.	356	380	540	196
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S	за 2023 г.	162	103	206	59
	за 2022 г.	141	264	244	162
Прибор учета электроэнергии трехфазный	за 2023 г.	278	10	31	257
	за 2022 г.	343	32	97	278
Столбовая трансформаторная подстанция кВа-25, ВН, кВ-10 с трансформатором ТМГ	за 2023 г.	265	(265)	-	-
	за 2022 г.	265	-	-	265
Прибор учета электроэнергии трехфазный 100В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/0,5	за 2023 г.	97	233	108	221
	за 2022 г.	97	5	5	97
Счетчик Милур 307S.12-GRR-2 3ф 5(10)А 400В	за 2023 г.	8 050	2 472	10 016	506
	за 2022 г.	-	20 665	12 615	8 050
Счетчик учета электрической энергии 104-5(60)1-ШС13-04	за 2023 г.	159	47	136	71
	за 2022 г.	284	181	306	159
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1,0/1,0	за 2023 г.	3 045	2 161	4 482	723
	за 2022 г.	286	12 470	9 721	3 045
Счетчик учета электрической энергии СЕ303 S31 543	за 2023 г.	107	-	48	59
	за 2022 г.	356	457	707	107
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 50А	за 2023 г.	2 845	229	1 433	1 641
	за 2022 г.	5 937	3 629	6 721	2 845
Трёхфазный измерительный комплекс трансформаторного типа ном=150А (без счетчиков)	за 2023 г.	148	-	-	148
	за 2022 г.	148	-	-	148
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(7,5)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2023 г.	269	235	277	227
	за 2022 г.	508	735	975	269
Столбовая трансформаторная подстанция кВа-25, ВН, кВ-6 с трансформатором ТМГ	за 2023 г.	265	-	-	265
	за 2022 г.	265	-	-	265
Трансформатор ЗНТОП-НТЗ-10-1А-10000V/3:100V/3-0,5/3/0,5 SFs10-75/100/10-40/5	за 2023 г.	-	121	-	121
	за 2022 г.	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/0,5	за 2023 г.	371	379	528	221
	за 2022 г.	576	588	794	371

Реконструкция КЛ №78-4/3, инв. 864030178_Алейск	за 2022 г.	742	199	-	-	941
Реконструкция ВЛ-6кВ ПС-110/35/6кВ "Третья"-ТП-24 ф.№5 (инв 864100131) в с. Смоленка, в/г №57_Забайкальский	за 2023 г.	1 273	-	-	-	1 273
Реконструкция ВЛ-6кВ ПС-110/35/6кВ "Третья"-ТП-24 ф.№5 (инв 864100131) в с. Смоленка, в/г №57_Забайкальский	за 2022 г.	1 075	199	-	-	1 273
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Боевые позиции (инв 864016085) в п.Телемба Еравненского района в/г161	за 2023 г.	109	-	-	-	109
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Боевые позиции (инв 864016085) в п.Телемба Еравненского района в/г161	за 2022 г.	109	-	-	-	109
Ст-во электросетевого комплекса в/г №33, №281, №282, №283 в рамках технолог. присоединения_Забайкальский	за 2023 г.	700	-	-	-	700
Строительство КЛ-10 кВ от ГПП "Кристалл" до КТПН-4002_Алтайский край, г. Барнаул	за 2022 г.	2 119	-	-	-	2 119
Строительство КЛ-10 кВ от КТПН-4415 до ЗТП-4418_Алтайский край, г. Алейск	за 2023 г.	2 119	-	-	-	2 119
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 2022 г.	138	-	-	-	138
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 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер 29 (инв.№ 864101591) в г. Норильск Красноярского края_Норильск_31.07.2023 введено 2 опоры_ПНР осталось 54 опоры_!незаверш	за 2022 г.	923	-	-	-	923
Строительство_КЛЭП-10 кВ фидера «10-18-1/8» от оп. № 3 ВЛ-10 кВ с ПС 110/10 кВ «Воинская» до КТП 4209 (инв.№ 864086605)_Кемеровская обл., г. Юрга,в/г	за 2023 г.	-	350	-	-	350
Кап.стр-во в рамках вып. мер-ий техприс к э/с объектам в компл. зд-я с медпунк-и, уч.клас, столов Дома_ ПУ Доминский	за 2022 г.	-	-	-	-	-
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 2023 г.	1 441	-	-	-	1 441
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от РП-61 до ТП-3401_Колпашево	за 2022 г.	249	-	-	-	249
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3401 до ТП-3402_Колпашево	за 2023 г.	-	249	-	-	249
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405_Колпашево	за 2022 г.	150	-	-	-	150
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	150	-	-	-	150
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405_Колпашево	за 2022 г.	139	-	-	-	139
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	139	-	-	-	139
Строительство_кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-3404 до жилого дома по ул. Победы, 87_Колпашево	за 2022 г.	126	-	-	-	126
Строительство_кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-3404 до жилого дома по ул. Победы, 87_Колпашево	за 2023 г.	100	-	-	-	100
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037692) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателями нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2022 г.	14	208	-	-	222
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037693) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателями нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	14	-	-	-	14
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателями нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2022 г.	14	199	-	-	213
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателями нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	14	-	-	-	14
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателями нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2022 г.	14	217	-	-	231
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателями нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	14	-	-	-	14
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателями нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2022 г.	14	212	-	-	226

[illegible]

[illegible]

ПОС ПУ "Рыбачинский"		за 2022 г.	-	272	-	-	272
		за 2023 г.	166	-	-	-	166
		за 2022 г.	-	166	-	-	166
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 к		за 2023 г.	5	330	-	-	335
		за 2022 г.	-	5	-	-	5
Строительство ограждения территории базы РЭС "Петропавловский"		за 2023 г.	464	-	-	-	464
		за 2022 г.	464	-	-	-	464
Строительство КЛ-04 кВ от ТП-365 до ВРУ ул. Мира 5		за 2023 г.	133	-	-	-	133
		за 2022 г.	133	-	-	-	133
Строительство КЛ-04 кВ от ТП-378 до ВРУ ул. Мира 12		за 2023 г.	118	-	-	-	118
		за 2022 г.	118	-	-	-	118
Проект на инж.строит. работы для строительства ВЛ		за 2023 г.	1 272	-	-	-	-
		за 2022 г.	1 272	-	-	-	1 272
ЗМП-131		за 2023 г.	-	173	-	-	173
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Ноутбук Lenovo		за 2023 г.	144	227	185	(137)	48
		за 2022 г.	-	275	66	(66)	144
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/30/5 УХЛ2		за 2023 г.	195	-	142	-	53
		за 2022 г.	-	195	-	-	195
Счетчик э/э МИРТЕК-212-РУ-W9-A1R1-230 однофазный		за 2023 г.	261	222	438	-	45
		за 2022 г.	-	261	-	-	261
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-180		за 2023 г.	-	2 237	-	-	2 237
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Шкаф управления наружным освещением ШУНО 40А		за 2023 г.	330	(13)	-	-	317
		за 2022 г.	342	-	13	-	330
Пункт Секционирования Столбовой ПСС-10-СУ с двухсторонним питанием		за 2023 г.	637	637	637	-	637
		за 2022 г.	637	-	-	-	637
Камера сборная одностороннего обслуживания (типа КСО 366) с вакуумным выключателем		за 2023 г.	3 560	5 933	9 493	-	-
		за 2022 г.	-	3 560	-	-	3 560
Выключатель вакуумный РИМ ВВ-10-20/1000-У2-130		за 2023 г.	222	222	444	-	-
		за 2022 г.	-	546	324	-	222
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (СР-10 кВ)		за 2023 г.	3 445	(1 853)	-	-	1 592
		за 2022 г.	-	3 445	-	-	3 445
Устройство синхронизации времени		за 2023 г.	124	(124)	-	-	-
		за 2022 г.	-	124	-	-	124
Трансформатор ТМГ-11-250/6/0,4		за 2023 г.	-	593	296	-	296
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1600/31,5-УЗ (секционный выключатель-10 кВ)		за 2023 г.	3 445	2 922	4 775	-	1 592
		за 2022 г.	-	3 445	-	-	3 445
Насос консольный К-160/30 с электродвигателем		за 2023 г.	108	-	108	-	-
		за 2022 г.	108	-	-	-	108
Выключатель нагрузки ВНА-10/630		за 2023 г.	322	(95)	-	-	227
		за 2022 г.	777	(265)	190	-	322
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ413		за 2023 г.	-	1 939	1 810	-	129
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Счетчик учета электрической энергии СЕ303 R33 543		за 2023 г.	119	-	65	-	53
		за 2022 г.	505	552	938	-	119
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/100/5 УХЛ2		за 2023 г.	480	53	53	-	480
		за 2022 г.	-	480	-	-	480
Корректор напряжения К-100		за 2023 г.	123	-	-	-	123
		за 2022 г.	123	-	-	-	123
Трансформатор ТМГ-СЭШ 630/10-11-УХЛ1 6.00/0,4		за 2023 г.	-	575	-	-	575

Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-630/6/0,4 ТП-459	за 2023 г.	-	1 806	-	-	1 806	-	-	1 806
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (ТН-10 кВ)	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	3 445	(1 853)	-	-	-	-	-	1 592
	за 2022 г.	-	3 445	-	-	-	-	-	3 445
Камера сборная одностороннего обслуживания (типа КСО 366) с вакуумным выключателем и учетом электрич	за 2023 г.	1 815	-	-	-	-	1 815	-	-
Трансформатор силовой ТМГ, S=160 кВа ВН-6	за 2022 г.	-	1 815	-	-	-	-	-	1 815
	за 2023 г.	620	-	-	-	-	-	-	620
	за 2022 г.	620	-	-	-	-	-	-	620
Разъединитель трехполюсный горизонтально-поворотный с 2-мя ЗН 110 кВ Ш-40/2000 УХЛ-1	за 2023 г.	-	3 866	-	-	-	-	-	3 866
Трансформатор тока ТБТ, е=35кВ; Гц=50; А(1)=600; А(2)=5; О=5; Из=0,58; 10Р; УХЛ 8	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Сервер-преобразователь	за 2023 г.	168	(168)	-	-	-	-	-	344
	за 2022 г.	-	168	-	-	-	-	-	344
Металлоконструкция опорная для установки трансформатора тока 110 кВ, У1 (фарфор)	за 2023 г.	-	1 281	-	-	-	-	-	1 281
Трансформатор ОМ 2,5/10	за 2022 г.	-	582	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	291
Высоковольтный ввод ГКВП IV-90-126/2000 О1 ИВУЕ.688352.232	за 2022 г.	-	3 232	-	-	-	-	-	-
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/40/5 УХЛ2	за 2023 г.	178	18	-	-	-	-	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-2	за 2022 г.	-	178	-	-	-	-	-	142
Счетчик трехфазный электрической энергии прямого включения наружной установки	за 2023 г.	-	3 590	-	-	-	-	-	178
Шкаф управления выключателя элегазового 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	3 590
Трансформатор силовой ТМГ-1000-6/0,4 кВ	за 2023 г.	500	686	-	-	-	-	-	-
Счетчик учета электрической энергии СЕ303 R33 746	за 2022 г.	500	-	-	-	-	-	-	500
Металлоконструкция с рамой под установку разъединителя с 2-мя ЗН 110 кВ Ш-40/2000 УХЛ1	за 2023 г.	505	131	-	-	-	-	-	500
Трансформатор тока элегазовый трехфазный 110 кВ, У1 (фарфор)	за 2022 г.	1 176	1 146	-	-	-	-	-	101
Прибор учета электроэнергии трехфазный двунаправленный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2023 г.	-	520	-	-	-	-	-	505
ЗИП групповой для элегазового выключателя 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	520
Трансформатор силовой ТМГ, S=250 кВа; ВН=6/10 кВ; Гц=50; А(1)=600; А(2)=5; О=5; Из=0,58; 10Р; УХЛ 8	за 2023 г.	-	7 456	-	-	-	-	-	-
Выключатель вакуумный ВВР-10-20/630 А УХЛ2, 220 В 50 Гц (017-08)	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	7 456
Рамы металлоконструкция для элегазового выключателя 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	за 2023 г.	311	(311)	-	-	-	-	-	-
Выключатель вакуумный ВВР-10-20/1000 УХЛ2, 220 В 50 Гц (017-09)	за 2022 г.	1 553	(1 243)	-	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный двунаправленный (100-200)В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2023 г.	160	160	-	-	-	-	-	311
	за 2022 г.	160	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	896	-	-	-	-	-	160
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	896
	за 2023 г.	161	(161)	-	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	161	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	191	115	-	-	-	-	-	161
	за 2022 г.	306	255	-	-	-	-	-	127
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	191

Трансформатор силовой ТМГ, S=400 кВА, ВН=10; НН=0,4; ПВВ(+2х2,5%); У/Ун-0; Уз=4,5; Р0 Вт 830; РКВ150УХЛ1	за 2023 г.	755	-	-	-	755
Выключатель автоматический ВА 55-41-340010-100А-690АС-УХЛ3	за 2022 г.	1 133	378	-	-	755
Выключатель нагрузки ВНА-10/630 П з ПТ1.2И2 УХЛ2	за 2023 г.	165	-	-	-	165
	за 2022 г.	220	55	-	-	165
Выключатель элегазовый (колониновый) трехфазный 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	за 2023 г.	298	-	-	-	298
	за 2022 г.	298	-	-	-	298
Счетчик электрической энергии трехфазный статический ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORLM(1)-D	за 2023 г.	-	11 036	-	-	11 036
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/200/5 УХЛ2	за 2023 г.	-	1 584	-	-	502
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор напряжения ННОЛ-СТ, ВН=35000/√3; НН(осн)=100/√3; К=0,5/3Р-ВА (осн)=150; ВА(доп)=150; 1/1/1	за 2023 г.	462	320	-	-	462
	за 2022 г.	-	533	-	-	462
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-24	за 2023 г.	161	-	-	-	161
	за 2022 г.	161	-	-	-	161
Бетонная комплектная трансформаторная подстанция блочная модульная 2БКТП 630/6/0,4 зав. №2002	за 2023 г.	-	-	-	-	3 913
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-400/10/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	за 2023 г.	-	35 350	-	-	17 675
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Счетчик электрической энергии однофазный статический ФОБОС 1 230В 5(80)А IQOLM(1)-С	за 2023 г.	-	1 113	-	-	371
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ, S=1000 кВА	за 2023 г.	757	-	-	-	251
	за 2022 г.	757	-	-	-	-
Выключатель ВН-16-10-400-10-У3 (М179281)	за 2023 г.	281	-	-	-	757
	за 2022 г.	281	-	-	-	757
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РиМ 384 01/2	за 2023 г.	425	423	-	-	281
	за 2022 г.	-	425	-	-	281
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РиМ 384 02/2	за 2023 г.	425	848	-	-	424
	за 2022 г.	-	425	-	-	425
Трансформаторная подстанция малоточная	за 2023 г.	-	869	-	-	425
	за 2022 г.	-	-	-	-	434
Счетчик электрической энергии трехфазный статический ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-С	за 2023 г.	-	5 144	-	-	-
	за 2022 г.	-	-	-	-	2 459
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (ТСН-10 кВ)	за 2023 г.	19 862	(16 679)	-	-	-
	за 2022 г.	-	19 862	-	-	3 183
Разъединитель РДЗ-2-35/1000Н УХЛ1 с приводом	за 2023 г.	305	-	-	-	19 862
	за 2022 г.	610	-	-	-	305
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/75/5 УХЛ2	за 2023 г.	142	53	-	-	305
	за 2022 г.	-	142	-	-	53
Пункт коммерческого учета электроэнергии ПКУ-6 кВ (3ТТ 150/5, 3ТН 6000/100)	за 2023 г.	528	170	-	-	142
	за 2022 г.	690	(163)	-	-	365
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/300/5 УХЛ2	за 2023 г.	124	36	-	-	528
	за 2022 г.	-	124	-	-	124
Трансформатор силовой ТМГ, S=400 кВА	за 2023 г.	986	-	-	-	986
	за 2022 г.	986	-	-	-	986
Трансформатор напряжения ЗНОЛ СВЭЛ-6М УХЛ2 (6000/3, 100/3, 100/3)	за 2023 г.	483	-	-	-	345
	за 2022 г.	-	759	-	-	483
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1600/31,5-УЗ (ввод)	за 2023 г.	3 445	2 922	-	-	1 592
	за 2022 г.	-	3 445	-	-	3 445
ЯЧЛ 6 кВ ф. 6 кВ № 7,21 ПС 35/6 кВ "Гранит", РП-6	за 2023 г.	11 432	-	-	-	11 432

кВ, в/г № 21,22 "Западный", г. Уссурийск	за 2022 г.	11 432	-	-	11 432
КЛ 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
Пункт базирования ДВКД иностранной постройки, Приморский край, г. Владивосток, в/г № 11	за 2022 г.	5 290	-	-	5 290
ЛЭП 6/0,4 кВ, СТП 6/0,4 кВ, Приморский край, Владивосток г., Можайская ул., 3 д.	за 2023 г.	26 722	-	-	26 722
ЛЭП 6/0,4 кВ, СТП 6/0,4 кВ, Приморский край, Владивосток г., Можайская ул., 3 д.	за 2022 г.	26 722	-	-	26 722
КТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ ПС "Барановский полигон" - ПС "Уссурийск-2"	за 2023 г.	1 615	-	-	1 615
ЛЭП 0,4 кВ, Приморский край, Ханкайский район, Камень-Рыболов с., Почтовая ул.	за 2022 г.	1 615	-	-	1 615
ЛЭП-6 кВ (ИП Кучеренко А.В., Торгово-бытовой центр)	за 2023 г.	2 033	11	-	2 044
ВЛ-0,4 кВ (подключение от КТПН по ВЛ-10 кВ линии Л-3), массив "Синяя сопка"	за 2022 г.	492	1 541	-	2 033
ВЛ-0,4 кВ (подключение от КТПН по ВЛ-10 кВ линии Л-4), массив "Синяя сопка"	за 2023 г.	268	-	-	268
ВЛ-0,4 кВ (подключение от КТПН по ВЛ-10 кВ линии Л-2), массив "Синяя сопка"	за 2022 г.	268	-	-	268
ВЛ-0,4 кВ (подключение от КТПН по ВЛ-10 кВ линии Л-1), массив "Синяя сопка"	за 2023 г.	140	-	-	140
ВЛ 0,4 кВ (г. Артем, жилая застройка ул. Александровская, ул. Брестская, ул. Заслонова)	за 2022 г.	140	-	-	140
Котел (Ва-1,0 М	за 2023 г.	140	-	-	140
КЛ от КТП-4 до соед. муф. в стор. ТП-1, инв. № 865111233_реконструкция	за 2022 г.	583	-	-	583
КЛ-6кВ от КТП-4 до ТП-1, инв. № 865111337_реконструкция	за 2023 г.	583	5 804	-	6 387
Воздушная линия 6 кВ от ТП-85 до ТП-109_инв. № 865128166_реконструкция	за 2022 г.	190	-	-	583
ВЛ-6кВ от ТП-274 до КТП б/о "Политехник" _инв. № 865128141_реконструкция	за 2023 г.	190	2 126	-	2 316
ВЛ-10кВ от Кипарисово до 4303 (ТП-147 п/с Раздольное)_инв. № 865127939_реконструкция	за 2022 г.	1 813	-	-	190
РТП № 1 с 2-мя ТМГ 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ	за 2023 г.	1 813	3 621	-	4 498
РТП № 2 с 2-мя ТМГ 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ	за 2022 г.	1 813	499	-	499
2 КЛ 10 кВ (в одной траншее) от РУ-10 кВ РТП-19 до РТП 10/0,4 кВ № 1	за 2023 г.	264	-	-	-
2 КЛ 10 кВ (в одной траншее) от РТП 10/0,4 кВ № 1 до РТП 10/0,4 кВ № 2	за 2022 г.	259	841	-	3 267
2 КЛ 10 кВ (в одной траншее) до ТП-3	за 2023 г.	278	2 426	-	2 426
2 КЛ 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 2022 г.	214	209	-	5 914
ВЛ Л-1 10 кВ от новой РТП1600 10/6 кВ до КТПН 10/0,4 кВ № 9 с-отайкой от Л-1 до КТПН 10/0,4 кВ № 8	за 2023 г.	2	-	-	3 220
Оттайки от Л-2 до КТПН 10/0,4 кВ № 10,11,12,14,15	за 2022 г.	219	-	-	-
ВЛ Л-3 10 кВ от новой РТП1600 10/6 кВ до КТПН 10/0,4 кВ № 17 с-отайкой от Л-2 до КТПН 10/0,4 кВ № 18	за 2023 г.	268	209	-	1 813
	за 2022 г.	166	-	-	265
	за 2023 г.	161	113	-	264
	за 2022 г.	250	-	-	278
	за 2023 г.	246	-	-	166
	за 2022 г.	303	-	-	166
	за 2023 г.	298	256	-	250
	за 2022 г.	110	-	-	250
	за 2023 г.	110	-	-	303
	за 2022 г.	110	104	-	303
	за 2023 г.	3 494	2 854	-	110
	за 2022 г.	1 248	2 246	-	110
	за 2023 г.	12 597	2 899	-	6 348
	за 2022 г.	10 063	2 534	-	3 494
	за 2023 г.	7 016	3 367	-	15 496
	за 2022 г.	-	-	-	12 597
	за 2023 г.	-	-	-	10 383

10/0,4 кВ № 1 с отпайками от Л-4 до ИТП 10/0,4 кВ
№ 1, КТПН 10/0,4 № 1,2,3,4,17

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 2022 г.	4 508	2 508	-	-	7 016
Общий пульт управления_инв. № 865128298_реконструкция ограждения	за 2023 г.	5 871	378	-	-	6 250
КЛ-6 кВ (о. Русский, п. Воевода, ООО "Дальста-Марин"	за 2022 г.	5 320	552	-	-	5 871
ИБП CyberPower UT1875E	за 2023 г.	417	-	-	-	417
МФУ Pantum M7100DN A4	за 2022 г.	935	7	(942)	-	-
Системный блок IRU Corp 313 MT i3	за 2023 г.	-	935	-	-	935
Шкафы системы оперативного постоянного тока (СОПТ)	за 2022 г.	-	229	(9)	-	220
Счетчик Милур 307S.52-GZ-3-D в комплекте с антенной GX3G3301SM трехфазный многотарифный	за 2023 г.	-	293	(29)	-	263
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ413 645 BSPIO20E4	за 2022 г.	-	960	(576)	-	384
Панели собственных нужд 0,4/0,23 кВ (НКУ)	за 2023 г.	2 683	-	-	-	-
Ячейки КРУ-6 кВ типа К-129	за 2022 г.	-	2 683	-	-	2 683
Оборудование КЛ-6 кВ	за 2023 г.	727	715	942	-	501
Шкафы релейной защиты и автоматики (РЗА)	за 2022 г.	225	2 348	1 845	-	727
Счетчик Милур 307S.52-R-2-D 3ф 5(10)А 400В	за 2023 г.	-	587	978	-	587
Счетчик электроэнергии 3ф НЕВА СТ413 645 BSPIO22-P1	за 2022 г.	7 161	-	7 161	-	-
Шкафы питания и обогрева наружной установки	за 2023 г.	-	7 161	-	-	7 161
Система телемеханики (ТМ)	за 2022 г.	100	14	115	-	-
Оборудование ВЛ-10 кВ	за 2023 г.	-	1 076	976	-	100
Трансформатор силовой ТМ-100 кВа	за 2022 г.	-	100	-	-	100
Шкаф управления наружным освещением ШУНО 63А	за 2023 г.	466	-	466	-	-
Электрооборудование и металлоконструкции блоков ОРУ-110 кВ	за 2022 г.	-	486	-	-	466
Счетчик Милур 307S.11-GRR-2 3ф 5(10)А 3х57,7/100	за 2023 г.	2 948	2 948	2 948	-	-
резервуар Р-25	за 2022 г.	-	(108)	-	-	-
Рек-я Разрядник вентильный 110 кВ (865054759)	за 2023 г.	108	108	377	-	108
Рек-я Разрядник вентильный 110 кВ (865054760)	за 2022 г.	178	-	-	-	178
Рек-я Отделитель 110 кВ ОД-110 (865014417)	за 2023 г.	178	178	178	-	178
	за 2022 г.	289	-	66	-	223
	за 2023 г.	302	-	13	-	289
	за 2022 г.	15 183	15 183	30 365	-	15 183
	за 2023 г.	15 183	-	-	-	99
	за 2022 г.	332	83	315	-	332
	за 2023 г.	-	862	530	-	709
	за 2022 г.	709	-	-	-	709
	за 2023 г.	145	-	145	-	-
	за 2022 г.	113	32	-	-	145
	за 2023 г.	115	-	115	-	-
	за 2022 г.	113	2	-	-	115
	за 2023 г.	490	44	534	-	-

Рек-я Отделитель 110 кВ ОД-110 (865014418)	за 2022 г.	488	2	-	-	490	490
Рек-я Короткозамыкатель КЗ-110 (865042752)	за 2023 г.	490	-	-	-	-	490
Рек-я Короткозамыкатель КЗ-110 (865042753)	за 2022 г.	488	2	-	-	-	490
Рек-я КЛ-601 6 кВ от ПС "Октябрьский" до ЦРП (инв. номер 864040485)	за 2023 г.	185	-	-	-	185	185
Диспетчерский пункт	за 2022 г.	183	2	-	-	-	185
Рек-я Оборудование центрального распределительного пункта (ЦРП) (865122012)	за 2023 г.	185	-	-	-	-	185
Устройство маслосборной системы	за 2022 г.	183	2	-	-	-	185
Рек-я Оборудование ТП 35/6 №1 (864093117)	за 2023 г.	1455	1 404	-	-	-	1 455
Рек-я кабельная линия 10 кВ от РТП-3п (Звездочка) до поры №1 ВЛ "Северные Ягры" (865118163)	за 2022 г.	263	1 192	-	-	(2 858)	941
Пункт коммерческого учета ПКУ-6кВ	за 2023 г.	941	-	-	-	-	333
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 400А	за 2022 г.	941	-	-	-	-	251
Комплекс учета э/э измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 300/5)	за 2023 г.	251	-	-	-	-	251
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 300А	за 2022 г.	251	-	-	-	-	251
ЗИП в составе (6 позиций)	за 2023 г.	400	34 159	-	-	(34 559)	400
Корпус металлический ЩМП-2-0 IP66 (500x400x220)	за 2022 г.	400	-	-	-	-	271
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения) НЕВА СТ414 139 ВСР102-Г3Е 5(100)А	за 2023 г.	271	-	-	-	-	271
КСТП-БК-25-6/0,4 без ТМГСУ (с РПНД-10/400) с монтажным комплектом	за 2022 г.	1 443	1 166	-	-	1 803	806
Трансформаторная подстанция МТП ТВ/В 250/10/0,4	за 2023 г.	-	1 443	-	-	-	1 443
ПКУ 10 без ТП- ТОЛ-10	за 2022 г.	363	91	-	-	226	227
Прибор учета электроэнергии трехфазный двунаправленный 100В, 1(5)А, кл.т. 0,2S/0,5	за 2023 г.	1 031	1 210	-	-	1 878	363
Трансформатор НАЛИ-НТЗ-10-01-0.5/3Р135/30 УХЛ2, U1=10500В	за 2022 г.	1 258	42	-	-	63	1 237
Щит ЩМП-350х300х150	за 2023 г.	1 258	42	-	-	42	1 258
Прибор учета электроэнергии трехфазный 100В, 1(5)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2022 г.	795	136	-	-	339	592
Комплекс учета э/э измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 250/5)	за 2023 г.	2 696	3 326	-	-	5 227	795
Щкаф учета электроэнергии для трехфазного	за 2022 г.	581	-	-	-	-	581
	за 2023 г.	581	-	-	-	-	581
	за 2022 г.	113	8	-	-	89	32
	за 2023 г.	174	45	-	-	106	113
	за 2022 г.	-	12 632	-	-	9 749	2 883
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	127	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	127	-	-	-	127
	за 2022 г.	-	544	-	-	-	544
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	408	-	-	272	136
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	152	-	-	-	152	-
	за 2023 г.	152	-	-	-	-	152
	за 2022 г.	-	391	-	-	261	130
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	154	9	-	-	18	145
	за 2023 г.	3	311	-	-	160	154
	за 2022 г.	1 134	-	-	-	1 089	46
	за 2023 г.	1 134	-	-	-	-	1 134
	за 2022 г.	242	181	-	-	262	161
	за 2023 г.	302	101	-	-	161	242
	за 2022 г.	155	82	-	-	112	124

прибора		за 2022 г.	214	14	73	-	155
Подстанция трансформаторная комплектная		за 2023 г.	6 718	-	-	-	6 718
		за 2022 г.	6 718	-	-	-	6 718
Прибор приемно-контрольный Ритм Контакт GSM-5-2 (без голоса)		за 2023 г.	107	32	32	-	107
Трансформаторная подстанция МТП ТВ/В 100/10/0,4		за 2022 г.	107	19	19	-	107
		за 2023 г.	-	272	-	-	272
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 25-6/0,4 кВ		за 2023 г.	342	-	-	-	342
		за 2022 г.	-	342	-	-	342
Реле автоматического ввода резерва "Сириус-АВР-220В-Р"		за 2023 г.	315	-	-	-	315
		за 2022 г.	-	538	105	(118)	315
ТМГ су-25-6/0,4 (Д/У) трансформатор силовой (трансп. габ. 900х530х330мм ДХШХВ)		за 2023 г.	122	-	-	-	122
		за 2022 г.	-	122	-	-	122
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1,0/2,0		за 2023 г.	146	4 872	2 625	-	2 393
		за 2022 г.	280	188	322	-	146
Счетчик электроэнергии 3Ф (трансформаторного включения) ИЕВА СТ413 545 ВSP1022-3ZE 5(10)А		за 2023 г.	-	20 853	17 075	-	3 778
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Прибор учета электрической энергии в корпусе СПЛИТ (трехфазный) 3х230/400 5(100)А		за 2023 г.	211	59	255	-	15
		за 2022 г.	133	618	540	-	211
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,2S/0,5		за 2023 г.	299	236	504	-	31
		за 2022 г.	-	708	409	-	299
Необслуживаемый активный соляной электрод АС-6НГМ-Н-УДАВ		за 2023 г.	-	1 206	603	-	603
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Комплекс учета з/з измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 50/5)		за 2023 г.	1 216	76	119	-	1 173
		за 2022 г.	1 323	99	207	-	1 216
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный трансформаторного включения		за 2023 г.	178	-	162	-	16
		за 2022 г.	-	1 270	1 092	-	178
Трансформатор силовой масляный ТМГСУ 100/10-0,4 кВ У/Ун-0		за 2023 г.	-	175	-	-	175
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция матовая СТП 25-250/6(10)/0,4-2000-У1		за 2023 г.	-	446	223	-	223
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция открытого типа (столбовая; однофазная)		за 2023 г.	-	209	-	-	209
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный двунаправленный 380В, 5(10)А, кл.т. 0,2S		за 2023 г.	-	152	-	-	152
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция КТП ТВ/В 400/10/0,4 без тр-ра		за 2023 г.	-	385	-	-	385
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
СТП-Т ВК 40/10/0,4		за 2023 г.	-	417	-	-	417
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
КТП киоскового типа наружной установки КТП-П 400/6/0,4 УХЛП		за 2023 г.	776	-	-	-	776
		за 2022 г.	776	-	-	-	776
Трансформатор силовой ТМГ-100-6/0,4		за 2023 г.	-	184	-	-	184
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Щит ЩМП-4(6)1-0 (400х600х150) IP31		за 2023 г.	119	80	110	-	88
		за 2022 г.	-	182	64	-	119
Реконструкция Оборудования РТП-402 (инв. №865107578)		за 2023 г.	201	9 834	-	(10 036)	-
		за 2022 г.	201	-	-	-	201
Реконструкция Оборудования РТП-413 (инв. №865107579)		за 2023 г.	263	-	-	-	263
		за 2022 г.	263	-	-	-	263
Реконструкция Оборудования РТП-419 (инв. №865107580)		за 2023 г.	263	11 906	-	(12 169)	-
		за 2022 г.	263	-	-	-	263
Реконструкция Оборудования РТП-470 (инв. №865107582)		за 2023 г.	222	-	-	-	222
		за 2022 г.	222	-	-	-	222

Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 10/66", инв. № 865107039 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 11/97", инв. № 865106958 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 20/10", инв. № 865107040 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 40/10", инв. № 865106963 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 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 АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106
Выполнение работ по реконструкции "Автоматизированное рабочее место", инв. № 865186555 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106
Подсистема автоматизированного диспетчерского управления ПС "Бобочинская"	за 2022 г.	106	-	-	-	106
Реконструкция КЛ6кВ, в части переадресации их с РПП-305наРПП-305-2(инв.№865120212-865183769); РПП-330наРПП-330-2(инв.№865120322-865120223); МО.г.Гаджиево	за 2023 г.	12 000	-	-	-	12 000
Вып. работ по стр-ву ТП-6/0,4кВ; 2 КЛ 6кВ для тех. прис. Кронштадтского ОСЦ по адресу: СПб, Кронштадт, Тульская аллея, д. 11	за 2022 г.	11 662	338	-	-	12 000
Стр-во ТП 6/0,4кВ, 2-х ЛЭП-6 кВ для тех. прис. объекта: Детский сад на 220 мест, по адресу:МО.г.Североморск,ул.Матросская(кад.№51: 06:0030112:1406)	за 2023 г.	523	60	-	-	584
Внешняя схема электроснабжения СПбУ ГБУ "Кронштадтский дворец культуры"	за 2022 г.	254	270	-	-	523
Тех. прис. Хранящие для техники на 20 машиномест отапливаемых (10 шт.) в в/г 10к "Кислово"	за 2023 г.	983	8 235	-	(9 219)	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЗ(ком.уч.) по ТП по договору № 43/ЗТП/СЗФ-2022 (Бородин В.В.); МО	за 2022 г.	25	959	-	-	983
Выполнение проектных работ по рек-ции п. цита управления с аппаратурой ПС-2 (инв. № 865126235) по адресу: МО, г.г. Североморск, ул. Пикуля	за 2023 г.	218	-	-	-	218
Выполнение проектных работ по рек-ции оборудования МО-У-110 кВ (инв. № 865126215) по адресу: МО, г.г. Североморск, ул. Пикуля	за 2022 г.	218	-	-	-	218
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЗ(ком.уч.) по ТП по договору № 349/ЗТП/СЗФ-2023 (Кука Н.В.); МО	за 2023 г.	3 522	-	3 522	-	-
Вып. работ по рек-ции ПС 35/10 кВ № 604 "Осельки" (инв.№ 864065634) по адресу: ЛО, Всеволожский р-н, п. Нижние Осельки, в/г № 1	за 2022 г.	3 522	114	-	-	3 522
Вып. работ по рек-ции ВЛ-10кВ ПС Почеп, инв.№864009143, 864009141, КЛ-10кВ инв.№864012383 по адресу:НО, Валдайский р-н, д. Ижцы	за 2023 г.	-	889	-	-	889
Выполнение работ по строительству БКТП № 11	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Итого	за 2023 г.	586	60	-	-	646

взамен 11111111 по адресу: Ленинградская обл., Приозерский р-н, пос. Саперное

Выполнение работ по реконструкции КЛЭП 0,4 кВ, инв. № 864008910 по адресу: ЛО, Приозерский р-н, в/г пос. Саперное-3

Стр-во объектов ЭСХ для тех.прис.жилых домов, по адресу: ЛО, Приозерский район, Громовское с.п., п.ст. Громово

Стр-во ЛЭП-10/0,4 кВ; ЛЭП-10 кВ, рекоузер для тех.прис. ВРУ-0,4 кВ по адресу: ЛО, Всеволожский район, д. Лепсари

Стр-во ЛЭП-6 кВ от сущ. КВЛ-6 кВ (инв. № 864097654), ТП-6/0,4 кВ для тех.прис. объекта, по адресу: г. Мурманск, ЗУ № 51:20:0001318:310

Вып. работ по стр-ву СТП-10/0,4кВ, ЛЭП-10кВ, ЛЭП-0,4кВ В.ИКУЭ (коммерческий учет) для тех.прис. ВРУ-0,4кВЗ у. по адресу: ЛО, Всеволожский район (к. н. 47:07:094000 1:867)

Вып. работ по модернизации КСОБ ПС-86 (инв. № 865106946), по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, дом № 19а, лит. А

Вып. работ по стр-ву рекоузера на оп. №72ВЛ-10кВ; ИКУЭ (ком. учет) для тех.прис. по адресу: ЛО, Всеволожск. р-н, массив "Гарболово", СНТ "Гарболово-Озеро"

Создание интеллектуальной системы учета электроэнергии

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

Вып. работ по стр-ву ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком.учет); ТП-10/0,4кВ; 2-х КЛ-10кВ для тех.прис. по адресу: МО, Канда拉克ский район, с. Алакертти, ул. Набережная

Мод-ция системы сбора и передачи информации на ПС-2 (инв. №865126215, 865126216, 865126235); ПС-5 (инв. №865126217, 865127563) в Мурманской обл.

Замена ИКУЭ (коммерческий учет), Передача з/э; Мурманская обл., п. Видяево; ВРУ-0,4кВ объекта; БС-126 п. Видяево, ЗАО "Т2-Мобайл"

Стр-во МТП-6/0,4кВ с развед-ем; ЛЭП-6кВ; ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком.учет) для тех.прис., адрес: МО, г. Североморск, проезд Парковый

Стр-во ЛЭП-10кВ; рекоузер

10кВ; ТП-10/0,4кВ; ЛЭП-0,4кВ-2шт.; ИКУЭ (ком.учет)-2 шт. для тех.прис. объекта, адрес: ЛО, Приозерский р-н, Гомашинское с.п., п. Мыс

Вып. работ по стр-ву объектов ЭСХ для тех. прис. ЗУ, расположенных по адресу: ЛО, Приозерский район, Громовское с.п., пос. Владимирова (II-й этап)

Стр-во ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ для тех.прис.: МО, г. Мурманск, жилой район Росляково, ул. Заводская (к.н. 51:06:0010101:3525)

Рек-ция оборудования РТП-475 (инв. №865107577) по адресу: ЛО, Ломоносов. р-н, п.т. Лебяжье, ул. Комсомольская, д.14

		за 2022 г.	570	16	-	586
		за 2023 г.	108	-	-	108
		за 2022 г.	108	-	-	108
		за 2023 г.	110	-	-	110
		за 2022 г.	110	-	-	110
		за 2023 г.	560	4 999	(5 558)	-
		за 2022 г.	183	377	-	560
		за 2023 г.	412	6	-	418
		за 2022 г.	-	412	-	412
		за 2023 г.	133	1 464	(1 597)	-
		за 2022 г.	-	133	-	133
		за 2023 г.	410	1 228	-	1 638
		за 2022 г.	410	-	-	410
		за 2023 г.	270	53	-	323
		за 2022 г.	-	270	-	270
		за 2023 г.	4 395	6 375	(10 770)	-
		за 2022 г.	4 395	-	-	4 395
		за 2023 г.	1 411	-	-	1 411
		за 2022 г.	1 411	-	-	1 411
		за 2023 г.	572	5 275	(5 847)	-
		за 2022 г.	110	462	-	572
		за 2023 г.	770	-	-	770
		за 2022 г.	770	-	-	770
		за 2023 г.	-	3 261	-	3 261
		за 2022 г.	-	-	-	-
		за 2023 г.	518	-	-	518
		за 2022 г.	-	518	-	518
		за 2023 г.	445	105	-	549
		за 2022 г.	-	445	-	445
		за 2023 г.	625	12	-	637
		за 2022 г.	625	-	-	625
		за 2023 г.	153	36	(188)	-
		за 2022 г.	-	153	-	153
		за 2023 г.	406	-	-	406
		за 2022 г.	-	406	-	406

Рекция оборудования РТП-436 (инв.№8665107581) по адресу:ЛО, Ломоносов, р-н,пгт. Лебяжье,ул.Степаняна,д.4		за 2023 г.	406	-	-	406	-	406
Стр-во 2КП-6 кВ;КТП-ПК-6/0,4 кВ;ИКУЗ (ком.уч.) в КТП для тех.прис. по адресу:МО,ЗАТО г. Североморск военный городок № 5 кад. № 51:06:0030112:1130		за 2023 г.	233	1 043	83	(1 192)	-	233
Рекция инв.№865106946"Районная понизительная подстанция №86 с ЗРА и КРУН-10" для тех.прис.по адресу:СПБ,г.Кронштадт,Цитадельская дорога,уч.9 кад.№51:30:0010102:131		за 2023 г.	115	3 923	-	(4 038)	-	115
Стр-во 2-хЛЭП-6кВ;2-х ИКУЗ(ком.уч.)для тех.прис.по адресу:МО,ЗАТО Видяево, кад.№51:30:0010102:131		за 2023 г.	104	113	-	-	-	217
Выполнение реставрационных работ по инв.№ 865105465 «Здание электростанции» по адресу:г. Санкт-Петербург, г. Кронштадт, ул. Петровская д.6, лит. А		за 2023 г.	-	11 550	-	-	-	104
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.	149	230	-	-	-	11 550
Стр-во ТП-10/0,4 кВ для тех.прис. по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Ромашкинское с.п., п. Шумилово		за 2023 г.	251	149	-	-	-	379
Вып. работ в целях тех. присоединения объектов: ВРУ-0,4 кВ "Детского сада на75мест вЗАТОг. Североморск"по адресу:МО,г.Североморск р-н ул.Гвардейская		за 2023 г.	4 791	73	-	-	-	149
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема ЗТТ+3ТН, ТТ-ТОП-10 5/5 0,5S/10P)		за 2023 г.	-	667	333	-	-	251
МТП 10/0,4		за 2023 г.	261	248	-	(248)	-	-
Измерительный комплекс учета электрической энергии ВПУ 100/5 IP66		за 2023 г.	-	261	261	-	-	-
Разъединитель РТП.16-35.11/1000 УХЛ1 3-полосная установка с приводом ПД-14-02 УХЛ1(гл.ножи)ПРГ-01-5		за 2023 г.	1 073	28	339	-	-	261
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема 2ТТ+3ТН, ТТ-ТОП-10 150/5 0,2S/10P)		за 2023 г.	1 355	988	1 271	-	-	762
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-400/6/0,4		за 2023 г.	-	4 592	2 296	-	-	1 073
Камера КСО 366-11-400-2 УЗ		за 2023 г.	-	-	-	-	-	2 296
КТП-ТВ-100/10/0,4		за 2023 г.	232	(232)	-	-	-	-
Трансформатор ЕНТМИ -6-6000/100-УЗ		за 2023 г.	-	728	496	-	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ 63/10/0,4-У/УН0 У1		за 2023 г.	-	2 328	1 164	-	-	232
Трансформатор напряжения 3х3Н0Л-ЭК-10-М4Т-10000/√3-100/√3-0,5/3Р-75 /100-УХЛ2-5		за 2023 г.	194	(97)	-	-	-	1 164
Столбовая трансформаторная подстанция ТВ/В 63/10/0,4		за 2023 г.	-	487	244	-	-	-
Ограничитель перенапряжений TER_RecUnit_SA35_RK (42.0)		за 2023 г.	309	309	309	-	-	-
Счетчик электроэнергии А1805 5А 380В		за 2023 г.	113	-	-	-	-	309
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	113

Комплектное распределительное устройство наружного исполнения КРУН	за 2022 г.	113	-	-	-	113
	за 2023 г.	1 516	-	-	-	1 516
Блочная комплектная трансформаторная подстанция 2БКТП-630/6-0,4 (без силового трансформатора)	за 2022 г.	-	2 192	676	-	1 516
Камера КСО 393-03	за 2023 г.	4 640	-	-	-	4 640
	за 2022 г.	4 640	-	-	-	4 640
Счетчик СЕ 303 R33 745- JAZ	за 2023 г.	-	224	-	-	224
Разъединитель РПГП-2-35, III/1000 УХЛП 3-полюсная установка с приводом ПД-14-02 УХЛП(гп.ножи)ПРГ-01-5	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	481	(6)	113	-	362
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема ЗТН+2ТТ, ТТ-ТОЛ-10 1000/5 0,5/10Р)	за 2022 г.	248	-	-	-	481
Жесткая ошиновка 35кВ в комплекте	за 2023 г.	-	248	-	-	248
	за 2022 г.	-	3 335	1 667	-	1 667
Подстанция КТПН-в/в-630/6/0,4 в комплекте с ТМГ	за 2023 г.	453	-	-	-	-
	за 2022 г.	453	-	-	-	453
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема ЗТН+2ТТ, ТТ-ТОЛ-10 50/5 0,5/10Р)	за 2023 г.	248	-	-	-	453
Трансформатор тока ТОЛ-35 III 0,5S/0,5/10Р 400/5 УХЛП в комплекте	за 2022 г.	-	248	-	-	248
	за 2023 г.	-	3 138	1 569	-	1 569
Шкаф управления наружным освещением ШУНО 100А	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор НАМИТ 10-2Y2 10кВ	за 2023 г.	1 073	(16)	16	-	1 041
	за 2022 г.	1 122	(49)	-	-	1 073
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема ЗТН+2ТТ, ТТ-ТОЛ-10 150/5 0,5/10Р)	за 2023 г.	239	-	-	-	239
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема ЗТН+2ТТ, ТТ-ТОЛ-10 250/5 0,5/10Р)	за 2022 г.	248	-	-	-	248
Измерительный комплекс учета электрической энергии ВПУ 63А IP54	за 2023 г.	169	28	113	-	85
Трансформатор ТМГ-63 6/0,4 У/Ун-0 УХЛП	за 2022 г.	2 626	198	2 654	-	169
	за 2023 г.	-	985	493	-	493
Трасформатор 3хЗНОЛ.04П.4-10 У2 10 000/100/100 0,2/0,5/3Р 30/30/30	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГ-2500/10/6 кВ	за 2023 г.	-	361	181	-	181
	за 2022 г.	1 803	-	-	-	-
Реклоузер TER_Res35_Smart1_Sub7 с ОПН в комплекте	за 2023 г.	-	1 585	-	-	3 389
Трансформаторная подстанция КТПН-160-10/0,4 1*400 кВА	за 2022 г.	5 969	1 803	-	-	1 803
Трансформатор ТМГ-160-10/0,4	за 2023 г.	-	5 969	5 969	-	5 969
	за 2022 г.	-	5 969	-	-	5 969
	за 2023 г.	1 048	(1 048)	-	-	-
	за 2022 г.	-	1 048	-	-	1 048
ТМГ-250/10/6,4	за 2023 г.	275	215	275	-	215
	за 2022 г.	-	275	-	-	275
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема 2ТТ+3ТН, ТТ-ТОЛ-10 50/5 0,2/10Р)	за 2023 г.	281	-	-	-	281
Камера КСО-366 (схема 4Н630)	за 2022 г.	-	281	-	-	281
Ячейка ЯКНО-10 кВ с выключателем ВВ с монтажом	за 2023 г.	496	496	496	-	496
Шкаф оперативного тока ШОТ (55А*ч) в комплекте	за 2022 г.	-	496	-	-	496
	за 2023 г.	400	424	283	-	141
	за 2022 г.	-	-	-	-	141
	за 2023 г.	2 312	800	400	-	400
	за 2022 г.	-	2 312	2 312	-	400
	за 2023 г.	-	-	-	-	2 312

Счетчик Милур 307S-52-GRR-2-D 3ф 5(100)А 400В (без коммутационного аппарата)	за 2022 г.	-	2 312	-	-	2 312	-	-	2 312
Трансформатор напряжения ЗНОПП-СВЭЛ-10М УХЛ2 (10000/3, 100/3, 100/3)	за 2023 г.	555	-	555	-	-	555	-	-
Трансформатор ТМГ-630/6/0,4	за 2022 г.	-	1 804	1 249	-	-	-	-	555
Кабельная линия 10кВ от РУ-10кВ ТП-912 яч.6 до опоры № 33 (в/ч 31853 г.Горячий Ключ)	за 2023 г.	167	(111)	-	-	-	-	-	56
ПС-110/10кВ Краснодарский край, г.Кореновск, аэродром "Кореновск"	за 2022 г.	-	334	167	-	-	-	-	167
ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ1-0,4 кВ г. Ахтубинск-7, в/ч 15650	за 2023 г.	733	-	-	-	-	-	-	733
КЛ-110 кВ от ПС-110/10 кВ до ПС-220 кВ «Усть-Лабинск», аэродром «Кореновск	за 2022 г.	1 079	-	-	-	-	-	-	733
КЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ до ЦРП-10 кВ, аэродром «Кореновск»	за 2023 г.	930 739	-	-	-	-	-	-	1 079
2БКТП-6/0,4 кВ, г. Знаменск, площадка 107	за 2022 г.	156 519	774 220	-	-	-	-	-	930 739
2 КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ЦРП-6 кВ до 2БКТП-6/0,4 кВ, г. Знаменск, площадка 107	за 2023 г.	697	-	-	-	-	-	-	930 739
2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-35/10 кВ №1А до ЦРП-10 кВ, г. Знаменск, площадка 29	за 2022 г.	677	40	20	-	-	-	-	697
2БКТП-6/0,4 кВ, ст. Бетонная	за 2023 г.	2 055	-	-	-	-	-	-	697
2 КЛ-6 кВ от ТП-6/0,4 кВ № 2243 до РУ-6 кВ 2 БКТП-6/0,4 кВ, ст. Бетонная	за 2022 г.	1 724	330	-	-	-	-	-	2 055
ТП-10/0,4 кВ, п. Сукко, санаторий «Золотой берег»	за 2023 г.	819	-	-	-	-	-	-	2 055
КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ КРУН-5 до ТП-10/0,4 кВ, п. Сукко, санаторий «Золотой берег»	за 2022 г.	809	10	-	-	-	-	-	819
Воздушная линия 10 кВ от Ф-1 от ПС "Калиновская" до двухтрансформаторной КТП	за 2023 г.	338	-	-	-	-	-	-	819
Воздушная линия 10 кВ от Ф-3 от ПС "Калиновская" до двухтрансформаторной КТП	за 2022 г.	182	-	-	-	-	-	-	338
Кабельная линия 6 кВ от секции шин РУ-6 кВ Трансформат. от ТП 864001716 до двухтрансформ КТП	за 2023 г.	318	-	-	-	-	-	-	338
Кабельная линия 6 кВ от секции шин РУ-6 кВ Трансформат. от ТП 864001716 до двухтрансформ КТП	за 2022 г.	356	-	-	-	-	-	-	356
Реконструкция КЛ-10кВ от ПС 35/10 "Октябрьская" до КТП-5 (инв. 864097818)	за 2023 г.	356	-	-	-	-	-	-	356
Реконструкция КЛ-6кВ от РП-2215 до РП-2280 (инв. 864037549)	за 2022 г.	368	-	-	-	-	-	-	368
Реконструкция КЛ-6кВ от РП-2215 до РП-2245 (инв. 864037548)	за 2023 г.	1 179	135	-	-	-	-	-	368
КЛ 0,4 кВ от ТП-15 до границ земельного участка заявителя	за 2022 г.	1 137	41	-	-	-	-	-	1 314
КТП 10/0,4 кВ	за 2023 г.	1 812	68	-	-	-	-	-	1 179
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-76 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (Шатеров Р.К.)	за 2022 г.	1 791	21	-	-	-	-	-	1 880
КЛ 0,4 кВ от шкафа наружной установки до границ	за 2023 г.	378	-	-	-	-	-	-	1 812
	за 2022 г.	378	-	-	-	-	-	-	378
	за 2023 г.	378	-	-	-	-	-	-	378
	за 2022 г.	378	-	-	-	-	-	-	378
	за 2023 г.	386	-	-	-	-	-	-	386
	за 2022 г.	386	-	-	-	-	-	-	386
	за 2023 г.	386	-	-	-	-	-	-	386
	за 2022 г.	386	-	-	-	-	-	-	386
	за 2023 г.	957	-	-	-	-	-	-	957
	за 2022 г.	957	-	-	-	-	-	-	957
	за 2023 г.	895	-	-	-	-	-	-	895
	за 2022 г.	895	-	-	-	-	-	-	895
	за 2023 г.	627	-	-	-	-	-	-	627
	за 2022 г.	627	-	-	-	-	-	-	627
	за 2023 г.	1 036	64	-	-	-	-	-	1 101
	за 2022 г.	1 019	17	-	-	-	-	-	1 036
	за 2023 г.	1 991	124	-	-	-	-	-	2 114
	за 2022 г.	1 957	33	-	-	-	-	-	1 991
	за 2023 г.	875	54	-	-	-	-	-	929
	за 2022 г.	860	15	-	-	-	-	-	875
	за 2023 г.	100	6	-	-	-	-	-	106

		за 2022 г.	98	2	-	100
г.Ростов-на-Дону)	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ ТП-15 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (МКУ "УКС"	за 2023 г.	1 594	99	-	1 693
г.Ростов-на-Дону)	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ БСКТП-5 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (СРОП Приход Бориса и Глеба)	за 2022 г.	1 567	27	-	1 594
	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ БСКТП-5 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (СРОП Приход Бориса и Глеба)	за 2023 г.	1 344	83	-	1 427
	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ РП-4 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (МКУ "УКС"	за 2022 г.	1 321	23	-	1 344
	ВЛ 0,4 кв от РУ 0,4 кВ КТП-1060 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Накопечный А.А.)	за 2023 г.	156	10	-	166
	ВЛ 0,4 кв от РУ 0,4 кВ КТП-1060 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Накопечный А.А.)	за 2022 г.	177	11	-	188
	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ БСКТП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2023 г.	174	3	-	177
	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ БСКТП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2022 г.	1 614	100	-	1 714
	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ БСКТП-2 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2023 г.	1 587	27	-	1 614
	КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2022 г.	1 261	78	-	1 339
	КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2023 г.	1 240	21	-	1 261
	КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2022 г.	575	36	-	611
	КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2023 г.	565	10	-	575
	КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2022 г.	584	36	-	621
	КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	за 2023 г.	575	10	-	584
	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ ТПОБН/1 до ВРУ объекта заявителя (АО "Военторг-ЮГ")	за 2022 г.	317	19	-	336
	КП-10 кВ г.Краснодар, ул. Кореновская 57	за 2023 г.	311	5	-	317
	КВД 0,4 кв от ТП 1023 10/0,4 кВ - опора №15 ВЛ 0,4 кВ СНТ "Спутник" - до границ участка заявителя (Астахов Ю.А. г.Ростов-на-Дону)	за 2022 г.	272	-	-	272
	ВЛ 10кВ от оп. 108 к КП-297 Фид. №22 ПС 110/35/10 кВ "Котлубань" до границы зельного участка заявителя	за 2023 г.	272	-	-	272
	ВЛ 10кВ от оп. 103 к КП-809 фид. №3 ПС 110/35/10 кВ "Котлубань" до границы земельного участка заявителя	за 2022 г.	767	7	-	774
	Реконструкция оборудования РП-1(инв.№ 864001845)	за 2023 г.	405	25	-	431
	КВП-0,4 кв от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (Тимофеева А.В.)	за 2022 г.	402	3	-	405
	КП-0,4 кв от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (МП Еременко М.В.)	за 2023 г.	300	-	-	300
	КП-0,4 кв от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (Фелас Р.В.)	за 2022 г.	783	49	-	832
	КП-0,4 кв от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (Фелас Р.В.)	за 2023 г.	770	13	-	783
	КП 0,4 кв от РУ 0,4 кВ РП-5 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (Минин Г.В.)	за 2022 г.	213	13	-	226
	ВЛ 10 кВ с установкой СТП 10/0,4 кВ (МУП Коммунальник)	за 2023 г.	210	4	-	213
	КП-10 кв от ТП-11 до КТПС 160/6/0,4 кВ	за 2022 г.	252	16	-	267
	КТПС 160/6/0,4 кВ	за 2023 г.	247	4	-	252
	Работы по монтажу 2-х ячеек КОО-272	за 2022 г.	415	26	-	440
	Реконструкция оборудования ЦРТ-10(инв.№ 364001844)	за 2023 г.	408	7	-	415
	ЦП-0,4 кв от 1 секции шин РУ-0,4 кВ БСКТП-5 10/0,4	за 2022 г.	302	19	-	321
		за 2023 г.	297	5	-	302
		за 2022 г.	294	18	-	312
		за 2023 г.	289	5	-	294
		за 2022 г.	279	17	-	297
		за 2023 г.	275	5	-	279
		за 2022 г.	1 162	9	(1 170)	-
		за 2023 г.	1 162	-	-	1 162
		за 2022 г.	342	6 569	(6 911)	-
		за 2023 г.	342	-	-	342
		за 2022 г.	329	-	-	329

код по 2-му, 4-му заявитель (детские дошкольные учреждения)	за 2022 г.	329	-	-	-	329
КП-0,4 кВ от 2 секции шин РУ-0,4 кВ БКТП-5 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (детское дошкольное учреждение)	за 2023 г.	329	-	-	-	329
ВЛ-0,4 кВ от существующей 2БКТП-630 кВА от опоры №9 границы земельного участка ВРУ-0,4 кВ "Воинский Храм"	за 2022 г.	329	-	-	-	329
ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1102 до границы участка заявителя (Торосян К.П.)	за 2023 г.	222	-	-	-	222
СТМ-10/0,4 кВ установленная на границе заявителя (Торосян К.П.)	за 2022 г.	222	-	-	-	222
ВЛ-110 кВ Усть-Лабинск-Кореновск, аэродром "Кореновск"	за 2023 г.	2 468	154	-	-	2 622
2 БКТП 6/0,4 кВ в.г. № 48/50	за 2022 г.	1 945	523	-	-	2 468
КЛ-6 кВ от ТП № 250 до 2БКТП 6/0,4 кВ в.г. № 48/50	за 2023 г.	481	30	-	-	511
КП-0,4 кВ от 2БКТП 6/0,4 кВ до ВРУ объектов в.г. № 48/50	за 2022 г.	453	28	-	-	481
КП-10 кВ от оп. 86 ВЛ-10 кВ до БКТП-10/0,4 кВ в.г. № 1 ст.Равская	за 2023 г.	11 350	263	-	-	11 614
ЛЭП-10 кВ от ПС "Равская" до БКТП 10/0,4 кВ	за 2022 г.	8 571	2 779	-	-	11 350
2ТП 10/0,4 кВ (в.ч. 31853 г.Горячий Ключ)	за 2023 г.	6 551	385	-	-	6 937
ВЛ-10 кВ (в.ч. 31853 г.Горячий Ключ)	за 2022 г.	6 419	132	-	-	6 551
Реконструкция КЛ-10кВ ААБ-10-3*240кв.мм (инв.№ 864035414) Ростов-на-Дону, ул. Таганрогская 149/1	за 2023 г.	3 068	152	-	-	3 220
ТП-10/0,4 кВ №1 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2022 г.	2 929	139	-	-	3 068
ТП-10/0,4 кВ №2 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2023 г.	22 053	1 311	-	-	23 363
ТП-10/0,4 кВ №3 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2022 г.	21 285	768	-	-	22 053
2КЛ-10кВ ТП-10/0,4кВ №1 до ТП-10/0,4кВ №2 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	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 2022 г.	8 157	603	-	-	8 760
2КЛ-10кВ от опоры № 40 до ТП-10/0,4 кВ №3 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2023 г.	6 781	457	-	-	7 238
2ВЛ-10кВ от опоры № 1 до опоры № 40 (между ТП-35/10 кВ №3-И-ТП-10/0,4 кВ №3) Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2022 г.	6 304	478	-	-	6 781
ВЛ 0,4 кВ от Тп 10-20 до шкафа учета на границе земельного участка заявителя ООО "РТП Инвест"	за 2023 г.	5 272	-	-	-	5 272
Реконструкция ТП-16 (инв 864004811)	за 2022 г.	5 272	-	-	-	5 272
КП 0,4 кВ от шкафа прибора учета з/э (ул. Особенная 74/17 Викторов А.В.)	за 2023 г.	5 754	-	-	-	5 754
КП 0,4 кВ от существующей ВЛ 0,4 кВ (ул. Астрономическая 20/65 Постол А.Н.)	за 2022 г.	472	-	-	-	472
	за 2023 г.	472	-	-	-	472
	за 2022 г.	5 678	364	-	-	6 042
	за 2023 г.	5 567	111	-	-	5 678
	за 2022 г.	5 095	328	-	-	5 423
	за 2023 г.	4 995	100	-	-	5 095
	за 2022 г.	4 253	275	-	-	4 528
	за 2023 г.	4 169	84	-	-	4 253
	за 2022 г.	2 712	136	-	-	2 848
	за 2023 г.	2 670	42	-	-	2 712
	за 2022 г.	3 537	185	-	-	3 722
	за 2023 г.	3 480	56	-	-	3 537
	за 2022 г.	1 163	48	-	-	1 211
	за 2023 г.	1 148	15	-	-	1 163
	за 2022 г.	813	27	-	-	840
	за 2023 г.	805	8	-	-	813
	за 2022 г.	8 294	441	-	-	8 735
	за 2023 г.	8 159	135	-	-	8 294
	за 2022 г.	-	283	-	-	283
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	500	-	-	500
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	317	-	-	317
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	262	-	-	262
	за 2023 г.	-	-	-	-	-

КЛ 0,4 кВ от ТП-10-16 (ООО АстроМед)		за 2023 г.		449	-	-	449
ВЛ 0,4 кВ от оп №1 до прибора учета (администрация ст.Егорлыкская)		за 2022 г.	-	-	-	-	-
ВЛ 10 кВ от оп №17 (Матвиенко В.И.)		за 2023 г.	-	349	-	-	349
КЛ 10 кВ от РП-4 до оп №1 ВЛ 10 кВ (Матвиенко В.И.)		за 2022 г.	-	-	-	-	-
КЛ 10 кВ от оп №1 ВЛ 10 кВ до ТП-1825 ив 864035486 (Матвиенко В.И.)		за 2023 г.	-	1 256	-	-	1 256
КЛ 10 кВ от оп №17 ВЛ 10 кВ до МТП-10/0,4 кВ (Матвиенко В.И.)		за 2022 г.	-	-	-	-	-
КЛ 10 кВ от оп №1 ВЛ 10 кВ до МТП-10/0,4 кВ (Матвиенко В.И.)		за 2023 г.	-	132	-	-	132
ВЛ 0,4 кВ от оп №18 до оп №19 (Ленинаван, Шин С.В)		за 2022 г.	-	-	-	-	-
ВЛ 0,4 кВ от оп №12 до оп №13 (Ленинаван, Энс Е.Н)		за 2023 г.	-	114	-	-	114
ВЛ 0,4 кВ МТП 10/0,4 250 кВА - оп №16 (Ленинаван, Левчин А.М.)		за 2022 г.	-	-	-	-	-
ВЛ 0,4 кВ оп №48 - оп №49 (Ленинаван, Шевченко М.А.)		за 2023 г.	-	1 398	-	-	1 398
ВЛ 0,4 кВ оп №51 - оп №52 (Ленинаван, Тюков К.А.)		за 2022 г.	-	-	-	-	-
ВЛ 0,4 кВ оп №23 - оп №39 (Ленинаван, Аревшатян Е.В.)		за 2023 г.	-	471	-	-	471
КЛ 0,4 кВ от ТП-76 1 до прибора №1 (Шатверова Р.К.)		за 2022 г.	-	-	-	-	-
КЛ 0,4 кВ от ТП-76 2 до прибора №2 (Шатверова Р.К.)		за 2023 г.	-	1 275	-	-	1 275
Кабельная линия КЛ-10 кВ Краснодарский край г. Темрюк, ул. Комсомольская 10А		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ Краснодарский край г. Анапа, с/о Виноградный, п. Уташ		за 2023 г.	893	55	-	-	948
Реконструкция ЦРП-6 (инв 864005134)		за 2022 г.	879	14	-	-	893
ВЛ 10 кВ от КЛ 10 кВ ТП ЛИК-1-ВЛ 10 кВ оп. №1		за 2023 г.	1 357	190	-	-	1 547
КТПС 400/10/0,4 кВ мощностью 400кВА		за 2022 г.	1 335	21	-	-	1 357
Реконструкция ВЛ-35 кВ №4 (инв 864099121)		за 2023 г.	250	-	-	-	250
Реконструкция ТП №3 (инв №864001892)		за 2022 г.	250	-	-	-	250
Реконструкция КТП встроеной в котельную (инв 864076027)		за 2023 г.	71	30	-	-	101
Реконструкция РП-10 (инв 864001577) в п. Сукко		за 2022 г.	71	-	-	-	71
25КТП-6/0,4 кВ		за 2023 г.	209	30	-	-	239
КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ КТП-2 до 25КТП-6/0,4 кВ		за 2022 г.	209	-	-	-	209
КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ БКТП-2 до 25КТП-6/0,4 кВ		за 2023 г.	2 346	-	-	-	2 346
Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-16 до ВРУ-0,4 кВ (инв 864023073)		за 2022 г.	2 346	-	-	-	2 346
		за 2023 г.	146	788	(934)	-	-
		за 2022 г.	146	-	-	-	-
		за 2023 г.	256	-	-	-	146
		за 2022 г.	256	-	-	-	256
		за 2023 г.	398	-	-	-	398
		за 2022 г.	398	-	-	-	398
		за 2023 г.	2 668	165	-	-	2 834
		за 2022 г.	2 618	50	-	-	2 668
		за 2023 г.	2 602	162	-	-	2 764
		за 2022 г.	172	2 430	-	-	2 602
		за 2023 г.	724	45	-	-	769
		за 2022 г.	3 091	14	-	-	724
		за 2023 г.	3 497	78	-	-	3 575
		за 2022 г.	-	3 497	-	-	3 497

КТП-ВВ-250/10/0,4 кВ		за 2023 г.	342	46	-	-	388
ВЛЗ-10 кВ от опоры №2 ВЛ-10 кВ ПС "Бакинская" (инв. 864013578)		за 2022 г.	-	342	-	-	342
ВЛ 0,4 кВ от ТП-359 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Калашян Л.В)		за 2023 г.	227	-	-	-	227
ВЛ 0,4 кВ от ТП-359 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Мастрюков Ю.В)		за 2022 г.	-	227	-	-	227
Реконструкция КТП-1403п-периметр склада НЗ А 25*4 (линия электропередач воздушная) (Инв №864101556)		за 2023 г.	106	7	-	-	112
Реконструкция ТП-1 (инв 864077416)		за 2022 г.	-	106	-	-	106
Реконструкция КТПН-4 (инв 864061318)		за 2023 г.	147	9	-	-	156
Система диспетчерского управления и телемеханизации ОДС РЭС "Краснодарский", ЦДС филиала "Северо-Кавказский"		за 2022 г.	-	147	-	-	147
Пункт коммерческого учета ПКУ 10 ЗТП/ЗТН 0,5S 10/5 з/н 101167		за 2023 г.	145	-	-	-	145
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1 (схема ЗТП-ЗТН, ТП-ТОЛ-10 5/5 0,5S/10P) з/н 101166		за 2022 г.	-	145	-	-	145
КЛ-10 кВ РП-3 яч.5 - ТП-10-24 (ИП Яковлев А.П.)		за 2023 г.	133	-	-	-	133
ТП-10-24 (ИП Яковлев А.П.)		за 2022 г.	-	133	-	-	133
КЛ-0,4 кВ от ТП-10-24 до ВРУ-0,4 кВ Особенная 144/16		за 2023 г.	1 521	-	-	-	1 521
КЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ Особенная 144/16 до ВРУ-0,4 кВ Особенная 142/14		за 2022 г.	-	1 521	-	-	1 521
КЛ-0,4 кВ от ТП-10-24 до ВРУ-0,4 кВ Особенная 131		за 2023 г.	310	-	-	-	310
Реконструкция оборудования РП-617 6 кВ (инв 864004005)		за 2022 г.	-	310	-	-	310
Реконструкция оборудования РП-617 10 кВ (инв 864004752)		за 2023 г.	310	-	-	-	310
Реконструкция ТП-152 (инв 864000429)		за 2022 г.	-	310	-	-	310
Реконструкция кабельных линий 10 кВ в п.Сукко (864037455, 864037458, 864037486, 864037488, 864037484, 864037483)		за 2023 г.	738	113	(851)	-	-
Реконструкция РП-10 и ТП № 1 (Инв.№ 864001577) в п.Сукко		за 2022 г.	-	738	-	-	738
Реконструкция РП-617(РУ-10кВ инв.№ 864004752 и РУ-6кВ инв.№ 864004005)		за 2023 г.	2 125	28	(2 153)	-	-
Реконструкция Панель № 10 Защита автоматика БСК-10 кВ (инв.№ 864077724)		за 2022 г.	-	2 125	-	-	2 125
ПКУ-10 кВ, 15/5		за 2023 г.	1 819	32	(1 851)	-	-
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1 (схема ЗТП-ЗТН, ТП-ТОЛ-10 10/5 0,5/10P)		за 2022 г.	-	1 819	-	-	1 819
Счетчик учета		за 2023 г.	416	-	-	-	416
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора 63А		за 2022 г.	-	416	-	-	416
		за 2023 г.	416	-	-	-	416
		за 2022 г.	-	416	-	-	416
		за 2023 г.	300	-	-	-	300
		за 2022 г.	-	300	-	-	300
		за 2023 г.	950	-	-	-	950
		за 2022 г.	-	950	-	-	950
		за 2023 г.	1 099	-	-	-	1 099
		за 2022 г.	-	1 099	-	-	1 099
		за 2023 г.	1 099	-	-	-	1 099
		за 2022 г.	-	1 099	-	-	1 099
		за 2023 г.	381	-	-	-	381
		за 2022 г.	-	381	-	-	381
		за 2023 г.	667	-	-	-	667
		за 2022 г.	-	667	-	-	667
		за 2023 г.	1 333	-	-	-	1 333
		за 2022 г.	-	1 333	-	-	1 333
		за 2023 г.	210	-	-	-	210
		за 2022 г.	-	210	-	-	210
		за 2023 г.	138	-	-	-	138
		за 2022 г.	-	138	-	-	138

Реконструкция Оборудования ТП №2060 инв№ 864063540 Оренбургская обл, Оренбург г, Авиагородок, в/ч 18380		за 2023 г.	232	10 681	-	(4 265)	6 647
Реконструкция Кабель АСБ-10 3х240 инв. № 865073493 Саратовская обл. г.Энгельс в/г №1		за 2022 г.	232	-	-	-	232
Реконструкция ВЛЭП провод 10кВ АС-3х50 кв.мм. инв. 864014210 Башкортостан Респ, Иглинский район с. Урман в/г № 1		за 2023 г.	277	5 502	-	(5 780)	-
Реконструкция ВЛЭП провод 10кВ АС-3х50 кв.мм. инв. 864014210 Башкортостан Респ, Иглинский район с. Урман в/г № 1		за 2022 г.	277	-	-	-	277
Реконструкция "Трансформаторная подстанция" (ТП-11), инв. 864003233. Свердлов. обл., г. Березовский, пос. Кедровка, в/г №1, лит. СС		за 2023 г.	158	515	-	(555)	117
Интеллектуальный прибор учета з/э РИМ 389.01 с мобильным терминалом РИМ г. Тюмень по/о Андреевские Юрты, д.51 лит. А97, в/г 31		за 2022 г.	167	280	-	(290)	158
Реконструкция Оборудования Головной подстанции "Сотая" (инв.864061050)		за 2023 г.	250	-	-	-	250
Реконструкция Воздушной линии (инв.864014473) Челябинская обл. г. Троицк в/г 32 лит. XXX		за 2022 г.	250	-	-	-	250
Реконструкция Кабельной линии г. Пенза КЛ 6кВ РП-12 ЗАО "ПГЭС" - ТП №468. инв. 864023569		за 2023 г.	231	-	-	-	231
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	376	600	-	-	376
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	376	-	-	-	376
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	173	-	-	-	173
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	173	-	-	-	173
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	-	-	-	-	600
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	-	1 732	-	-	1 732
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	472	6 528	-	(7 000)	-
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	4 209	-	(3 737)	472
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	634	1 625	-	(1 923)	335
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	634	-	-	634
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	230	230	-	-	230
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	-	-	-	230
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	214	429	-	-	214
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	214	-	-	-	214
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	34	5 717	-	-	1 697
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	3 026	-	-	34
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	201	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	201	-	-	201
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	-	266	-	-	266
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	2 160	1 814	-	-	1 598
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	4 522	-	-	2 160
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	216	178	-	-	197
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	414	-	-	216
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	915	915	-	-	915
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	915	-	-	915
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	-	507	-	-	507
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	2 633	540	-	-	2 575
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	5 348	-	-	2 633
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	180	-	-	-	180
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	180	-	-	-	180
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	-	184	-	-	184
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	146	146	-	-	146
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	146	-	-	-	146
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2022 г.	-	758	-	-	758
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп. 7 ф. Первомайка до ТП-1, ТП-3), входящей в состав КТПН №3, инв. 865140239		за 2023 г.	-	-	-	-	-

Выключатель автоматический ВА-99М: 3п, 1250А	за 2023 г.	-	146	-	-	146
Трансформатор силовой ТМГ-400-6/0,4	за 2023 г.	-	-	-	-	-
ПКУ 200/5, 6000/100 6 кВ-2ТТ/2ТН-200А-05	за 2023 г.	355	-	-	-	355
ограничители	за 2022 г.	-	355	-	-	355
Ячейка "КРУН-IV"	за 2023 г.	173	-	-	-	173
Осеччик Меркурий 234 ART-02 Р	за 2022 г.	173	-	-	-	173
ТМГ-400-6/0,4 трансформатор силовой	за 2023 г.	533	-	-	-	533
Осеччик з/з 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSMЗРС 5(80)А	за 2022 г.	533	-	-	-	533
Осеччик учета электрической энергии полукосвен. включения трехфазный МИР С-07.05S-230-5(10)-GR-Q-G-D	за 2023 г.	125	132	257	-	533
КЛ 6 кВ от ЦРТП до БКТП-4 105	за 2022 г.	-	301	176	-	125
ЛЭП-10 кВ 4,3км	за 2023 г.	-	343	-	-	343
ЛЭП-10 кВ от с.ш. 1 ПС-110/10 кВ "Торонец" до РП-10 кВ	за 2022 г.	-	-	-	-	-
ЛЭП-10 кВ от с.ш. 2 ПС-110/10 кВ "Торонец" до РП-10 кВ	за 2023 г.	466	673	764	-	375
РП-10 кВ	за 2022 г.	-	1 074	608	-	466
РП-6/0,4 кВ - 1 шт.; Л-6 кВ (L=1,884 км)	за 2023 г.	288	258	512	-	33
Реконструкция КЛЭП-10 кВ ААБ-3 3х35 инв № 864040428	за 2022 г.	-	1 031	743	-	288
ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 Кубинка-Кедрово 1 до РУ 110 кВ ММПС 110/10 (6)	за 2023 г.	235	-	-	-	235
КЛ 6 кВ от РУ 6 кВ ММПС 110/10 (6) кВ Звездочка до РУ 6 кВ ЦРТП 6 кВ	за 2022 г.	235	-	-	-	235
КТПН, МТП, ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ	за 2023 г.	1 483	-	1 483	-	-
РП-6 кВ	за 2022 г.	1 483	-	-	-	1 483
КЛ-6 кВ от ММПС-110/6 "Звездочка" до I с.ш. РП-6 кВ	за 2023 г.	12 700	226	-	-	1 483
КЛ-6 кВ от ММПС-110/6 "Звездочка" до II с.ш. РП-6 кВ	за 2022 г.	10 253	2 161	-	-	-
Ограждение металлическое 2 из профилированного листа	за 2023 г.	10 253	1 030	1 935	-	10 253
КТПН, КРУН, КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ (10 заявителей, ТО, МО)	за 2022 г.	12 656	-	-	-	12 656
АИИС КУЭ, АСУТП, сети связи	за 2023 г.	2 014	-	-	-	881
КТПН, КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ	за 2022 г.	2 014	-	1 133	-	2 014
КТПН, ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4кВ, КЛ-0,4 кВ	за 2023 г.	1 250	-	-	-	1 250
КТПН,ВЛ-10 кВ (2600 м.), ВЛ-0,4 кВ	за 2022 г.	143	-	-	-	143
	за 2023 г.	143	-	-	-	143
	за 2022 г.	3 070	-	-	-	3 070
	за 2023 г.	3 070	-	-	-	3 070
	за 2022 г.	459	7 054	-	-	3 070
	за 2023 г.	459	-	-	-	-
	за 2022 г.	459	-	-	-	459
	за 2023 г.	14 478	1 133	-	-	-
	за 2022 г.	14 478	-	-	-	14 478
	за 2023 г.	7 206	-	-	-	7 206
	за 2022 г.	7 206	-	-	-	7 206
	за 2023 г.	4 133	-	-	-	4 133
	за 2022 г.	4 133	-	-	-	4 133
	за 2023 г.	195	-	-	-	195
	за 2022 г.	195	-	-	-	195
	за 2023 г.	139	-	-	-	139
	за 2022 г.	237	-	98	-	139
	за 2023 г.	5 084	-	-	-	5 084
	за 2022 г.	5 084	-	-	-	5 084
	за 2023 г.	149	-	-	-	149
	за 2022 г.	149	-	-	-	149
	за 2023 г.	163	-	-	-	163
	за 2022 г.	163	-	-	-	163
	за 2023 г.	696	-	696	-	-

Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ (инв № 864040980)	за 2022 г.	680	17	-	-	696
	за 2023 г.	266	-	-	-	266
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ (инв № 864040987)	за 2022 г.	266	-	-	-	266
	за 2023 г.	124	-	-	-	124
ГНБ - 30 м.; КЛ-0,4 - 1430 м.; ВЛ-0,4 - 2940 м.	за 2022 г.	124	-	-	-	124
	за 2023 г.	407	-	-	-	407
КТП-100, КЛ-10 кВ-200м, ГНБ-65м, ВЛ-0,4 кВ-1678м, КЛ-0,4кВ-1091м	за 2022 г.	469	496	-	(558)	407
	за 2023 г.	112	818	-	(864)	66
КТП-3шт, КЛ-10 кВ-2066м, ГНБ-15м, ВЛ-0,4 кВ-3884м, КЛ-0,4кВ-326м	за 2022 г.	267	-	-	(155)	112
	за 2023 г.	271	-	271	-	-
ТП-1, ТП-2, ЛЭП-10 кВ № 1, ЛЭП-10 кВ № 2	за 2022 г.	75	196	-	-	271
	за 2023 г.	975	14 506	-	(15 481)	-
ТП-100 КВА, КЛ-10 кВ -900м, ВЛ-0,4 кВ-2260м, КЛ-0,4 кВ-550м	за 2022 г.	975	-	-	-	975
	за 2023 г.	347	492	-	(510)	329
КТП-530 КВА, КЛ-10кВ-1920м, ГНБ-160м, ВЛ-0,4 кВ-2760, КЛ-0,4 кВ-620м	за 2022 г.	389	1 871	-	(1 913)	347
	за 2023 г.	338	2 480	-	(2 808)	10
ВЛ-0,4 кВ, КСО, КТПН	за 2022 г.	233	477	-	(372)	338
	за 2023 г.	168	-	-	-	168
ВЛ-0,4 кВ - 240м, ЩУ-0,4 кВ-3шт	за 2022 г.	20	148	-	-	168
	за 2023 г.	170	-	-	(170)	-
ВЛ-0,4 кВ -320 м, ЩУ-0,4 кВ-3шт	за 2022 г.	19	151	-	-	170
	за 2023 г.	245	-	-	(245)	-
Техн. прис. по времен. схеме модульн. мобильн подстанции 110/10 (6) кВ 25МВА, адрес:МО, г.Кубинка-2	за 2022 г.	14	231	-	-	245
КЛ-6кВ, РП-6кВ	за 2023 г.	131 286	11 643	-	-	142 929
КЛ-6кВ 0,1км, ТП-6/0,4кВ, КЛ-0,4кВ 0,6км	за 2022 г.	131 250	36	-	-	131 286
	за 2023 г.	-	353	-	-	353
РТП-2х630кВА, КЛ-0,4кВ 0,12км	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	380	-	(138)	242
ПНР ПС 110кВ Звездочка	за 2022 г.	-	734	-	(593)	141
	за 2023 г.	-	198	-	-	198
Реконструкция Кабельные линии электропередач инв № 864097219	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	1 295	-	-	1 295
2хКЛ-6кВ, РП-6кВ, КРУН	за 2022 г.	-	738	-	-	-
	за 2023 г.	-	-	-	-	738
КЛ-6кВ, ЦРП-30, РТП-31, РТП-32, РТП-33, РТП-34, РТП-35	за 2022 г.	-	1 363	-	-	1 363
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система оперативно-технологического управления диспетчерского пункта	за 2022 г.	-	388	-	-	388
ЛЭП 6кВ, ЛЭП-0,4кВ, ТП-6/0,4кВ	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	166	-	-	166
КРУН-2шт, КЛ-6кВ, ТП-10/0,4кВ	за 2022 г.	-	374	-	-	374
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
РТП-10/0,4кВ, КЛ-6кВ 0,4км, рек.РУ-6кВ ТП-29	за 2022 г.	-	218	-	-	218
	за 2023 г.	-	12 191	-	(12 073)	118
КЛ-6кВ, КТП, ВЛИ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	146	-	-	146
2хКЛ-6кВ, РТП-2х630кВА	за 2022 г.	-	-	-	-	-
КРУН-6кВ, РП-6кВ, ЛЭП-6кВ - 0,312км	за 2023 г.	-	201	-	-	201

2 прибора учета э/э в РТП-54		за 2022 г.		481			481		
Реконструкция кабель ААБлу-6 3х50 инв № 864009873		за 2023 г.	410	-		(410)	-		481
Реконструкция кабель ААБ 6 3*95 6кВ инв № 864009457		за 2022 г.	-	410		-	-		410
Реконструкция кабель АВВГ(3*120) 0,4кВ инв № 864011274		за 2023 г.	179	-		-	-		179
Реконструкция кабель АСБ 6 кВ сеч. 185 инв № 864102357		за 2022 г.	217	-		-	-		179
Реконструкция ВЛЭП 6-10 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162737		за 2023 г.	163	-		-	-		217
2 КЛ 10 кВ + ПУ		за 2022 г.	-	163		-	-		163
РП, КЛ-10 кВ, ГНБ		за 2023 г.	330	-		-	-		163
КЛ-6 кВ 6000 м., КТПН 160 - 2шт, ВЛ-0,4 кВ 500 м		за 2022 г.	-	330		-	-		330
КЛ-6 кВ 1210 м., КРУН 6 кВ, КТП 400 кВА, ВЛ-0,4 кВ 400 м		за 2023 г.	483	-		-	-		330
КЛ-6, ВЛ-6, КРУН, ТП-25, ВЛ-0,4, КЛ-0,4		за 2022 г.	-	483		-	-		483
КЛ-0,4 кВ, КТП-25 кВА 2 шт., КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ		за 2023 г.	3190	-		(3190)	-		483
Реконструкция оборудования в ТП-7 (инв № 864094017)		за 2022 г.	993	-		(57052)	-		3190
Реконструкция Оборудование ТП РП 3 инв № 864001392		за 2023 г.	-	993		-	-		-
Блок-контейнер РЭС "Солнечногогорский"		за 2022 г.	-	993		-	-		993
Блок-контейнер РЭС "Монинский"		за 2023 г.	-	1585		(1365)	-		219
КТПН 25 кВА, КТПН 63 кВА, ВЛКЛ-6/10/0,4 кВ		за 2022 г.	87	-		(3017)	-		-
КТП-160 м., КЛ-10 кВ - 190 м., ГНБ - 110 м., ВЛ-0,4 кВ - 970 м.		за 2023 г.	245	-		(2798)	-		159
КРУН		за 2022 г.	-	87		-	-		87
Реконструкция оборудования ТП-11567 (Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ТП-11567) инв № 864065670		за 2023 г.	245	-		(4973)	-		392
Реконструкция кабель ААБ 6 кВ сеч. 120 инв № 864102316		за 2022 г.	243	-		(4668)	-		245
Реконструкция кабель ААБ 6 кВ ААБлу-3х35 инв № 864040445		за 2023 г.	114	-		(8275)	-		243
Реконструкция оборудования РТП-19 инв № 864001590		за 2022 г.	110	-		-	-		114
РП 10кВ - 1 шт, КЛ(Н) 10кВ от РП до ПС "Фетищево" - 4х 3,866 км; БКТП 10/0,4кВ - 9 шт; КЛ(В) 10кВ - 5,162 км; КЛ(ВРУ) 0,4кВ - 13,110 км.		за 2023 г.	-	110		-	-		-
БКТП 2*1000 кВА №16		за 2022 г.	553	-		-	-		110
Реконструкция КЛ-6 кВ ф.1 от ПС-193 "Троицкая" до		за 2023 г.	-	553		-	-		553
		за 2022 г.	-	518		-	-		553
		за 2023 г.	518	-		-	-		518
		за 2022 г.	-	518		-	-		518
		за 2023 г.	102	-		(2015)	-		518
		за 2022 г.	-	102		-	-		236
		за 2023 г.	46	-		-	-		102
		за 2022 г.	-	108		-	-		154
		за 2023 г.	274	-		-	-		46
		за 2022 г.	-	274		-	-		274
		за 2023 г.	212	-		-	-		274
		за 2022 г.	-	212		-	-		212
		за 2023 г.	806	-		-	-		212
		за 2022 г.	-	806		-	-		806
		за 2023 г.	1075	-		-	-		806
		за 2022 г.	-	1075		-	-		1075
		за 2023 г.	721	-		-	-		1075
		за 2022 г.	-	721		-	-		721
		за 2023 г.	4331	-		-	-		721
		за 2022 г.	-	4331		-	-		4331
		за 2023 г.	9074	-		-	-		4331
		за 2022 г.	-	9074		-	-		8401
		за 2023 г.	8401	-		-	-		8401
		за 2022 г.	-	8401		-	-		8401
		за 2023 г.	992	-		-	-		992

КТП 160 кВА 10/0,4 кВ №3		1 612	-
Оборудование ОРУ-35 кВ трансформаторной подстанции № ПС 35/6 «ЭСИНО»		17 502	-
Оборудование РУ-6 кВ		9 120	-
Кабельные линии 0,4 кВ		6 531	-
ВЛ-35 кВ:			
ПС "Силикатный" - ТП-35/6 "Сурок"		1 502	3 477
Кабельные линии 6 кВ		4 471	4 135
ВЛ-0,4 кВ "ТП-42 - массив "Западный"		-	42
Воздушная линия 0,4 кВ "ТП-49"-ул.Авиаторов		-	38
КВЛ-0,4 кВ "ТП-44-п.Железнодорожный"		-	71
Подстанция комплектная столбовая мощность 25 кВА КТПС В/В 25-10-0,4 (СТП № 107)		-	111
КЛ 10 кВ ВЛ-10 кВ "Шопша"-ЗТПП1		-	1 018
Оборудование высоковольтное (аппаратура электрическая) ТП-287		-	5 079
Оборудование (аппаратура электрическая) высоковольтное ЦРТП-1		-	3 497
ВЛ-0,4 кВ от КТП 108 ф.200 - СНТ "Березка"		-	54
Трансформатор силовой ТМГ-400 кВА-10/0,4 кВ		-	32
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП42 ВЛ ул. Песчаная, Широкая		-	39
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП45-КТП№1		-	140
Воздушная линия 10кВ ПС "Шелемишево"		-	7 549
Кабельная линия 6 кВ от РП-Подлесный до КТП-вЛ-71, от ПС 110/6 кВ "Лесная" ф.8- РП-Подлесный, "Лес"		-	1 561
КРУН-6 кВ ПС 35/6 «ЭСИНО»		-	2 937
Кабельные линии 0,4 кВ, кабельные линии 6 кВ, воздушные линии 0,22 кВ		-	10 456
Кабельная линия 6 кВ от ПС 35/6 кВ "Тейсин" до БРП		284	26
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от ТП-591 до ОАО МТС в Хаб.крае БССС ВГ Переясловка-2 Лазовский р-н		501	-
Сооружение ЛЭП -0,4кВ. ТП-95		556	-
Трансформаторная подстанция №1		8 467	-
Воздушная линия 6кВ от ПС "Ильинка" оп. №25 до КТПН-50; L=3100м		5 154	-
ВЛ 0,4 кВ от ТП-592 до жилого дома Клубная 70		1 916	-
кабельная линия 0,4 кВ от КТПН 28 до столовой		308	-
Трансформаторная подстанция		-	1 269
Трансформаторная подстанция		-	10 689
ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТПН-258а" от №1 до оп.№13		1 236	-
Воздушная линия 10 кВ АС 4*50, 200 м		720	-
провод АС 170 - 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	-
Воздушная линия 10 кВ АС 5*50		-	750

План-схема щит электроснабжения г.Балтийска			5 459
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ ТП-501 до РП-0,4 кВ № 501-1	-	-	8
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-3 - СП-4	-	-	110
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ В-1 - СП-3	-	-	2 433
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-3 - Артиллерийская,6	-	-	207
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-3 - Артиллерийская,9	-	-	49
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-4 - Артиллерийская,11	-	-	36
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-4 - СП-6	-	-	288
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-6 - Зеленая,3	-	-	58
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-6 - Зеленая,3	-	-	72
Кабельная линия 0,4 кВ: от ТП-39 до РП-39-1	-	-	39
Кабельная линия 0,4 кВ: от ТП-90 до РП-90-1	-	-	35
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	-	-
МТП-524-1	-	-	3 838
ВЛ-0,4 кВ от КТП-62 ф. "Охот. хоз-во"	651	-	-
Оборудование ОПУ и ЗРУ-10кВ	26 780	-	-
ВЛ-0,4 кВ ф- "ул. Почтовая" от опоры №12 КТПН-12 ф-2,14 ПС "Скалистая"	24	-	-
ВЛ-10кВ от Кипарисово до 4303 (ТП-147 п/с Раздольное)	5 434	-	-
Тепловые сети здан.лабор.	25	-	-
ВЛЭП (воздушная линия электропередачи) 6 кВ	-	-	68
ВЛЭП (воздушная линия электропередачи) 6 кВ от РТП 35/6 от РТП 35/6 до ТП 29 инв. № 291 ф-2 "КЭЧ"	-	-	84
воздушная линия 0,4 кВ от ТП 239 до ж/д п. Шигино, АС-35	-	-	254
КЛЭП (кабельная линия электропередачи) 0,4 кВ от ТП 2 до зд. инв. № 109	-	-	213
Воздушная линия 110 кВ "Промысловка" - "Прибой"	-	-	6 799
Оборудование ЗРУ-10кВ.	-	-	3 870
Воздушная линия	-	-	7 060
Трансформаторная подстанция № 11	-	-	278
Воздушная линия 6 кВ от КТП-188 до ТП-19	-	-	6 394
Воздушная линия 6 кВ от КТП-190 до ТП-184	-	-	2 993
Воздушная линия 6 кВ от ТП-138 до ТП-338	-	-	39
Воздушная линия 6 кВ от ТП-16 до КТП-187	-	-	5 158
Воздушная линия 6 кВ от ТП-332 до ТП-161	-	-	839
Воздушная линия 6 кВ от ТП-332 до КТП-190	-	-	506
Воздушная линия 6 кВ от ТП-98 до ПС "2Р" фидера 15	-	-	733
ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3х50+1х70, от КТП-2 ф.Сосновая	114	-	-
Трассопоисковый комплект RD8200G	232	-	-
Сервер в комплекте Depo Storm 3450F2	33	-	-
Кабельная линия 10кВ, Воздушная линия 10 кВ фидер "Шайма" опора №63 - ТП-1А	943	-	1 390
КЛ-601 6 кВ, от ПС "Октябрьский" до ЦРП	2 858	-	-
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	-	7 551
ВЛ 0,4кВ от ТП-4 до Гаражей, складов	76	-	-

Кабельная линия КЛ - 6кВ от ВЛ 6 кВ ОГУП "Н-Марская эл.ст" ф. «Факел» до КТП-250	-	399
Воздушная линия электропередачи 35 кВ №353-1 ТП-110/35/6кВ №1 - ТП-35/6 №3А	-	2 043
Воздушная линия электропередачи 35 кВ №353-2 ТП-110/35/6кВ №1 - ТП-35/6 №3А	-	2 041
КВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ БКТП «УФМС» до ВРУ Здания специального назначения	-	476
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-250/10/0,4 (КТП-2)	-	71
Распределительный пункт 35 кВ №1	-	2 100
кабельная линия 10кВ ВЛЭП-10кВ оп.110 (КРЭС) - ТП-250	-	153
Кабельная линия электропередач	-	2 205
кабельная линия 10 кВ от РП-6 яч21 до ТП 9 яч.3	-	1 131
кабельная линия 10 кВ от РП-6 яч23 до ТП 9 яч.4	-	1 071
Автоматизированное рабочее место	10 795	-
ЗХАС-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. 1кв. ТП-449 - Ч.Лахта	23	-
Районная понижающая подстанция №86 с залом релейной автоматики и КРУН-10	4 038	13 106
Оборудование РТП-402 а	10 036	-
Оборудование РТП-419	12 169	-
Оборудование ТП-439	11	-
КАБЕЛЬ АВБШВ 3х120+0	25	-
ВЛ 0,4кВ ВЛ2 от РУ 102	-	849
ВЛ 0,4 кВ ВЛ5-1	-	1 327
ВЛ 0,4 кВ ВЛ7-1	-	275
ВЛ 0,4 кВ ВЛ10-1	-	987
ВЛ 0,4 кВ ВЛ10-2	-	1 323
КЛ 0,4 кВ ТП5-оп.1 ВЛ5-1	-	88
КЛ 0,4 кВ ТП7-опора к ДЭС	-	70
КЛ 0,4 кВ ТП80-ВЛ80-1 (ВНС, а/п, прод. склад.)	-	80
ВЛ-0,4 кВ ВЛ80-1	-	468
ВЛ-0,4 кВ ВЛ81-1	-	1 501
кабель 10 кВ, АС50 3*35 кВ, мм	-	861
Наружные воздушные и кабельные электролинии пос. Мурино, ул. Челябинская д.1	-	44 667
КЛ-0,4 кВ ТП10-дома к вокзалу	-	246
Здание распределительной трансформаторной подстанции №10/66	-	2 751
Здание распределительной трансформаторной подстанции №11/97	-	978
Оборудование РП №11/97	-	5 317
Оборудование РП №10/66	-	8 087
Оборудование ТП 90	-	31
Автоматиз. система диспетчерского купирования	-	5 033
ЗРУ 35кВ КС-3 (закрытое распределительное устройство)	-	920
ЗРУ 35кВ КЮ-1 (закрытое распределительное устройство)	-	1 666
ЗРУ 35кВ КС-1 (закрытое распределительное устройство)	-	1 457
панель релейн. заш. 35кВ Т2	-	1 066
панель релейн. заш. 35кВ Т1	-	4 781
ЗРУ-35кВ яч. КС-2	-	892

ЗРУ-35кв яч. КС-3	-	1 311
ЗРУ-35кв яч. КЮ-2	-	288
оборудов. ТП МАЯК (Фид. КС-4)	-	1 218
ОПУ пан. упр. и защиты	-	7 801
ОПУ пан. щита собств. нужд	-	173
ОПУ устр-во телемех.	-	3 882
Выпрямитель ВАЭП 380/220	-	474
Система коммерческого учета	-	410
ТП (Здание трансформаторной подстанции)	6 911	-
ТП № 3 (Трансформаторная подстанция)	934	-
КТПН - 1	1 136	-
КТПН - 2	1 114	-
КТПН-2	1 430	-
ТП № 10-1 (Здание трансформаторной подстанции)	-	404
Воздушная линия 6 кВ (КРУН-64) от опоры №4 до КТП-6	-	1 383
кабель 10кВ АСБ 3х185	-	392
кабель высокого напряжения ТП-70п-ТП-499п АСБ3х120	-	2 070
кабель высокого напряжения ТП-70п-ТП-71п АСБ3х120	-	3 504
Кабельные линии:	-	4 000
КЛ 0,4кВ АБ-3*70 кв мм	-	187
КЛ 0,4кВ ААБ-3*120 кв мм	-	232
КЛ 0,4кВ ААБ-3*50 кв мм	-	67
КЛ 0,4кВ АВВБГ-3*50 кв мм	-	447
Кабельная линия 6 кВ от РП-5 до РУ-1 6 кВ	-	1 881
Кабельная линия 6 кВ от РП-5 6 кВ до ТП 2п	-	1 585
Кабельная линия 6 кВ от РП-5 6 кВ до ТП 2п (2 ввода)	-	1 585
Кабельная линия 6 кВ от РУ-1п 6 кВ до КТП 61п	-	393
Кабельная линия 6 кВ от РУ-1 6 кВ до КТП 7п	-	2 212
Кабельная линия 6 кВ от ТП 3Ап 6 кВ до КТП 89п	-	4 365
КТП встроенная в насосную 2-го подъема	-	2 330
Оборудование ТП №7: ДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО	-	695
Кабельная линия 6 кВ от ТП 2п до ТП 179	-	873
Кабельная линия 6 кВ от ТП 2п до ТП 3п	-	1 307
Кабельная линия 6 кВ от ТП 2п до КТП 9п	-	2 199
КЛ 0,4кВ АВВГ-3*16 кв мм	-	87
КЛ 6 кВ ААБ-6*3*70 кв мм	-	250
КЛЭП-0,4 кВ	-	634
Воздушная линия 10кВ АС 3*70	897	878
Кабельная линия 10 кВ; РП-106 на ТП-1106; ААШВ-10-3х240.	750	856
Кабель АСБ-10 3х240	5 780	-
ВЛЭП 0,4 кВ	98	-
ВЛЭП провод 10кВ АС-3х50 кв.мм.	555	290
Кабельно-воздушная линия 6кВ	1 974	650
Воздушная линия	2 316	-
Воздушные линии электропередач	1 923	-
Кабельные линии 10 кВ	7 000	3 737
Оборудование ТП №2060	4 265	-
ВЛ 0,4 кВ от КТП 6/0,4 кВ до объектов заявителей	-	192
Трансформаторная подстанция	-	6 880
Трансформаторная подстанция	-	303
Нежилое помещение - трансформаторная подстанция	-	4 363
Кабель 6 кВ, АСБ-3х85 кв.мм	-	2 036
Кабельная линия Кабель 6 кВ, ААБ5у 3х95 мм кв.	-	56
Кабельные линии	-	1 109

Оборудование ТП ина №9				647
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/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22 завод.номер 75104512				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104490				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104504				-
Прибор учета э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22 завод.номер_75104498				-
Прибор учета э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22 завод.номер_75104495				-
Прибор учета э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22 завод.номер_75104514				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104487				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104510				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104508				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104529				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104505				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104479				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104493				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104491				-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104492				-
ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ (напр.КТП-1 400кВА ДНТ «Толпа») 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; 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	-
Щит ЩО-59-11				27
распределительное устройство 0,4 кВ, состоящее из 5 панелей ЩО-70				355
Оборудование РУ-10 кВ ЦРП Мигалово				3 114
Оборудование ТП-121				3 806
Оборудование ТП				330
Оборудование ТП				330
Оборудование ТП-167				5 189
Оборудование ТП-228				3 059

Оборудование ТП-30				3 990
РУ-10кВ:				254
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270			-
в том числе:	5271			-



2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	15 016	15 016	16 292
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	5 555 685	8 695 266	8 185 967
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 073 936	977 904	956 450
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-



Руководитель _____ И.о. главного бухгалтера _____ Чернигина С.П.
(подпись) (подпись) (расшифровка подписи)

20 марта 2024 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 доведенную первоначальную стоимость до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные - всего	5301	за 2023 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)
	5311	за 2022 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)
в том числе: акции АО "Оборонэнергосбыт"	5302	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5305	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего											
	5306	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5300	за 2023 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)
Финансовых вложений - итого	5310	за 2022 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)

3.2. Иное использование финансовых вложений

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



Руководитель _____ Литвинов О.А. _____ И.о. главного бухгалтера _____ Чернигина С.П. _____
(подпись) (подпись) (подпись) (расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

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	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	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
	5420	за 2022 г.	969 376	(8 820)	960 556	628 948	(668 174)	5 911		(5 643)	X	930 150	(8 552)	921 598
в том числе:														
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	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
	5421	за 2022 г.	969 376	(8 820)	960 556	628 948	(668 174)	5 911		(5 643)	749 180	930 150	(8 552)	921 598
Готовая продукция	5402	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2023 г.	-	-	-	199 831	-	-	-	-	-	199 831	-	199 831
	5425	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5507	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5527	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

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



Руководитель _____
(подпись)
20 марта 2024 г.

И.о. главного бухгалтера _____
(подпись)
Чернигина С.П.
(расшифровка подписи)

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

3.1. паличие 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			выбыло		перевод из долго- в краткосро- чную задолжен- ность	перевод из дебитор- ской в кре- диторскую задолжен- ность	перевод из креди- тор- ской в де- биторскую задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнитель- ным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше- ние	списание на финансовый результат	восста- новление резерва					
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
	5502	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5522	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2023 г.	6 811 924	(3 175 994)	1 539 713	-	(100 663)	(34 408)	52 038	-	X	X	8 216 566	(3 123 957)
	5530	за 2022 г.	7 307 498	(3 848 797)	79 529	-	(553 341)	(21 761)	672 803	-	-	-	6 811 924	(3 175 994)
в том числе:														
	5511	за 2023 г.	3 216 529	(1 479 731)	-	-	(100 663)	(4 306)	20 278	-	-	-	3 111 560	(1 459 453)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5531	за 2022 г.	3 138 909	(2 006 429)	79 529	-	-	(1 909)	526 698	-	-	-	3 216 529	(1 479 731)
Авансы выданные	5512	за 2023 г.	1 580 168	(56 824)	1 356 159	-	-	(22 602)	(16 728)	-	-	-	2 913 725	(73 552)
	5532	за 2022 г.	2 009 947	(57 998)	-	-	(423 075)	(6 704)	1 174	-	-	-	1 580 168	(56 824)
Прочая	5513	за 2023 г.	2 015 227	(1 639 439)	183 554	-	-	(7 500)	48 488	-	-	-	2 191 281	(1 590 951)
	5533	за 2022 г.	2 158 641	(1 784 370)	-	-	(130 266)	(13 148)	144 932	-	-	-	2 015 227	(1 639 439)
	5514	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
	5534	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-	-
Итого	5500	за 2023 г.	6 811 924	(3 175 994)	1 539 713	-	(100 663)	(34 408)	52 038	X	-	-	8 216 566	(3 123 957)
	5520	за 2022 г.	7 307 498	(3 848 797)	79 529	-	(553 341)	(21 761)	672 803	X	-	-	6 811 924	(3 175 994)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.			На 31 декабря 2022 г.			На 31 декабря 2021 г.		
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора
Всего	5540	4 903 734	1 779 777	4 751 542	1 575 548	5 630 846	1 782 049			
в том числе:										
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	1 940 468	481 015	1 653 507	173 776	2 114 772	108 343			
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	1 087 563	1 014 011	1 068 216	1 011 392	1 585 166	1 507 188			
прочая	5543	1 875 702	284 751	2 029 819	390 381	1 950 908	166 538			
	5544	-	-	-	-	-	-			

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из кредиторской в дебиторскую задолжен-	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: кредиты	5552	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2023 г.	7 874 324	1 726 295	-	-	(6 975)	-	9 593 644
	5580	за 2022 г.	9 784 981	230 244	-	(2 139 166)	(1 735)	-	7 874 324
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2023 г.	639 245	46 619	-	-	(575)	-	685 289
	5581	за 2022 г.	790 314	-	-	(150 823)	(245)	-	639 245
авансы полученные	5562	за 2023 г.	6 575 543	1 542 170	-	-	(6 309)	-	8 111 404
	5582	за 2022 г.	8 552 120	-	-	(1 976 082)	(495)	-	6 575 543
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2023 г.	510 270	428	-	-	-	-	510 698
	5583	за 2022 г.	280 028	230 244	-	-	(2)	-	510 270
кредиты	5564	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2023 г.	149 266	137 079	-	-	(92)	-	286 253
	5586	за 2022 г.	162 519	-	-	(12 260)	(993)	-	149 266
	5567	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5587	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 2023 г.	7 874 324	1 726 295	-	-	(6 975)	X	9 593 644
	5570	за 2022 г.	9 784 981	230 244	-	(2 139 166)	(1 735)	X	7 874 324



5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Всего	5590	5 444 771	2 128 406	1 450 262
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	141 382	64 954	79 541
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	5 303 390	2 063 452	1 354 820
	5593	-	-	-



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

И.о. главного бухгалтера
(подпись)
Чернигина С.П.
(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2023 г.	за 2022 г.
Материальные затраты	5610	3 644 866	3 147 119
Расходы на оплату труда	5620	4 212 178	3 867 845
Отчисления на социальные нужды	5630	1 235 605	1 131 208
Амортизация	5640	1 665 540	1 097 871
Прочие затраты	5650	2 028 339	1 737 645
Итого по элементам	5660	12 786 528	10 981 688
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(199 831)	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	12 586 697	10 981 688



Руководитель

Литвинов О.А.

(подпись) (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

Сель

(подпись)

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	706 003	625 853	(561 155)	(43 441)	727 259
в том числе:						
резервы предстоящих отпусков	5701	266 825	586 693	(548 748)	-	304 770
резервы по условным обязательствам	5702	439 177	3 961	(12 407)	(8 242)	422 489



Руководитель

Литвинов О.А.

(подпись)

И.о.главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Полученные - всего	5800	1 661 551	1 332 942	885 532
в том числе:				
Авангард ООО. Банковская гарантия от 10.12.2021 №05E62X с 10.12.2021 по 01.05.2022 Альфа-банк АО	5801	-	9 383	9 383
Аксико ООО. Банковская гарантия от 27.08.2021 №21/0223/ASTOD/MMB/075516 с 27.08.2021 по 31.05.2023 Сбербанк России ПАО	5802	-	12 749	12 749
Аксико ООО. Банковская гарантия от 10.09.2021 № 21/0223/ASTQD/MMB/075361 с 10.09.2021 по 31.05.2023 Сбербанк России ПАО	5803	-	11 793	11 793
ПСК "Грандстрой" ООО. Банковская гарантия от 22.04.2021 № 9991-4S1/925331 с 22.04.2021 по 30.05.2022 Банк "Уралсиб" ПАО	5804	-	-	9 702
ДМК ООО. Банковская гарантия от 01.09.2021 №21777-0006798 с 01.09.2021 по Азиатско-Тихоокеанский банк	5805	-	-	4 692
ЗЭТО СМП Северо-Запад ООО. Банковская гарантия от 24.09.2021 № 2012600 с 24.09.2021 по 28.02.2022 Совкомбанк ПАО	5806	-	-	6 610
Компания ДСА-Урал ООО. Банковская гарантия от 30.06.2021 №03MJ9X с 30.06.2021 по 02.03.2022. Альфабанк АО	5807	-	676	676
Люксергомонтаж ООО. Банковская гарантия от 20.09.2021 № 611457-2021-VBC с 20.09.2021 по 07.10.2022 ПАО "РОСБАНК"	5808	-	-	3 503
Мирэнергострой ООО. Банковская гарантия от 13.07.2021 №9991-4R1/563501 с 13.07.2021 до 21.10.2022 г. Банк Уралсиб ПАО	5809	-	-	4 204
МЭС ООО. Банковская гарантия от 23.07.2021 № M118423 с 23.07.2021 до 30.05.2022 АО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"		-	-	3 662
Ойл-групп ДВ ООО. Банковская гарантия от 15.09.2021 №БГ/5621-02166Г с 15.09.2021 по 01.08.2022 ВТБ ПАО		-	-	4 632
ПК-Телеком Строй ООО. Банковская гарантия от 23.09.2021 № 8556C1CNFQR2Q0AQ0QW8RR с 23.09.2021 по 03.03.2022 Сбербанк России ПАО		-	-	7 444
ПКФ БЕСТ СОФТ ООО. Банковская гарантия от 18.08.2021 №862580TJKB5R2Q0AQ0QW8RR с 18.08.2021 по 28.02.2023 ПАО "Сбербанк России"		-	4 526	4 526
ПКФ БЕСТ СОФТ ООО. Банковская гарантия от 18.08.2021 № 862580OL16JR2Q0AQ0QW8RR с 18.08.2021 по 28.02.2021 Сбербанк России ПАО		-	5 660	5 660
Поддержка ООО. Банковская гарантия от 25.01.2021 № 02796-21-10 с 25.01.2021 по 11.04.2022 ПАО "Промсвязьбанк"		-	-	11 568
Поддержка ООО. Банковская гарантия от 08.04.2021 № 21/0223/ASNQD/MMB/025811 с 08.04.2021 по 31.01.2023. Сбербанк России ПАО		-	13 691	13 691
ПЭС ООО. Банковская гарантия от 23.08.2021 №10239681 с 23.08.2021 по 06.04.2022 Абсолют Банк(АО)		-	-	4 500
Синергия МХИК ООО. Банковская гарантия от 07.09.2021 № 9991-4R1/580078/1 с 07.09.2021 по 01.05.2022 БАНК УРАЛСИБ ПАО		-	-	25 560

СЛЭП ООО. Банковская гарантия от 16.11.2021 № БГ-645211/2021 с 16.11.2021 по 08.11.2022 ПАО "АК БАРС" БАНК						4 845
СМАРТЭЛ ООО. Банковская гарантия от 08.09.2021 № 1739/ЯР-Г/21 с 08.09.2021 по 01.05.2022 Совкомбанк ПАО						9 907
СМАРТЭЛ ООО. Банковская гарантия от 27.10.2021 № К6/77-07/20-00031/002 с 27.10.2021 по 20.07.2022 Открытие ПАО						19 350
Стройпроминновация ООО. Банковская гарантия от 14.07.2021 № 03RU7X с 14.07.2021 по 01.03.2022 Альфа-банк АО						12 993
Стройпроминновация ООО. Банковская гарантия от 10.12.2021 № 04RZ9X с 10.12.2021 по 31.07.2022 Альфа-банк АО						7 230
Технобэлт ГК ООО. Банковская гарантия от 09.12.2021 № 55/9055/0005/148 с 19.12.2021 по 17.02.2022 ПАО "Сбербанк России"						8 031
Техпроминвест ЭК ООО. Банковская гарантия от 26.05.2021 № 03B17X с 26.05.2021 по 15.02.2022 Альфа-банк АО						3 614
Трансформация УК ООО. Банковская гарантия от 30.06.2021 № 16/7003/0000/447 с 05.07.2021 по 28.02.2022 ПАО "Сбербанк России"						8 250
Центр комплексного снабжения ООО. Банковская гарантия от 29.06.2021 №1964860 от 29.06.2021 с 29.06.2021 по 03.03.2022 Совкомбанк ПАО					5 948	5 948
ЦУП ЧЭАЗ ООО. Банковская гарантия от 28.12.2021 № IGR21/CBVR/1865 с 28.12.2021 по 01.03.2022 Банк ВТБ (ПАО)						14 250
ЦУП ЧЭАЗ ООО. Банковская гарантия от 28.12.2021 № IGR21/CBVR/1864 с 28.12.2021 по 01.03.2022 Банк ВТБ (ПАО)						14 215
ЦУП ЧЭАЗ ООО. Банковская гарантия от 12.08.2021 №0121-5/22/1 с 12.08.2021 по 25.04.2022 ПТБ АО						31 291
Химстройэнерго НПК ООО. Банковская гарантия от 29.10.2021 №00.19-3/09/074/21 с 01.12.2021 по 30.06.2022 АО "АБ "Россия"						446 730
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 28.04.2021 № 21/0223/ASTQD/ММБ/035827 с 28.04.2021 по 31.01.2022 Сбербанк России ПАО						22 074
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 21.07.2021 № 85904QNNNSQR2Q0AQ0QW8RR с 21.07.2021 по 28.02.2022 Сбербанк России ПАО						29 432
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 14.09.2021 № 8590BNEQPY5R2Q0AQ0Q0Q8RL с 14.09.2021 по 30.11.2022 ПАО "Сбербанк России"						2 308
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 09.09.2021 № 40215-21-10-09.09.2021 по 30.11.2022 ПСБ ПАО						8 100
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 16.09.2021 № 8590CY5RUZ2R2Q0AQ0QW8RR с 16.09.2021 по 31.03.2022 Сбербанк России ПАО						2 008
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 27.09.2021 № 8590FJGWSFVR2Q0AQ0QWRR с 27.09.2021 по 31.07.2022 Сбербанк России ПАО						2 280

Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 27.09.2021 № 8590GF9F961R2Q0AQW8RR с 27.09.2021 по 30.04.2022 Сбербанк России ПАО						2 131
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 27.09.2021 № 8590GF9F961R2Q0AQW8RR с 27.09.2021 по 30.04.2022 Сбербанк России ПАО						3 048
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 27.09.2021 № 8590GF9F961R2Q0AQW8RR с 27.09.2021 по 30.04.2022 Сбербанк России ПАО						2 942
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 27.09.2021 № 8590GF9F961R2Q0AQW8RR с 27.09.2021 по 30.04.2022 Сбербанк России ПАО						4 132
Электросети ООО. Банковская гарантия от 27.12.2021 №10318544 с 27.12.2021 по 29.04.2022 АКБ "Абсолют Банк" (ПАО)						2 230
Элтра ООО. Банковская гарантия от 01.04.2021 № 10137876 с 01.04.2021 по 27.07.2022 АКБ "Абсолют Банк (ПАО)						37 526
Энергостройпроект ООО. Банковская гарантия от 22.09.2021 №10255900 с 22.09.2021 по 31.01.2022 АКБ "Абсолют Банк"						845
Энергостройспектр ООО. Банковская гарантия от 27.12.2021 №1105МБ-21-Г с 27.12.2021 по 11.04.2022 Новосибирский социальный коммерческий банк "Левобережный"						5 197
ЭНЕРДЖИ ООО. Банковская гарантия от 07.12.2021 № 667255-ЭБГ1/21 с 07.12.2021 по 01.07.2022 Банк ГПБ (АО)						3 360
Альфа-строй ООО. Банковская гарантия от 20.09.2021 № 2017256 с 20.09.2021 по 31.03.2022 Совкомбанк ПАО						2 461
МОДУЛЬ-К ООО. Банковская гарантия от 23.07.2021 №34362-21-10 с 23.07.2021 по 30.09.2022 Промсвязьбанк ПАО						24 250
Авангард ООО. Банковская гарантия № 09НН1Х с 27.10.2022 по 31.05.2023						9 383
АПГ ЦЕНТР ООО Банк СОЮЗ Банковская гарантия действует до 31.01.2023 г.						7 200
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООО. Банковская гарантия № 08514Х с 17.08.2022 по 22.01.2023 г.						6 330
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООО. Банковская гарантия №44540-22-10 от 14.11.2022 Срок действия с 14.11.2022 до 05.06.2023						8 503
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООО. Банковская гарантия №5314-22-10 от 29.12.2022 по 31.08.2023						7 860
АНГСТРЕМ ООО. Банковская гарантия №00557-22-02 от 29.07.2022 г.						17 487
БИЗНЕС ПОСТАВКА ООО. Банковская гарантия №Г7-010-22-0281/023 от 18.11.2022 ПримсоцБанк_срок 15.06.2023						3 127
БИЗНЕС-ТЕХНОЛОГИИ 2 ООО. Банковская гарантия №180758 с 06.09.2022 по 12.06.2023 г.						1 684
Брис-Энерго ООО. Банковская гарантия № 10455200 от 16.08.2022 г.						4 095
Верус-М ООО. Банковская гарантия № 8637SXC-JWX0R2Q0AQ0Q8RL от 18.05.2022 г.						810

Высоковольтные Технологии ООО. Банковская гарантия №991CBWG49VR2Q0AQOW8RR от 10.08.2022 г.				1 091	
ГК ПРОГРЕСС ООО. Банковская гарантия № 10497183 с 28.10.2022 по 28.08.2023 г.				3 272	
ДЭЛИВИТ ООО. Банковская гарантия № 992272.1120223БГ с 25.11.2022 по 25.04.2023 г.				8 834	
ЗИС Строительная компания ООО. Банковская гарантия №V1050285 от 26.12.2022. срок действия с 26.12.2022 по 31.08.2023 г.				6 000	
ЗЭТО СМП Северо-запад ООО. Получение банковской гарантии от 04.10.2022 № 2260509 с 04.10.2022 по 31.12.2022 ПАО "Совкомбанк"				1 851	
ИНЖЕНЕРНОЕ БЮРО ООО. Банковская гарантия №08R05X с 28.09.2022 по 30.04.2023				4 050	
ИТ Компания Д-Системс ООО. Банковская гарантия №085J3X от 10.08.2022 АО "Альфа-Банк" срок действия 07.04.2023 г.				13 853	
ИЦ ЭНЕРГИЯ ООО. Банковская гарантия №V847564 от 17.06.2022 г. до 10.12.2024	41 880			41 880	
ИЦ ЭНЕРГИЯ ООО. Банковская гарантия №38265-Г от 15.12.2022 г. до 10.12.2024	19 544			19 544	
Новатек-Электро ООО. Банковская гарантия № 07VQ1X от 25.07.2022 АО "Альфа-Банк". срок действия: с 25.07.2022 по 31.01.2023 г.				6 088	
Поддержка ООО. Получение банковской гарантии от 22.08.2022 № 34053-22-10 с 22.08.2022 по 01.09.2023 ПАО "Промсвязьбанк"				7 595	
ПОВОЛЖЬЕ-ИНТЕР ООО. Банковская гарантия №07DW5X от 19.07.2022 г. АО "Альфа-Банк", срок действия БГ 30.09.2023 г				26 593	
Портнефтесервис ООО. Банковская гарантия №10493558 от 12.10.2022 АбсолютБанк срок .02.2024 г.	5 746			5 746	
Радиал ООО. Оприходование Банковской гарантии № 07YD7X от 25.07.2022 г. (гарант АО «АЛЬФА-БАНК»)				4 810	
РМ НАСЛЕДИЕ-ПРОЕКТ ООО. Получение банковской гарантии от 26.07.2022 № 177266 с 26.07.2022 по 30.09.2023 ПАО "Совкомбанк"	3 465			3 465	
Семита ООО. Банковская гарантия №M40-22-017 C3/BG от 26.07.2022., срок действия с 26.07.2022 по 31.08.2023 г.				4 611	
СЛЭП ООО. Банковская гарантия от 28.09.2022 № 10481582 с 09.11.2022 по 30.04.2023 ПАО АКБ "Абсолют Банк"				4 845	
ЭМС МАРКЕТ ООО. Банковская гарантия №9038YUKRM60NR2Q0AQOW8RR от 24.11.2022_СберБанк_срок 01.06.2023 г.				33 148	
СМАРТЭЛ ООО. Банковская гарантия № 1117/ЯР-Г/21 от 05.08.2022г до 31.01.2023 г. Совкомбанк				17 079	
СМАРТЭЛ ООО. Банковская гарантия № 1263/ЯР-Г/22 от 05.08.2022г до 26.02.2023 г. Совкомбанк				6 330	
СМКЭНЕРГОСТРОЙ ООО. Банковская гарантия №903864N83NCR2Q0AQOW8RR от 16.12.2022 Срок действия с 16.12.2022 до 30.06.2023				5 433	
Стройпроминновация ООО. Банковская гарантия № М00-22-012F-C/BG от 09.06.2022 по 25.02.2023 г.				49 070	
Стройпроминновация ООО. Банковская гарантия № М00-22-17308/BG от 27.12.2022 по 01.11.2023 г.				50 685	

Таврида Электрбанк ЮСК ООО. Банковская гарантия №00.19-5/09/043-05/22 от 05.12.2022 АО "Акционерный Банк Россия" (с 05.12.2022 по 02.06.2023)				24 642	
Технобанк ГК ООО. Банковская гарантия от 10.06.2022 № 55/9055/0005/396 с 10.06.2022 по 10.02.2023 ПАО "Сбербанк России"				23 277	
ТИТАН ООО. Банковская гарантия № ЭБГ -А5-0000-2022-0428 от 29.11.2022 Срок действия с 29.11.2022 до 11.08.2023 г.				18 475	
ТИТАН ООО. Банковская гарантия №10509225 от 16.11.2022 Срок действия с 16.11.2022 до 08.07.2023 г.				5 633	
ТК КОНТАКТ-ЭЛЕКТРО ООО. Банковская гарантия от 02.09.2022 № 55/9055/0049/565 с 07.09.2022 по 11.01.2023 ПАО "Сбербанк России"				692	
ТМК ООО. Банковская гарантия №8635BAV/P8W5W2Q0Q0QW8R от 04.08.2022_срок 03.03.2023_СБ				25 407	
ТрансЭнергоСнаб ООО. Банковская гарантия №IGR22/MSHD/8555 от 09.11.2022 ПАО Банк ВТБ				40 276	
ТЭС НН ООО Банковская гарантия № 368/К-Г-16/20 от 21.02.2022 (Совкомбанк ПАО)				4 755	
ТЭС ООО. Банковская гарантия №366/К-Г-43/20 от 05.10.2022 ПАО "СовкомБанк" до 29.02.204	16 900			16 900	
ЦУП ЧЭАЗ ООО ИНН 7704352315. Банковская гарантия № 248119 с 03.10.2022 по 01.03.2023				72 295	
ЦУП ЧЭАЗ ООО ИНН 7709434882. Банковская гарантия от 16.11.2022 № 191521 с 16.11.2022 по 17.07.2023 ПАО "Совкомбанк"				7 684	
Чайка - НН ООО. Банковская гарантия от 22.08.2022 № 1884/08.22-Г с 26.08.2022 по 03.04.2023 ПАО "НБД-Банк"				7 433	
Химстройэнерго НПК ООО. Банковская гарантия от 07.12.2022 № 00.19-3/09/051/22 с 31.12.2022 по 29.12.2023 АО "АБ "Россия" Банковская гарантия № 00.19-3/09/087/23 от 26.12.2023	446 730			446 730	
Элтера ООО. Банковская гарантия от 23.09.2022 № 10480307 с 28.09.2022 по 31.12.2022 АКБ "Абсолют Банк (ПАО)				37 526	
Элтера ООО. Банковская гарантия от 05.12.2022 № МСБ/ОГ/22-017049 с 31.12.2022 по 08.03.2023 ПАО Банк "ФК Открытие"				37 526	
Энергия Севера ООО. Банковская гарантия №39880-22-10 от 06.10.2022 ПАО "Промсвязьбанк" до 13.02.2024	9 450			9 450	
ЭНЕРГО АЛЪЯНС ООО. Банковская гарантия от 26.10.2022 № 19/1944-220973Г-22 с 26.10.2022 по 15.11.2023г. АО "Банк СГБ"				13 751	
Энерго Сеть Проект ООО Банковская гарантия в Абсолют Банк действует до 25.02.2023 г. ,Энерго Сеть Проект ООО по договору № 271-ДЛВ-2022 от 08.08.2022 г. СМР в Абсолют Банк сумма БГ 3 876 886,98 руб. действует до 01.03.2024 г..	3 877			3 877	
Энерго-ру ООО. Банковская гарантия №10532756 от 14.12.2022_АбсолютБанк_срок 14.05.2023 г.				8 840	
Энергоинвест ООО Банковская гарантия № МСБ/ОГ/22-015991 от 10.10.2022 по 30.08.2023 г.				9 015	
ЭНЕРГОМОНТАЖ СЕРВИС. Банковская гарантия от 13.10.2022 № 10493000 с 14.10.2022 по 01.03.2023 ПАО АКБ "Абсолют Банк"				1 367	

ЭНЕРГОСЕРВИС ООО. Банковская гарантия №090Х9Х от 29.09.2022 Срок действия с 29.09.2022 до 31.07.2023				8 735	
ЭНЕРГОСЕРВИС ООО. Банковская гарантия №198254 от 28.12.2022 г. Срок действия с 28.12.2022 по 24.08.2023 г.				21 026	
ЭНЕРДЖИ ООО Банковская гарантия № 667255-ЭБГ1/21 с 07.12.2021 по 01.07.2022 Банк ПИБ (АО). Окончание срока действия банковской гарантии от 07.12.2021				3 360	
ЭНСС ООО. Банковская гарантия от 11.08.2022 № 10450502 с 11.08.2022 по 10.04.2023 АКБ "Абсолют Банк" (ПАО)				5 600	
ГарантЭнергоСтрой ООО Банковская гарантия №0017IKXDHNUR2Q0AQ0QW8RR от 07.09.2022 ПАО "Сбербанк России" (с 07.09.2022 по 27.02.2023)				3 696	
ЭСКА СТРОЙ ООО Банковская гарантия 8619UG9GKA7R2Q0AQ0QW8RR от 02.11.2022 г. ПАО "Сбербанк (с 02.11.2022 по 27.02.2023)				3 328	
АЛЕРОМ ООО Банковская гарантия № V1442147_ПАО Московский кредитный банк срок 30.04.2024			15 343	-	
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООБГ № 15850-23-10 от 03.05.2023 г., срок с 03.05.2023 по 10.01.2024, ПАО "Промсвязьбанк"			6 030	-	
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООБГ № 0EAD1X от 02.06.2023 г., срок с 02.06.2023 по 31.05.2024, АО "Альфа-банк"			9 671	-	
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООБГ № 0FGI1X от 24.07.2023 г., срок с 24.07.2023 по 31.01.2024, АО "Альфа-банк"			12 655	-	
АРКОН ООО Банковская гарантия № 10724594 от 22.12.2023 (Гарант БАНК АКБ «Абсолют Банк») по дог. 613-ВЛГ-2023 от 22.12.2023			6 485	-	
БРЕСЛЕР НПП ООО банковская гарантия №IGR23/CBBR/2205_ВТБ_срок 26.04.2024			4 098	-	
ГарантЭнергоСтрой ООО Банковская гарантия №7604222150-23-Г2 от 13.06.2023 ПАО "Сбербанк 16.06.2023 по 29.02.2024			5 201	-	
ГРУППА КОМПАНИЙ ССМ ООО Банковская гарантия № 19/2295-354103Г-23 от 05.10.2023 г. АО "Севергазбанк", БГ до 09.02.2024 г.			22 847	-	
Группа СвердловЭлектро АО Банковская гарантия №160H00JKOMF-001 от 15.08.2023 Сбербанк до 30.04.2025			64 174	-	
ГТНС ООО Банковская гарантия от 30.05.2023 № 00313-23-06 с 30.05.2023 по 31.01.2025 ПАО "Промсвязьбанк"			171 607	-	
ИНСТРОЙ ООО банковская гарантия №2724249564-23-Г1_ПАО Сбербанк России_срок 26.09.2024			8 513	-	
ИТ Компания Д-Системс ООО Банковская гарантия от 19.10.2023 № ОНФО6Х с 19.10.2023 по 11.03.2024 АО "АЛЬФА-БАНК"			2 012	-	
НИП ООО БГ №35133-23-10 от 06.10.2023, срок с 06.10.2023 по 20.08.2024, ПАО "Промсвязьбанк"			10 386	-	
НИП ООО БГ № 26179-23-10 от 17.07.2023 г., срок с 17.07.2023 по 15.02.2024, ПАО "Промсвязьбанк"			3 421	-	
ОЙЛ ГРУПП-ДВ ООО банковская гарантия №40374-23-10_ПАО Промсвязьбанк_срок 01.08.2024			4 308	-	
Поддержка ООО Банковская гарантия №16181-23-10 от 05.06.2023 ПАО "Промсвязьбанк" по 31.01.2024			825	-	
Премимум Карт ПЦ ООО Банковская гарантия № 1410/115-Г/23 от 30.06.2023_Совкомбанк_срок 30.09.2024			29 108	-	

Промстройсервис ООО Банковская гарантия №9723119043-23-Г4 от 21.06.2023 ПАО "Сбербанк России" (с 21.06.2023 по 30.03.2024)			41 219	-	-
ПРОФКОММУТАЦИЯ ООО БГ № 0DIV2X от 01.06.2023 г., срок с 01.06.2023 по 31.05.2024, АО "Альфа-Банк"			5 700	-	-
ПЭС ООО Банковская гарантия №19/2036-425493Г-23 от 12.01.2023 Севергазбанк АО Банк СГК от 20.03.2024			20 150	-	-
СИБЭНКООМ ООО БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ БГ № 10702997 от 15.11.2023 -0 срок действия с 15 ноября 2023 по 31.10.2024			8 442	-	-
СТРОИПРОМИННОВАЦИЯ ООО Банковская гарантия от 05.12.2023 №ЭГ-002234/23-Г Стройпроминновация ООО с 05.12.2023-09.07.2025			137 851	-	-
СТРОИПРОМИННОВАЦИЯ ООО БГ № ЭГ-198/2023 с 11.08.2023 по 31.05.2024			141 940	-	-
СТРОИТРИУМфр ООО БГ № М302191 от 28.11.2023, срок с 28.11.2023 по 30.09.2024, МКБ ПАО			11 912	-	-
Таврида Электрик МСК ООО ПАО "Совкомбанк"/ БГ №2377/ВР-Г-16/22 от 28.12.2023, срок с 28.12.2023 по 23.03.2024			137 452	-	-
Тайлит-ИП ООО Банковская гарантия № 10591115 от 31.03.2023_Абсолют банк_срок 01.03.2024			4 095	-	-
Тайлит-ИП ООО Банковская гарантия № 10670537 от 24.08.2023_Абсолют банк_срок 31.03.2025			14 422	-	-
Тайлит-ИП ООО Банковская гарантия № 10591006 от 31.03.2023_Абсолют банк_срок 01.03.2024			2 175	-	-
Технобалт ГК Банковская гарантия от 21.09.2023 № 0GRZ6X с 21.09.2023 по 07.05.2024 АО "АЛЬФА-БАНК"			9 754	-	-
Технобалт ГКБанковская гарантия № М00-23-64158/ЕГ от 29.12.2023г. Банк ВТБ			54 981	-	-
Технобалт ГК БГ № 10724611 от 29.12.2023г. Абсолют Банк			4 984	-	-
ТМК ООО банковская гарантия №2512305785-23-Г3 Сбербанк_срок 11.10.2024			17 893	-	-
ТЭС ООО Банковская гарантия № 366/К-Г-59/20 от 09.02.2023_(ПАО Совкомбанк)_дог.49-ВЛГ-2023			6 277	-	-
ЦУП ЧЭАЗ ООО ИНН 7704352315 Банковская гарантия №211557 от 26.07.2023			58 119	-	-
ЭЛЕКОМПРОФИ ООО БГ № 0DLJ2X от 03.05.2023 г., срок с 03.05.2023 по 27.02.2024, АО "Альфа-банк"			8 670	-	-
ЭНЕРГОМОНТАЖ ООО банковская гарантия №11А-С-530360/23 МСП Банк от 18.12.2023			11 375	-	-
Энергоремонт ООО Банковская гарантия №649775-23-ЕGB от 10.11.2023 ПАО "МТС Банк" (с 10.11.2023 по 04.03.2024)			4 575	-	-
ЭнергоРешения ООО банковская гарантия №0FOL7X_Альфа-Банк_срок 02.04.2024			8 842	-	-
ЭнергоРешения ООО Банковская гарантия №0F028X от 05.07.2023_Альфа-Банк_срок 27.02.2024			680	-	-
ЭНЕРГОСЕРВИС ООО БГ № 15172-23-10 от 27.04.2023 г., срок с 27.01.2023 по 30.06.2024, ПАО "Промсвязьбанк"			3 556	-	-
ЭнергоСтройСпектр ООО БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ 1614-МБ-23-Г) срок действия с 12 мая 2023 по 08.04.2024			4 620	-	-
ЭСКА СТРОЙ ООО Банковская гарантия OFP34X от 03.08.2023 г. АО "Альфа-Банк" (с 03.08.2023 по 31.03.2024)			4 170	-	-
Выданные - всего	5810		35 000	-	-
В том числе:					

ОБОРОНПРОМЭКОЛОГИЯ МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСК ФГУП Договор поручительства № 1П/0283-23-2-0-Д от 19.06.2023 г.	5811	35 000
--	------	--------



Чернигина С.П.
(расшифровка подписи)

С.П. Чернигина
(подпись)

И.о. главного бухгалтера

Литвинов О. А.
(расшифровка подписи)

О.А. Литвинов
(подпись)

Руководитель

20 марта 2024 г.



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



Москва
2024

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: 107140, город Москва, пер. 1-й Красносельский, д. 11.

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 2023 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, дом № 1, лит. А);

- 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 на 31 декабря 2023 г. составила 4 823 человек.

Среднесписочная численность Общества на 31 декабря 2022 г. составила 5054 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 2023 г. по 05 декабря 2023 г. на основании редакции Устава, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров АО «Оборонэнерго» (протокол от 12 января 2022 г. № 14) и с 05 декабря по 31 декабря 2023 г. на основании редакции Устава, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров АО «Оборонэнерго» (протокол от 05 декабря 2023 г. № 17).

Согласно п. 5.1 Устава Общества размер уставного капитала составляет 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.

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 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 (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» от 08.02.2023 № 15).

Банк России 27.03.2023 принял решение о государственной регистрации дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества, размещаемых путем закрытой подписки. Дополнительному выпуску ценных бумаг присвоен регистрационный номер 1-01-13589-A-014D.

Размещение акций дополнительного выпуска должно быть завершено по истечении одного года с даты начала эмиссии, а акции должны быть оплачены в течение срока, определенного в соответствии с решением об их размещении, но не позднее одного года с момента их приобретения (размещения).

В связи с затянувшейся процедурой передачи имущества от Минобороны России в АО «Оборонэнерго», в условия выпуска ценных бумаг АО «Оборонэнерго» принято решение о проведении заседания Совета директоров Общества по вопросу об увеличении срока размещения акций дополнительного выпуска еще на год. Внесенные изменения в части увеличения срока размещения акций дополнительного выпуска до двух лет будут представлены в Центральный Банк Российской Федерации в срок до 26 марта 2024 г.

Общество является дочерним по отношению к акционерному обществу «Гарнизон». Указания Основного общества (приказы, распоряжения и иные письменные требования) обязательны для Общества.

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

По состоянию на 31 декабря 2023 г. все акции 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.

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. С 24 августа 2023 г. по настоящее время:

- Царикаев Юрий Дзанхотович;
- Сапунов Михаил Васильевич;
- Моргунова Любовь Александровна;
- Литвинов Олег Анатольевич;
- Симахов Антон Михайлович.

2. С 20 июня 2023 г. по 24 августа 2023 г.

- Царикаев Юрий Дзанхотович;



- Симахов Антон Михайлович;
- Лебедева Ольга Александровна;
- Литвинов Олег Анатольевич;
- Мазепов Сергей Владимирович.

3. С 30 июня 2022 г. по 20 июня 2023 г.

- Царикаев Юрий Дзанхотович;
- Симахов Антон Михайлович;
- Лебедева Ольга Александровна;
- Литвинов Олег Анатольевич;
- Тимофеев Олег Георгиевич.

4. С 2 июля 2021 г. по 30 июня 2022 г.:

- Царикаев Юрий Дзанхотович;
- Симахов Антон Михайлович;
- Балышев Дмитрий Валентинович;
- Бунаков Дмитрий Андреевич;
- Озеров Леонид Витальевич.

5. С 3 декабря 2020 г. по 2 июля 2021 г.:

- Царикаев Юрий Дзанхотович;
- Балышев Дмитрий Валентинович;
- Бунаков Дмитрий Андреевич;
- Костина Марина Александровна;
- Озеров Леонид Витальевич.

Функции единоличного исполнительного органа Общества возложены:

- в 2023 г.:

с 01 сентября 2023 г. по настоящее время Литвинов Олег Анатольевич - Генеральный директор АО «Оборонэнерго»).

- в 2022 г.:

с 22 апреля 2022 г. по 31 августа 2023 – на Литвинова Олега Анатольевича (Временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»);

с 1 января 2022 г. по 21 апреля 2022 г. – на Львова Сергея Геннадьевича.

- в 2021 г.:

со 2 декабря 2021 г. по 31 декабря 2021 г. – на Львова Сергея Геннадьевича; (Временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»);

с 21 сентября 2021 г. по 1 декабря 2021 г. – на Пятигора Виктора Ивановича; (Временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»);

с 1 января 2021 г. по 20 сентября 2021 г. - на Кирюхина Сергея Владимировича.

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 2022 г.:

- Царикаев Юрий Дзанхотович – председатель совета директоров;
- Симахов Антон Михайлович – член совета директоров;
- Лебедева Ольга Александровна – член совета директоров;
- Литвинов Олег Анатольевич – член совета директоров, единоличный исполнительный орган;
- Тимофеев Олег Георгиевич – член совета директоров;
- АО «Гарнизон» – владелец более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции Эмитента;

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.

Экономика России проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к изменениям цен на нефть и газ. 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 2022-2023 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, ограничения, связанные с коронавирусной инфекцией.

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.

На дату выпуска настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности ситуация в отношении коронавирусной инфекции COVID-19 локализована, и до настоящего момента ощутимое воздействие на операционную деятельность Общества отсутствует, деятельность Общества не признана пострадавшей от пандемии.

Руководство Общества на основании доступной информации в отношении экономической обстановки в Российской Федерации и ее перспектив на 2024 г. полагает продолжить деятельность Общества в течение 2024 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 2023 год. При оценке обесценения активов (запасы, дебиторская задолженность), а также при формировании оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам,

отложенных налоговых активов учтено в том числе влияние геополитической ситуации, последствий пандемии. 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, пандемией, 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 определена в Уставе Общества.

Состав ревизионной комиссии в 2023 году:

Должность	Фамилия, имя, отчество
Начальник отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»	Новиков Владислав Августович
Заместитель начальника отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»	Кузнецова Луиза Рахмановна
Начальник отдела внутреннего аудита АО «Оборонэнерго»	Задорожный Владимир Евгеньевич

Состав ревизионной комиссии в 2022 году:

Должность	Фамилия, имя, отчество
Начальник отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»	Новиков Владислав Августович
Заместитель начальника отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»	Кузнецова Луиза Рахмановна
Референт отдела корпоративного управления департамента военного имущества Министерства обороны РФ	Халезов Александр Сергеевич

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2022 года, проведенной в период с 27 апреля по 5 мая 2023 года, ревизионной комиссией, получено положительное заключение в части достоверности годовой бухгалтерской отчетности за 2022 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.

Общество с 1 января 2021 г. применяет 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.

Общество применяет указанные стандарты с отчетности за 2021 г. перспективно.

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 истекло 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 2023 год.

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.

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.

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.

В 2024 году планируются внести изменения в Учетную политику Общества в части учета нематериальных активов ввиду вступления в силу ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» (утв. Приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н).

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 2023 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 2023 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. 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 80 тысяч рублей за единицу. Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены, за исключением затрат на земельные участки, здания, сооружения (в том числе и линии электропередач), объекты электросетевого хозяйства, автотранспортные средства, стоимость которых погашается посредством амортизации независимо от установленного лимита.

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

По состоянию на 31 декабря 2023 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 2023 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 06.07.2023 г. «О внесении изменений в Учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго» и Учетную политику по налоговому 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

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 2021 г. ведется в соответствии с ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. № 204н. Общество применяет указанный стандарт с отчетности за 2021 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 31.12.2023 (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 (тыс. руб.)
Основные средства организации, в т.ч.:	15 817 008	10 022 314
Здания	2 399 598	2 212 385
Сооружения	7 604 143	3 549 116
Машины и оборудование (кроме офисного)	4 927 584	3 535 208
Офисное оборудование	44 755	36 141
Транспортные средства	505 914	295 310
Производственный и хозяйственный инвентарь	6 726	7 401
Земельные участки	112 264	110 724
Спецодежда в эксплуатации	26	983
Малоценные основные средства	857	818
Приборы учета	27 842	22 680
Объекты ППА	187 301	251 548
Вложение во внеоборотные активы, в т.ч.:	4 114 281	4 248 070
Строительство объектов основных средств	4 054 786	4 201 403
Приобретение объектов основных средств	14 023	7 792

Спецодежда и спецоснастка	45 146	38 543
Малоценные основные средства	325	332
Оборудование к установке	293 505	288 145
Итого:	20 224 794	14 558 529

Информация о наличии и движении основных средств Общества в 2023 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»:

Наименование показателя	Данные на 31.12.2023г. (тыс.руб.)	Данные на 31.12.2022г. (тыс.руб.)
Арендованные основные средства в т.ч.:	1 038 452	955 710
Помещение нежилое, пл. 4490,4 кв.м.	524 732	561 882
Подстанция высоковольтная 110кВ(ОРУ.ОПУ,ЗРУ) ТОЗ	125 775	0
Офисное помещение	58 341	58 341
Земельный участок S 26324 кв.м.	31 998	31 998
Трансформатор силовой ТДН-25000/1 10	25 884	0
Трансформатор силовой ТДН-25000/1 10	16 572	0
Аппаратура электротехническая высоковольтная (свыше 1000В) в составе ОРУ	13 041	0
Нежилое помещение площадью 80,3 кв.м.	11 134	11 134
Помещение нежилое пл.173,8 кв.м. (1 этаж: комнаты №5,7,13 и 3 этаж: комнаты №4,5,6,10,12))	10 428	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 (41:02:0010107:281) под строительство ПС "Стеллера" 110/6 кВ	9 561	9 561
Кран-манипулятор автомобильный (бортовой) специальный УЗСТ 483В-28	8 000	8 000
Земельный участок (41:02:0010109:636) под строительство ПС "Богатырёвка"	7 817	7 817
Высоковольтное распределительное устройство с КСО	7 215	7 215
Земельный участок (41:02:0010106:9879) под эксплуатацию производственных зданий ПУ "Приморский"	6 234	6 234
Прочие объекты, полученные в аренду	171 402	243 211
Основные средства, ОС, полученные по договорам безвозмездного пользования, в т.ч.:	4 483 315	7 705 638
Внутриплощадочные сети электроснабжения	49 595	49 595
Встроенная трансформаторная подстанция № 2 в комплексное здание	74 803	74 803
Гараж	83 021	83 021

Здание закрытого распреустройства 10 кВ ПС № 86	184 377	184 377
Здание общеподстанционного управления 110/35/10 кВ ПС-86	267 853	267 853
Здание трансформаторов ПС-86 110/35/10 кВ "Дамба-2"	498 747	498 747
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
Наружные сети Внутриплощадочные сети электроснабжения 0,4 кВ	40 583	40 583
Помещения в комплексном здании: комната (1 этаж), комната №2 (2 этаж), комнаты № 5,6 (3 этаж)	57 727	57 727
РП-1	30 017	30 017
Сети электроснабжения 0,4 кВ	55 682	55 682
Сети электроснабжения 0,4 кВ	77 461	77 461
Сети электроснабжения 15 кВ	49 595	49 595
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ ГВП	64 336	64 336
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ за КВЦ	46 254	46 254
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ перед КВЦ	46 481	46 481
Трансформаторная подстанция ТП № 2 (2008)	30 285	30 285
Трансформаторная подстанция ТП ЦРПН	45 613	45 613
Хранилище	91 414	91 414
Прочие основные средства, полученные в безвозмездное пользование:	2 619 833	5 842 156
Прочие основные средства, учитываемые за балансом, в т.ч.:	33 918	33 918
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:	5 555 685	8 695 266

Основные средства, переданные в аренду числятся на забалансовом счете 011 «Основные средства, сданные в аренду»:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Основные средства, сданные в аренду, в том числе:	15 016	15 016
Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	6 831	6 831
Земельный участок, инв. № 865128466, 104,17 м2	374	374
Нежилые помещения в здании аккумуляторной, инв. № 865130115, 596,3 м2	3 155	3 155
Земельный участок, инв. № 865128466, 1264,65 м2	4 534	4 534
Генератор дизельный SKAT УГД-4500Е	75	75

Нежилые помещения в здании РП №2, инв. № 865128307, 13,0 м2	47	47
---	----	----

Основные средства, пригодные для использования, но не используемые в деятельности, переведенные на консервацию на основании приказов Общества:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Основные средства на консервации	68 815	90 271

2. 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 2023 г. и 31 декабря 2022 г. в составе внеоборотных активов Общества по статье «Финансовые вложения» числятся:

- 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 появились признаки банкротства, согласно ПБУ 19/02 Обществом в 2016 году создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 19 тысяч рублей.

По состоянию на 31 декабря 2023г. АО «Оборонэнергосбыт» находится в процессе банкротства.

3. Прочие внеоборотные активы.

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

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Программное обеспечение, лицензии, срок использования которых более 12 месяцев	14 604	12 271

4. 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 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
Запасы	1 108 826	930 150
Незавершенное производство	199 831	-
Резерв под обесценение запасов	(8 637)	(8 552)
Итого:	1 300 020	921 598

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 общевоинских 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 2022 г. в Обществе отсутствуют.

5. 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 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
Налог на добавленную стоимость	17 432	2 057

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

6. 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.

6.1. 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 2023 г. - 3 123 957 тысячи рублей;
- по состоянию на 31 декабря 2022 г. - 3 175 994 тысячи рублей.

Резерв по сомнительным долгам по состоянию на 31 декабря 2023 г. создан, в том числе на следующую существенную дебиторскую задолженность:

- АО «Оборонэнергосбыт» на сумму 746 681 тысяч рублей. Юридическое лицо признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыто конкурсное производство на основании решения суда по делу А40-205533/15. Общество включено в реестр кредиторов;

- АО «ГУ ЖКХ» на сумму 1 097 212 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;

- ОАО «Колэнергосбыт» на сумму 326 990 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 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 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Краткосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам), в том числе:	5 092 610	3 635 930
Расчеты с покупателями и заказчиками	1 652 107	1 736 798
Расчеты по авансам выданным	2 840 173	1 523 344
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	600 330	375 788
- налоги и сборы, страховые взносы	239 797	1 890
- прочие дебиторы	360 533	373 898

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности за 2023 год и сопоставимые периоды приведена в пояснениях 5.1. «Наличие и движение дебиторской задолженности».

6.2. Кредиторская задолженность.

Структура кредиторской задолженности по строке 1520 бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	14 725 532	7 874 324
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	685 289	639 245
Расчеты по авансам полученным	8 111 404	6 575 543
Расчеты по вкладам учредителей в УК до его регистрации	5 131 888	-
Расчеты с персоналом по оплате труда	124 066	92 347
Расчеты по страховым взносам	121 287	91 449
Расчеты по налогам	389 411	418 822
Прочие кредиторы :	162 187	56 919
В том числе: арендные обязательства	108 259	2 960

Задолженность по налогам и страховым взносам на 31 декабря 2023 г. является текущей. Уменьшение налога к уплате в бюджет произошло за счет снижения выручки в 2023 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 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Арендные обязательства	64 114	240 115

Информация по арендодателям и суммам приведена в приложении № 1 к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Оборонэнерго» за 2023 год.

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности за 2023 год и сопоставимые периоды приведена в пояснениях 5.1. «Наличие и движение кредиторской задолженности».

7. Прочие оборотные активы.

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

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Денежные документы	2	2
Недостачи и потери от порчи ценностей	85 164	85 971
Расходы будущих периодов (менее 12 мес.)	135 246	136 699
Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	99	96
НДС с авансов полученных	1 355 196	1 034 910
Итого:	1 575 707	1 257 678

8. Капитал.

8.1. Уставный капитал Общества составляет 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).

8.2. 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 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.

Согласно протоколу от 30 июня 2022 г. № 13 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2021 года отчисления в резервный фонд составили 38,34 тысячи рублей.

8.3. 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 2023 г. составила 272 029 тысяч рублей.

Использования средств из созданных фондов в 2023 году не было.

8.4. 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.

Согласно протоколу от 30 июня 2022 г. № 13 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2021 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,00003641061 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 383,43 тысячи рублей.

8.5. Собственный капитал Общества составляет:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2021 г. (тыс. руб.)
Уставный капитал	10 530 723	10 530 723	10 530 723
Резервный капитал	269 406	154 684	154 646
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	2 849 116	3 044 384	750 374
Прибыль (убыток)	2 577 087	2 772 355	478 345
Фонды	272 029	272 029	272 029
Итого:	13 649 245	13 729 791	11 435 743

Информация о движении собственного капитала за 2023 - 2022 гг. приведена в форме № 3 «Отчет об изменении капитала» бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

8.6. Стоимость чистых активов Общества составила:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2021 г. (тыс. руб.)
Чистые активы	13 731 297	13 773 612	11 442 548

9. 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 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
Резервы предстоящих отпусков	304 770	266 825
Резервы под условные обязательства (судебные споры)	422 489	439 177
Итого:	727 259	706 002

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 обязанности 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 2022 г. оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам – 439 177 тысяч рублей, в том числе:

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

10. Учет кредитов и займов.

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

По состоянию на 31 декабря 2023 г. и на 31 декабря 2022 г. задолженность по кредитам и займам отсутствует.

11. Доходы будущих периодов.

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
Доходы будущих периодов:	82 051	43 821
В том числе:		
- Безвозмездное поступление объектов электросетевого хозяйства	81 899	43 370

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 2022-2023 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.

12. 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.

13. 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 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
НДС с авансов выданных (счет 76.ВА)	442 578	205 014

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 2023 год составила 12 609 271 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 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Выручка (без НДС) от реализации товаров (работ, услуг), в том числе:	12 609 271	13 640 416

Передача Э/Э	11 583 492	10 075 157
Технологическое присоединение	839 016	3 436 467
Производство и передача тепловой энергии	165 826	120 918
Прочие производственные услуги	20 937	7 873

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, а также других видов деятельности, свойственных Обществу, незавершенного производства не имеет.

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг) с учетом управленческих расходов по элементам затрат, в том числе:	(12 586 697)	(10 981 688)
Материальные затраты	(3 147 119)	(3 147 119)

Расходы на оплату труда	(3 867 845)	(3 867 845)
Отчисления на социальные нужды	(1 131 208)	(1 131 208)
Амортизация, в том числе:	(1 097 871)	(1 097 871)
Амортизация (права пользования активом)	(51 202)	(51 202)
Прочие затраты, в том числе:	(1 737 645)	(1 737 645)
услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии (мощности)	(1 254 921)	(1 254 921)
услуги сторонних организаций	(247 398)	(247 398)

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг) с учетом управленческих расходов по видам деятельности, в том числе:	(12 586 697)	(10 981 688)
Передача Э/Э	(12 271 026)	(10 667 190)
Технологическое присоединение	(161 440)	(172 188)
Производство и передача тепловой энергии	(140 822)	(114 088)
Прочие производственные услуги	(13 410)	(28 221)

3. Прочие доходы и расходы.

В течение 2023 – 2022 гг. сформированы прочие доходы и расходы:

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Проценты к получению (строка 2320 отчета о финансовых результатах)	115 485	208 901
Проценты к уплате (строка 2330 отчета о финансовых результатах)	(7 800)	(2 225)*
Прочие доходы (строка 2340 отчета о финансовых результатах), в том числе:	466 759	643 794
Доходы от безвозмездно полученных активов	37 761	3 390
Доходы от аренды имущества	25 492	21 534
Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв по сомнительным долгам)	29 883	164 557
Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв по судебным разбирательствам)	8242	-
Бездоговорное потребление электроэнергии	6 612	19 619
Доходы в виде санкций (штрафов, пеней, неустоек)	94 757	90 546
Прибыль прошлых лет	182 327	226 129
Списание кредиторской задолженности	6 975	1 735
Доходы от возмещения причиненных убытков	21 504	79 971
Прочие доходы	53 206	36 313
Прочие расходы (строка 2350 отчета о финансовых результатах), в том числе:	(528 698)	(697 515)
Материальная помощь, вознаграждение из прибыли, выплаты к отпуску	(220 791)	(170 723)
Расходы на создание резерва по сомнительным долгам	-	-
Расходы в виде отчислений в резерв (резервы по судебным разбирательствам)	-	(60 549)
Расходы в виде отчислений в резерв (резерв под снижение стоимости ТМЦ)	(7 602)	-

Списание дебиторской задолженности	(224)	(44 656)
Убытки прошлых лет	(109 110)	(213 923)
Расходы в виде санкций (штрафы, пени, неустойки)	(70 159)	(47 062)
Прочие расходы	(120 812)	(158 377)

* Информация по процентному расходу по обязательствам по аренде в отчетности за 2022 год была отражена по строке 2350 отчета о финансовых результатах в составе Прочие расходы.

В целях сопоставимости информации за 2023 и 2022 годы проценты к уплате выделены обособленно от амортизации права пользования активом.

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 составляет 20%.

Аналитический учет по указанным счетам организован по видам налоговых активов и обязательств.

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс. руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс. руб.)
Прибыль (убыток) до налогообложения	68 320	2 813 908
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	(4 286)	562 782
Постоянный налоговый расход (доход)	(48 529)	(50 037)
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	(52 815)	(246 621)
Изменение отложенных налоговых активов, в том числе:	43 864	(189 900)
- доходы будущих периодов	7 932	7 100
- материалы	20	(54)
- оборудование	11	-
- недостачи и потери от порчи ценностей	1	1 577
- основные средства	4 849	1 499
- оценочные обязательства и резервы	(3 167)	11 423
- расходы будущих периодов	(1)	(266 123)

- убыток текущего периода	48 662	-
- арендные обязательства (права пользования активом)	(14 444)	54 678
Изменение отложенных налоговых обязательств, в том числе:	(96 679)	(56 721)
- материалы	174	133
- внеоборотные активы	(652)	-
- недостачи и потери от порчи ценностей	23	102
- основные средства	(97 119)	(50 301)
- процентные обязательства (права пользования активом)	895	(6 655)
Текущий налог на прибыль	-	(266 124)
Расход по налогу на прибыль	(52 815)	(512 745)
Прочее	(9 069)	(6 730)
Чистая прибыль	6 436	2 294 433

V. Пояснение к отчету о движении денежных средств.

Общество раскрывает информацию о движении денежных средств за 2023 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 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Расчетные счета :	1 824 377	2 716 904
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 факт неопределенности в получении правоустанавливающих документов на ряд объектов недвижимости, учитываемых на балансе Общества, в том числе принимаемых в качестве вклада в Уставный капитал Общества на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р

2. Информация об операциях со связанными сторонами.

2.1. Основными акционерами по отношению к АО «Оборонэнерго» являются:

- АО «Гарнизон» - принадлежит 99,99% акционерного капитала АО «Оборонэнерго»;

- Министерство обороны Российской Федерации - принадлежит 0,01% акционерного капитала АО «Оборонэнерго».

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.

Обществом с Министерством обороны Российской Федерации осуществлены хозяйственные операции в рамках технологического присоединения объектов в 2023 году на сумму 429 687 тысяч рублей, в 2022 году на сумму 3 490 790 тысячи рублей.

В 2023 году в рамках заключённых договоров по осуществлению технологического присоединения поступило 324 959 тысяч рублей на расчетные счета Общества. Осуществлен возврат денежных средств в сумме 554 645 тысяч рублей в адрес Министерства обороны Российской Федерации на основании указания заместителя Министра обороны Российской Федерации от 28.08.2023 №106/4914 в рамках реализации решения Президента Российской Федерации от 30.07.2023 № Пр-1507.

Задолженность по расчетам:

Наименование связанных сторон	Дебиторская задолженность (тыс.руб.)		Кредиторская задолженность (тыс.руб.)	
	31.12.2023 г.	31.12.2022 г.	31.12.2023 г.	31.12.2022 г.
Министерство обороны Российской Федерации	354 257	568 491	3 930 273	4 803 880

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

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 2022 году на основании протокола от 30 июня 2022 г. № 13 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2021 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,00003641061 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию, что в денежной форме составляет в пользу Министерства обороны Российской Федерации 0,00048 тысяч рублей, в пользу АО «Гарнизон» – 383 тысячи рублей.

В 2023 – 2022 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 течение 2023-2024 гг. осуществляется процедура приема имущества.

Информация о задолженности организациям Министерства Обороны Российской Федерации в счет вклада в Уставный капитал до его регистрации указана в разделе III «Раскрытие существенных показателей бухгалтерского баланса» в п.6. «Кредиторская задолженность»

2.2. К основному управленческому персоналу Общества относится генеральный директор, который является единоличным исполнительным органом Общества.

Вознаграждения основному управленческому персоналу за 2023 год составили 7 828 тысяч рублей., в т.ч. НДФЛ; взносы во внебюджетные фонды составили 1 303 тысяч рублей.

Вознаграждения основному управленческому персоналу за 2022 год составили 12 630 тысяч рублей, в т.ч. НДФЛ; взносы во внебюджетные фонды составили 2 357 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 2023 год 15 342 тысяч рублей.

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

3. Расчет базовой прибыли на акцию.

Наименование показателя	За 2023 г. (тыс.руб.)	За 2022 г. (тыс.руб.)
Чистая прибыль (строка 2400 отчета о финансовых результатах)	6 436	2 294 433
Количество акций	10 530 723	10 530 723
Базовая прибыль на акцию	0,00061	0,21788

4. 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.

«АО «Оборонэнерго» с 07.03.2024 является единственным участником в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами».

5. Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия.

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

6. Политика Общества в области управления рисками.

Риски являются неотъемлемой частью ведения бизнеса, поэтому Общество, как и любая другая компания, постоянно сталкивается с потенциальными событиями, которые могут отрицательно или положительно повлиять на ее деятельность.

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.

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью акционерного общества.

6.1. Риск ликвидности.

В результате недостаточного уровня ликвидности активов могут быть ограничены возможности Общества по выполнению своих обязательств при наступлении срока их погашения.

Общество осуществляет контроль за состоянием ликвидности и управляет своим риском ликвидности путем поддержания достаточного остатка денежных средств посредством непрерывного контроля прогнозных и фактических денежных потоков, и согласования сроков погашения финансовых активов и обязательств.

6.2. Правовые риски.

Нормативно-правовое регулирование деловой активности в Российской Федерации подвержено быстрым изменениям. Существует риск различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные ограничения, с которыми сталкиваются предприятия, осуществляющие деятельность в Российской Федерации. Будущее направление развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности применяемых государством мер экономической, налоговой и денежно-кредитной политики.

6.3. Риски изменения налогового законодательства.

Изменения в налоговой системе, которые могут иметь обратную силу, могут затронуть ранее поданные Обществом и проверенные налоговые декларации.

Прочие риски, в том числе изменения судебной практики по вопросам, связанным с основной деятельностью, рассматриваются Обществом как незначительные.

Генеральный директор

И.о. главного бухгалтера

20 марта 2024 г.



О.А. Литвинов

С.П. Чернигина

Раскрываемая информация в соответствии с требованиями ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» о наиболее существенных арендных операциях

№ п/п	Арендодатель	Характер деятельности	Обязательства по аренде на 31.12.2023 г., тыс.руб.	НДС, тыс.руб.	Обязательства по аренде на 31.12.2023 г., тыс.руб. без НДС, тыс.руб.	Проценты, начисленные на арендные платежи на 31.12.2023 г., тыс.руб.	Обязательства по аренде на 31.12.2023 г., тыс.руб. (за минусом %)	В т.ч. обязательства с сроком погашения до 12 месяцев	*Ставка дисконтирования, %	Срок аренды, применяемый Обществом	Переход права собственности на предмет аренды
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					гр. 4 - гр. 5		гр. 6 - гр. 7				
1	Эссет Менеджмент Д.У. ЗПИФ комбинированного Мандарин	Объект ППА: Помещение нежилое, пл. 4490,4 кв.м.	134 104	22 351	111 753	16 438	95 315	58 562	7,5	29.08.2025	Не предусмотрен
2	Балькин А.В ИП	Объект ППА: Нежилое здание кат. № 52:18:0010121:147, Н.Новгород, Коминтерна, 177 (ИНВ № 865249601)	27 501	0	27 501	5 382	22 119	7 539	7,5	28.02.2027	Не предусмотрен
3	Забайкальский крайпотребсоюз	Объект ППА: Нежилые помещения (офис на ул. Курчатова, 10)	17 402	0	17 402	2 128	15 275	6 732	7,5	08.08.2026	Не предусмотрен
4	Шарабоков Жанна Геннадиевна ИП	Объект ППА: Нежилые помещения №№61-90 на 3-ем этаже общей площадью 1050,3 кв.м АУП	15 292	0	15 292	1 128	14 164	13 900	7,5	15.01.2025	Не предусмотрен
5	Контигент ООО УРЛ	ППА Помещение нежилое	12 342	2 057	10 285	1 676	8 609	7 348	7,5	05.03.2025;	Не предусмотрен
6	Абдуразаков Зелимхан Султанович ИП	Объект ППА: Помещения общей площадью 124,7 кв.м (нежилое)	3 038	0	3 038	345	2 693	1 006	7,5	30.09.2026	Не предусмотрен
7	Калинин Сергей Александрович ИП	ППА: Нежилые помещения 2-го этажа	2 552	0	2 552	428	2 124	2 124	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
8	Калинин Сергей Александрович ИП	ППА: Нежилые помещения 3-го этажа	2 500	0	2 500	359	2 141	2 141	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
9	Бабаян Роберт Рудольфович ИП	Объект ППА: Нежилые помещения №№ 5,6,7,8,9,10,11,12,13,14 площадью 200 м2 на 2-ом этаже, общей площадью 304 м2	1 207	0	1 207	48	1 159	1 159	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
10	ПТЗ-Сервис ООО	ППА: Нежилые помещения № 5,6,7,8,9,10,11,12,13,14 общей площадью 92 кв.м	990	0	990	195	795	412	7,5	31.12.2025	Не предусмотрен
11	Вязгин Олег Анатольевич ИП	Объект ППА: Помещение нежилое площадью 196,3 кв.м. (офис) Иваново_Гнедина,20 (инв.№ 865254632)	874	0	874	33	841	841	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
12	Песегов Роман Владимирович ИП	ППА: Нежилое помещение № 20 площадью 11,5 кв.м и ППА: Нежилое помещение № 21 площадью 4,7 кв.м	600	0	600	72	528	296	7,5	30.06.2025	Не предусмотрен

13	Хакасыбтремстрой ООО	Объект ППА: Нежилое помещение 1; Объект ППА: Нежилое помещение 2	525	0	525	13	512	512	7,5	28.11.2024	Не предусмотрен
14	РАДУГА-СЕРВИС ООО	Объект ППА: Объект-офис нежилой №42	491		491	20	471	471	7,5	22.11.2024	Не предусмотрен
15	Северянка ОАО	ППА Нежилое помещение №18 и ППА Нежилое помещение №38	477	0	477	59	418	418	7,5	31.05.2026	Не предусмотрен
16	Лапенко Инна Александровна ИП	ППА Помещение нежилое пл. 173,8 кв.м. (1 этаж: комнаты №5, 7, 13 и 3 этаж: комнаты №4, 5, 6, 10, 12))	468	0	468	26	442	442	7,5	30.04.2024	Не предусмотрен
17	ВЕЗДЕХОД ООО	ППА Помещение нежилое г. Тверь ул. Плеханова 49	438	0	438	24	414	414	7,5	30.04.2024	Не предусмотрен
18	Исбаров Алаадин Сахиб Оглы ИП	ППА: Нежилое помещение, находящееся в здании административно-бытового корпуса и ППА: Нежилое помещение, находящееся в здании гаража	431	0	431	72	359	359	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
19	АгроЛидер ООО	Объект ППА: Гаражный бокс и офисные помещения на 1 и 2 этнежилого адм здания (к/н 22:68-010309:1	400	0	400	15	385	385	7,5	31.10.2024	Не предусмотрен
20	Фролова Татьяна Юрьевна	Объект ППА: Нежилое помещение под офис площадью 42,2 кв.м	400	0	400	15	385	385	7,5	30.11.2024	Не предусмотрен
21	Зеленских Виктор Викторович ИП	ППА: Помещение площадью 337,90 кв.м. в нежилом здании гаража с кад. № 79-01:0500019:206	372	0	372	9	363	363	7,5	31.05.2024	Не предусмотрен
22	УНР ООО	Объект ППА: Нежилые помещения №2.5, 2.6.1, 2.6.2 площадью 61,91 кв.м.	360	0	360	44	316	316	7,5	30.06.2024	Не предусмотрен
23	Терещук Николай Николаевич ИП	Объект ППА: Нежилое помещение с 01.01.2023	345	0	345	13	332	332	7,5	31.10.2024	Не предусмотрен
24	Берилова Светлана Михайловна ИП	Объект ППА: Гаражный бокс 12; офисные помещения	342	0	342	18	324	324	7,5	25.09.2024	Не предусмотрен
25	РЕАЛ ЭЛЕКТРОНИК ООО	ППА: Офисное помещение площадью 34,0 кв.м. на втором этаже Торгово-Административного центра кадастро	272	0	272	10	262	262	7,5	31.10.2024	Не предусмотрен
26	АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ПОСЕЛОСТОРИН" СОЛНЕЧНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ	Объект ППА: Гараж S=96,1 кв.м. год постройки 1984.	201	0	201	37	164	164	7,5	28.07.2025	Не предусмотрен
27	УМ-3 ПЛЮС ООО	Объект ППА: Офисные помещения; Складские помещения; Гараж	175	0	175	24	150	150	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
28	Мандрыкин Николай Николаевич ИП	Объект ППА: Нежилое помещение под офис площадью 43,8	169	0	169	18	150	150	7,5	30.11.2024	Не предусмотрен
29	МОДУЛЬ ШИСПАР ПКРКН	Объект ППА: Офисное помещение	156		156	6	150	150	7,5	16.01.2024	Не предусмотрен

30	Администрация Среднеасютанского сельского поселения Каргасокского р-на Томской обл	Объект ППА: Помещения (административное здание) № 8-12	141	0	141	22	119	79	7,5	13.07.2025	Не предусмотрен
31	УЗИО АЧТО	Объект ППА: Объект- нежилое помещение	128		128	6	122	122	7,5	13.09.2024	Не предусмотрен
32	Администрация Шкотовского муниципального района	Объект ППА: Нежилое помещение общей площадью 45,8 кв. м	107	0	107	15	91	91	7,5	04.11.2024	Не предусмотрен
33	Печора УК ООО	ППА: Нежилые помещения первого этажа (№1, №2, №3)	103	0	103	17	85	85	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
34	Печора УК ООО	ППА Нежилые помещения общей площадью 94,5 кв. м	97	0	97	16	80	80	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
35	Терешков Илья Анатольевич ИП	ППА Парковочное место, находящееся в здании гаража	96	0	96	16	80	80	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
36	Администрация Плесецкого МО АО управление муниципального имущества	ППА Нежилое помещение	92	0	92	15	77	77	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
37	Автокомплекс ООО	Объект ППА: Помещение (Гаражный бокс)	91	0	91	5	86	86	7,5	31.05.2024	Не предусмотрен
38	Магомедов Ильяс Магомедович ИП	Объект ППА: Нежилые помещения №1а, 2, 3, 4, 7, 8, 33 площадью 66,3 кв. м.	90	0	90	12	78	78	7,5	22.02.2024	Не предусмотрен
39	Континент ООО УРЛ	Объект ППА: Парковочные места	86	14	72	5	67	67	7,5	18.03.2024	Не предусмотрен
40	СМВБ ЗАО	Объект ППА: Нежилое помещение (2 кабинета) г. Новосибирск	73	12	61	4	57	57	7,5	28.02.2024	Не предусмотрен
41	СББ АЛ-ГАЙСКОГО МР САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ МБУ	Объект ППА: нежилые помещения площадью 22,4 кв.м и 142,2 кв.м	31		31	2	30	30	7,5	30.04.2024	Не предусмотрен
42	Группа Продовольствие ООО	Объект ППА: Помещения № 34 (11,6 кв.м), №35 (18,8 кв.м.) на первом этаже адм.зд. лит В-13, с 01.04.23	30	5	25	2	23	23	7,5	28.02.2024	Не предусмотрен
43	Суровикина Юлия Николаевна ИП	Объект ППА: Два помещения общей площадью 25 кв.м.	13	0	13	1	13	13	7,5	30.04.2024	Не предусмотрен
44	Администрация Среднеасютанского сельского поселения Каргасокского р-на Томской обл	Объект ППА: Нежилые помещения №16 площадью 4,8 кв.м.	6	0	6	1	5	2	7,5	12.10.2026	Не предусмотрен
Итого:			225 607	24 439	201 168	28 795	172 372	108 258	х	х	

*Согласно абз. 2 п. 15 ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. № 208н (далее – Стандарт) при определении ставки дисконтирования может применяться ставка, по которой арендатор привлекает или мог бы привлечь заемные средства на срок, сопоставимый со сроком аренды.

В соответствии со сложившейся в Обществе практикой заключения договоров аренды, основная масса договоров заключена на срок 11 (одиннадцать) месяцев с возможностью дальнейшей пролонгации. Не арендный компонент договора (переменные платежи по коммунальным услугам, эксплуатации и т.п.) не формирует суммы активов в форме права пользования и обязательства по аренде. Принимая во внимание отсутствие в Обществе заемных средств, но имея практику размещения временно свободных денежных средств в банках по ставке приближенной к ключевой, Общество определяет ставку дисконтирования в целях применения Стандарта в размере – 7,5% и не пересчитывает ее при изменении ставки ЦБ РФ в отчетном периоде.

О.А. Литвинов
С.П. Чернигина

Генеральный директор
И.о. главного бухгалтера





Всего прошнуровано,
пронумеровано и скреплено
печатью 119 листов
И.О.В. Агафонов