

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам акционерного общества «Богучанская ГЭС»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества «Богучанская ГЭС» (ОГРН 1022400828119, 663491, Красноярский край, р-н Кежемский, г. Козинск, ул. Промышленная, зд. 3), 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 за 2023 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Богучанская ГЭС» по состоянию на 31 декабря 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской 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 отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные 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.

АО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701,
Т.: +7 (495) 967 0495, Ф.: +7 (495) 967 0497, www.vneshaudit.ru, info@vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в ПАО Сбербанк г. Москва
к/с 3010181040000000225 БИК 044525225

Ответственность руководства и членов Совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

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

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

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

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

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, 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 отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам,

но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

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

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами Совета директоров аудируемого лица, 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.

Митянина Ольга Вячеславовна

Генеральный директор АО «Эйч Эл Би Внешаудит» (ОРНЗ 21606045254)

Мартынова Наталья Александровна

Руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21606045232)

Аудиторская организация

Акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит», ОГРН 1027739314448,
123610, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский,
наб. Краснопресненская, д. 12, помещ. 1/13,
ОРНЗ 11606046557



11 марта 2024 года

Бухгалтерский баланс
На 31 Декабря 2023 г.

Организация **АО " Богучанская ГЭС "**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций**

Организационно-правовая форма / форма собственности
Непубличное акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес)

663491, Красноярский край, Кежемский район, г. Козинск, ул. Промышленная, здание 3

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора **АО "Эйч Эл Би Висаудит"**

Идентификационный номер налогоплательщика

аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер

аудиторской организации/индивидуального аудитора

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	23
00108795		
2420002597		
35.11.2		
12267	34	
384		

ИНН

ОГРН/

ОГРНИП

7706118254

1027739314448

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2023 г.	На 31 Декабря 2022 г.	На 31 Декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	61 490 718	63 562 651	65 550 681
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	61 171 375	63 285 066	65 281 767
	Оборудование к установке	11502	539	539	539
	Строительство объектов основных средств	11503	153 011	126 082	124 525
	Активы в форме права аренды	11504	159 702	150 638	140 133
	Авансы выданные	11505	6 091	326	3 717
	Доходные вложения в материальные	1160	-	-	-
3.3	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
3.4	Прочие внеоборотные активы	1190	83 804	93 722	194 974
	Итого по разделу I	1100	61 574 522	63 656 373	65 745 655
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.5	Запасы	1210	1 151 863	1 145 601	1 007 316
	в том числе:				
	Материалы	12101	735 395	727 126	671 847
	Готовая продукция	12102	416 285	418 292	335 286
	Товары	12103	183	183	183
	Товары отгруженные	12104	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	990	106 053	65 528
3.6	Дебиторская задолженность	1230	61 526 086	44 890 939	44 703 572
	в том числе:				
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	12301	59 308 977	43 309 534	43 302 344
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	24 486	25 043	17 853
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12303	59 284 491	43 284 491	43 284 491
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	12304	2 217 109	1 581 405	1 401 228
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12305	1 820 312	1 558 676	1 383 377

	Авансы выданные	12306	50 145	18 314	15 304
	Расчеты по налогам и сборам, внебюджетными фондами	12307	340 644	24	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	6 008	4 391	2 547
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 587 190	3 030 719	473 916
	в том числе:				
	Денежные средства	12501	4 340	3 030 719	473 916
	Денежные эквиваленты	12502	5 582 850	-	-
3.8	Прочие оборотные активы	1260	14 245	22 712	24 759
	Итого по разделу II	1200	68 280 374	49 196 024	46 275 091
	БАЛАНС	1600	129 854 896	112 852 397	112 020 746

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2023 г.	На 31 Декабря 2022 г.	На 31 Декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.9.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	5 634 458	5 641 561	5 676 714
3.9.2	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(9 184)	(19 998)	(90 530)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	284 674	284 674	284 674
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	70 838 617	56 654 617	42 968 281
	Итого по разделу III	1300	76 748 565	62 560 854	48 839 139
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.10	Заемные средства	1410	44 310 430	44 298 270	54 883 529
3.20	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 487 842	3 482 010	3 359 913
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	47 798 272	47 780 280	58 243 442
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ				
3.10	Заемные средства	1510	3 980	3 722	2 806 364
3.11	Кредиторская задолженность	1520	4 844 469	2 394 301	2 031 731
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	586 777	549 898	352 297
	Авансы полученные от покупателей и заказчиков	15202	3 956	1 830	2 030
	Задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами	15203	1 887 667	1 818 137	1 656 074
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15204	29 177	21 443	19 166
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15205	2 336 892	2 993	2 164
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.12	Оценочные обязательства	1540	459 610	113 240	100 070
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	5 308 059	2 511 263	4 938 165
	БАЛАНС	1700	129 854 896	112 852 397	112 020 746

Руководитель



11 марта 2024

В.И. Кобяков

**Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 2023 г.**

Организация АО "Богучанская ГЭС"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличное акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2023
00108795		
2420002597		
35.11.2		
12267	34	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2023 г.	за январь - декабрь 2022 г.
3.15	Выручка	2110	31 792 908	27 899 373
3.16	Себестоимость продаж	2120	(9 664 297)	(8 954 371)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	22 128 611	18 945 002
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(1 387 064)	(1 351 988)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	20 741 547	17 593 014
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
3.17	Проценты к получению	2320	439 844	355 096
3.18	Проценты к уплате	2330	(13 365)	(790 301)
3.19	Прочие доходы	2340	71 126	283 687
3.19	Прочие расходы	2350	(2 549 830)	(303 480)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	18 689 322	17 138 016
	Налог на прибыль	2410	(4 164 721)	(3 451 680)
	в том числе		-	-
3.20	текущий налог на прибыль	2430	(4 158 889)	(3 329 583)
3.20	отложенный налог на прибыль	2450	(5 832)	(122 097)
	Прочее	2460	(340 601)	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	14 184 000	13 686 336

Пояснения	Наименование показателя	Код	за январь-декабрь 2023 г.	за январь - декабрь 2022 г.
	СПРАВОЧНО			
	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	14 184 000	13 686 336
3.21	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	2,1583	2,0821
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(Handwritten signature)

В.И. Кобяков

11 марта 2024

Отчет об изменениях капитала
за 2023 год

Организация <u>Акционерное общество "Богучанская ГЭС"</u>	Форма по ОКУД	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31	12	2023
	по ОКПО	00108795		
	ИНН	2420002597		
Вид экономической деятельности <u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций</u>	по ОКВЭД 2	35.11.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Непубличное акционерное общество</u> / <u>Совместная частная и иностранная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС	12267	34	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционера	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3100	5 676 714	(90 530)	-	284 674	42 968 281	48 839 139
<u>За 2022 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	70 532	-	-	13 686 336	13 756 868
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	13 686 336	13 686 336
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	-	-	-	-	-	-
погашение акций	3217	-	70 532	-	-	-	70 532
Уменьшение капитала - всего:	3220	(35 153)	-	-	-	-	(35 153)
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	(35 153)	-	-	X	-	(35 153)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3200	5 641 561	(19 998)	-	284 674	56 654 617	62 560 854
<u>За 2023 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	10 814	-	-	14 184 000	14 194 814
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	14 184 000	14 184 000
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
погашение акций	3317	-	10 814	-	-	-	10 814
Уменьшение капитала - всего:	3320	(7 103)	-	-	-	-	(7 103)
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	(7 103)	-	-	X	-	(7 103)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3300	5 634 458	(9 184)	-	284 674	70 838 617	76 748 565

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	-	-	-	-
добавочный капитал					
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	76 748 565	62 560 854	48 839 139



Руководитель

БОГУЧАНСКАЯ ГЭС

В.И. Кобяков

11 марта 2024

Отчет о движении денежных средств
за 2023 год

Организация	Акционерное общество "Богучанская ГЭС"	Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710005	31	12
Идентификационный номер налогоплательщика	Производство электроэнергии гидроэлектростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКПО	00108795		
		ИНН	2420002597		
Вид экономической деятельности	в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличное акционерное общество	по ОКOPФ / ОКФС	12267	34	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	32 003 793	28 166 693
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	25 220 613	21 775 394
от продажи продукции, товаров, работ и услуг - связанным сторонам	4112	6 324 787	6 009 739
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4113	19 489	19 366
от перепродажи финансовых вложений	4114	-	-
прочие поступления	4115	438 904	362 194
Платежи - всего	4120	(29 373 319)	(12 169 481)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 506 714)	(5 788 366)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги - связанным сторонам	4122	(99 217)	(118 049)
в связи с оплатой труда работников	4123	(1 086 426)	(965 573)
процентов по долговым обязательствам	4124	-	(800 983)
налога на прибыль организаций	4125	(4 466 787)	(3 470 422)
по оплате налогов и сборов	4126	(1 078 672)	(986 061)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам - связанным сторонам	4127	(16 000 000)	-
прочие платежи	4128	(135 503)	(40 027)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 630 474	15 997 212
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	40 220	17 735
в том числе:			
от продажи высоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	40 220	17 735
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(90 478)	(59 559)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(90 478)	(59 559)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(50 258)	(41 824)

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	(23 745)	(13 398 585)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(6 640)	(7 506)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(13 384 477)
платежи по арендным обязательствам	4329	(17 105)	(6 602)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(23 745)	(13 398 585)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	2 556 471	2 556 803
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	3 030 719	473 916
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	5 587 190	3 030 719
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



В.И. Кобяков

11 марта 2024

I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Акционерное общество «Богучанская ГЭС» (далее по тексту «Общество») является правопреемником Производственного строительно-эксплуатационного объединения «Богучангэсстрой», созданного в 1976 году в связи с началом подготовительных работ по строительству Богучанской гидроэлектростанции (далее по тексту «Богучанская ГЭС»).

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 88 выдано 10 марта 1993 года Администрацией Кежемского района Красноярского края.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, № 1022400828119 от 11 сентября 2002 года выдано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Кежемскому району Красноярского края.

Общество зарегистрировано по адресу: Россия, Красноярский край, Кежемский район, г. Кодинск, Промышленная, здание 3.

Общество территориально размещается в Кежемском районе Красноярского края, в 12 км от г. Кодинска, место расположения постоянно действующего исполнительного органа Общества – расположено в 2 км от створа Богучанской ГЭС на р. Ангара.

Основными видами деятельности Общества являются:

- деятельность по производству электрической энергии и мощности;
- деятельность по поставке (продаже) электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 514 человек (31 декабря 2022 - 526 человек, на 31 декабря 2021 года – 521 человек).

Состав Совета директоров АО «Богучанская ГЭС» избран Решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 53 от 30 июня 2023 года) в количестве 8 человек.

В состав Правления Общества с 01 января 2023 года и по состоянию на 31 декабря 2023 года входят:

- Кобяков Владислав Игоревич – Генеральный директор АО «Богучанская ГЭС»;
- Свинко Андрей Сергеевич – Финансовый директор АО «Богучанская ГЭС».

Состав Ревизионной комиссии АО «Богучанская ГЭС» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 53 от 30 июня 2023 года) в количестве 4 человек.

1.2 Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся геополитическая напряженность, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских

организаций и граждан, по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2023 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года в результате дальнейшего развития ситуации, связанной с Украиной. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций, включая прекращение доступа к рынкам евро и долларов США, международной системе SWIFT и многие другие. Ряд транснациональных групп приостановили или прекратили свою деловую активность в Российской Федерации. В декабре 2022 года ЕС и ряд стран за пределами ЕС ввели потолок цен на поставки российской нефти. Предельная цена была установлена в размере 60 долларов за баррель и подлежит последующему регулярному пересмотру. Кроме того, в декабре 2022 года ЕС ввел эмбарго на морские поставки российской нефти. В феврале 2023 года был введен потолок цен на поставки российского газа и эмбарго на российские нефтепродукты. Несмотря на восстановление объемов торгов, финансовые и товарные рынки продолжают демонстрировать нестабильность.

В 2023 году валютные курсы к рублю значительно выросли по сравнению с курсами, действовавшими по состоянию на 31 декабря 2022 г. 24 июля 2023 года Банк России повысил ключевую ставку с 7,5% до 8,5%, 15 августа 2023 года – с 8,5% до 12%, 18 сентября 2023 года – с 12% до 13%, а 30 октября 2023 года – с 13% до 15%. Ожидаются дальнейшие санкции и ограничения в отношении зарубежной деловой активности российских организаций, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным. Невозможно определить, как долго продлится эта повышенная волатильность или на каком уровне вышеуказанные финансовые показатели в конечном итоге стабилизируются.

Будущие последствия сложившейся экономической ситуации и вышеуказанных мер сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим сотрудникам.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками.

1.2.1 Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Рыночные риски

К рыночным рискам Общество относит:

Объемные риски

Общество, осуществляя деятельность в гидроэнергетике, подвержено риску зависимости режимов работы от указаний Министерства природных ресурсов и экологии (в лице Енисейского бассейнового водного управления), Министерства по чрезвычайным ситуациям, Системного оператора, риску ограничений режимов энергосистемы, риску глобальных климатических изменений, риску неопределенности величины водно-энергетических ресурсов.

Ввиду наличия этих рисков, объем полезного отпуска электрической энергии и величина выручки Общества подвержена существенной неопределенности. Неопределенность, вносимая указанными рисками, оценивается как значительная. Общество принимает и

минимизирует объемные риски посредством мониторинга и анализа гидрологической обстановки, а также участия в заседаниях Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Ангаро-Енисейского каскада.

Ценовые риски

АО «Богучанская ГЭС», являясь субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности, к ценовым рискам относит риск неблагоприятного изменения цен на электрическую энергию в конкурентном секторе ОРЭМ, риск вмешательства регулятора в ценообразование в свободном секторе рынка электроэнергии и мощности, а также риск изменения методики расчета и установления регулируемого тарифа.

Риск изменения цены в свободном секторе ОРЭМ возникает в связи с реализацией незаконтрактованных объемов электроэнергии по волатильным ценам конкурентного отбора ценовых заявок в рынке «на сутки вперед». При этом доля выручки под риском пропорциональна доле поставки электроэнергии по свободным (нерегулируемым) ценам. В 2023 году электрическая энергия и мощность поставлялась по свободным (нерегулируемым) ценам, по регулируемым договорам в соответствии с утвержденными тарифами, а также по свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности с АО «Богучанский Алюминиевый Завод» цена по которому рассчитывается на основе фактической себестоимости.

Риски вмешательства регулятора в ценообразование в конкурентном секторе ОРЭМ, а также установления заниженного регулируемого тарифа и (или) завышенного объема поставок в адрес населения могут привести к недополучению предприятием необходимой выручки и сокращению прибыли. Вероятность проявления таких рисков – низкая. Общество принимает указанные риски.

Общество не осуществляет экспортно-импортные операции. В этой связи риски внешних рынков для АО «Богучанская ГЭС» крайне не значительные.

Влияние изменений ключевой ставки ЦБ РФ и, соответственно изменений процентной ставки на финансовое состояние Общества оценивается незначительным. Условия и процентные ставки по кредитным договорам зафиксированы, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Общество осуществляет реализацию электроэнергии на внутреннем рынке Российской Федерации и расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии производится в валюте Российской Федерации – рублях. Влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение Общество оценивается как незначительное.

Кредитные риски

Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам. Между АО «Богучанская ГЭС» и АО «Богучанский алюминиевый завод» заключен договор займа № 00097-15-ФД от 16.05.2015 (см. пункт 3.6). Риск ненадлежащего (неисполнения) обязательств АО «Богучанский алюминиевый завод» оценивается Обществом как низкий. Условия предоставления займа одобрены решениями Совета директоров Общества, при оценке реальности возврата займа Общество исходит из того, что к моменту наступления сроков возврата займа, в соответствии, с условиями заключенного договора, АО «Богучанский алюминиевый завод» будет иметь финансовую возможность для погашения своих долговых обязательств перед Обществом.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у организации возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Неспособность Общества своевременно выполнить свои обязательства может привести к выплатам штрафов, пени и т.д., что приведет к незапланированным расходам и сократит прибыль, в этой связи Общество проводит политику планирования бюджета и денежных потоков.

Риск, связанный с наступлением солидарной ответственности за исполнение обязательств АО «Богучанский алюминиевый завод» по договору Поручительства № 110100/167-ДП от 07.02.2018, оценивается Обществом как низкий. Для существенной минимизации риска наступления негативных финансовых последствий, Обществом заключен договор займа с АО «Богучанский алюминиевый завод», что позволяет заводу при необходимости снизить кассовые разрывы во избежание нарушений условий кредитного соглашения, заключенного между АО «Богучанский алюминиевый завод» и государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ».

1.2.2 Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на финансовом положении Общества.

В рамках управления данными рисками Обществом проводятся необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Общества правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности, а также ведет постоянный мониторинг изменений законодательства.

1.2.3 Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Внешние условия для российской экономики остаются сложными и значительно ограничивают экономическую деятельность под влиянием санкционного давления, в том числе заморозка активов и блокировка денежных средств за пределами Российской Федерации. Это привело к прекращению сотрудничества со стороны многих иностранных компаний, прекращению экспортно-импортных операций по множеству позиций, отзыву рейтингов международных рейтинговых агентств.

Кроме того, в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на деятельность Общества: повышение оборачиваемости оборотных активов, оценка платежеспособности покупателей, диверсификация направлений использования ресурсов и т.д.

Однако изменения ситуации в стране, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же, как и последствия, их влияния на деятельность Общества в будущем.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Красноярском крае. Изменения ситуации в стране и регионе деятельности Общества, характер и частота таких изменений и

риски с ними связанные, мало предсказуемые, так же как и их влияние на будущую деятельность Общества. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за масштабности. В случае дестабилизации ситуации в России или в регионах, что может негативно повлиять на деятельность Общества, менеджмент Общества будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на деятельность Общества. Красноярский край - регион России, в котором Общество осуществляет свою деятельность, характеризуется спокойной политической обстановкой, вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок минимальна.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества. Общество постоянно ведет работу по совершенствованию технологий доступа и работы в суровых климатических условиях этих областей. Но не может быть гарантий того, что не потребуются дополнительные затраты на преодоление технических трудностей, связанных с климатом и доступностью этих мест, что может оказать негативное влияние на бизнес Общества, доходы, финансовое состояние, результаты деятельности и перспективы. В пределах обозримой перспективы данные риски оцениваются как незначительные.

1.2.4 Санкционные риски

Международные экономические санкции – это ограничение или полное прекращение торговых и финансовых операций для достижения целей, связанных с вопросами безопасности или внешней политики. Введение широкомасштабных санкции в отношении России является серьезным риском для конкретных предприятий и бизнес-структур. Они влияют на деловые связи с зарубежными партнерами и контрагентами, затрудняют доступ к зарубежным рынкам и капиталам, отдельным товарам, услугам и технологиям.

В технологическом процессе Обществом используется оборудование иностранного производства (в основном стран Евросоюза), а именно - коммутационные и распределительные устройства схемы выдачи мощности, силовые кабельные линии, микропроцессорные устройства и программное обеспечение систем управления технологическим процессом, систем мониторинга за работой оборудования и сигнализации.

В отношении основного генерирующего оборудования, такого как гидротурбины и генераторы введение экономических санкций не оказывает значительного влияния на работоспособность по причинам отечественного производства и отсутствия зависимости от иностранных поставщиков. Исключение составляет трансформаторный парк, в котором основная доля приходится на трансформаторы Запорожского трансформаторного завода, но данный риск не является критическим по причине возможности изготовления данных трансформаторов российскими производителями и созданного в Обществе аварийного запаса трех единиц трансформаторов основных типоразмеров. Трансформаторы находятся в исправном, комплектном состоянии и готовы к замене в случае выхода из строя любого из трансформаторов находящихся в эксплуатации. Кроме того, в Обществе сформирован и поддерживается в актуальном состоянии аварийный неснижаемый запас критически значимых запасных частей и оборудования с длительными сроками поставки и уникального требующего индивидуального изготовления.

Оценка ресурса основного генерирующего оборудования и связанные с эти риски возможных отказов также оцениваются как не значительные.

Принимая во внимание общее техническое состояние оборудования и компенсирующие мероприятия, предусмотренные в Обществе, риски выхода из строя основного генерирующего оборудования оцениваются как не значительные.

Риски нарушений нормального режима работы отдельного оборудования схемы выдачи мощности, микропроцессорных устройств систем управления технологическим процессом, систем мониторинга оборудования, по причинам зависимости от иностранных поставок, оцениваются как высокие. В связи, с чем существует вероятность снижения коэффициента

эксплуатационной готовности оборудования. Данный риск частично компенсируется дублированием оборудования и систем позволяющим обеспечить бесперебойное энергоснабжение потребителей за счет замещения вышедших из строя систем исправными с последующим выполнением ремонтных работ.

1.2.5 Репутационные риски

Нормативно-правовая база электроэнергетики Российской Федерации подразумевает покупку всей произведенной электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности, с учетом фактического спроса, без разделения на конечных производителей/потребителей электроэнергии. В этой связи данные риски для АО «Богучанская ГЭС» являются незначительными.

1.2.6 Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам, рискам, связанным с деятельностью третьих лиц, рискам, связанным с географическими особенностями регионов, и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднерыночном или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», федеральными стандартами бухгалтерского учета и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации, с учетом правил и допущений, описанных в учетной политике Общества.

Бухгалтерский учет ведется на основе принципа непрерывности деятельности, бухгалтерская отчетность составлена исходя из допущения о том, что Общество осуществляет непрерывно свою деятельность и будет продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, отраженных по остаточной стоимости, активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская, кредиторская задолженность, запасы, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.3 Основные средства

В составе основных средств учитываются активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п.4 ФСБУ 6/2020 первоначальной стоимостью более 100 000 рублей. Данный лимит не применяется для бывших в употреблении объектов основных средств, относящихся к группам: Здания, Сооружения, Машины и оборудование (силовые и рабочие машины и оборудование), Земельные участки.

Общество не применяет ФСБУ 6/2020 в отношении активов, которые отвечают признакам основного средства, но имеют стоимость не выше 100 000 руб. Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены.

Единицей учета основных средств является инвентарный объект. Самостоятельными инвентарными объектами признаются также существенные по величине затраты организации на проведение ремонта объектов основных средств с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев. К существенным по величине затратам относятся затраты на плановые капитальные и средние ремонты: основных производственных активов (турбины, генераторы и водоподпорные сооружения) стоимостью более 1 млн. руб.; других объектов основных средств, если затраты на ремонт, превышают 10% первоначальной стоимости ремонтируемого объекта основных средств (с учетом последующих реконструкций/ модернизаций), но не менее 1 млн. руб.. Расходы на несущественные ремонты относятся на текущие расходы

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете. Сумму капитальных вложений формируют на базе фактических затрат, необходимых для создания и использования основного средства.

Первоначальная стоимость объекта основных средств увеличивается на сумму капитальных вложений, связанных с улучшением и (или) восстановлением этого объекта в момент завершения таких капитальных вложений. При оценке основных средств по первоначальной стоимости такая стоимость и сумма накопленной амортизации не подлежат изменению.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. Начисление амортизации по основным средствам производится, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к учету; дата окончания – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем списания объекта.

Начисление амортизации по основным средствам производится независимо от результатов деятельности организации в отчетном периоде. Начисление амортизации по основным средствам не приостанавливается (в том числе в случаях простоя или временного прекращения использования основных средств), за исключением случая, когда ликвидационная стоимость объекта основных средств становится равной или превышает его балансовую стоимость. Если впоследствии ликвидационная стоимость такого объекта основных средств становится меньше его балансовой стоимости, начисление амортизации по нему возобновляется. Общество проверяет элементы амортизации объекта основных средств на соответствие условиям его использования по состоянию на 31 декабря отчетного года, а также при возникновении обстоятельств, в результате которых изменяется:

- первоначальный срок полезного использования более чем на 5 процентов;
- ликвидационная стоимость более чем на 10 процентов.

Срок полезного использования, ликвидационная стоимость и способ начисления амортизации (далее - элементы амортизации) объекта основных средств определяются при признании этого объекта в бухгалтерском учете.

Принятые сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Срок полезного использования (мес.) объектов, принятых на баланс
Здания	от 85 до 501
Сооружения и передаточные устройства	от 61 до 901
Машины и оборудование	от 45 до 470
Транспортные средства	от 37 до 431
Производственный и хозяйственный инвентарь, инструменты	от 37 до 240
Другие виды основных средств	от 61 до 178

Ликвидационная стоимость основных средств считается равной нулю, т.к. выполняется, по меньшей мере, одно из нижеследующих условий:

- а) не ожидаются поступления от выбытия объекта основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования;
- б) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не является существенной;
- в) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не может быть определена.

Не подлежат амортизации: основные средства, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (в частности, земельные участки, объекты природопользования).

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Общество проверяет основные средства на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 "Обесценение активов."

В бухгалтерском учете суммы накопленной амортизации и обесценения по объекту основных средств отражаются отдельно от первоначальной стоимости этого объекта и не изменяют ее.

2.4 Капитальные вложения

К капитальным вложениям относятся затраты на: приобретение имущества, предназначенного для использования непосредственно в качестве объектов основных средств или их частей либо для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств; строительство, сооружение, изготовление объектов основных средств; подготовку проектной, рабочей и организационно-технологической документации (архитектурных проектов, разрешений на строительство, др.); организацию строительной площадки; осуществление авторского надзора; улучшение и (или) восстановление объекта основных средств (например, достройка, дооборудование, модернизация, реконструкция, замена частей, ремонт, технические осмотры, техническое обслуживание); доставку и приведение объекта в состояние и местоположение, в которых он пригоден к использованию в запланированных целях, в том числе его монтаж, установку; проведение пусконаладочных работ, испытаний.

Единицей учета капитальных вложений является приобретаемый, создаваемый, улучшаемый или восстанавливаемый объект основных средств. Расходы, относящиеся к нескольким объектам средств, распределяются между объектами пропорционально их фактической стоимости на момент распределения.

Капитальные вложения признаются в сумме фактических затрат на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств. Капитальные вложения признаются по мере осуществления фактических затрат, в отношении которых соблюдаются условия, установленные пунктом 6 ФСБУ 26/2020.

Общество проводит проверку капвложений на обесценение в порядке, установленном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 "Обесценение активов".

2.5 Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы».

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

В случае если чистая стоимость продажи запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму обесценения создается резерв. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва под обесценение.

Для определения размера материальных расходов при списании запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для создания внеоборотных активов.

2.6 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (уплаченные вперед комиссия банку за выдачу кредита, программное

обеспечение), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1260 «Прочие оборотные активы».

2.7 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и налога на добавленную стоимость. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о финансовом состоянии (платежеспособности) дебитора и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.8 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС в отчете о движении денежных средств представляются свернуто.

2.9 Долгосрочные активы к продаже

Долгосрочные активы к продаже представляют:

- объекты основных средств или других внеоборотных активов (за исключением финансовых вложений), использование которых прекращено в связи с принятием решения о их продаже и имеется подтверждение того, что возобновление использования этих объектов не предполагается (принято соответствующее решение руководства, начаты действия по подготовке актива к продаже, заключено соглашение о продаже, другое);

- предназначенные для продажи материальные ценности, остающиеся от выбытия, в том числе частичного, внеоборотных активов или извлекаемые в процессе из текущего

содержания, ремонта, модернизации, реконструкции, за исключением случая, когда такие ценности классифицируются в качестве запасов.

Долгосрочный актив к продаже оценивается по балансовой (остаточной) стоимости соответствующего основного средства или иного внеоборотного актива на момент его переклассификации в долгосрочный актив к продаже.

Последующая оценка долгосрочного актива к продаже осуществляется в порядке, предусмотренном для оценки запасов (т.е. принимая во внимание обесценение).

Долгосрочные активы к продаже представляются в составе строки 1260 «Прочие оборотные активы» в бухгалтерском балансе.

2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина сформированного уставного капитала соответствует размеру, определенному Уставом Общества.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.11 Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от займодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Проценты по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, в том числе комиссия (проценты), начисляемая на неиспользованный остаток кредитной линии.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных средств.

2.12 Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает оценочное обязательство:

- по предстоящей оплате неиспользованных отпусков работниками, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;

- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;

- в других случаях, предусмотренных ПБУ8/2010.

2.13 Учет аренды

Учет аренды ведется в соответствии с ФСБУ 25/2018 "Бухгалтерский учет аренды", утвержденным Приказом Минфина России от 16.10.2018 N 208н.

Общество использует право не признавать предмет аренды в качестве права пользования активом и обязательство по аренде, если:

- срок аренды не превышает 12 месяцев на дату предоставления предмета аренды;
- рыночная стоимость предмета аренды без учета износа (то есть стоимость аналогичного нового объекта) не превышает 300 000 руб.

Право используется, если одновременно выполняются следующие условия:

- 1) договором не предусмотрен переход права собственности на предмет аренды к арендатору (а также отсутствует возможность выкупа арендатором предмета аренды по цене значительно ниже его справедливой стоимости на дату выкупа);
- 2) не предполагается предоставление предмета аренды в субаренду.

При применении настоящего пункта арендные платежи признаются в качестве расхода равномерно в течение срока аренды.

ИПА признается по фактической стоимости. Фактическая стоимость права пользования активом включает:

- а) величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- б) арендные платежи, осуществлённые на дату предоставления предмета аренды или до такой даты;
- в) затраты в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях;
- г) величину подлежащего исполнению оценочного обязательства, в частности, по демонтажу, перемещению предмета аренды, восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.

Обязательство по аренде первоначально оценивается как сумма приведённой стоимости будущих арендных платежей по дату этой оценки. Приведённая стоимость будущих арендных платежей определяется путём дисконтирования их номинальных величин. Поскольку Общество не может определить ставку, при использовании которой приведённая стоимость будущих арендных платежей и негарантированной ликвидационной стоимости предмета аренды становится равна справедливой стоимости предмета аренды, то применяется ставка, по которой Общество могло бы привлечь заёмные средства на срок, сопоставимый со сроком аренды.

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

Фактическая стоимость права пользования активом и величина обязательства по аренде пересматриваются в случаях:

- изменения условий договора аренды;
- изменения намерения продлевать или сокращать срок аренды, которое учитывалось ранее при расчёте срока аренды;
- изменения величины арендных платежей по сравнению с тем, как они учитывались при первоначальной оценке обязательства по аренде.

Изменение величины обязательства по аренде относится на стоимость права пользования активом. Уменьшение обязательства по аренде сверх балансовой стоимости права пользования активом включается в доходы текущего периода.

Общество проверяет ППА на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

2.14 Признание доходов

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

Доходами от обычных видов деятельности является выручка:

- от продажи электрической энергии;
- от продажи мощности;
- от оказания услуг транспорта и механизмов;
- от предоставления активов в аренду;
- от прочей реализации.

Прочими доходами являются:

- поступления от выбытия (включая продажу) основных средств и иных активов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прочие доходы.

Штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, а также возмещения причиненных организации убытков принимаются к бухгалтерскому учету в суммах, присужденных судом или признанных должником.

2.15 Признание расходов

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку (прочие доходы) и от формы осуществления расходов (денежной, натуральной и иной).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

К расходам от обычных видов деятельности относятся расходы, связанные с получением доходов от обычных видов деятельности, указанных в пункте 2.14 Пояснений.

В составе прочих расходов учитываются:

- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (по сомнительной дебиторской задолженности, под обесценение вложений в ценные бумаги и др.);
- расходы на консервацию и расконсервацию объектов, на содержание законсервированных объектов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- расходы на социальное обеспечение и благотворительность;
- прочие расходы.

2.16 Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина текущего налога на прибыль, начисленного к уплате в бюджет, отраженного в Налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, отражается по строке 2411 «Текущий налог на прибыль» отчета о финансовых результатах.

Величина суммарного изменения отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, признанных в бухгалтерском учете в соответствии с требованиями ПБУ 18/02, за отчетный период, включается в показатель строки 2412 «Отложенный налог на прибыль» отчета о финансовых результатах.

Сформированные по счетам бухгалтерского учета отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в бухгалтерском балансе свернуто.

2.17 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на 31 декабря 2023 года. Курс доллара США составил на эту дату 89,6883 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2022 года – 70,3375 руб., 31 декабря 2021 года – 74,2926 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.18 Вступительные и сравнительные данные

В 2023 году в связи с введением в Налоговый кодекс Российской Федерации статьи 11.3. Единый налоговый платеж. Единый налоговый счет (введена Федеральным законом от 14.07.2022 N 263-ФЗ) Обществом принято решение отражать задолженность по всем налогам и сборам и страховым взносам в государственные внебюджетные фонды в одной строке бухгалтерского баланса. Данная корректировка строк произведена ретроспективно, последствия изменения строк за сопоставимые периоды приведены в таблице:

Строка	На 31.12.2022			На 31.12.2021		
	До корректировки	Корректировка	После корректировки	До корректировки	Корректировка	После корректировки
12307 Расчеты по налогам и сборам	24	(24)	-	-	-	-
12308 Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	-	-	-	-	-	-
12307 Расчеты по налогам и сборам, внебюджетным фондам	-	24	24	-	-	-
15203 Расчеты по налогам и сборам	1 801 693	(1 801 693)	-	1 640 639	(1 640 639)	-
15204 Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	16 444	(16 444)	-	15 435	(15 435)	-
15203 Задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами	-	1 818 137	1 818 137	-	1 656 074	1 656 074

III. Раскрытие существенных показателей**3.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Нематериальные активы, в том числе:	2022	1 250	(1250)	-	-	-	-	1 250	(1250)
	2023	1 250	(1250)	-	-	-	-	1 250	(1 250)
Исключительные права на видеопroduкцию	2022	1 250	(1250)	-	-	-	-	1 250	(1250)
	2023	1 250	(1250)	-	-	-	-	1 250	(1 250)

3.2 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)**(а) Основные средства**

Структура основных средств представлена следующими группами основных средств:

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость на 31.12.2023	Остаточная стоимость на 31.12.2022	Остаточная стоимость на 31.12.2021
Сооружения и передаточные устройства	45 426 389	46 302 248	47 181 317
Машины и оборудование	13 204 440	14 197 898	15 136 238
Здания	2 328 620	2 538 916	2 670 164
Транспортные средства	141 986	149 465	171 502
Производственный и хозяйственный инвентарь	50 396	70 549	89 685
Прочие	19 544	25 990	32 861
Итого по строке 11501 «Основные средства в организации»	61 171 375	63 285 066	65 281 767
Земельные участки, полученные в аренду	156 901	147 515	138 189
Прочие основные средства, полученные в аренду	2 801	3 123	1 944
Итого по строке 11504 «Право пользования активом»	159 702	150 638	140 133

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, в том числе:	2022	81 185 388	(15 903 621)	85 189	(49 963)	31 162	(2 063 089)	81 220 614	(17 935 548)
	2023	81 220 614	(17 935 548)	106 177	(328 943)	185 620	(2 076 545)	80 997 848	(19 826 473)
Здания	2022	3 836 582	(1 166 418)	5 665	(27 031)	11 108	(120 990)	3 815 216	(1 276 300)
	2023	3 815 216	(1 276 300)		(200 594)	99 645	(109 347)	3 614 622	(1 286 002)
Сооружения и передаточные устройства	2022	53 998 677	(6 817 360)	1 023	(275)	275	(880 092)	53 999 425	(7 697 177)
	2023	53 999 425	(7 697 177)	64 074	(101 921)	62 214	(900 226)	53 961 578	(8 535 189)
Машины и оборудование	2022	22 578 618	(7 442 380)	64 164	(5 550)	2 708	(999 662)	22 637 232	(8 439 334)
	2023	22 637 232	(8 439 334)	11 512	(15 600)	13 743	(1 003 113)	22 633 144	(9 428 704)
Транспортные средства	2022	470 602	(299 100)	12 702	(17 107)	17 071	(34 703)	466 197	(316 732)
	2023	466 197	(316 732)	29 747	(4 946)	4 238	(36 518)	490 998	(349 012)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	246 566	(156 881)	1 635	-	-	(20 771)	248 201	(177 652)
	2023	248 201	(177 652)	358	(5 679)	5 679	(20 511)	242 880	(192 484)
Другие виды основных средств	2022	54 343	(21 482)	-	-	-	(6 871)	54 343	(28 353)
	2023	54 343	(28 353)	486	(203)	101	(6 830)	54 626	(35 082)
Права пользования активом, в том числе:	2022	140 133	-	18 578	(1 572)	472	(6 973)	157 139	(6 501)
	2023	157 139	(6 501)	40 411	(24 620)	1 003	(7 730)	172 930	(13 228)
Земельные участки**	2022	138 189	-	15 809	(253)	95	(6 325)	153 745	(6 230)
	2023	153 745	(6 230)	38 507	(23 227)	816	(6 710)	169 025	(12 124)
Прочие основные средства	2022	1 944	-	2 769	(1 319)	377	(648)	3 394	(271)
	2023	3 394	(271)	1 904	(1 393)	187	(1 020)	3 905	(1 104)

*Признаки обесценения объектов основных средств отсутствуют.

**Земельные участки, полученные в аренду, по которым признаны ППА, используются для размещения объектов Богучанской ГЭС и сопутствующего оборудования

Иное использование основных средств

Наименование показателя	Первоначальная стоимость на 31.12.2023	Первоначальная стоимость на 31.12.2022	Первоначальная стоимость на 31.12.2021
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	-	-	528 333
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	-	-	800 217
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	378 930	594 408	598 256
Основные средства, переданные в залог по договорам залога	16 915 467	16 915 467	16 914 408
Основные средства, заложенные в силу закона	54 344 466	54 344 466	54 344 466

В связи с исполнением обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.10) переданное в соответствии с договором залога движимого имущества № 110200/1168-ДЗ от 27 декабря 2010 года между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом в обеспечение обязательств в залог движимое имущество, первоначальной стоимостью 16 915 467 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (16 915 467 тыс. руб. – 31 декабря 2022 года, 16 914 408 тыс. руб. – 31 декабря 2021), которое используется Обществом в соответствии с его назначением, исключено из залога. Остаточная стоимость данного имущества, 11 367 547 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (11 943 041 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года, 12 516 825 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года). Залоговая стоимость имущества, переданного в залог, 11 194 148 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (11 194 148 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года, 11 140 904 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года). По состоянию на 31 декабря 2023 года данное имущество, в соответствии с договором последующего залога движимого имущества № 110200/1167-ДПЗ от 28 марта 2011 года между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом, передано в обеспечение исполнения обязательств АО «Богучанский Алюминиевый Завод» перед государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1167 от 3 декабря 2010 года, со сроком погашения 20 декабря 2024 года.

В соответствии с договором залога недвижимого имущества (ипотека) № 110200/1168-ДИ между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.8) были переданы в залог права аренды земельных участков, здания и сооружения, принадлежащие залогодателю на праве собственности. В связи с исполнением обязательств заемщика данное имущество исключено из залога. Залоговая стоимость имущества, переданного в залог, 35 024 086 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (35 024 086 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года, 35 019 029 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021). Первоначальная стоимость недвижимого имущества, расположенного на вышеуказанных земельных участках и переданного в залог, 54 344 466 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (54 344 466 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года, 54 344 466 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года). Остаточная стоимость недвижимого имущества, расположенного на вышеуказанных земельных участках и переданного в залог, 46 190 311 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (46 992 914 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года, 47 795 516 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года). По состоянию на 31 декабря 2023 года данное имущество, в соответствии с договором последующего залога недвижимого имущества № 110200/1167-ДПИ от 12 июля

2011 года между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом, передано в обеспечение исполнения обязательств АО «Богучанский Аллюминиевый Завод» перед государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1167 от 3 декабря 2010 года, со сроком погашения 20 декабря 2024 года.

Остаточная стоимость основных средств переведенных на консервацию, по состоянию на 31 декабря 2023 года – 65 203 тыс. руб. (174 810 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года, 202 218 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года). Планируемые действия относительно данных объектов – реализация (реестр непрофильных активов Общества, утвержденный Советом директоров (протокол № 311 от 15 декабря 2021 года, протокол № 330 от 27 декабря 2022 года, протокол № 349 от 29 декабря 2023 года)), использование в производственной деятельности.

б) Незавершенное строительство

Наличие и движение объектов незавершенных капитальных вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Собстоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Затраты за период	Амортизация	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Собстоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации основных средств, в том числе:	2022	153 795	(28 731)	107 693	-	(11 668)	-	(106 136)	143 684	(17 063)
	2023	143 684	(17 063)	100 638	-	-	-	(73 709)	170 613	(17 063)
Незавершенное строительство	2022	153 256	(28 731)	46 052	-	(11 668)	-	(44 495)	143 145	(17 063)
	2023	143 145	(17 063)	41 654	-	-	-	(14 725)	170 074	(17 063)
Оборудование к установке	2022	539	-	-	-	-	-	-	539	-
	2023	539	-	-	-	-	-	-	539	-
Приобретение объектов основных средств	2022	-	-	61 641	-	-	-	(61 641)	-	-
	2023	-	-	58 984	-	-	-	(58 984)	-	-

* Передача оборудования в монтаж, перевод из оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Выбыло			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций	Списание задолженности за счет резерва по сомнительным долгам	Восстановление резерва	Погашение	Списание на финансовый результат	Начисление резерва		
Авансы выданные	2022	4 919	(1 202)	8 196	1 040	-	(12 627)	-	-	488	(162)
	2023	488	(162)	43 075	162	-	(37 472)	-	-	6 091	-

Иное использование объектов незавершенного строительства

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Объекты незавершенного строительства, заложенные в силу закона	26 023	26 023	35 234

В соответствии с договором последующего залога № 110200/1167-ДПИ от 12 июля 2011 года между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и Обществом в обеспечение обязательств заемщика по кредитному соглашению № 110100/1167 от 3 декабря 2010 года (см. пункт 3.10) переданы в залог права аренды земельных участков. Балансовая стоимость объектов незавершенного строительства, расположенных на вышеуказанных земельных участках, 26 023 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года (26 023 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года, 35 234 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года).

На конец отчетного периода признаки обесценения объектов основных средств, капитальных вложений и прав пользования активами отсутствуют.

3.3 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По статье «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены:

Наименование Общества	Доля в уставном капитале, %	Количество акций,	Балансовая стоимость на 31.12.2023	Балансовая стоимость на 31.12.2022	Балансовая стоимость на 31.12.2021
		тыс. шт.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «АКБ «Енисей»	0.086	15 246	-	-	-
ОАО «Кодинский ЗКПДС»	4.18	1 291	-	-	-
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»			-	-	-

В 2016 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений Общества в ОАО «Кодинский ЗКПДС» создан оценочный резерв под обесценение в размере 100% от первоначальной стоимости финансового вложения – 6 тыс. руб.

В 2017 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений Общества в ОАО «АКБ Енисей» создан оценочный резерв под обесценение в размере 100% от первоначальной стоимости финансового вложения – 153 тыс. руб.

3.4 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование внеоборотных активов	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Расходы будущих периодов	83 804	93 722	183 735
Расходы на НИОКР	-	-	11 239
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы»	83 804	93 722	194 974

Расходы будущих периодов

В расходах будущих периодов по состоянию на 31 декабря 2023 года отражена сумма платы за осуществление мероприятий по технологическому присоединению энергоустановок к электрическим сетям, в размере 64 186 тыс. руб., оплаченная Обществом в 2017 году в рамках исполнения дополнительного соглашения № 2 от 10 июля 2017 года к договору об осуществлении технологического присоединения энергоустановок к электрическим сетям № 500/ТП от 13 ноября 2009 с ПАО «ФСК ЕЭС». Сумма данной платы признается расходами по текущей деятельности и подлежит отнесению на текущие расходы равными долями в течение срока, равного средневзвешенному сроку полезного использования основного оборудования присоединенных Устройств – 361 месяц.

В связи с досрочным исполнением обязанностей заемщика сумма комиссии за выдачу кредита в размере выданного ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению № 110100/1168 от 1 декабря 2010 года (см. пункт 3.10), в размере 72 484 тыс. руб. на 30

ноября 2022 года (87 395 тыс. руб. на 31 декабря 2021 года, 31 декабря 2020 года – 104 978 тыс. руб.) единовременно списана на прочие расходы.

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	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 т.ч.	2022	11 239	-	(11 239)	-	-
	2023	-	-	-	-	-
Технико-экономическое обоснование увеличения установленной мощности гидроагрегатов Богучанской ГЭС	2022	11 239	-	(11 239)	-	-
	2023	-	-	-	-	-

3.5 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Показатели	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Готовая продукция	416 285	418 292	335 286
Запасные части	338 019	315 790	322 346
Сырье и материалы	240 558	264 684	199 050
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	98 950	87 299	91 908
Прочие материалы	42 476	44 457	42 357
Топливо	15 392	14 896	16 186
Товары	183	183	183
Итого по строке 1210 «Запасы»	1 151 863	1 145 601	1 007 316

Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступления и затраты	выбытие		Оборот запасов между их группами (выдами)	На конец года	
		себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости		Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости*		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы, в том числе:	2022	1 188 612	(181 296)	161 343	(117 806)	94 748	-	1 232 149	(86 548)
	2023	1 232 149	(86 548)	166 200	(163 140)	3 202	-	1 235 209	(83 346)
Готовая продукция	2022	433 042	(97 756)	690	(15 440)	97 756	-	418 292	-
	2023	418 292	-	-	(2 007)	-	-	416 285	-
Сырье и материалы	2022	243 488	(44 438)	90 174	(24 401)	(139)	-	309 261	(44 577)
	2023	309 261	(44 577)	61 077	(81 682)	1 671	(5 192)	283 464	(42 906)
Запасные части	2022	347 582	(25 236)	17 509	(20 874)	(3 191)	-	344 217	(28 427)
	2023	344 217	(28 427)	51 257	(29 273)	239	6	366 207	(28 188)
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	2022	104 938	(13 030)	16 237	(22 242)	1 396	-	98 933	(11 634)
	2023	98 933	(11 634)	26 001	(20 807)	1 274	5 183	109 310	(10 360)
Топливо	2022	16 256	(70)	17 184	(16 793)	(104)	(1 577)	15 070	(174)
	2023	15 070	(174)	15 282	(14 786)	-	-	15 566	(174)
Прочие материалы	2022	43 123	(766)	19 548	(18 055)	(970)	1 577	46 193	(1 736)
	2023	46 193	(1 736)	12 583	(14 585)	18	3	44 194	(1 718)
Товары	2022	183	-	1	(1)	-	-	183	-
	2023	183	-	-	-	-	-	183	-

3.6 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

Дебиторская задолженность Общества сложилась из задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, задолженности, погашение которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Наличие и движение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Выбыло			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций	Списание задолженности за счет резерва по сомнительным долгам	Восстановление резерва		Погашение	Списание на финансовый результат	Начисление резерва		
Авансы выданные	2022	4919	(1 202)	-	1 040	-	-	(4 431)	-	-	488	(162)
	2023	488	(162)	43 075	162	-	-	(37 472)	-	-	6 091	-
Дебиторская задолженность, всего	2022	45 004 832	(301 260)	33 700 436	75 225	103 417	-	(33 658 605)	-	(33 106)	45 046 663	(155 724)
	2023	45 046 663	(155 724)	59 406 749	706	1 329	-	(42 769 048)	(2 240)	(2 349)	61 682 124	(156 038)
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2022	43 302 344	-	16 156	-	-	(8 966)	-	-	-	43 309 534	-
	2023	43 309 534	-	16 014 295	-	-	(13 921)	(931)	-	-	59 308 977	-
Покупатели и заказчики	2022	17 853	-	16 156	-	-	(8 966)	-	-	-	25 043	-
	2023	25 043	-	14 295	-	-	(13 921)	(931)	-	-	24 486	-
Беспроцентные займы выданные	2022	42 335 578	-	-	-	-	-	-	-	-	42 335 578	-
	2023	42 335 578	-	16 000 000	-	-	-	-	-	-	58 335 578	-
Проценты, начисленные по выданным займам*	2022	948 913	-	-	-	-	-	-	-	-	948 913	-
	2023	948 913	-	-	-	-	-	-	-	-	948 913	-
Краткосрочная дебиторская задолженность, том числе:	2022	1 702 488	(301 260)	33 684 280	75 225	103 417	8 966	(33 658 605)	-	(33 106)	1 737 129	(155 724)
	2023	1 737 129	(155 724)	43 392 454	706	1 329	13 921	(42 768 117)	(2 240)	(2 349)	2 373 147	(156 038)
Покупатели и заказчики	2022	1 534 609	(151 232)	33 661 279	1 117	100 093	8 966	(33 568 314)	-	(27 842)	1 636 540	(77 864)
	2023	1 636 540	(77 864)	38 379 019	170	871	13 921	(38 131 370)	-	(975)	1 898 110	(77 798)
Авансы выданные	2022	15 559	(255)	5 230	18	-	-	-	-	(2 238)	20 789	(2 475)
	2023	20 789	(2 475)	4 643 033	236	-	-	(4 611 438)	-	-	52 384	(2 239)
Расчеты по налогам и сборам, внебюджетным фондам	2022	-	-	(53)	-	-	-	77	-	-	24	-
	2023	24	-	348 421	-	-	-	(7 801)	-	-	340 644	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	2022	152 320	(149 773)	17 824	74 090	3 324	-	(90 368)	-	(3 026)	79 776	(75 385)
	2023	79 776	(75 385)	21 981	300	458	-	(17 508)	(2 240)	(1 374)	82 009	(76 001)

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражён предоставленный по договору № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года Акционерному обществу «Богучанский Алюминиевый завод» заем на следующих условиях: заем предоставляется на срок до 31 декабря 2032 года, за пользование займом заёмщик выплачивает проценты, с 01 января 2017 года проценты за пользование суммой предоставленного займа не начисляются.

Расшифровка дебиторской задолженности по видам и контрагентам за вычетом резерва по сомнительным долгам приведена ниже:

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Долгосрочная дебиторская задолженность (погашение которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	59 308 977	43 309 534	43 302 344
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе:	24 486	25 043	17 853
покупатели оборудования и прочих внеоборотных активов	24 486	25 043	17 853
Беспроцентные займы выданные, в том числе:	58 335 578	42 335 578	42 335 578
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	50 335 578	42 335 578	42 335 578
ООО «РУСАЛТРАНС»	4 000 000	-	-
Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро»	4 000 000	-	-
Проценты, начисленные по займам выданным, в том числе:	948 913	948 913	948 913
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	948 913	948 913	948 913
Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	2 217 109	1 581 405	1 401 228
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе:	1 820 312	1 558 676	1 383 377
АО «Центр финансовых расчетов»	895 566	696 121	513 704
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	126 957	143 743	272 490
ПАО «РУСАЛ Братский алюминиевый завод»	95 902	87 867	82 480
ООО «РУСАЛ Энерго»	77 574	66 652	56 946
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	64 555	57 159	51 079
ПАО «Новосибирскэнергосбыт»	58 326	48 882	47 349
ПАО «РУСАЛ Саяногорский алюминиевый завод»	49 792	45 794	42 463
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	34 749	48 273	28 439
Прочие покупатели и заказчики	416 891	364 185	288 427
Авансы выданные, в том числе:	50 145	18 314	15 304
АО «Силовые машины»	14 707	998	540
ООО ГЭЛАКСИ КАРГО СЕРВИС	8 079	-	-
ООО «Евроинстал»	6 431	1 397	328
ООО НТТ-ИК	3 870	-	-
АО БРАЗМК	3 658	-	-
АО «ВНИИГ им. Веденсва»	1 871	283	2 873
ООО «ГОЛД РЕСУРС»	1 012	878	-
АО Ленгидропроект	605	1 143	1 143
ООО «Импульс»	285	285	311
ОАО «Институт Гидропроект»	154	154	154
АО «Гидроинжиниринг»	-	2 238	2 588
ФГУП Охрана Росгвардии	-	1 855	1 784
ООО «КМУ ЗАО ВСТМ»	-	-	3 498
Прочие авансы выданные	9 473	9 083	2 085
Расчеты по налогам и сборам, внебюджетные фонды, в том числе:	340 644	24	-
Обеспечительный платеж по налогу на сверхприбыль	340 607	-	-
Переплата по налогам в бюджет, внебюджетные фонды	37	24	-
Прочие дебиторы	6 008	4 391	2 547
Итого по строке 1230 «Дебиторская задолженность»	61 526 086	44 890 939	44 703 572

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2023		На 31.12.2022		На 31.12.2021	
	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора
Всего, в том числе:	31 625	187 662	38 693	194 564	5 233	307 522
Покупатели и заказчики	30 657	108 455	37 590	115 453	5 058	156 290
Авансы выданные	435	2 674	-	2 637	175	1 457
Прочие дебиторы	533	76 533	1 103	76 474	-	149 775

3.7 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

По строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса отражены:

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Средства в кассе	115	101	147
Средства на расчетных счетах	4 225	3 030 618	473 769
Итого денежные средства	4 340	3 030 719	473 916
Денежные эквиваленты	5 582 850	-	-
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	5 587 190	3 030 719	473 916

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2023 включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

3.8 Прочие оборотные активы

Показатели	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Расходы будущих периодов	8 540	6 072	7 691
Долгосрочные активы к продаже	4 595	15 611	16 178
НДС по авансам полученным	605	257	191
Расходы на страхование имущества, ответственности	500	767	694
Расходы на добровольное медицинское страхование сотрудников	5	5	5
Итого по строке 1260 «Прочие оборотные активы»	14 245	22 712	24 759

3.9 Капитал и резервы

3.9.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31 декабря 2023 года, 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, штук	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности акционеров, руб.
Обыкновенные акции	5 932 858 535	0,9	5 339 572 681,50
Привилегированные акции	337 141 207	1	337 141 207,00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2021	6 269 999 742		5 676 713 888,50
Обыкновенные акции	5 919 767 898	0,9	5 327 791 108,20
Привилегированные акции	313 770 193	1	313 770 193,00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2022	6 233 538 091		5 641 561 301,20
Обыкновенные акции	5 915 795 745	0,9	5 324 216 170,50
Привилегированные акции	310 241 398	1	310 241 398,00
Итого по строке 1310 «Уставный капитал» на 31.12.2023	6 226 037 143		5 634 457 568,50

3.9.2 Собственные акции, выкупленные у акционеров (строка 1320 Бухгалтерского баланса)

Состав собственных акций, выкупленных у акционеров	Общее количество, штук	Стоимость акций, выкупленных у акционеров, руб.	Номинальная стоимость акций, выкупленных у акционеров, руб.
Обыкновенные акции	15 499 832	35 354 033,51	13 949 848,80
Привилегированные акции	23 371 014	55 175 735,29	23 371 014,00
Итого по строке 1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» на 31.12.2021	38 870 846	90 529 768,80	37 320 862,80
Обыкновенные акции	4 178 317	10 255 731,21	3 760 485,30
Привилегированные акции	4 283 819	9 741 992,21	4 283 819,00
Итого по строке 1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» на 31.12.2022	8 462 136	19 997 723,42	8 044 304,30
Обыкновенные акции	903 366	2 969 714,18	813 029,40
Привилегированные акции	2 263 196	6 214 166,40	2 263 196,00
Итого по строке 1320 «Собственные акции, выкупленные у акционеров» на 31.12.2023	3 166 562	9 183 880,58	3 076 225,40

Годовым Общим собранием акционеров АО «Богучанская ГЭС» (протокол № 53 от 30 июня 2023 года) было принято решение об уменьшении уставного капитала на 7 103 732,70 руб. путем погашения принадлежащих Обществу акций: 3 972 153 штук обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,90 руб. каждая и 3 528 795 штук привилегированных акций, номинальной стоимостью 1,00 руб. каждая, 25 октября 2023 года внесена запись в ЕГРЮЛ о государственной регистрации уменьшения уставного капитала.

В 2023 году осуществлен выкуп 700 202 шт. обыкновенных акций и 1 508 172 шт. привилегированных акций по требованию акционеров, голосовавших против принятия решений общих собраний акционеров или не принявших участие в голосовании.

3.10 Долгосрчные и краткосрочные заемные средства (строка 1410, 1510 Бухгалтерского баланса)

Перечень кредиторов, предоставивших займы, приведен в таблице ниже:

Наименование	Тип обязательства	Срок погашения	Валюта	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
ПАО «РусГидро»	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	21 027 455	21 027 455	21 027 455
Aluminium Group Ltd	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	20 123 628	20 123 628	20 123 628
Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»	кредит	20.12.2026	российский рубль	-	-	10 598 714
Boges Limited	векселя по предъявлению*	не ранее 31.12.2029	российский рубль	2 998 875	2 998 875	2 998 875
Администрация города Кодак	обязательства по аренде		российский рубль	125 295	119 444	106 399
Министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края	обязательства по аренде		российский рубль	4 601	3 399	3 449
Управление имущественных отношений Администрации Кежемского района	обязательства по аренде		российский рубль	28 767	23 176	23 753
Прочие	обязательства по аренде		российский рубль	1 809	2 293	1 256
Итого по строке 1410 «Долгосрчные заемные средства»				44 310 430	44 298 270	54 883 529
Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»	кредит	20.12.2022	российский рубль	-	-	2 785 762
Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ»	начисленные проценты	20.03.2022	российский рубль	-	-	15 324
Администрация города Кодак	обязательства по аренде		российский рубль	2 466	1 939	3 583
Министерство природных ресурсов и экологии Красноярского края	обязательства по аренде		российский рубль	11	364	20
Управление имущественных отношений Администрации Кежемского района	обязательства по аренде		российский рубль	572	584	997
Прочие	обязательства по аренде		российский рубль	931	835	678
Итого по строке 1510 «Краткосрочные заемные средства»				3 980	3 722	2 806 364

* Собственные беспроцентные векселя

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе долгосрчных заемных средств Общество учитывает займы, полученные путем продажи выпущенных Обществом собственных простых векселей со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31 декабря 2029 года, для привлечения инвестиций на строительство Богучанской ГЭС.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Общество не имело иных открытых и неиспользованных кредитных линий и кредитов.

3.11 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем кредиторской задолженности Общества составил 4 844 469 тыс. руб., 2 394 301 тыс. руб. и 2 031 731 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года, 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период			Остаток на конец года
			Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло		
				Погашение	Списание на финансовый результат	
Кредиторская задолженность, в том числе:	2022	2 031 731	44 801 128	(44 431 762)	(6 796)	2 394 301
	2023	2 394 301	62 486 290	(60 034 219)	(1 903)	4 844 469
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	2022	352 297	7 232 514	(7 028 261)	(6 652)	549 898
	2023	549 898	7 922 624	(7 883 842)	(1 903)	586 777
Расчеты с персоналом по оплате труда	2022	19 166	772 111	(769 690)	(144)	21 443
	2023	21 443	869 615	(861 881)	-	29 177
Задолженность по налогам и сборам и перед внебюджетными фондами	2022	1 656 074	17 330 641	(17 168 578)	-	1 818 137
	2023	1 818 137	30 457 190	(30 387 660)	-	1 887 667
Авансы полученные от покупателей и заказчиков	2022	2 030	19 036 582	(19 036 782)	-	1 830
	2023	1 830	20 869 673	(20 867 547)	-	3 956
Прочие кредиторы	2022	2 164	429 280	(428 451)	-	2 993
	2023	2 993	2 367 188	(33 289)	-	2 336 892

По строке 1520 «Кредиторская задолженность» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Расчеты с поставщиками и подрядчиками, в том числе:	586 777	549 898	352 297
Енисейское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов	254 865	210 535	183 976
АО «Центр финансовых расчетов»	228 092	147 630	86 092
ООО «РусГидро ИТ Сервис»	28 408	-	-
ООО «СИНТЕЗ Н»	12 393	12 393	12 393
ООО «Авантаж»	9 863	9 201	-
АО «РусГидро ОЦО»	2 501	-	-
ООО «СеверТехноСтрой»	1 355	1 355	1 355
ООО «Полистрой»	1 059	1 059	1 058
ООО «КМУ ЗАО «ВСТМ»	575	575	1 330
ООО «Малгат»	-	94 661	-
ООО «ГЭЛАКСИ КАРГО Сервис»	-	35 349	-
АО ВНИИГ им. Б.Веденеева	-	5 708	16 842
Прочие поставщики и подрядчики	47 666	31 432	49 251
Задолженность перед персоналом организации	29 177	21 443	19 166
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	22 617	16 444	15 435
Задолженность по налогам и сборам, в том числе:	1 865 050	1 801 693	1 640 639

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Налог на добавленную стоимость	1 326 242	1 286 538	980 773
Налог на прибыль	272 307	239 604	380 443
Налог на имущество	261 655	271 710	273 132
Прочие налоги и сборы	4 846	3 841	6 291
Задолженность перед покупателями и заказчиками (авансы полученные)	3 956	1 830	2 030
Прочие кредиторы	2 336 892	2 993	2 164
Администрация Кежемского района	2 333 770	-	-
Прочие	3 122	2 993	2 164
Итого по строке 1520 «Кредиторская задолженность»	4 844 469	2 394 301	2 031 731

Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Поставщики и подрядчики	13 947	19 011	20 311

3.12 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма оценочных обязательств составляет 459 610 тыс. руб., на 31 декабря 2022 года 113 240 тыс. руб., на 31 декабря 2021 года 100 070 тыс.руб. Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства,	2022	100 070	176 062	(162 892)	-	113 240
в том числе:	2023	113 240	535 673	(187 877)	(1 426)	459 610
оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков и вознаграждений работникам	2022	100 070	176 062	(162 892)	-	113 240
	2023	113 240	195 072	(187 877)	(1 426)	119 009
налог на сверхприбыль	2022	-	-	-	-	-
	2023	-	340 601	-	-	340 601

3.13 Условные активы и обязательства

Судебные разбирательства

02 октября 2023 года судебная коллегия по гражданским делам Красноярского краевого суда, рассмотрев в открытом судебном заседании гражданское дело по исковому заявлению прокурора Кежемского района, действующего в интересах Российской Федерации и неопределенного круга лиц, к АО «Богучанская ГЭС» о возложении обязанности устранить нарушения природоохранного законодательства, определила: обязать АО «Богучанская ГЭС» в течение трех лет с момента вступления решения суда в законную силу произвести в бассейне река Ангара строительство рыбоводного завода (производственных мощностей) для ежегодного искусственного воспроизводства молоди рыб, взыскать с АО «Богучанская ГЭС» в доход муниципального бюджета Кежемского района Красноярского края ущерб, причиненный водным биологическим ресурсам р. Ангара и среде их обитания, за период с 2018 года по 2022 год в размере 2 333 770 104,50 руб.

Расходы по возмещению ущерба отражены Обществом в составе прочих расходов (см. пункт 3.19) и кредиторской задолженности прочих кредиторов (см. пункт 3.11).

24 ноября 2023 года Обществом подана кассационная жалоба на определение Красноярского краевого суда от 02 октября 2023 года. Обществом ожидается, что по результатам кассационного обжалования определение Красноярского краевого суда от 02 октября 2023 года будет отменено, а дело направлено на новое рассмотрение в суд первой инстанции,

итогом которого, предположительно, будет являться отказ в удовлетворении требований прокурора, либо заключение мирового соглашения на условиях освобождения Общества от обязанности строительства рыбоводного завода и зачета мероприятия Общества по выпуску водных биоресурсов в реку Енисей в счет компенсации вреда водным биоресурсам от деятельности Общества.

Условные налоговые обязательства

В период с 30 декабря 2022 года по 25 октября 2023 года МРИ ФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам № 12 проведена выездная налоговая проверка. Проверяемый период 2019 год. Проверяемые налоги – Налог на прибыль, налог на имущество. В соответствии с актом проверки от 22 декабря 2023 года по результатам проверки проверяющими установлено – в нарушение подпункта 1 пункта 1 статьи 374, пункта 1 статьи 380 НК РФ в проверяемый период 2019 год Обществом неправомерно исключены из состава облагаемых налогом на имущество организаций ряд объектов (187 объектов) недвижимого имущества, которые представляют собой часть единого объекта недвижимого имущества, что привело к неуплате (неполной уплате) налога на имущество организаций в 2019 году в сумме 220 415 902 рублей. На момент подписания отчетности решение о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения не вынесено, налоговым органом продлен срок рассмотрения материалов налоговой проверки. В случае несогласия, Общество намерено обжаловать решение о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения в порядке, установленном Налоговым Кодексом РФ.

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. Кроме того, по некоторым вопросам российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства. В связи с чем, Общество представило свои возражения на акт выездной налоговой проверки в связи с несогласием с изложенными в нем выводами и предложениями и намерено отстаивать свою позицию в суде.

28 декабря 2023 года МРИ ФНС РФ по крупнейшим налогоплательщикам № 12 назначено проведение выездной налоговой проверки за период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2022 года по всем налогам, сборам, страховым взносам, в т.ч. по налогу на имущество. Учитывая результаты налоговой проверки за 2019 год, высока вероятность доначислений налога на имущество за 2020-2022 годы.

Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и результатов деятельности Общества.

3.14 Обеспечение обязательств

Наименование показателя	на 31.12.2023	на 31.12.2022	на 31.12.2021
Обеспечения обязательств выданные, в т. ч.	98 635 311	89 424 260	104 827 841
Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ» - договор поручительства № 110100/1167-ДП от 07.02.2018	98 635 311	89 424 260	104 827 841

07 февраля 2018 год между государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» и АО «Богучанская ГЭС» заключен договор поручительства № 110100/1167-ДП в соответствии с которым исполнение всех обязательств АО «Богучанский алюминиевый завод» по кредитному соглашению № 110100/1167 от 03 декабря 2010 года перед государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ», обеспечивается солидарным поручительством АО «Богучанская ГЭС». Срок действия договора поручительства № 110100/1167-ДП до 20 декабря 2033 года.

В обеспечение исполнения обязательств АО «Богучанский Алюминиевый завод» перед государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению №

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

110100/1167 от 3 декабря 2010 года Общество предоставило обеспечение в виде залога движимого имущества и залога прав аренды земельных участков (см. пункт 3.2).

16 февраля 2022 года между государственной корпорацией развития ВЭБ.РФ и АО Богучанская ГЭС в обеспечение обязательств АО «Богучанский Аллюминиевый завод» перед государственной корпорацией развития «ВЭБ.РФ» по кредитному соглашению № 110100/1167 от 3 декабря 2010 года заключен договор залога прав (требований) №110100/1167-ДЗ-3 от 16.02.2022 Предмет залога - договор займа от 16.03.2015 №00097-15-ФД. Стоимость предмета залога по договору займа – 50 335 578 336,88 руб.

Риск, связанный с возможным невыполнением АО «Богучанский Аллюминиевый завод» своих обязательств перед ВЭБ.РФ, Общество оценивает как низкий.

Наименование показателя	на 31.12.2023	на 31.12.2022	на 31.12.2021
Обеспечения обязательств полученные, в т. ч.	4 000 000	-	-
Международная компания публичное акционерное общество «Объединенная Компания «РУСАЛ» договор поручительства № 12961-23-ФД от 17.07.2023	4 000 000	-	-

18 мая 2023 года АО «Богучанская ГЭС» предоставлен заем ООО «РусАлТранс» на следующих условиях: сумма займа в размере не более 4 000 000 тыс. руб., срок погашения – по требованию займодавца, но не позднее 30 декабря 2026 года, заем является беспроцентным.

17 июля 2023 года между АО «Богучанская ГЭС» и МКПАО «ОК «РУСАЛ» заключен договор поручительства № 12961-23-ФД в обеспечение исполнения обязательств ООО «РусАлТранс» перед Обществом.

3.15 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Информация о выручке от реализации товаров, продукции, работ (услуг) (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных платежей) представлена ниже:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Реализация электроэнергии	20 971 485	18 173 443
Реализация мощности	10 747 587	9 656 179
Доходы от сдачи в аренду	31 856	32 260
Прочая реализация	32 856	30 609
Услуги гостиницы	7 639	4 810
Реализация энергоресурсов	1 306	2 009
Услуги транспорта и механизмов	179	63
Итого по строке 2110 «Выручка»	31 792 908	27 899 373

3.16 Затраты на производство по экономическим элементам (строки 2120 и 2220 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	2023 год	2022 год
Покупная электроэнергия для реализации	4 571 147	3 731 045
Амортизация основных средств	2 003 573	2 001 132
Амортизация активов в форме права пользования	7 317	6 306
Налог на имущество	1 066 898	1 091 122
Плата за пользование водными объектами (в т.ч. водный налог)	941 163	866 019
Расходы на оплату труда	711 651	633 453
Услуги операторов ОРЭМ (инфраструктурных организаций)	528 441	458 734
Расходы на экологию	4 969	485 348
Отчисления на социальные нужды	202 788	175 770
Резервы предстоящих расходов	194 868	176 060

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	2023 год	2022 год
Расходы на страхование	129 478	134 481
Расходы на пожарную охрану	98 624	94 446
Услуги охраны	80 028	72 746
Энергоресурсы	108 406	83 678
Материальные затраты	114 653	60 507
Расходы по аренде	150	1 826
Прочие затраты	285 200	218 935
Итого по элементам	11 049 354	10 291 608
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+)) незавершенного производства, готовой продукции и др.	2 007	14 751
Итого по строкам 2120 "Себестомость продаж" и 2220 "Управленческие расходы"	11 051 361	10 306 359
в том числе:		
Затраты на реализацию электроэнергии и мощности	10 595 170	9 847 963

3.17 Проценты к получению

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Проценты по размещению свободных денежных средств в неснижаемый остаток, «овернайт», на краткосрочных банковских депозитах	439 835	355 090
Иные проценты к получению	9	6
Итого по строке «Проценты к получению»	439 844	355 096

3.18 Проценты к уплате

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Проценты по арендным обязательствам	13 365	11 234
Проценты по кредитам полученным	-	779 067
Итого по строке «Проценты к уплате»	13 365	790 301

3.19 Прочие доходы и прочие расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2023 год		За 2022 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Реализация основных средств, объектов незавершенного строительства	43 935	(104 151)	38 917	(14 400)
Реализация долгосрочных активов к продаже	9 042	(14 185)	474	(56)
Штрафы по хоз. договорам признанные	3 902	(2 270)	8 165	(1 844)
Резерв под снижение стоимости ТМЦ, объектов НЗС	3 201	-	113 575	(7 158)
Излишки (недостачи), выявленные в результате инвентаризации	2 006	(171)	1 452	(390)
Реализация прочих активов, услуг	1 942	(1 285)	1 624	(1 848)
Прибыль (убыток) от списания дебиторской, кредиторской задолженности	1 903	(1 084)	6 652	(646)
Резерв по сомнительным долгам	1 329	(2 349)	103 418	(33 106)
Расходы по возмещению убытков	1 011	(14 452)	959	(13 632)
Доходы (расходы) от списания и прочего выбытия объектов основных средств, НЗС	614	(1 631)	880	(15 693)
Оприходование возвратных материалов	550	-	1 544	-
Судебные издержки, госпошлина	154	(540)	968	(789)
Прибыли (убытки) прошлых лет	3	(1 963)	4 662	(16 694)

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	За 2023 год		За 2022 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Членские взносы	-	(9 841)	-	(8 510)
Гашение акций, выкупленных у акционеров	-	(10 380)	-	(43 028)
Услуги кредитных учреждений	-	(391)	-	(87 711)
Материальная помощь, компенсации по оплате жилья, прочие выплаты работникам	-	(11 438)	-	(10 622)
Расходы на услуги оценки	-	(1 155)	-	(1 164)
Расходы на благотворительность	-	(5 080)	-	(3 750)
Расходы на содержание недвижимости	-	(19 193)	-	(28 546)
Возмещения по решениям суда, исполнительным документам	-	(2 334 008)		(210)
Прочие доходы и расходы	1 534	(14 263)	397	(13 683)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	71 126	(2 549 830)	283 687	(303 480)

3.20 Налоги**Налог на добавленную стоимость**

Налог на добавленную стоимость по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Наименование показателя	за 2023 год	за 2022 год	за 2021 год
НДС по проданным товарам (работам, услугам), в том числе:	6 355 894	5 581 739	4 239 895
по ставке НДС - 20%	6 355 894	5 581 739	4 239 895
НДС по приобретенным ценностям	1 142 576	1 046 446	842 367
НДС по приобретенным ценностям, предъявленный к вычету	1 245 952	1 006 272	851 155

Налог на прибыль

Суммы возникших постоянных и временных разниц привели к отражению в учете и отчетности постоянных налоговых расходов, постоянных налоговых доходов, а также отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, исходя из применимой к Обществу ставки налога на прибыль: 20% - в 2023 году, 20% - в 2022 году.

Сформированные по счетам бухгалтерского учета отложенные налоговые активы и обязательства отражены в бухгалтерском балансе свернуто, расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств приведена ниже:

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Отложенные налоговые активы	244 553	176 320	175 760
Отложенные налоговые обязательства	(3 732 395)	(3 658 330)	(3 535 673)
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	(3 487 842)	(3 482 010)	(3 359 913)

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Расчет перехода от условного расхода по налогу на прибыль к текущему налогу на прибыль приведен в таблице ниже:

Наименование	2023		2022	
	Разница	Налоговый эффект	Разница	Налоговый эффект
Условный расход по налогу на прибыль / (Условный доход по налогу на прибыль)	3 737 864		3 427 604	
Постоянные налоговые расходы (ПНР)				
По расходам, не учитываемым для целей налогообложения (расходы сверх установленных лимитов отнесения к принимаемым для целей налогообложения, убытков от обслуживающих хозяйств, расходов, компенсируемых работникам Общества в соответствии с принятым Коллективным договором и др.)	2 425 800	485 160	125 130	25 026
Итого ПНР	2 425 800	485 160	125 130	25 026
Постоянные налоговые доходы (ПНД)				
По доходам, не учитываемым для целей налогообложения	(1 075)	(215)	(4 750)	(950)
Итого ПНД	(1 075)	(215)	(4 750)	(950)
Отложенные налоговые активы (ОНА)				
Начисление ОНА	456 690	91 338	211 230	42 246
По основным средствам, в т.ч. различия в суммах амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете	15 915	3 183	164 680	32 936
По оценочным обязательствам	5 770	1 154	13 170	2 634
По резервам сомнительных долгов	2 185	437	4 845	969
По арендным обязательствам	303 205	60 641	21 420	4 284
По иным основаниям	129 615	25 923	7 115	1 423
Погашение ОНА	(405 965)	(81 193)	(318 405)	(63 681)
Различия в суммах амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете	(78 370)	(15 674)	(35 410)	(7 082)
По оценочным обязательствам	-	-	-	-
По резервам сомнительных долгов	(2 035)	(407)	(151 420)	(30 284)
По арендным обязательствам	(20 675)	(4 135)	(5 925)	(1 185)
По иным основаниям	(304 885)	(60 977)	(125 650)	(25 130)
Итого изменение ОНА для целей расчета налога на прибыль	50 725	10 145	(107 175)	(21 435)
Отложенные налоговые обязательства (ОНО)				
Начисление ОНО	(1 020 125)	(204 025)	(2 234 665)	(446 933)
По основным средствам, в т.ч. различия в суммах амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете	(970 330)	(194 066)	(2 221 160)	(444 232)
Кредиторская задолженность	(46 625)	(9 325)	(13 505)	(2 701)
По иным основаниям	(3 170)	(634)	-	-
Погашение ОНО	649 800	129 960	1 731 355	346 271
По основным средствам, в т.ч. различия в суммах амортизации основных средств в бухгалтерском и налоговом учете	556 510	111 302	1 708 470	341 694
Кредиторская задолженность	76 605	15 321	19 465	3 893
По иным основаниям	16 685	3 337	3 420	684
Итого изменение ОНО для целей расчета налога на прибыль*	(370 325)	(74 065)	(503 310)	(100 662)
Итого текущий налог на прибыль	4 158 889		3 329 583	
Налогооблагаемая прибыль / (убыток)	20 794 445		16 647 915	

*В состав строки 2450 «Отложенный налог на прибыль» включено уменьшение отложенных налоговых обязательств в сумме 55 088 тыс. руб., не повлиявших на величину текущего налога на прибыль

Налог на сверхприбыль

В августе 2023 года федеральным законом № 414-ФЗ введен налог на сверхприбыль. Налог взимается на разовой основе с организаций, получивших сверхприбыль и соответствующих ряду условий.

Объектом налогообложения налогом признается сверхприбыль, полученная налогоплательщиком, определяемая как превышение средней арифметической величины прибыли за 2021 год и прибыли за 2022 год над средней арифметической величиной прибыли за 2018 год и прибыли за 2019 год. Налоговой базой является денежное выражение сверхприбыли.

Налоговая ставка устанавливается в размере 10 процентов.

Налогоплательщик имеет право уменьшить сумму налога на налоговый вычет. Размер налогового вычета определяется как сумма обеспечительного платежа по налогу, перечисленного в федеральный бюджет за период с 1 октября по 30 ноября 2023 года включительно. При этом размер налогового вычета не может превышать половину суммы исчисленного налога.

Налог уплачивается не позднее 28 января 2024 года. Сумма обеспечительного платежа по налогу со дня наступления срока уплаты налога признается суммой уплаченного налога.

Сумма исчисленного налога для Общества составляет 681 201 414 руб. В ноябре 2023 Обществом произведена уплата обеспечительного платежа в размере 340 600 707 руб.

На сумму обеспечительного платежа признано оценочное обязательство по уплате налога на сверхприбыль (см. пункт 3.12).

В Отчете о финансовых результатах признанная расходом сумма оценочного обязательства по налогу на сверхприбыль отражена по строке 2460 «Прочее».

3.21 Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль (убыток) равна чистой прибыли (убытку) отчетного года (строка 2900 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	14 184 000	13 686 336
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. руб.	1 418 400	1 368 634
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	12 765 600	12 317 702
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	5 914 581 113	5 916 110 484
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2,1583	2,0821

В 2023 и 2022 годах Общество не имело конвертируемых ценных бумаг и договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, в связи с чем не определяется величина разводненной прибыли на акцию.

3.22 Связанные стороны

Связанными сторонами по отношению к Обществу являются следующие компании:

Boges Limited – контролирующая компания, владеющая 94,6757 % голосующих акций в уставном капитале Общества и имеющая возможность определять решения, принимаемые Обществом, с целью получения экономической выгоды от деятельности последнего. Остальные 5.44% голосующих акций размещены среди большого числа акционеров;

МКПАО «ОК РУСАЛ», ПАО «РусГидро» оказывают значительное влияние на Общество в силу участия в уставном капитале Boges Limited, через 100% дочерние общества ПАО «РусГидро» – HydroOGK Power Company Limited и МКПАО «ОК РУСАЛ» – United Company Rusal Energy Limited, в равных долях по 50%, соответственно имеют возможность участвовать в принятии решений Boges Limited;

Дочерние и зависимые общества Группы РусГидро и Группы ОК «РУСАЛ» как общества, контролируемые одними и теми же юридическими лицами.

Информация о всех организациях, входящих в группу компаний ПАО «РусГидро», приведена на сайте ПАО «РусГидро» по адресу: <http://www.rushydro.ru/company/structure/>;

Информация о всех организациях, входящих в группу компаний МКПАО «ОК РУСАЛ», приведена на сайте МКПАО «ОК РУСАЛ» по адресу: <https://www.rusal.ru/investors/info/list/>;

Общества, входящие в проект БЭМО, совместно контролируемые Группой РусГидро и Группой ОК «РУСАЛ».

Бенефициарные владельцы Общества

У Общества отсутствуют бенефициарные владельцы.

3.22.1 Займы, предоставленные связанными сторонами

Сведения о займах, предоставленных связанными сторонами, представлены ниже:

		За 2023 год	За 2022 год
Займы, предоставленные предприятиями группы РусГидро			
ПАО «РусГидро»	Задолженность на 1 января	21 027 455	21 027 455
	Получено в отчетном году	-	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Задолженность на 31 декабря	21 027 455	21 027 455
Займы, предоставленные предприятиями группы ОК РУСАЛ			
Aluminium Group Ltd	Задолженность на 1 января	20 123 628	20 123 628
	Получено в отчетном году	-	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Задолженность на 31 декабря	20 123 628	20 123 628
Займы, предоставленные Boges Limited			
Boges Limited	Задолженность на 1 января	2 998 875	2 998 875
	Получено в отчетном году	-	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Курсовая разница	-	-
	Задолженность на 31 декабря	2 998 875	2 998 875
Итого			
Задолженность на 1 января		44 149 958	44 149 958
Задолженность на 31 декабря		44 149 958	44 149 958

Условия займов, предоставленных связанными сторонами, отражены в пункте 3.10.

3.22.2 Займы, предоставленные связанным сторонам

		За 2023 год	За 2022 год
Займы, предоставленные компаниям, входящим в проект БЭМО			
ЗАО «Богучанский Алюминиевый завод»	Задолженность на 1 января	42 335 578	42 335 578
	Выдано в отчетном году*	8 000 000	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Задолженность на 31 декабря	50 335 578	42 335 578
Итого			
Займы, предоставленные компаниям, группы РусГидро			
ПАО «РусГидро»	Задолженность на 1 января	-	-
	Выдано в отчетном году*	4 000 000	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Задолженность на 31 декабря	4 000 000	-
Итого			
Займы, предоставленные компаниям, группы ОК РУСАЛ			
ООО «РусАлТранс»	Задолженность на 1 января	-	-
	Выдано в отчетном году*	4 000 000	-
	Возвращено в отчетном году	-	-
	Задолженность на 31 декабря	4 000 000	-
Итого			
Задолженность на 1 января		42 335 578	42 335 578
Задолженность на 31 декабря		58 335 578	42 335 578

*выдано денежными средствами

Условия предоставления займов, выданных связанным сторонам, отражены в пункте 3.6.

3.22.3 Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продажи продукции связанным сторонам (без НДС) составила:

№ п/п	Наименование предприятия	За 2023 год	За 2022 год
1	Предприятия группы ОК РУСАЛ	3 580 558	3 271 441
1.1.	ПАО «РУСАЛ БРАТСК»	1 395 353	1 245 143
1.2.	ООО «РУСАЛ Энерго»	1 066 450	934 123
1.3.	АО «РУСАЛ САЯНОГОРСК»	715 521	643 177
1.4.	АО «РУСАЛ НОВОКУЗНЕЦК»	183 183	169 402
1.5.	ООО «ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ»	220 035	279 580
1.6.	ООО «РУСАЛ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР»	16	16
2	Предприятия группы РусГидро	630 211	535 022
2.1.	ПАО «Красноярскэнерго»	598 220	516 257
2.2.	АО «ЭСК РУСГИДРО»	26 564	14 353
2.3.	ПАО «ДЭК»	5 406	4 408
2.4.	ПАО «РУСГИДРО»	18	4
2.5.	АО «Гидроремонт ВКК» Саяно-Шушенский филиал	3	-
3	Компании, входящие в проект БЭМО	2 139 834	2 121 508
3.1.	ЗАО «БОАЗ»	2 139 834	2 121 508
	Итого	6 350 603	5 927 971

Цена реализации продукции Общества определялась по соглашению сторон выше стоимости их производства Обществом.

3.22.4 Закупки у связанных сторон

В течение 2023 года организации Группы РусГидро и Группы ОК «РУСАЛ» выполняли для Общества проектные, подрядные, монтажные работы, оказывали услуги по техническому обслуживанию оборудования и механизмов. Стоимость приобретенных товаров и услуг, оказанных связанными сторонами (без НДС), составила:

№ п/п	Наименование предприятия	2023	2022
1	Предприятия группы ОК РУСАЛ	66 129	67 846
1.1.	СПАО Ингосстрах	57 981	61 040
1.2.	ООО «РУСАЛ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР»	8 148	6 806
2	Предприятия группы РусГидро	64 434	45 042
2.1.	ООО «РусГидро ИТ сервис»	29 268	40
2.2.	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	19 722	31 916
2.3.	АО «ИНСТИТУТ ГИДРОПРОЕКТ»	8 941	9 928
2.4.	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	2 837	2 188
2.5.	ООО «РусГидро ОЦО»	2 084	-
2.6.	ПАО «РУСГИДРО»	857	970
2.7.	АО «Гидроремонт ВКК» Саяно-Шушенский филиал	725	-
3	Компании, входящие в проект БЭМО	-	69
3.1.	ЗАО «БОАЗ»	-	69
	Итого	130 563	112 957

3.22.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31 декабря 2023 года, 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составила:

Дебиторская задолженность и авансы выданные (строка 1230 Бухгалтерского баланса)				
№ п/п	Наименование предприятия	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
1	Предприятия группы ОК РУСАЛ	280 381	240 398	216 803
1.1.	ОАО «РУСАЛ БРАТСК»	95 902	87 867	82 480
1.2.	ООО «РУСАЛ Энерго»	77 574	66 652	56 946
1.3.	АО «РУСАЛ САЯНОГОРСК»	49 792	45 794	42 463
1.4.	ООО «ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ»	44 604	28 168	22 858
1.5.	АО «РУСАЛ НОВОКУЗНЕЦК»	12 506	11 917	10 937
1.6.	ООО «РУСАЛ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР»	3	-	2
1.7.	ООО «ИСК»	-	-	1 117
2	Предприятия группы РусГидро	69 521	59 104	55 332
2.1.	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	64 699	57 419	51 079
2.2.	АО «ЭСК РУСГИДРО»	2 322	1 302	914
2.3.	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	1 871	-	2 873
2.4.	ПАО «ДЭК»	470	383	312
2.5.	АО «ИНСТИТУТ ГИДРОПРОЕКТ»	154	-	154
2.6.	ПАО «РУСГИДРО»	5	-	-
3	Компании, входящие в проект БЭМО	1 075 870	1 092 656	1 221 403
3.1.	ЗАО «БОАЗ»	1 075 870	1 092 656	1 221 403
	Итого задолженность связанных сторон перед Обществом	1 425 772	1 392 158	1 493 538
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)				
1	Предприятия группы ОК РУСАЛ	662	-	533

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

№ п/п	Наименование предприятия	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
1.1.	ООО «РУСАЛ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР»	662	-	533
2	Предприятия группы РусГидро	32 664	8 430	17 878
2.1.	ООО «РусГидро ИТ сервис»	28 408	12	12
2.2.	ООО «РусГидро ОЦО»	2 501	-	-
2.3.	АО «ИНСТИТУТ ГИДРОПРОЕКТ»	1 406	1 825	-
2.4.	ПАО «Красноярскэнергообл»	227	-	167
2.5.	ПАО «РУСГИДРО»	122	28	-
2.6.	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	-	5 708	16 842
2.7.	АО НИИЭС	-	857	857
3	Компании, входящие в проект БЭМО	799	1 006	320
3.1.	ЗАО «БОАЗ»	799	1 006	320
	Итого задолженность Общества перед связанными сторонами	34 125	9 436	18 731

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена сумма начисленных процентов за период с 18 марта 2015 года по 31 декабря 2016 года, по предоставленному по договору № 00097-15-ФД от 16 марта 2015 года Акционерному обществу «Богучанский Алюминиевый завод» заему в размере 42 335 578 тыс. руб. на следующих условиях: заем предоставляется на срок до 31 декабря 2032 года (см. пункт 3.6).

АО «Богучанская ГЭС»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Денежные потоки (без НДС) между Обществом и связанными сторонами составили:

№ п/п	Наименование предприятия	Поступления		Зачеты взаимных требований		Платежи	
		За 2023 год	За 2022 год	За 2023 год	За 2022 год	За 2023 год	За 2022 год
1	Предприятия группы ОК РУСАЛ	3 547 239	3 250 847	-	-	65 467	52 172
1.1.	ОАО «РУСАЛ БРАТСК»	1 388 657	1 240 653	-	-	-	-
1.2.	ООО «РУСАЛ Энерго»	1 057 348	926 036	-	-	-	-
1.3.	ОАО РУСАЛ САЯНОГОРСК	712 189	640 401	-	-	-	-
1.4.	ООО «ИРКУТСКЭНЕРГОСБЫТ»	206 339	275 155	-	-	-	-
1.5.	АО «РУСАЛ НОВОКУЗНЕЦК»	182 693	168 585	-	-	-	-
1.6.	ООО Русал-Медицинский центр	13	17	-	-	7 486	4 103
1.7.	СПАО Ингосстрах	-	-	-	-	57 981	48 069
2	Предприятия группы РусГидро	623 090	529 523	-	-	45 375	42 192
2.1.	ПАО «Красноярскэнергосбыт»	592 023	511 143	-	-	2 462	1 416
2.2.	АО «ЭСК РУСГИДРО»	25 714	14 030	-	-	-	-
2.3.	ПАО «ДЭК»	5 337	4 346	-	-	-	-
2.4.	ПАО «РУСГИДРО»	13	4	-	-	778	5 908
2.5.	АО «Гидроремонт ВКК» Саяно-Шушенский филиал	3	-	-	-	724	446
2.6.	АО «ИНСТИТУТ ГИДРОПРОЕКТ»	-	-	-	-	9 290	40
2.7.	ООО «РусГидро ИТ сервис»	-	-	-	-	5 605	15 583
2.8.	АО «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	-	-	-	-	25 802	15 583
2.9.	АО НИИЭС	-	-	-	-	714	3 216
3	Компании, входящие в проект БЭМО	2 153 650	2 229 369	-	-	-	9 846 000
3.1.	ЗАО «БОАЗ»	2 153 650	2 229 369	-	-	-	9 846 000
	Итого движение по связанным сторонам	6 323 979	6 009 739	-	-	110 842	9 940 364

Поступление денежных средств от связанных сторон отражены по строкам 4114 «От продажи продукции, товаров, работ и услуг – связанным сторонам».

Платежи связанным сторонам отражены по строкам 4126 «Поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги – связанным сторонам», 4127 «В связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам – связанным сторонам» Отчета о движении денежных средств.

3.22.6 Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления. Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1.

Годовым Общим собранием акционеров 27 мая 2022 года (Протокол № 49 от 30 мая 2022 года) утверждено и введено в действие Положение «О выплате членам Совета директоров АО «Богучанская ГЭС» вознаграждений и компенсаций» (новая редакция). В 2023 году выплаты членам Совета директоров (в том числе страховые взносы) составили 2 297 тыс. руб. (2022 год – 928 тыс. руб.).

Краткосрочные вознаграждения членам Правления составляют: оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде, компенсация расходов на оплату труда:

Показатели	2023 год	2022 год	2021 год
Краткосрочные вознаграждения членам Правления	39 464	31 951	42 475
Страховые взносы	6 374	5 264	7 581
Итого вознаграждения членам Правления	45 838	37 215	50 056

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу в 2023 и 2022, 2021 годах Общество отсутствуют.

В отношении генерального директора Общества и его родственников заключены договоры добровольного медицинского страхования:

Договор добровольного медицинского страхования (организация и оплата оказанной медицинской помощи в медицинском учреждении)	2023 год	2022 год	2021 год
численность застрахованных*	4	2	4
сумма страховой премии, тыс. руб.	100	100	100

*включая родственников сотрудника

3.23 Чистые активы Общества

Величина чистых активов составила:

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Чистые активы	76 748 565	62 560 854	48 839 139

По состоянию на 31 декабря 2021 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляет 43 162 425 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2022 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляет 56 919 293 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2023 года величина превышения чистых активов над величиной уставного капитала составляет 71 114 107 тыс. руб.

3.24 Информация по сегментам

Общества не раскрывает информацию по сегментам, поскольку не является эмитентом публично размещаемых ценных бумаг.

3.25 События после отчетной даты

10 января 2024 года Определением Кежемского районного суда Красноярского края Обществу предоставлена рассрочка по исполнению апелляционного определения Красноярского краевого суда от 02 октября 2023 года в части перечисления денежных средств в размере 2 333 770 104,50 руб. в следующем порядке:

- 100 000 000 руб. не позднее 31 марта 2024 года, 30 июня 2024 года, 30 сентября 2024 года, 30 декабря 2024 года;
- 240 000 000 руб. не позднее 31 марта 2025 года, 30 июня 2025 года, 30 сентября 2025 года, 30 декабря 2025 года, 31 марта 2026 года, 30 июня 2026 года, 30 сентября 2026 года;
- 293 770 104,50 руб. не позднее 30 декабря 2026 года.

Руководитель



В.И. Кобяков

11 марта 2024 года

место штампа
налогового органа

**Акционерное общество
"РусГидро Общий центр
обслуживания",**

7804328940/772801001

(реквизиты
налогоплательщика(представителя):
- полное наименование организации,
ИНН/КПП;
- Ф.И.О. индивидуального
предпринимателя (физического лица),
ИНН (при наличии))

Квитанция о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде

2450, Межрайонная ИФНС России

Налоговый орган **№ 8 по Красноярскому краю** настоящим документом подтверждает, что
(наименование и код налогового органа)

АО "БОГУЧАНСКАЯ ГЭС", 2420002597/242001001

(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН
(при наличии))

представил(а) **19.03.2024** в **17.43.13** налоговую декларацию (расчет)

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, 0710099, 0, 34, 2023

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа, отчетный период, отчетный год)

**NO_VUNOTCH_7851_2450_7804328940772801001_20240319_652d57f2-4c43-4e26-9698-
e8fac0437906**

в файлах **NO_VUNOTCH_7851_2450_7804328940772801001_20240319_652d57f2-4c43-4e26-9698-
e8fac0437906**
(наименование файлов)

в налоговый орган **2450, Межрайонная ИФНС России № 8 по Красноярскому краю**,
(наименование и код налогового органа)

которая поступила **19.03.2024** и принята налоговым органом **19.03.2024**,

регистрационный номер **0000000002107877595**

2450, Межрайонная ИФНС России № 8 по Красноярскому краю

(наименование, код налогового органа)

Документ подписан электронной подписью и получен
через АО «ПФ «СКБ Контур» 19.03.2024 в 20:28

7851 Межрайонная ИФНС России по крупнейшим
налогоплательщикам № 12

Сараева Наталья Васильевна, начальник

Сертификат: 194b240a873d8306d2ced2ea80ca21af6440cf73

Действует с 27.03.2023 до 19.06.2024

Извещение о получении электронного документа**9965**

(наименование организации, ИНН/КПП; наименование специализированного оператора связи, код налогового органа, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))

9965

(электронный адрес (идентификатор абонента))

подтверждает, что **19.03.2024** в **17.43.59** был получен документ в файле (файлах)

ON_DOV_7851_2450_7804328940772801001_20240319_9b5cc8d4-4d5a-455b-bcca-eadf45826389,
NO_BUNOTCH_7851_2450_7804328940772801001_20240319_652d57f2-4c43-4e26-9698-
e8fac0437906

NO_BUNPZ_7851_2450_7804328940772801001_652d57f2-4c43-4e26-9698-
e8fac0437906_20240319_47857611-da02-4325-b6d5-a2dfcde29a47

NO_BUNAZ_7851_2450_7804328940772801001_652d57f2-4c43-4e26-9698-
e8fac0437906_20240319_eb238045-1c3d-4762-8633-ba2ecaa77aea

(наименование файла (файлов))

Отправитель документа:

АО "РУСГИДРО ОЦО", 7804328940/772801001

(наименование организации, ИНН/КПП; наименование специализированного оператора связи, код налогового органа, Ф.И.О индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))

1BM-1BM-7804328940-772801001

(электронный адрес отправителя (идентификатор абонента))

Получатель документа:

7851

(наименование организации, ИНН/КПП; наименование оператора электронного документооборота, код налогового органа, Ф.И.О индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))

7851

(электронный адрес получателя (идентификатор абонента))

Документ подписан электронной подписью и получен
через АО «ПФ «СБ Контур» 19.03.2024 в 17:45

👤 7851 Межрайонная ИФНС России по крупнейшим
налогоплательщикам № 12

МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ

ПО

ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ОБРАБОТКЕ ДАННЫХ

Сертификат: 478fdac4332a11d783ae165fba1e92e238aebbb

Действует с 30.01.2024 до 24.04.2025