



ГРУППА «РУСГИДРО»

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку), подготовленная в соответствии с МСФО 34

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	6

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	7
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности.....	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	9
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	16
Примечание 6.	Основные средства.....	18
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	19
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	19
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	20
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	20
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	20
Примечание 12.	Капитал.....	21
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	22
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	22
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	23
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	23
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	24
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	24
Примечание 19.	Выручка.....	24
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	25
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	26
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	27
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	27
Примечание 24.	Условные обязательства.....	27
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	29
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	31
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	33

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2023 года и связанных с ним сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибылях и убытках и о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о движении денежных средств и об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.



Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

29 августа 2023 года
Москва, Российская Федерация



Акционерное общество «Технологии Доверия – Аудит»
Technologies of Trust Audit JSC
700148437

Т. В. Сиротинский, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906105478)

	Примечание	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	854 456	771 729
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		24 203	21 978
Отложенные налоговые активы		13 475	13 126
Прочие внеоборотные активы	7	24 971	22 269
Итого внеоборотные активы		917 105	829 102
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	36 312	36 923
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		6 161	4 800
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	73 308	67 396
Товарно-материальные запасы	10	50 340	50 882
Прочие оборотные активы	11	2 968	4 297
Итого оборотные активы		169 089	164 298
ИТОГО АКТИВЫ		1 086 194	993 400
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	444 793	439 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 618)	(4 616)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		165 059	139 709
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		644 436	613 584
Неконтролирующая доля участия	12	16 667	16 607
ИТОГО КАПИТАЛ		661 103	630 191
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	195 278	139 731
Беспоставочный форвард на акции	15	9 425	14 770
Отложенные налоговые обязательства		13 203	11 749
Прочие долгосрочные обязательства	16	18 943	22 748
Итого долгосрочные обязательства		236 849	188 998
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	69 769	82 065
Кредиторская задолженность и начисления	17	94 433	64 997
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	-	5 504
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		181	722
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	23 859	20 923
Итого краткосрочные обязательства		188 242	174 211
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		425 091	363 209
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 086 194	993 400

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
		2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка	19	260 734	214 619	118 994	97 041
Государственные субсидии	20	29 726	26 090	14 701	14 021
Прочие операционные доходы		316	254	222	129
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(228 939)	(195 546)	(107 377)	(93 996)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		61 837	45 417	26 540	17 195
Убыток от обесценения основных средств	6	(3 379)	(1 525)	(1 221)	(1 104)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(2 170)	(3 006)	(526)	(701)
Прибыль от операционной деятельности		56 288	40 886	24 793	15 390
Финансовые доходы	22	6 188	4 926	1 906	3 059
Финансовые расходы	22	(5 303)	(7 703)	(2 594)	(4 511)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		3 207	3 499	1 053	1 938
Прибыль до налогообложения		60 380	41 608	25 158	15 876
Расходы по налогу на прибыль	13	(12 728)	(11 597)	(4 824)	(5 652)
Прибыль за период		47 652	30 011	20 334	10 224
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		47 223	30 286	20 242	10 572
Неконтролирующей доле участия		429	(275)	92	(348)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,1072	0,0696	0,0460	0,0243
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 539	435 437	440 140	435 437

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Прибыль за период	47 652	30 011	20 334	10 224
Прочий совокупный доход / (убыток) после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	158	(729)	158	(979)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	137	181	13	87
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	295	(548)	171	(892)
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прочие статьи совокупного дохода / (убытка)	5	(4)	5	(2)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	5	(4)	5	(2)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)	300	(552)	176	(894)
Итого совокупный доход за период	47 952	29 459	20 510	9 330
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	47 509	29 780	20 404	9 739
Неконтролирующей доле участия	443	(321)	106	(409)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		60 380	41 608
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	16 604	15 983
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	21	250	(39)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(3 207)	(3 499)
Прочие операционные доходы		(316)	(254)
Финансовые доходы	22	(6 188)	(4 926)
Финансовые расходы	22	5 303	7 703
Убыток от обесценения основных средств	6	3 379	1 525
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		2 170	3 006
Прочие (доходы) / расходы		(249)	172
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств			
		78 126	61 279
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(8 524)	(8 032)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		110	(4)
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		814	(5 966)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		4 280	1 693
Увеличение / (уменьшение) задолженности по прочим налогам		2 934	(2 282)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(2)	(378)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(2 683)	(145)
Уплаченный налог на прибыль		(13 566)	(10 264)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности			
		61 489	35 901
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(95 187)	(38 988)
Поступления от продажи основных средств		21	37
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(8)	(598)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		234	490
Приобретение дочерних обществ		36	-
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		-	(1 933)
Возврат целевых денежных средств со специальных счетов		-	4 006
Проценты полученные		1 681	3 744
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность			
		(93 223)	(33 242)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(968)	(2 412)
Поступления краткосрочных заемных средств	14	9 847	19 794
Поступления долгосрочных заемных средств	14	77 055	40 122
Погашение заемных средств	14	(44 767)	(56 595)
Проценты уплаченные		(9 465)	(7 908)
Дивиденды выплаченные		(308)	(257)
Погашение обязательств по аренде		(428)	(750)
Поступления по сделке фиксации максимума процентной ставки		149	1 063
Итого поступление / (использование) денежных средств на финансовую деятельность		31 115	(6 943)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		8	(12)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(611)	(4 296)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		36 923	59 806
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	36 312	55 510

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2022 года		439 289	(4 613)	39 202	(135 075)	653	1 879	278 316	619 651	9 702	629 353
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	30 286	30 286	(275)	30 011
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	(683)	-	(683)	(46)	(729)
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	181	-	-	181	-	181
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	181	(683)	(4)	(506)	(46)	(552)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	181	(683)	30 282	29 780	(321)	29 459
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	(23 100)	(23 100)	(280)	(23 380)
На 30 июня 2022 года		439 289	(4 613)	39 202	(135 075)	834	1 196	285 498	626 331	9 101	635 432
На 1 января 2023 года		439 289	(4 616)	39 202	(135 075)	866	2 073	271 845	613 584	16 607	630 191
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	47 223	47 223	429	47 652
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	144	-	144	14	158
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	137	-	-	137	-	137
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	5	5	-	5
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	137	144	5	286	14	300
Итого совокупный доход		-	-	-	-	137	144	47 228	47 509	443	47 952
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	(22 159)	(22 159)	(383)	(22 542)
Дополнительный выпуск акций	12	5 504	-	-	-	-	-	-	5 504	-	5 504
Выкуп собственных акций	12	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
На 30 июня 2023 года		444 793	(4 618)	39 202	(135 075)	1 003	2 217	296 914	644 436	16 667	661 103

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «РусГидро» (далее по тексту – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций, и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее по тексту совместно именуемых «Группа») является производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа 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 системы продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

В 2023 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

Руководство Группы принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Группы и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

При этом руководство Группы уверено, что это не влияет существенным образом на способность Группы продолжать осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 июня 2023 года Российской Федерации принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2022 года: 62,20 процента). По состоянию на 30 июня 2023 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 12,37 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2022 года: 12,37 процента).

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо того, государство контролирует деятельность поставщиков и подрядчиков, оказывающих Группе услуги по диспетчеризации, передаче и распределению электроэнергии, а также ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы (Примечание 5).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- своего представительства в Совете директоров Общества;
- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Группы, объема и источников ее финансирования и контроля над ее реализацией.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний период, чем в весенне-летний период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации и на объемы электроэнергии, приобретаемой Группой.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация является неаудированной. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Существенная информация об учетной политике. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2023 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в финансовой информации суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13) и суждений в отношении оценки беспоставочного форварда на акции (Примечание 15), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 10,20 процента на 31 декабря 2022 года до 10,70 процента на 30 июня 2023 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения. Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2023 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Новые и измененные стандарты и разъяснения, вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были выпущены следующие поправки, применимые к деятельности Группы:

- Операции факторинга кредиторской задолженности – Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 25 мая 2023 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 3. Основные дочерние общества

Все основные дочерние общества созданы и действуют на территории Российской Федерации. Разница между долей в уставном капитале и долей голосующих акций по некоторым компаниям связана с владением привилегированными акциями и / или долей косвенного владения, или долей в обществах с ограниченной ответственностью (ООО).

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах – «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» (Примечание 4).

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Сегмент «Генерация РусГидро»

Сегмент «Генерация РусГидро» представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» и дочерними обществами Группы, осуществляющими производство и продажу электроэнергии и мощности, а также строящиеся гидроэлектростанции.

Основные дочерние общества, входящие в сегмент «Генерация РусГидро», представлены в таблице ниже:

	30 июня 2023 года		31 декабря 2022 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сегмент «Сбыт»

Сегмент «Сбыт» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих сбыт электрической энергии конечным потребителям. Все компании данного сегмента, за исключением АО «ЭСК РусГидро», имеют статус гарантирующих поставщиков, то есть поставщиков, которые обязаны подписывать контракты на поставку электроэнергии со всеми конечными потребителями в рамках своего региона на основании их заявки.

	30 июня 2023 года		31 декабря 2022 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «ДЭК»	94,50%	94,51%	94,50%	94,51%
ПАО «КрасноярскэнергоСбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

Сегмент «Энергокомпании ДФО»

Сегмент «Энергокомпании ДФО» состоит из дочерних обществ Группы, осуществляющих генерацию и распределение электроэнергии и генерацию, распределение и сбыт теплоты в основном на территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

		30 июня 2023 года		31 декабря 2022 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО	«ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ДРСК»	94,66%	100,00%	94,66%	100,00%
АО	«РАО ЭС Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО	«Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,64%	100,00%	99,64%	100,00%
АО	«Якутская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО	«Камчатскэнерго»	98,74%	98,76%	98,74%	98,76%
ПАО	«Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО	«Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%
ПАО	«Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО	«Сахалинэнерго»	60,23%	60,24%	60,23%	60,24%
АО	«СЭК»	53,21%	88,34%	53,21%	88,34%
АО	«ДВЭУК-ГенерацияСети»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

* Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

Основные дочерние общества, входящие в прочие сегменты, представлены в таблице ниже:

		30 июня 2023 года		31 декабря 2022 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО	«ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО	«ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Примечание 4. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты Группы, осуществляющие хозяйственную деятельность, от которой они могут получать доходы и нести расходы, включая доходы и расходы, связанные с операциями с другими компонентами Группы. В отношении операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация, подготовленная на той же основе, что и данная сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «Генерация РусГидро», «Сбыт», «Энергокомпании ДФО» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за шесть месяцев и три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, и по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	91 552	110 673	132 583	22 378	357 186	(96 452)	260 734
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>							
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	81 199	99 316	77 891	2 328	260 734	-	260 734
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	176	77 081	29 908	-	107 165	-	107 165
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	46 564	13 264	3 963	-	63 791	-	63 791
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	34 250	8 760	266	-	43 276	-	43 276
<i>прочая выручка</i>	132	-	32 074	-	32 206	-	32 206
<i>от межсегментных операций</i>	77	211	11 680	2 328	14 296	-	14 296
	10 353	11 357	54 692	20 050	96 452	(96 452)	-
Государственные субсидии	-	312	29 414	-	29 726	-	29 726
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(32 127)	(106 655)	(145 386)	(25 525)	(309 693)	97 611	(212 082)
ЕБИТДА	59 425	4 330	16 611	(3 147)	77 219	1 159	78 378
Прочие операционные доходы	92	-	211	13	316	-	316
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 447)	(231)	(7 440)	(689)	(16 807)	203	(16 604)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(2 368)	(690)	(2 676)	(68)	(5 802)	-	(5 802)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(2 362)	-	(1 017)	-	(3 379)	-	(3 379)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i>	(54)	(684)	(1 428)	(4)	(2 170)	-	(2 170)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	51	(6)	(231)	(64)	(250)	-	(250)
<i>убыток от выбытия ассоциированных организаций, нетто</i>	(3)	-	-	-	(3)	-	(3)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	48 702	3 409	6 706	(3 891)	54 926	1 362	56 288
Финансовые доходы							6 188
Финансовые расходы							(5 303)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							3 207
Прибыль до налогообложения							60 380
Расходы по налогу на прибыль							(12 728)
Прибыль за период							47 652
Капитальные затраты 30 июня 2023 года	64 394	1 235	33 598	4 808	104 035	-	104 035
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	191 008	1 166	71 388	1 485	265 047	-	265 047

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	80 874	86 371	102 377	15 957	285 579	(70 960)	214 619
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	71 996	78 216	62 617	1 790	214 619	-	214 619
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	164	62 853	22 489	-	85 506	-	85 506
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	41 954	7 963	3 113	-	53 030	-	53 030
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	29 735	7 186	176	-	37 097	-	37 097
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	81	-	27 569	-	27 650	-	27 650
<i>прочая выручка</i>	62	214	9 270	1 790	11 336	-	11 336
<i>от межсегментных операций</i>	8 878	8 155	39 760	14 167	70 960	(70 960)	-
Государственные субсидии	-	542	25 548	-	26 090	-	26 090
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(26 489)	(83 145)	(124 671)	(16 665)	(250 970)	71 368	(179 602)
ЕБИТДА	54 385	3 768	3 254	(708)	60 699	408	61 107
Прочие операционные доходы	142	-	1	2	145	-	145
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 171)	(157)	(6 982)	(849)	(16 159)	176	(15 983)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 526)	(581)	(2 298)	(96)	(4 501)	118	(4 383)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	(1 113)	-	(412)	-	(1 525)	-	(1 525)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто</i>	(497)	(510)	(2 031)	32	(3 006)	-	(3 006)
<i>прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	(25)	(71)	145	(128)	(79)	118	39
<i>прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	109	-	-	-	109	-	109
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	44 830	3 030	(6 025)	(1 651)	40 184	702	40 886
Финансовые доходы							4 926
Финансовые расходы							(7 703)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							3 499
Прибыль до налогообложения							41 608
Расходы по налогу на прибыль							(11 597)
Прибыль за период							30 011
Капитальные затраты	15 992	590	23 925	6 603	47 110	-	47 110
31 декабря 2022 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	146 637	410	73 512	1 237	221 796	-	221 796

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	47 291	47 116	54 714	12 647	161 768	(42 774)	118 994
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>							
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	42 882	42 959	31 655	1 498	118 994	-	118 994
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	119	32 961	13 579	-	46 659	-	46 659
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	27 091	5 826	2 132	-	35 049	-	35 049
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	15 590	4 068	118	-	19 776	-	19 776
<i>прочая выручка</i>	38	-	10 481	-	10 519	-	10 519
<i>от межсегментных операций</i>	44	104	5 345	1 498	6 991	-	6 991
<i>от межсегментных операций</i>	4 409	4 157	23 059	11 149	42 774	(42 774)	-
Государственные субсидии	-	114	14 587	-	14 701	-	14 701
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(16 541)	(45 547)	(65 120)	(14 731)	(141 939)	43 359	(98 580)
ЕБИТДА	30 750	1 683	4 181	(2 084)	34 530	585	35 115
Прочие операционные доходы	54	-	158	10	222	-	222
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 292)	(120)	(4 098)	(338)	(8 848)	91	(8 757)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(498)	(333)	(980)	24	(1 787)	-	(1 787)
<i>в том числе:</i>							
<i>(убыток) / прибыль от восстановления обесценения основных средств</i>	(539)	-	(767)	85	(1 221)	-	(1 221)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	22	(332)	(191)	(25)	(526)	-	(526)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	22	(1)	(22)	(36)	(37)	-	(37)
<i>убыток от выбытия ассоциированных организаций, нетто</i>	(3)	-	-	-	(3)	-	(3)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	26 014	1 230	(739)	(2 388)	24 117	676	24 793
Финансовые доходы							1 906
Финансовые расходы							(2 594)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 053
Прибыль до налогообложения							25 158
Расходы по налогу на прибыль							(4 824)
Прибыль за период							20 334
Капитальные затраты	12 985	764	21 255	3 300	38 304	-	38 304

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	41 480	36 902	41 284	9 482	129 148	(32 107)	97 041
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	37 673	33 857	24 703	808	97 041	-	97 041
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	109	26 762	10 204	-	37 075	-	37 075
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	23 874	3 627	1 077	-	28 578	-	28 578
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	13 632	3 358	77	-	17 067	-	17 067
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	25	-	8 979	-	9 004	-	9 004
<i>прочая выручка</i>	33	110	4 366	808	5 317	-	5 317
<i>от межсегментных операций</i>	3 807	3 045	16 581	8 674	32 107	(32 107)	-
Государственные субсидии	-	257	13 764	-	14 021	-	14 021
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(14 126)	(35 927)	(57 733)	(10 108)	(117 894)	32 359	(85 535)
ЕБИТДА	27 354	1 232	(2 685)	(626)	25 275	252	25 527
Прочие операционные доходы	129	-	-	-	129	-	129
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 155)	(77)	(3 940)	(364)	(8 536)	97	(8 439)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(982)	23	(793)	(193)	(1 945)	118	(1 827)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	(726)	-	(378)	-	(1 104)	-	(1 104)
<i>(убыток) / прибыль от выбытия основных средств, нетто</i>	(136)	19	(634)	50	(701)	-	(701)
<i>Прочие</i>	(120)	4	219	(243)	(140)	118	(22)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	22 346	1 178	(7 418)	(1 183)	14 923	467	15 390
Финансовые доходы							3 059
Финансовые расходы							(4 511)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 938
Прибыль до налогообложения							15 876
Расходы по налогу на прибыль							(5 652)
Прибыль за период							10 224
Капитальные затраты	8 123	473	15 356	4 258	28 210	-	28 210

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, а также по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	11 475	10 958
Прочие долгосрочные заемные средства	1 498	-

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	402	282	264	180
Покупная электроэнергия и мощность	316	276	132	115

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	440	547

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	921	788	337	303
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	844	842	358	360
Прочая выручка	23	59	19	30
Процентные расходы по обязательствам по аренде	-	129	-	43

Предприятия, связанные с государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, связанными с государством.

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года, а также по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством, в том числе с ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк» (Примечания 7, 8, 11, 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключена сделка беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции с ПАО «Банк ВТБ» (Примечание 15).

Прочие остатки по операциям Группы с банками и сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Активы в форме права пользования	3 087	3 131
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	3 801	1 502
Долгосрочные кредиты от банков	86 789	73 971
Прочие долгосрочные заемные средства	4 318	3 121
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	43 587	57 125
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	2 027	917
Доходы будущих периодов (Примечания 16, 17)	2 600	2 600
Долгосрочная часть обязательств по аренде	2 399	2 392
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 530	1 255

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 8,24 – 10,50 процента.

Операции Группы со сторонами, связанными с государством, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	29 726	26 090	14 701	14 021
Процентные расходы по заемным средствам	5 657	5 590	2 771	3 233
Процентные расходы по обязательствам по аренде	171	197	87	140

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: около 30 процентов). Реализация электроэнергии и мощности в секторе регулируемых договоров осуществляется потребителям напрямую, на рынке на сутки вперед (РСВ) – через договоры комиссии, заключаемые с АО «ЦФР». Тарифы на поставку электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, а также на электроэнергию и тепловую энергию в неценовой зоне Дальнего Востока устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов. На РСВ цена определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка.

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: около 30 процентов). Тарифы на покупку электроэнергии и мощности устанавливаются ФАС и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, цена на РСВ определяется путем балансирования спроса и предложения и распространяется на всех участников рынка, закупка топлива осуществляется по рыночным ценам.

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «Энергокомпании ДФО».

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества и рассчитывается на основании положения о выплате вознаграждений членам Совета директоров

Общества, утверждаемого на годовом Общем собрании акционеров Общества.

Вознаграждение членам Правления Общества и другому ключевому управленческому персоналу Группы выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности, утверждаемых Советом директоров Общества.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 692 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 663 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 452 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года: 494 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Активы в форме права пользо- вания	Итого
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2022 года	125 727	489 017	561 261	243 654	20 026	7 452	1 447 137
Переклассификация	(481)	573	212	-	(304)	-	-
Поступления	203	32	788	101 216	1 016	780	104 035
Передача	1 528	10 562	13 488	(25 618)	40	-	-
Выбытия и списания	(101)	(291)	(1 065)	(476)	(275)	(305)	(2 513)
Сальдо на 30 июня 2023 года	126 876	499 893	574 684	318 776	20 503	7 927	1 548 659
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2022 года	(67 427)	(289 737)	(275 053)	(28 182)	(12 085)	(2 924)	(675 408)
Переклассификация	233	(250)	(220)	-	237	-	-
Начисление убытка от обесценения	(147)	(109)	(1 125)	(1 998)	-	-	(3 379)
Начисление амортизации	(960)	(4 486)	(10 044)	-	(688)	(575)	(16 753)
Передача	(300)	(310)	(2 276)	2 888	(2)	-	-
Выбытия и списания	76	104	1 003	13	77	64	1 337
Сальдо на 30 июня 2023 года	(68 525)	(294 788)	(287 715)	(27 279)	(12 461)	(3 435)	(694 203)
Остаточная стоимость на 30 июня 2023 года	58 351	205 105	286 969	291 497	8 042	4 492	854 456
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	58 300	199 280	286 208	215 472	7 941	4 528	771 729

В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости и движении за отчетный период активов Группы в форме права пользования:

	Активы в форме права пользования				
	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2022 года	1 630	2 035	770	93	4 528
Поступления	403	139	40	198	780
Амортизация	(262)	(222)	(77)	(14)	(575)
Выбытия и списания	(166)	(63)	(4)	(8)	(241)
Сальдо на 30 июня 2023 года	1 605	1 889	729	269	4 492

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 июня 2023 года сумма таких авансов составила 114 926 млн рублей (31 декабря 2022 года: 53 477 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 6 243 млн рублей; ставка капитализации составила 8,82 процента (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 2 794 млн рублей, ставка капитализации составила 10,81 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 222 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 160 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов существенного влияния на рассчитанное и отраженное в отчетности обесценение основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2022 года, существенно изменились.

Группа признала убыток от обесценения в размере 3 379 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 1 525 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года, убыток от обесценения составил 1 221 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года: 1 104 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные векселя	27 960	27 961
Дисконт по долгосрочным векселям	(9 875)	(10 413)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(4 662)
Долгосрочные векселя, нетто	13 423	12 886
Активы по долевого строительству	1 936	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 067	929
Гудвил	481	481
НДС к возмещению	416	357
Долгосрочные авансы выданные	191	201
Прочие внеоборотные активы	7 457	7 415
Итого прочие внеоборотные активы	24 971	22 269

Прочие внеоборотные активы в сумме 7 457 млн рублей (31 декабря 2022 года: 7 415 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность.

Активы по долевого строительству. В июне 2023 года денежные средства, направленные Группой для финансирования долевого строительства, в полном объеме были перечислены застройщику в соответствии с порядком, установленным Федеральным законом РФ «Об участии в долевом строительстве многоквартирных домов и иных объектов недвижимости и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» № 214-ФЗ от 30 декабря 2004 года. Объекты недвижимости будут реализованы более чем через 12 месяцев после окончания отчетного периода. По состоянию на 31 декабря 2022 года, данные денежные средства были ограничены в использовании и отражались в составе прочих оборотных активов (Примечание 11).

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Денежные средства на банковских счетах	19 050	18 975
Эквиваленты денежных средств	17 250	17 939
Денежные средства в кассе	12	9
Итого денежные средства и их эквиваленты	36 312	36 923

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	71 610	70 208
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(32 488)	(31 350)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	39 122	38 858
НДС к возмещению	10 331	11 144
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	14 632	8 536
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(666)	(543)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	13 966	7 993
Прочая дебиторская задолженность	9 877	11 472
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(3 789)	(3 573)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	6 088	7 899
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	3 801	1 502
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	73 308	67 396

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Топливо	25 506	31 810
Сырье и материалы	15 532	11 303
Запасные части	9 105	7 499
Прочие материалы	403	648
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	50 546	51 260
Обесценение товарно-материальных запасов	(206)	(378)
Итого товарно-материальные запасы	50 340	50 882

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Целевые денежные средства	2 820	1 740
Займы выданные	4 082	3 331
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(4 041)	(3 298)
Займы выданные, нетто	41	33
Денежные средства, ограниченные к использованию	-	1 933
Депозиты	-	234
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	146
Прочие оборотные активы	107	211
Итого прочие оборотные активы	2 968	4 297

Целевые денежные средства. Остаток целевых денежных средств, используемых Группой на реализацию государственных контрактов преимущественно по технологическому присоединению заказчиков к сетям, в размере 2 820 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 1 740 млн рублей), размещен на специальных счетах Федерального казначейства России. Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством, на основании установленной Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года процедуры санкционирования расходов организаций.

Денежные средства, ограниченные к использованию. По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток денежных средств, перечисленных Группой для финансирования долевого строительства, был размещен на эскроу-счетах в банке, связанном с государством, и переведен в состав прочих внеоборотных активов после перечисления денежных средств застройщику (Примечание 7).

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
30 июня 2023 года	444 793 377 038
31 декабря 2022 года	439 288 905 849

Дополнительный выпуск акций 2022 года. 30 июня 2022 года на годовом Общем собрании акционеров Общества было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по закрытой подписке дополнительных обыкновенных акций в количестве 10 000 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 26 сентября 2022 года дополнительный выпуск акций Общества был зарегистрирован Банком России. В октябре – ноябре 2022 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 31 189 дополнительных акций, а в декабре 2022 года по закрытой подписке было выкуплено 5 504 440 000 акций Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, в оплату которых был внесён 100-процентный пакет акций АО «ДВЭУК – ГенерацияСети». Размещение остальных акций данного дополнительного выпуска не осуществлялось. 13 февраля 2023 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Центральным Банком Российской Федерации.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 июня 2023 года составили 3 858 919 335 штук в сумме 4 618 млн рублей (31 декабря 2022 года: 3 856 609 770 штук в сумме 4 616 млн рублей).

Дивиденды. 30 июня 2023 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в размере 0,0503 рублей на акцию в общей сумме 22 353 млн рублей (в сумме 22 159 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

30 июня 2022 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в размере 0,0530 рублей на акцию в общей сумме 23 304 млн рублей (в сумме 23 100 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 383 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 280 млн рублей).

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 21 процент (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 28 процентов).

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Текущий налог на прибыль	11 662	9 256	4 603	4 382
Отложенный налог на прибыль	1 066	2 341	221	1 270
Итого расходы по налогу на прибыль	12 728	11 597	4 824	5 652

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства*Долгосрочные заемные средства*

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиты от банков	132 480	130 966
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	101 797	58 536
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	15 057	15 047
Прочие долгосрочные заемные средства	5 242	4 038
Обязательства по аренде	5 601	5 235
Итого	260 177	213 822
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(62 642)	(72 198)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(2 257)	(1 893)
Итого долгосрочные заемные средства	195 278	139 731

Размещение облигаций. В феврале 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 35 000 млн рублей со сроком погашения в январе 2026 года с процентной ставкой полугодового купонного дохода в размере 9,2 процента годовых. В марте 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации номинальной стоимостью 10 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2028 года с процентной ставкой квартального купонного дохода в размере 8,8 процента годовых для первого купонного периода и в размере, привязанном к ключевой ставке Банка России плюс 1,3 процента годовых для последующих купонных периодов.

Обслуживание и погашение еврооблигаций. В отчетном периоде Общество осуществило выплаты купонного дохода в соответствии с требованиями законодательства РФ напрямую через российскую учетную систему держателям еврооблигаций, права по которым учитываются в российских депозитариях, и на счет типа «С» держателям еврооблигаций, права по которым учитываются в иностранных депозитариях.

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиты от банков	3 767	7 974
Прочие краткосрочные заемные средства	1 103	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	62 642	72 198
Краткосрочная часть обязательств по аренде	2 257	1 893
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	69 769	82 065
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 510	1 240

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года, а также в течение отчетного периода Группой соблюдались ограничительные условия кредитных договоров с учетом действующего законодательства РФ. Невозможность вследствие введенных санкций доведения купонных выплат до держателей еврооблигаций сроком погашения в 2024 году, права по которым учитываются в иностранных депозитариях, в порядке, предусмотренном эмиссионной документацией, привела к реклассификации долгосрочных обязательств в размере 15 000 млн рублей в краткосрочную часть долгосрочных заемных средств по состоянию на 30 июня 2023 года и на 31 декабря 2022 года.

Общество обладает необходимыми финансовыми ресурсами для обслуживания и погашения долга, руководство Общества намерено выполнять обязательства в полном объеме, продолжать начислять процентные расходы по еврооблигациям и осуществлять платежи с учетом требований законодательства РФ.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2022 года	14 770
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(4 377)
Промежуточные платежи	(968)
На 30 июня 2023 года	9 425

Информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости форварда с использованием модели Монте-Карло:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	1,68 года	2,17 года
Рыночная стоимость акции	0,8645 рубля	0,7585 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,50 процента	7,50 процента
Волатильность акций	31,74 процента	29,13 процента
Безрисковая ставка	8,80 процента	8,23 процента
Ставка дисконтирования	9,21 процента	9,08 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	6,70 процента	6,70 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 26.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 361	6 371
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	5 023	5 501
Долгосрочные авансы полученные	4 840	5 629
Доходы будущих периодов	-	2 600
Прочие долгосрочные обязательства	2 719	2 647
Итого прочие долгосрочные обязательства	18 943	22 748

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	28 462	29 141
Дивиденды к уплате	22 895	661
Авансы полученные	16 774	14 518
Задолженность перед персоналом	11 636	11 906
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 220	-
Оценочное обязательство по налогам	3 039	3 039
Доходы будущих периодов	2 600	-
Задолженность по договорам факторинга	-	133
Прочая кредиторская задолженность	5 807	5 599
Итого кредиторская задолженность и начисления	94 433	64 997

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 июня 2023 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года
НДС	11 110	8 589
Страховые взносы	8 812	8 704
Налог на имущество	2 941	3 016
Прочие налоги	996	614
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	23 859	20 923

Примечание 19. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	107 165	85 506	46 659	37 075
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	63 791	53 030	35 049	28 578
Продажа мощности на оптовом рынке	43 276	37 097	19 776	17 067
Продажа теплоэнергии и горячей воды	32 206	27 650	10 519	9 004
Оказание услуг по передаче электроэнергии	9 828	8 028	4 480	3 682
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	793	361	354	226
Прочая выручка	3 675	2 947	2 157	1 409
Итого выручка	260 734	214 619	118 994	97 041

Прочая выручка включает выручку от оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 256 266 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 211 311 млн рублей), в момент времени – 4 468 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 3 308 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 116 483 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года: 95 406 млн рублей), в момент времени – 2 511 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года: 1 635 млн рублей).

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 29 726 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 26 090 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа получила доход по государственным субсидиям в размере 14 701 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 14 021 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина дохода по субсидиям, полученного гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, составила 13 085 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 12 515 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года, сумма дохода по таким субсидиям составила 6 323 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года: 6 225 млн рублей).

Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Расходы на топливо	57 977	54 393	22 596	23 234
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	51 226	42 477	25 992	21 746
Покупная электроэнергия и мощность	42 629	32 794	18 430	14 250
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	21 851	18 951	10 387	8 889
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16 604	15 983	8 757	8 439
Налоги, кроме налога на прибыль	7 787	5 171	3 958	2 394
Прочие материалы	6 173	4 484	3 753	2 802
Услуги сторонних организаций, включая:				
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	3 064	2 850	1 576	1 419
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 799	2 389	1 399	1 193
Ремонт и техническое обслуживание	2 454	2 333	1 654	1 530
Расходы на охрану	2 125	1 940	1 083	978
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	1 208	993	575	554
Расходы на страхование	1 130	1 048	528	490
Услуги субподрядчиков	750	521	441	325
Транспортные расходы	679	557	428	433
Расходы на аренду	527	483	292	170
Прочие услуги сторонних организаций	3 465	2 975	1 794	1 822
Расходы на водопользование	3 306	2 821	1 792	1 509
Расходы на социальную сферу	569	443	379	277
Командировочные расходы	543	395	336	248
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	250	(39)	37	22
Прочие расходы	1 823	1 584	1 190	1 272
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	228 939	195 546	107 377	93 996

Увеличение расходов на вознаграждения работникам и расходов на покупную электроэнергию и мощность в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, обусловлен проведенной индексацией заработной платы в соответствии с условиями коллективных договоров, и ростом цены на электроэнергию, соответственно.

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		За три месяца, закончившихся 30 июня	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	4 377	-	1 201	573
Процентные доходы	1 680	3 792	660	2 340
Доходы по дисконтированию	80	47	45	23
Положительные курсовые разницы	44	229	-	-
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	-	741	-	-
Прочие доходы	7	117	-	123
Итого финансовые доходы	6 188	4 926	1 906	3 059
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(4 492)	(5 249)	(2 103)	(2 906)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(244)	(503)	(123)	(282)
Расходы по дисконтированию	(89)	(260)	(17)	(132)
Отрицательные курсовые разницы	(76)	(123)	(78)	(375)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	(1 291)	-	-
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	-	-	-	(686)
Прочие расходы	(402)	(277)	(273)	(130)
Итого финансовые расходы	(5 303)	(7 703)	(2 594)	(4 511)

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с консолидированной инвестиционной программой, утвержденной в рамках консолидированного бизнес-плана Группы, объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, а также строительством новых электростанций, определен на 2023–2027 гг. в размере 721 030 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 года, в том числе на 2023 год – 128 457 млн рублей, на 2024 год – 172 612 млн рублей, на 2025 год – 178 394 млн рублей, на 2026 год – 133 980 млн рублей, на 2027 год – 107 587 млн рублей (31 декабря 2022 года: 789 394 млн рублей – в течение 2023–2027 гг.).

Примечание 24. Условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в тех регионах, в которых она осуществляет свою хозяйственную деятельность. По мнению руководства, существенные обязательства, которые должны были быть признаны на отчетную дату, отсутствуют.

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществляется.

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По оценке руководства, вероятность неблагоприятного исхода в отношении судебных исков на общую сумму 486 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 года (560 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2022 года) не является высокой. По мнению руководства не существует иных неурегулированных претензий или исков, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы и не были бы признаны или раскрыты в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 2020 года Общество вступило в налоговый мониторинг (новую форму взаимодействия с налоговыми органами). Также Общество согласовало с налоговыми органами переход на налоговый мониторинг подконтрольных обществ. По состоянию на 30 июня 2023 года в налоговый мониторинг вошли ПАО «ДЭК», ПАО «Красноярскэнергосбыт», АО «Гидроремонт-ВКК», АО «ДГК», АО «ДРСК». В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

В отношении 2019 года по Обществу ведется выездная налоговая проверка по налогу на имущество и налогу на прибыль, в отношении возможных сумм доначисления налогов создано оценочное обязательство.

В отношении иных дочерних компаний Группы налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Группы внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Группы предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или результатов хозяйственной деятельности Группы в целом.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Группы принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы в целом.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2023 года составила 2 121 млн рублей (31 декабря 2022 года: 1 995 млн рублей) и отражена в составе прочих долгосрочных обязательств.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков или иных обстоятельств. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Примечание 25. Управление финансовыми рисками

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года.

На 30 июня 2023 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	13 564	-	13 564
Векселя	13 423	-	13 423
Долгосрочная дебиторская задолженность	120	-	120
Долгосрочные займы выданные	21	-	21
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	1 067	1 067
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	44 478	-	44 478
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	39 122	-	39 122
Прочая финансовая дебиторская задолженность	5 356	-	5 356
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	2 861	-	2 861
Целевые денежные средства	2 820	-	2 820
Краткосрочные займы выданные	41	-	41
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	36 312	-	36 312
Итого финансовые активы	97 215	1 067	98 282
Итого нефинансовые активы			987 912
Итого активы			1 086 194

На 31 декабря 2022 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	13 202	-	-	13 202
Векселя	12 886	-	-	12 886
Долгосрочная дебиторская задолженность	221	-	-	221
Долгосрочные займы выданные	95	-	-	95
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	929	929
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	46 063	-	-	46 063
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	38 858	-	-	38 858
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 205	-	-	7 205
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	3 940	146	-	4 086
Целевые денежные средства	1 740	-	-	1 740
Денежные средства, ограниченные к использованию	1 933	-	-	1 933
Депозиты	234	-	-	234
Краткосрочные займы выданные	33	-	-	33
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	146	-	146
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	36 923	-	-	36 923
Итого финансовые активы	100 128	146	929	101 203
Итого нефинансовые активы				892 197
Итого активы				993 400

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 июня 2023 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 9 425 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2022: 14 770 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые существенные исходные данные являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т.е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны в основном на ненаблюдаемых исходных данных).

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, представлены уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости:

На 30 июня 2023 года		Уровень 3
Финансовые активы		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1 067
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		1 067
Финансовые обязательства		
Беспоставочный форвард на акции		9 425
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		9 425
На 31 декабря 2022 года		Уровень 3
Финансовые активы		
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		929
Опцион по фиксации максимума процентной ставки		146
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		1 075
Финансовые обязательства		
Беспоставочный форвард на акции		14 770
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости		14 770

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 30 июня 2023 года						
Беспоставочный форвард на акции	9 425	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	4,70 процента	(775)
				+2%	8,70 процента	757
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6916 рубля	8 903
				+20%	1,0374 рубля	(8 730)
На 31 декабря 2022 года						
Беспоставочный форвард на акции	14 770	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	4,70 процента	(880)
				+2%	8,70 процента	862
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6068 рубля	7 632
				+20%	0,9102 рубля	(7 649)

По оценкам руководства, возможное изменение ненаблюдаемых исходных данных не оказывает существенного влияния на изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда.

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 июня 2023 года 0,8645 рубля (на 31 декабря 2022 года: 0,7585 рубля) (Примечание 15).

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств, их эквивалентов и краткосрочных депозитов (Уровень 2 иерархии справедливых стоимостей), краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей) приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Оценка долгосрочной дебиторской задолженности, прочих финансовых внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых кредитных убытков (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей). Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их балансовой стоимости. Справедливая стоимость выпущенных российских облигаций определяется на основе рыночных котировок (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей). Еврооблигации отнесены к Уровню 3 справедливых стоимостей. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2023 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 102 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2022 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 496 млн рублей.

По состоянию на 30 июня 2023 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 5 847 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 181 млн рублей (31 декабря 2022 года: балансовая стоимость составила 5 115 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 369 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Размещение облигаций. В июле 2023 года Общество разместило биржевые неконвертируемые процентные облигации серии БО – П11 номинальной стоимостью 15 000 млн рублей со сроком погашения в марте 2026 года с процентной ставкой квартального купонного дохода в размере 9,5 процента годовых.

Налог на сверхприбыль. В августе 2023 года Президентом Российской Федерации был подписан Федеральный закон №414–ФЗ «О налоге на сверхприбыль» (далее – Закон). В соответствии с положениями Закона компании Группы являются налогоплательщиками по налогу на сверхприбыль.

Налог на сверхприбыль попадает в сферу применения МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Сумма обязательства Группы по налогу на сверхприбыль, определенная в соответствии с Законом, рассчитанная по ставке 10 процентов, составляет 998 млн рублей. Компания намерена внести обеспечительный платеж по налогу в Федеральный бюджет в период с 1 октября по 30 ноября 2023 года в сумме 499 млн рублей, в результате чего в соответствии с Законом будет иметь право на налоговый вычет в размере вышеуказанного обеспечительного платежа. Соответственно, итоговая сумма налога на сверхприбыль, которую Группа должна будет уплатить в Федеральный бюджет, составит 499 млн рублей. Расходы и обязательство по налогу на сверхприбыль будут признаны Группой в третьем квартале 2023 года.