



ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 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.....	8
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	11
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	14
Примечание 6.	Основные средства.....	16
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	17
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	17
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	18
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	18
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	18
Примечание 12.	Капитал.....	19
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	19
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	20
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	20
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	21
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	21
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	21
Примечание 19.	Выручка.....	22
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	22
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	23
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	24
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	24
Примечание 24.	Условные обязательства.....	24
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	26
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	29
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	31

	Примечание	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	826 735	771 729
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		23 900	21 978
Отложенные налоговые активы		13 029	13 126
Прочие внеоборотные активы	7	23 149	22 269
Итого внеоборотные активы		886 813	829 102
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	37 540	36 923
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 604	4 800
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	80 847	67 396
Товарно-материальные запасы	10	45 433	50 882
Прочие оборотные активы	11	4 501	4 297
Итого оборотные активы		170 925	164 298
ИТОГО АКТИВЫ		1 057 738	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		166 814	139 709
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		646 191	613 584
Неконтролирующая доля участия		16 944	16 607
ИТОГО КАПИТАЛ		663 135	630 191
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	180 609	139 731
Беспоставочный форвард на акции	15	11 594	14 770
Отложенные налоговые обязательства		12 497	11 749
Прочие долгосрочные обязательства	16	22 556	22 748
Итого долгосрочные обязательства		227 256	188 998
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	73 574	82 065
Кредиторская задолженность и начисления	17	71 368	64 997
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	-	5 504
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		2 118	722
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	20 287	20 923
Итого краткосрочные обязательства		167 347	174 211
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		394 603	363 209
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 057 738	993 400

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Выручка	19	141 740	117 578
Государственные субсидии	20	15 025	12 069
Прочие операционные доходы		94	125
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(121 562)	(101 550)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		35 297	28 222
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(1 644)	(2 305)
Убыток от обесценения основных средств	6	(2 158)	(421)
Прибыль от операционной деятельности		31 495	25 496
Финансовые доходы	22	4 360	3 383
Финансовые расходы	22	(2 787)	(4 708)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		2 154	1 561
Прибыль до налогообложения		35 222	25 732
Расходы по налогу на прибыль	13	(7 904)	(5 945)
Прибыль за период		27 318	19 787
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		26 981	19 714
Неконтролирующей доле участия		337	73
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0613	0,0453
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		440 140	435 437

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Прибыль за период	27 318	19 787
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Переоценка пенсионных обязательств	-	250
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	124	94
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	124	344
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Прочий совокупный убыток	-	(2)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	-	(2)
Итого прочий совокупный доход	124	342
Итого совокупный доход за период	27 442	20 129
Причитающийся:		
Акционерам ПАО «РусГидро»	27 105	20 041
Неконтролирующей доле участия	337	88

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	35 222	25 732
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	21	7 847	7 544
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		213	(61)
Прочие операционные доходы		(2 154)	(1 561)
Финансовые доходы	22	(94)	(125)
Финансовые расходы	22	(4 360)	(3 383)
Убыток от обесценения основных средств	6	2 787	4 708
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		2 158	421
Прочие расходы / (доходы)		1 644	2 305
		310	(64)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств			
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		43 573	35 516
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		(15 360)	(6 031)
Уменьшение товарно-материальных запасов		194	4
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		5 392	995
Уменьшение задолженности по прочим налогам		5 727	5 964
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(636)	(3 714)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		(622)	165
Уплаченный налог на прибыль		392	(109)
		(3 467)	(3 994)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		35 193	28 796
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(62 199)	(13 685)
Поступления от продажи основных средств		16	33
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(49)	(668)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		234	490
Проценты полученные		1 021	1 410
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		(729)	-
Возврат целевых денежных средств со специальных счетов		-	932
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(61 706)	(11 488)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	14	5 994	10 628
Поступления долгосрочных заемных средств	14	55 906	12 067
Погашение заемных средств	14	(30 259)	(35 380)
Проценты уплаченные		(4 440)	(3 870)
Дивиденды выплаченные		(1)	(1)
Погашение обязательств по аренде		(222)	(320)
Платежи по прочим финансовым инструментам		149	244
Итого поступление / (использование) денежных средств на финансовую деятельность		27 127	(16 632)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		3	4
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		617	680
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		36 923	59 806
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	37 540	60 486

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



	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	-	-	-	-	-	-	19 714	19 714	73	19 787
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	235	-	235	15	250
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход	-	-	-	-	94	-	-	94	-	94
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	94	235	(2)	327	15	342
Итого совокупный доход	-	-	-	-	94	235	19 712	20 041	88	20 129
На 31 марта 2022 года	439 289	(4 613)	39 202	(135 075)	747	2 114	298 028	639 692	9 790	649 482
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	-	-	-	-	-	-	26 981	26 981	337	27 318
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход	-	-	-	-	124	-	-	124	-	124
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	124	-	-	124	-	124
Итого совокупный доход	-	-	-	-	124	-	26 981	27 105	337	27 442
Дополнительный выпуск акций	12	5 504	-	-	-	-	-	5 504	-	5 504
Выкуп собственных акций	12	(2)	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
На 31 марта 2023 года	444 793	(4 618)	39 202	(135 075)	990	2 073	298 826	646 191	16 944	663 135

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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2023 года Российской Федерации напрямую принадлежало 62,20 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2022 года: 62,20 процента). По состоянию на 31 марта 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.

Основные положения учетной политики. 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 беспоставочного форварда на акции (Примечание 15).

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.

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 31 марта 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.

Основное дочернее общество, входящее в сегмент «Генерация РусГидро», представлено в таблице ниже:

	31 марта 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.

	31 марта 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 «Красноярскэнерго»	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:

	31 марта 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 незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	31 марта 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 консолидированная финансовая отчетность, 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, убытков 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 консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Основная часть выручки от межсегментных операций сегмента Энергокомпании ДФО за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года и 31 марта 2022 года, относится к продаже электроэнергии и мощности компаниям сегмента Сбыт.

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

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	44 261	63 557	77 869	9 731	195 418	(53 678)	141 740
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>38 317</i>	<i>56 357</i>	<i>46 236</i>	<i>830</i>	<i>141 740</i>	<i>-</i>	<i>141 740</i>
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	<i>57</i>	<i>44 120</i>	<i>16 329</i>	<i>-</i>	<i>60 506</i>	<i>-</i>	<i>60 506</i>
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	<i>19 473</i>	<i>7 438</i>	<i>1 831</i>	<i>-</i>	<i>28 742</i>	<i>-</i>	<i>28 742</i>
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	<i>18 660</i>	<i>4 692</i>	<i>148</i>	<i>-</i>	<i>23 500</i>	<i>-</i>	<i>23 500</i>
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	<i>94</i>	<i>-</i>	<i>21 593</i>	<i>-</i>	<i>21 687</i>	<i>-</i>	<i>21 687</i>
<i>прочая выручка</i>	<i>33</i>	<i>107</i>	<i>6 335</i>	<i>830</i>	<i>7 305</i>	<i>-</i>	<i>7 305</i>
<i>от межсегментных операций</i>	<i>5 944</i>	<i>7 200</i>	<i>31 633</i>	<i>8 901</i>	<i>53 678</i>	<i>(53 678)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	198	14 827	-	15 025	-	15 025
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(15 586)	(61 108)	(80 266)	(10 794)	(167 754)	54 252	(113 502)
ЕБИТДА	28 675	2 647	12 430	(1 063)	42 689	574	43 263
Прочие операционные доходы	38	-	53	3	94	-	94
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 155)	(111)	(3 342)	(351)	(7 959)	112	(7 847)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 870)	(357)	(1 696)	(92)	(4 015)	-	(4 015)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств (убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	<i>(1 823)</i>	<i>-</i>	<i>(250)</i>	<i>(85)</i>	<i>(2 158)</i>	<i>-</i>	<i>(2 158)</i>
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>(76)</i>	<i>(352)</i>	<i>(1 237)</i>	<i>21</i>	<i>(1 644)</i>	<i>-</i>	<i>(1 644)</i>
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>29</i>	<i>(5)</i>	<i>(209)</i>	<i>(28)</i>	<i>(213)</i>	<i>-</i>	<i>(213)</i>
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	22 688	2 179	7 445	(1 503)	30 809	686	31 495
Финансовые доходы							4 360
Финансовые расходы							(2 787)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							2 154
Прибыль до налогообложения							35 222
Расходы по налогу на прибыль							(7 904)
Прибыль за период							27 318
Капитальные затраты	51 409	471	12 343	1 508	65 731	-	65 731
31 марта 2023 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	189 950	1 432	61 561	1 240	254 183	-	254 183

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпания ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	39 394	49 469	61 093	6 475	156 431	(38 853)	117 578
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	34 323	44 359	37 914	982	117 578	-	117 578
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	55	36 091	12 285	-	48 431	-	48 431
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	18 080	4 336	2 036	-	24 452	-	24 452
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	16 103	3 828	99	-	20 030	-	20 030
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	56	-	18 590	-	18 646	-	18 646
<i>прочая выручка</i>	29	104	4 904	982	6 019	-	6 019
<i>от межсегментных операций</i>	5 071	5 110	23 179	5 493	38 853	(38 853)	-
Государственные субсидии	-	285	11 784	-	12 069	-	12 069
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(12 363)	(47 218)	(66 938)	(6 557)	(133 076)	39 009	(94 067)
ЕБИТДА	27 031	2 536	5 939	(82)	35 424	156	35 580
Прочие операционные доходы	13	-	1	2	16	-	16
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(4 016)	(80)	(3 042)	(485)	(7 623)	79	(7 544)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(544)	(604)	(1 505)	97	(2 556)	-	(2 556)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(387)	-	(34)	-	(421)	-	(421)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i>	(361)	(529)	(1 397)	(18)	(2 305)	-	(2 305)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	95	(75)	(74)	115	61	-	61
<i>прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	109	-	-	-	109	-	109
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	22 484	1 852	1 393	(468)	25 261	235	25 496
Финансовые доходы							3 383
Финансовые расходы							(4 708)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 561
Прибыль до налогообложения							25 732
Расходы по налогу на прибыль							(5 945)
Прибыль за период							19 787
Капитальные затраты 31 декабря 2022 года	6 783	117	8 569	3 431	18 900	-	18 900
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	146 637	410	73 512	1 237	221 796	-	221 796

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 месяца, закончившихся 31 марта 2023 года и 31 марта 2022 года, а также по состоянию на 31 марта 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:

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	11 212	10 958

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	138	102
Покупная электроэнергия и мощность	184	161

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	644	547

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	486	482
Выручка от реализации теплоты и горячей воды	541	485
Прочая выручка	47	29
Процентные расходы по обязательствам по аренде	-	86

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года и 31 марта 2022 года, а также по состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством: ПАО «Банк ВТБ», АО Банк «ГПБ», ПАО «Сбербанк», АО «Россельхозбанк», ПАО «Промсвязьбанк», АО «Всероссийский банк развития регионов» (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» (Примечания 15).

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

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Активы в форме права пользования	2 929	3 131
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	4 984	1 502
Долгосрочные кредиты от банков	72 741	73 971
Прочие долгосрочные заемные средства	2 978	3 121
Краткосрочные кредиты от банков и краткосрочная часть долгосрочных кредитов от банков	46 909	57 125
Прочие краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть прочих долгосрочных заемных средств	1 423	917
Доходы будущих периодов	2 600	2 600
Долгосрочная часть обязательств по аренде	2 255	2 392
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 329	1 255

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 8,24-11,70 процента.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	15 025	12 069
Процентные расходы по заемным средствам	2 886	2 357
Процентные расходы по обязательствам по аренде	84	57

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 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 месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составили около 40 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 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 месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 240 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 169 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	(518)	595	226	-	(303)	-	-
Поступления	37	16	306	64 707	451	214	65 731
Передача	477	1 798	1 891	(4 176)	10	-	-
Выбытия и списания	(69)	(203)	(153)	(266)	(122)	(130)	(943)
Сальдо на 31 марта 2023 года	125 654	491 223	563 531	303 919	20 062	7 536	1 511 925
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	212	(212)	(239)	-	239	-	-
Начисление убытка от обесценения	(2)	(12)	(5)	(2 139)	-	-	(2 158)
Начисление амортизации	(464)	(2 022)	(4 851)	-	(362)	(285)	(7 984)
Передача	(52)	(72)	(276)	400	-	-	-
Выбытия и списания	53	63	150	46	16	32	360
Сальдо на 31 марта 2023 года	(67 680)	(291 992)	(280 274)	(29 875)	(12 192)	(3 177)	(685 190)
Остаточная стоимость на 31 марта 2023 года	57 974	199 231	283 257	274 044	7 870	4 359	826 735
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				Итого
	Производ- ственные здания	Соору- же- ния	Машины и оборудо- вание	Прочее	
Сальдо на 31 декабря 2022 года	1 630	2 035	770	93	4 528
Поступления	98	88	22	6	214
Амортизация	(129)	(111)	(38)	(7)	(285)
Выбытия и списания	(32)	(63)	15	(18)	(98)
Сальдо на 31 марта 2023 года	1 567	1 949	769	74	4 359

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 31 марта 2023 года сумма таких авансов составила 106 719 млн рублей (31 декабря 2022 года: 53 477 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 826 млн рублей; ставка капитализации составила 8,81 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 1 211 млн рублей, ставка капитализации составила 9,54 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 91 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 352 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 2 158 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 421 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные векселя	28 016	27 961
Дисконт по долгосрочным векселям	(10 154)	(10 413)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(4 662)
Долгосрочные векселя, нетто	13 200	12 886
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 053	929
НДС к возмещению	510	357
Гудвил	481	481
Долгосрочные авансы выданные	203	201
Прочие внеоборотные активы	7 702	7 415
Итого прочие внеоборотные активы	23 149	22 269

Прочие внеоборотные активы в сумме 7 702 млн рублей (31 декабря 2022 года: 7 415 млн рублей) включают в основном нематериальные активы и НИОКР, долгосрочную дебиторскую задолженность.

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Эквиваленты денежных средств	20 482	17 939
Денежные средства на банковских счетах	17 047	18 975
Денежные средства в кассе	11	9
Итого денежные средства и их эквиваленты	37 540	36 923

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 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

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	81 108	70 208
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(32 687)	(31 350)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	48 421	38 858
НДС к возмещению	8 249	11 144
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	11 478	8 536
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(802)	(543)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	10 676	7 993
Прочая дебиторская задолженность	12 260	11 472
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(3 743)	(3 573)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	8 517	7 899
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	4 984	1 502
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	80 847	67 396

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Топливо	23 726	31 810
Сырье и материалы	13 013	11 303
Запасные части	7 960	7 499
Прочие материалы	1 165	648
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	45 864	51 260
Обесценение товарно-материальных запасов	(431)	(378)
Итого товарно-материальные запасы	45 433	50 882

По состоянию на 31 марта 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

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Целевые денежные средства	2 469	1 740
Денежные средства, ограниченные к использованию	1 933	1 933
Займы выданные	3 664	3 331
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 582)	(3 298)
Займы выданные, нетто	82	33
Депозиты	-	234
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	146
Прочие оборотные активы	17	211
Итого прочие оборотные активы	4 501	4 297

Целевые денежные средства. Остаток целевых денежных средств, используемых Группой на реализацию государственных контрактов преимущественно по технологическому присоединению заказчиков к сетям, в размере 2 469 млн рублей по состоянию на 31 марта 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. Остаток денежных средств, перечисленных Группой для финансирования долевого строительства, в размере 1 933 млн рублей по состоянию на 31 марта 2023 года и на 31 декабря 2022 года, размещен на эскроу-счетах в банке, связанном с государством. Данные денежные средства могут быть использованы застройщиком только 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. По состоянию на 31 марта 2023 года данные денежные средства отражены в составе денежных средств, ограниченных к использованию.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 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 31 марта 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).

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 22 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 23 процента).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Текущий налог на прибыль	7 059	4 874
Отложенный налог на прибыль	845	1 071
Итого расходы по налогу на прибыль	7 904	5 945

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

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), в рублях	15 306	15 047
Кредиты от банков	121 563	130 966
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	101 794	58 536
Прочие долгосрочные заемные средства	3 899	4 038
Обязательства по аренде	5 261	5 235
Итого	247 823	213 822
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(65 183)	(72 198)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(2 031)	(1 893)
Итого долгосрочные заемные средства	180 609	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.

Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиты от банков	5 858	7 974
Прочие краткосрочные заемные средства	502	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	65 183	72 198
Краткосрочная часть обязательств по аренде	2 031	1 893
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	73 574	82 065
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 014	1 240

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров с учетом действующего 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)	(3 176)
На 31 марта 2023 года	11 594

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	1,93 года	2,17 года
Рыночная стоимость акции	0,8192 рубля	0,7585 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,50 процента	7,50 процента
Волатильность акций	30,05 процента	29,13 процента
Безрисковая ставка	8,52 процента	8,23 процента
Ставка дисконтирования	9,00 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

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 452	6 371
Долгосрочные авансы полученные	5 395	5 629
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	5 501	5 501
Доходы будущих периодов	2 600	2 600
Прочие долгосрочные обязательства	2 608	2 647
Итого прочие долгосрочные обязательства	22 556	22 748

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	29 603	29 141
Авансы полученные	14 202	14 518
Задолженность перед персоналом	14 198	11 906
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 220	-
Оценочное обязательство по налогам	3 039	3 039
Дивиденды к уплате	660	661
Задолженность по договорам факторинга	-	133
Прочая кредиторская задолженность	6 446	5 599
Итого кредиторская задолженность и начисления	71 368	64 997

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 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

	31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
Страховые взносы	9 395	8 704
НДС	6 953	8 589
Налог на имущество	2 983	3 016
Прочие налоги	956	614
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	20 287	20 923

Примечание 19. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	60 506	48 431
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	28 742	24 452
Продажа теплоэнергии и горячей воды	21 687	18 646
Продажа мощности на оптовом рынке	23 500	20 030
Оказание услуг по передаче электроэнергии	5 348	4 346
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	439	135
Прочая выручка	1 518	1 538
Итого выручка	141 740	117 578

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 139 783 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 115 905 млн рублей), в момент времени – 1 957 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 1 673 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, Группа получила государственные субсидии в размере 15 025 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года: 12 069 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 субсидий, полученных 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, составила 6 764 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 6 290 млн рублей).

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
Расходы на топливо	35 381	31 159
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	25 234	20 731
Покупная электроэнергия и мощность	24 199	18 544
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	11 464	10 062
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 847	7 544
Налоги, кроме налога на прибыль	3 829	2 777
Прочие материалы	2 420	1 682
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и передачу тепловой энергии	1 488	1 431
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 400	1 196
Расходы на охрану	1 042	962
Ремонт и техническое обслуживание	800	803
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	633	439
Расходы на страхование	602	558
Услуги субподрядчиков	309	196
Транспортные расходы	251	124
Расходы на аренду	235	313
Прочие услуги сторонних организаций	1 671	1 153
Расходы на водопользование	1 514	1 312
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	213	(61)
Командировочные расходы	207	147
Расходы на социальную сферу	190	166
Прочие расходы	633	312
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	121 562	101 550

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	3 176	-
Процентные доходы	1 020	1 452
Положительные курсовые разницы	51	486
Доходы по дисконтированию	35	24
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	-	1 183
Прочие доходы	78	238
Итого финансовые доходы	4 360	3 383
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(2 389)	(2 343)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(121)	(221)
Расходы по дисконтированию	(72)	(128)
Отрицательные курсовые разницы	(5)	(5)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	(1 864)
Прочие расходы	(200)	(147)
Итого финансовые расходы	(2 787)	(4 708)

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 759 823 млн рублей по состоянию на 31 марта 2023 года, в том числе на 2023 год – 167 250 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 220 млн рублей по состоянию на 31 марта 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 консолидированной финансовой отчетности.

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, не предполагающую, по общему правилу, проведения камеральных и выездных проверок). Тем не менее, выездная налоговая проверка Общества может быть проведена в отношении 2019 года. 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.

Общество согласовало с налоговыми органами дорожную карту по подготовке к переходу на налоговый мониторинг дочерних компаний Группы. С 2021 года ПАО «Красноярскэнергосбыт» вступило в налоговый мониторинг. 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 31 марта 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 31 марта 2023 года составила 2 018 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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года.

На 31 марта 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)	13 466	-	13 466
Векселя	13 200	-	13 200
Долгосрочная дебиторская задолженность	123	-	123
Долгосрочные займы выданные	143	-	143
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (Примечание 7)	-	1 053	1 053
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	56 114	-	56 114
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	48 421	-	48 421
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 693	-	7 693
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	4 484	-	4 484
Целевые денежные средства	2 469	-	2 469
Денежные средства, ограниченные к использованию	1 933	-	1 933
Краткосрочные займы выданные	82	-	82
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	37 540	-	37 540
Итого финансовые активы	111 604	1 053	112 657
Итого нефинансовые активы			945 081
Итого активы			1 057 738

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 (Примечание 7)	-	-	929	929
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)				
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	38 858	-	-	38 858
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 205	-	-	7 205
Прочие оборотные активы (Примечание 11)				
Целевые денежные средства	1 740	146	-	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 31 марта 2023 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 11 594 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 31 марта 2023 года	Уровень 3
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 053
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	1 053
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	11 594
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	11 594
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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 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 31 марта 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 31 марта 2023 года						
Беспоставочный форвард на акции	11 594	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	4,70 процента	(870)
				+2%	8,70 процента	980
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,6554 рубля	8 314
				+20%	0,9830 рубля	(8 452)
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 31 марта 2023 года 0,8192 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). 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 31 марта 2023 года балансовая стоимость выпущенных российских облигаций превысила их справедливую стоимость на 479 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 31 марта 2023 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 5 713 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 243 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

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, подготовленной в соответствии с МСФО, за три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, и по состоянию на эту дату, отсутствуют.