

ГРУППА «РУСГИДРО»

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года,
и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 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..... 19
Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции..... 20
Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства..... 20
Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления..... 20
Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам..... 21
Примечание 19. Выручка..... 21
Примечание 20. Государственные субсидии..... 21
Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)..... 22
Примечание 22. Финансовые доходы, расходы..... 23
Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам..... 23
Примечание 24. Условные обязательства..... 23
Примечание 25. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками..... 25
Примечание 26. Справедливая стоимость активов и обязательств..... 28
Примечание 27. События после отчетной даты..... 29

	Примечание	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	711 963	702 164
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		22 843	21 497
Отложенные налоговые активы		12 929	12 274
Прочие внеоборотные активы	7	20 935	21 481
Итого внеоборотные активы		**768 670**	**757 416**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	60 486	59 806
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		3 486	3 845
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	67 287	63 518
Товарно-материальные запасы	10	37 871	38 871
Прочие оборотные активы	11	8 568	7 031
Итого оборотные активы		**177 698**	**173 071**
ИТОГО АКТИВЫ		**946 368**	**930 487**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	439 289	439 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		165 814	145 773
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**639 692**	**619 651**
Неконтролирующая доля участия		9 790	9 702
ИТОГО КАПИТАЛ		**649 482**	**629 353**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	94 540	98 602
Беспоставочный форвард на акции	15	19 308	17 444
Отложенные налоговые обязательства		11 855	10 067
Прочие долгосрочные обязательства	16	21 068	21 236
Итого долгосрочные обязательства		**146 771**	**147 349**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	64 453	72 347
Кредиторская задолженность и начисления	17	62 455	55 019
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		2 188	1 665
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	21 019	24 754
Итого краткосрочные обязательства		**150 115**	**153 785**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**296 886**	**301 134**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**946 368**	**930 487**

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Выручка	19	117 578	111 462
Государственные субсидии	20	12 069	12 369
Прочие операционные доходы		125	411
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(101 550)	(96 755)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**28 222**	**27 487**
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(2 305)	(1 950)
Убыток от обесценения основных средств	6	(421)	(42)
Прибыль от операционной деятельности		**25 496**	**25 495**
Финансовые доходы	22	3 383	3 801
Финансовые расходы	22	(4 708)	(2 926)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		1 561	84
Прибыль до налогообложения		**25 732**	**26 454**
Расходы по налогу на прибыль	13	(5 945)	(6 025)
Прибыль за период		**19 787**	**20 429**
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		19 714	19 792
Неконтролирующей доле участия		73	637
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0453	0,0455
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		435 437	435 437

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Прибыль за период		19 787	20 429
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков			
Переоценка пенсионных обязательств		250	-
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		94	7
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		**344**	**7**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков			
Прочий совокупный убыток		(2)	-
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		**(2)**	**-**
Итого прочий совокупный доход		**342**	**7**
Итого совокупный доход за период		**20 129**	**20 436**
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		20 041	19 799
Неконтролирующей доле участия		88	637

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**25 732**	**26 454**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	7 544	7 710
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	21	(61)	76
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(1 561)	(84)
Прочие операционные доходы		(125)	(411)
Финансовые доходы	22	(3 383)	(3 801)
Финансовые расходы	22	4 708	2 926
Убыток от обесценения основных средств	6	421	42
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		2 305	1 950
Прочие доходы		(64)	(219)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**35 516**	**34 643**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(6 031)	(12 762)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		4	(285)
Уменьшение товарно-материальных запасов		995	3 586
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		5 964	4 276
(Уменьшение) / увеличение задолженности по прочим налогам		(3 714)	3 603
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		165	(52)
(Уменьшение) / увеличение прочих долгосрочных обязательств		(109)	145
Уплаченный налог на прибыль		(3 994)	(2 812)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**28 796**	**30 342**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(13 685)	(9 458)
Поступления от продажи основных средств		33	29
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(668)	(16 757)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		490	1 697
Проценты полученные		1 410	973
Возврат целевых денежных средств со специальных счетов		932	-
Поступления от продажи дочерних обществ, за вычетом денежных средств		-	40
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(11 488)**	**(23 476)**

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	14	10 628	13 524
Поступления долгосрочных заемных средств	14	12 067	3 394
Погашение заемных средств	14	(35 380)	(39 485)
Проценты уплаченные		(3 870)	(3 552)
Дивиденды выплаченные		(1)	(6)
Погашение обязательств по аренде		(320)	(238)
Поступления по прочим финансовым инструментам		244	-
Платежи по прочим финансовым инструментам		-	(11)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		**(16 632)**	**(26 374)**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		4	-
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**680**	**(19 508)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**59 806**	**58 291**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**8**	**60 486**	**38 783**

	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2021 года	**439 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**337**	**632**	**259 815**	**599 587**	**9 353**	**608 940**
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	19 792	19 792	637	20 429
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход	-	-	-	-	7	-	-	7	-	7
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	7	-	-	7	-	7
Итого совокупный доход	**-**	**-**	**-**	**-**	**7**	**-**	**19 792**	**19 799**	**637**	**20 436**
На 31 марта 2021 года	**439 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**344**	**632**	**279 607**	**619 386**	**9 974**	**629 360**
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**

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 система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

Геополитическая ситуация является в высшей степени нестабильной. Усилился эффект дополнительных ограничений и санкций в отношении российских компаний и экономики Российской Федерации в целом. На текущий момент возможные последствия указанных событий не могут быть определены с достаточной степенью надежности. Невозможно определить, как долго сохранится повышенная волатильность и на каком уровне в конечном итоге стабилизируются показатели финансовых и валютных рынков. В отношении ряда российских банков США, Великобританией и ЕС введены санкции. Также санкции могут существенно затронуть ряд контрагентов Группы.

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, существенных изменений в правила 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 2022 года Российской Федерации принадлежало 61,73 процента обыкновенных акций Общества (Примечание 12) (31 декабря 2021 года: 61,73 процента). По состоянию на 31 марта 2022 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,06 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2021 года: 13,06 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 2021 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 2021 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 2021 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 2022 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 2021 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), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая увеличилась с 8,50 процента на 31 декабря 2021 года до 11,20 процента на 31 марта 2022 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2022 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 2022 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 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 2022 года и 31 декабря 2021 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:

		31 марта 2022 года		31 декабря 2021 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%
АО	«Нижне-Бурейская ГЭС»	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 2022 года		31 декабря 2021 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 теплоэнергии 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 2022 года		31 декабря 2021 года	
		Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО	«Благовещенская ТЭЦ»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ДГК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ДРСК»	94,66%	100,00%	94,50%	100,00%
АО	«РАО Энергетические системы Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
АО	«Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО	«Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	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	«Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО	«Сахалинэнерго»	89,96%	89,97%	89,96%	89,97%
ПАО	«Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

** 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:

		31 марта 2022 года		31 декабря 2021 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, 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 консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года, и по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании 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**
в том числе:							
от сторонних компаний	*34 323*	*44 359*	*37 914*	*982*	***117 578***	*-*	***117 578***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*55*	*36 091*	*12 285*	*-*	***48 431***	*-*	***48 431***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*18 080*	*4 336*	*2 036*	*-*	***24 452***	*-*	***24 452***
продажа мощности на оптовом рынке	*16 103*	*3 828*	*99*	*-*	***20 030***	*-*	***20 030***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*56*	*-*	*18 590*	*-*	***18 646***	*-*	***18 646***
прочая выручка	*29*	*104*	*4 904*	*982*	***6 019***	*-*	***6 019***
от внутригрупповых операций	*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)**
EBITDA	**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)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(387)*	*-*	*(34)*	*-*	***(421)***	*-*	***(421)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(361)*	*(529)*	*(1 397)*	*(18)*	***(2 305)***	*-*	***(2 305)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*95*	*(75)*	*(74)*	*115*	***61***	*-*	***61***
прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто	*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 расходы	**6 783**	**117**	**8 569**	**3 431**	**18 900**	**-**	**18 900**
31 марта 2022 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**61 902**	**2 864**	**92 849**	**1 378**	**158 993**	**-**	**158 993**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	**36 446**	**49 159**	**56 693**	**3 985**	**146 283**	**(34 821)**	**111 462**
в том числе:							
от сторонних компаний	*31 043*	*44 420*	*35 147*	*852*	***111 462***	*-*	***111 462***
продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	*69*	*37 278*	*10 907*	*-*	***48 254***	*-*	***48 254***
продажа электроэнергии на оптовом рынке	*16 498*	*3 589*	*752*	*-*	***20 839***	*-*	***20 839***
продажа мощности на оптовом рынке	*14 390*	*3 390*	*48*	*-*	***17 828***	*-*	***17 828***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*61*	*-*	*18 332*	*-*	***18 393***	*-*	***18 393***
прочая выручка	*25*	*163*	*5 108*	*852*	***6 148***	*-*	***6 148***
от внутригрупповых операций	*5 403*	*4 739*	*21 546*	*3 133*	***34 821***	*(34 821)*	***-***
Государственные субсидии	-	30	12 339	-	**12 369**	-	**12 369**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(12 873)	(47 106)	(59 760)	(4 101)	**(123 840)**	34 916	**(88 924)**
EBITDA	**23 573**	**2 083**	**9 272**	**(116)**	**34 812**	**95**	**34 907**
Прочие операционные доходы	5	-	404	2	**411**	-	**411**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 804)	(84)	(3 571)	(258)	**(7 717)**	7	**(7 710)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(330)**	**(616)**	**(1 054)**	**(113)**	**(2 113)**	**-**	**(2 113)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(35)*	*-*	*(7)*	*-*	***(42)***	*-*	***(42)***
(убыток) от обесценения / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто	*(352)*	*(569)*	*(1 033)*	*4*	***(1 950)***	*-*	***(1 950)***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*56*	*9*	*(14)*	*(127)*	***(76)***	*-*	***(76)***
прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ, нетто	*1*	*(56)*	*-*	*10*	***(45)***	*-*	***(45)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**19 444**	**1 383**	**5 051**	**(485)**	**25 393**	**102**	**25 495**
Финансовые доходы							3 801
Финансовые расходы							(2 926)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							84
Прибыль до налогообложения							**26 454**
Расходы по налогу на прибыль							(6 025)
Прибыль за период							**20 429**
Капитальные расходы	**3 474**	**402**	**5 722**	**1 166**	**10 764**	**-**	**10 764**
31 декабря 2021 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**77 366**	**4 319**	**87 856**	**1 408**	**170 949**	**-**	**170 949**

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 2022 года и 31 марта 2021 года, а также по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочные векселя к получению (Примечание 7)	10 216	9 985

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	102	96
Покупная электроэнергия и мощность	161	145

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы в форме права пользования	2 231	1 743
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	506	405
Кредиторская задолженность	1 858	1 861
Краткосрочные обязательства по аренде	2 012	1 869
Долгосрочные обязательства по аренде	1 878	1 388

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	482	477
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	485	501
Прочая выручка	29	28
Процентные расходы по обязательствам по аренде	86	66

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года и 31 марта 2021 года, а также по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. 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 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы в форме права пользования	4 109	4 157
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям (Примечание 9)	3 016	1 833
Долгосрочные кредиты от банков	80 510	85 396
Прочие долгосрочные заемные средства	4 872	5 034
Краткосрочные кредиты от банков	4 871	5 157
Прочие краткосрочные заемные средства	1 241	1 405
Долгосрочная часть обязательств по аренде	3 727	3 729
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 026	997

Диапазон эффективной процентной ставки по кредитам от банков, связанных с государством: 6,20–23,00 процента.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Государственные субсидии (Примечание 20)	12 069	12 369
Процентные расходы по заемным средствам	2 357	1 330
Процентные расходы по обязательствам по аренде	57	69

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, составила около 30 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 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 2022 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 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 2022 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 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 2022 года, составила 169 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 242 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Активы в форме права пользования	Итого
Сальдо на 31 декабря 2021 года	**111 561**	**463 182**	**522 623**	**208 442**	**19 184**	**12 681**	**1 337 673**
Переклассификация	10 117	(9 818)	(299)	442	(442)	-	-
Поступления	6	46	950	15 164	500	2 234	18 900
Передача	177	790	5 386	(6 374)	21	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	-	-	-	(641)	-	-	(641)
Выбытия и списания	(340)	(997)	(5 337)	(401)	(887)	(158)	(8 120)
Сальдо на 31 марта 2022 года	**121 521**	**453 203**	**523 323**	**216 632**	**18 376**	**14 757**	**1 347 812**
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2021 года	**(60 666)**	**(279 439)**	**(252 719)**	**(26 324)**	**(11 992)**	**(4 369)**	**(635 509)**
Переклассификация	(3 986)	3 920	141	1	(76)	-	-
Начисление убытка от обесценения	(11)	(2)	(21)	(383)	-	(4)	(421)
Начисление амортизации	(338)	(1 871)	(4 601)	-	(189)	(489)	(7 488)
Передача	(90)	(193)	(154)	443	(6)	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	-	-	-	641	-	-	641
Выбытия и списания	289	962	4 953	140	557	27	6 928
Сальдо на 31 марта 2022 года	**(64 802)**	**(276 623)**	**(252 401)**	**(25 482)**	**(11 706)**	**(4 835)**	**(635 849)**
Остаточная стоимость на 31 марта 2022 года	**56 719**	**176 580**	**270 922**	**191 150**	**6 670**	**9 922**	**711 963**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	**50 895**	**183 743**	**269 904**	**182 118**	**7 192**	**8 312**	**702 164**

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

	Активы в форме права пользования				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2021 года	**2 013**	**4 682**	**1 453**	**164**	**8 312**
Поступления	307	1 555	340	32	2 234
Переклассификация	3	(4)	1	-	-
Амортизация	(134)	(254)	(84)	(17)	(489)
Обесценение	(3)	(1)	-	-	(4)
Выбытия и списания	(8)	(77)	(29)	(17)	(131)
Сальдо на 31 марта 2022 года	**2 178**	**5 901**	**1 681**	**162**	**9 922**

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 2022 года сумма таких авансов составила 54 081 млн рублей (31 декабря 2021 года: 41 902 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 1 211 млн рублей; ставка капитализации составила 9,54 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 1 025 млн рублей, ставка капитализации составила 6,80 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 84 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 412 млн рублей).

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, а также прочие внешние и внутренние факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. Российская Федерация находится в условиях санкционного давления, макроэкономической нестабильности и высокой волатильности рынков, характерных для ситуации в мире в целом, которые существенно снижают надежность долгосрочных прогнозов на горизонте оценки возмещаемой суммы. Помимо изменения макроэкономической ситуации, в результате анализа не было обнаружено иных индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2021 года, существенно изменились. За резким ростом ключевой ставки Банка России и валютных курсов за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, последовало их снижение после отчетной даты. Руководством Группы было принято решение не проводить оценку возмещаемой суммы ввиду высокой степени неопределенности в отношении долгосрочных прогнозов номинальных показателей, индексов и ставок, характеризующих тенденции рынка.

Группа признала убыток от обесценения в размере 421 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 42 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Долгосрочные векселя	27 584	27 228
Дисконт по долгосрочным векселям	(11 096)	(11 269)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(4 662)	(4 662)
Долгосрочные векселя, нетто	11 826	11 297
НДС к возмещению	1 344	1 425
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	806	712
Гудвил	481	481
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	1 066
Прочие внеоборотные активы	6 478	6 500
Итого прочие внеоборотные активы	**20 935**	**21 481**

Опцион по фиксации максимума процентной ставки. По состоянию на 31 марта 2022 года опцион по фиксации максимума процентной ставки переклассифицирован в состав прочих оборотных активов (Примечание 11).

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Эквиваленты денежных средств	37 301	41 884
Денежные средства на банковских счетах	23 171	17 910
Денежные средства в кассе	14	12
Итого денежные средства и их эквиваленты	**60 486**	**59 806**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	72 371	65 248
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(32 141)	(30 349)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**40 230**	**34 899**
НДС к возмещению	**10 762**	**16 970**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	8 728	5 715
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(728)	(605)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**8 000**	**5 110**
Прочая дебиторская задолженность	9 447	8 925
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(4 168)	(4 219)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**5 279**	**4 706**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	**3 016**	**1 833**
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**67 287**	**63 518**

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Топливо	20 438	23 818
Сырье и материалы	10 112	8 279
Запасные части	6 950	6 682
Прочие материалы	534	259
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**38 034**	**39 038**
Обесценение товарно-материальных запасов	(163)	(167)
Итого товарно-материальные запасы	**37 871**	**38 871**

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Депозиты	**650**	**490**
Целевые денежные средства	**5 557**	**6 488**
Займы выданные	3 837	3 381
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 786)	(3 347)
Займы выданные, нетто	**51**	**34**
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	**2 249**	**-**
Прочие оборотные активы	**61**	**19**
Итого прочие оборотные активы	**8 568**	**7 031**

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 5 557 млн рублей по состоянию на 31 марта 2022 года (на 31 декабря 2021 года: 6 488 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.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 2022 года	439 288 905 849
31 декабря 2021 года	439 288 905 849

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2022 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2021 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 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 2022 года, составила 23 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 23 процента).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Текущий налог на прибыль	4 874	5 299
Отложенный налог на прибыль	1 071	726
Итого расходы по налогу на прибыль	**5 945**	**6 025**

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC)	35 269	50 987
в рублях	*35 269*	*50 987*
Кредиты от банков	95 632	94 889
Российские облигации (ПАО «РусГидро»)	2 853	2 801
Прочие долгосрочные заемные средства	4 872	5 113
Обязательства по аренде	12 379	10 426
Итого	**151 005**	**164 216**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств	(51 987)	(61 658)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде	(4 478)	(3 956)
Итого долгосрочные заемные средства	**94 540**	**98 602**

Погашение облигаций. В январе 2022 года были погашены еврооблигации номинальной стоимостью 15 000 млн рублей, выпущенные в ноябре 2018 года.

Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиты от банков	6 747	5 328
Прочие краткосрочные заемные средства	1 241	1 405
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	51 987	61 658
Краткосрочная часть обязательств по аренде	4 478	3 956
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**64 453**	**72 347**
Справочно:		
Проценты к уплате	1 024	1 341

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2022 года и

31 декабря 2021 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2021 года	**17 444**
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	1 864
На 31 марта 2022 года	**19 308**

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	2,93 года	3,17 года
Рыночная стоимость акции	0,6998 рубля	0,7346 рубля
Ключевая ставка ЦБ	20,00 процента	8,50 процента
Волатильность акций	31,61 процента	26,55 процента
Безрисковая ставка	11,92 процента	8,40 процента
Ставка дисконтирования	14,37 процента	9,42 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	8,70 процента	8,70 процента

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

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Обязательства по технологическому присоединению объектов к сети	6 416	6 426
Обязательства по пенсионному обеспечению	6 035	6 287
Долгосрочные авансы полученные	5 106	4 967
Прочие долгосрочные обязательства	3 511	3 556
Итого прочие долгосрочные обязательства	**21 068**	**21 236**

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2022 года	31 декабря 2021 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	30 516	27 111
Задолженность перед персоналом	11 829	10 321
Авансы полученные	10 641	12 019
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 073	-
Дивиденды к уплате	227	228
Задолженность по договорам факторинга	-	430
Прочая кредиторская задолженность	6 169	4 910
Итого кредиторская задолженность и начисления	**62 455**	**55 019**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 2022 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 2022 года	31 декабря 2021 года
НДС	14 284	17 796
Страховые взносы	4 274	4 015
Налог на имущество	1 830	2 311
Прочие налоги	631	632
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**21 019**	**24 754**

Примечание 19. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	48 431	48 254
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	24 452	20 839
Продажа теплоэнергии и горячей воды	18 646	18 393
Продажа мощности на оптовом рынке	20 030	17 828
Оказание услуг по передаче электроэнергии	4 346	4 440
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	135	244
Прочая выручка	1 538	1 464
Итого выручка	**117 578**	**111 462**

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 2022 года, составила 115 905 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 109 754 млн рублей), в момент времени – 1 673 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 1 708 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 2022 года, Группа получила государственные субсидии в размере 12 069 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года: 12 369 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 2022 года, составила 6 290 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года: 8 155 млн рублей).

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Расходы на топливо	31 159	24 303
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	20 731	19 879
Покупная электроэнергия и мощность	18 544	18 809
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	10 062	10 672
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 544	7 710
Налоги, кроме налога на прибыль	2 777	3 444
Прочие материалы	1 682	1 946
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 431	1 258
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 196	1 123
Расходы на охрану	962	962
Ремонт и техническое обслуживание	803	953
Расходы на страхование	558	621
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	439	449
Расходы на аренду	313	179
Услуги субподрядчиков	196	132
Транспортные расходы	124	116
Прочие услуги сторонних организаций	1 153	1 621
Расходы на водопользование	1 312	1 203
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	241	72
Расходы на социальную сферу	166	169
Командировочные расходы	147	152
(Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, нетто	(61)	76
Прочие расходы	71	906
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**101 550**	**96 755**

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	1 452	968
Изменение справедливой стоимости опциона по фиксации максимума процентной ставки	1 183	-
Положительные курсовые разницы	486	16
Доходы по дисконтированию	24	156
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	2 356
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	284
Прочие доходы	238	21
Итого финансовые доходы	**3 383**	**3 801**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(2 343)	(2 172)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	(1 864)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(221)	(183)
Расходы по дисконтированию	(128)	(35)
Отрицательные курсовые разницы	(5)	(342)
Прочие расходы	(147)	(194)
Итого финансовые расходы	**(4 708)**	**(2 926)**

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 2022–2026 гг. в размере 712 606 млн рублей по состоянию на 31 марта 2022 года, в том числе на 2022 год – 115 769 млн рублей, на 2023 год – 156 428 млн рублей, на 2024 год – 167 124 млн рублей, на 2025 год – 174 554 млн рублей, на 2026 год – 98 731 млн рублей (31 декабря 2021 года: 730 347 млн рублей – в течение 2022–2026 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 1 733 млн рублей по состоянию на 31 марта 2022 года не является высокой. Судебные иски от сетевых организаций относятся к разногласиям по стоимости услуг по передаче электроэнергии и по срокам осуществления мероприятий технологического присоединения, судебные иски от подрядчиков относятся к оспариванию ранее заключенных соглашений о зачете встречных однородных требований. 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 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года составила 1 837 млн рублей (31 декабря 2021 года: 1 793 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 2021 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2022 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 2022 года и 31 декабря 2021 года.

На 31 марта 2022 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной 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)	**12 524**	**-**	**-**	**12 524**
Векселя	11 826	-	-	11 826
Долгосрочная дебиторская задолженность	362	-	-	362
Долгосрочные займы выданные	336	-	-	336
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**806**	**806**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**44 780**	**-**	**-**	**44 780**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	40 230	-	-	40 230
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 550	-	-	4 550
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**6 258**	**2 249**	**-**	**8 507**
Целевые денежные средства	5 557	-	-	5 557
Депозиты	650	-	-	650
Краткосрочные займы выданные	51	-	-	51
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	2 249	-	2 249
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**60 486**	**-**	**-**	**60 486**
Итого финансовые активы	**124 048**	**2 249**	**806**	**127 103**
Итого нефинансовые активы				**819 265**
Итого активы				**946 368**

На 31 декабря 2021 года	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной 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)	**12 087**	**1 066**	**-**	**13 153**
Векселя	11 297	-	-	11 297
Долгосрочная дебиторская задолженность	438	-	-	438
Долгосрочные займы выданные	352	-	-	352
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	-	1 066	-	1 066
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**712**	**712**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**38 840**	**-**	**-**	**38 840**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 899	-	-	34 899
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 941	-	-	3 941
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**7 012**	**-**	**-**	**7 012**
Целевые денежные средства	6 488	-	-	6 488
Депозиты	490	-	-	490
Краткосрочные займы выданные	34	-	-	34
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**59 806**	**-**	**-**	**59 806**
Итого финансовые активы	**117 745**	**1 066**	**712**	**119 523**
Итого нефинансовые активы				**810 964**
Итого активы				**930 487**

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2022 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 19 308 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2021: 17 444 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

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 2022 года	**Уровень 3**
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	806
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	2 249
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**3 055**
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	19 308
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**19 308**

На 31 декабря 2021 года	**Уровень 3**
Финансовые активы	
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	712
Опцион по фиксации максимума процентной ставки	1 066
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**1 778**
Финансовые обязательства	
Беспоставочный форвард на акции	17 444
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**17 444**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года и 31 декабря 2021 года:

	Справед-ливая стоимость	**Метод оценки**	**Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные**	**Обосно-ванно возможные изменения**	**Обоснованно возможные значения**	**Изменение оценки справедливой стоимости**
Финансовые обязательства						
На 31 марта 2022 года						
Беспоставочный форвард на акции	19 308	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	6,70 процента	(730)
				+2%	10,70 процента	625
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5598 рубля	6 581
				+20%	0,8398 рубля	(6 605)
На 31 декабря 2021 года						
Беспоставочный форвард на акции	17 444	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	6,70 процента	(827)
				+2%	10,70 процента	757
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,5877 рубля	7 027
				+20%	0,8815 рубля	(7 095)

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 2022 года 0,6998 рубля (на 31 декабря 2021 года: 0,7346 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 (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей), 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 внеоборотных и оборотных активов производится на основе ожидаемых к получению денежных потоков с учетом ожидаемых 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 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).

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 2022 года, и по состоянию на эту дату, отсутствуют.