



ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 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.....	23
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	24
Примечание 24.	Условные обязательства.....	24
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	25
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	28
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	30



Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	682 391	677 862
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		16 268	16 396
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		406	418
Отложенные налоговые активы		19 690	19 259
Прочие внеоборотные активы	7	23 076	19 853
Итого внеоборотные активы		741 831	733 788
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	40 129	41 047
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 403	2 558
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	67 782	54 251
Товарно-материальные запасы	10	31 335	34 386
Прочие оборотные активы	11	69 675	55 983
		210 324	188 225
Активы группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		-	3 106
Итого оборотные активы		210 324	191 331
ИТОГО АКТИВЫ		952 155	925 119
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	426 289	426 289
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(4 613)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		129 803	104 786
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		590 681	565 664
Неконтролирующая доля участия		5 487	4 211
ИТОГО КАПИТАЛ		596 168	569 875
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	143 029	162 528
Беспоставочный форвард на акции	15	23 374	28 510
Отложенные налоговые обязательства		16 667	15 255
Прочие долгосрочные обязательства	16	23 519	22 366
Итого долгосрочные обязательства		206 589	228 659
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	57 389	39 435
Кредиторская задолженность и начисления	17	63 173	59 645
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	7 000	7 000
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		852	785
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	20 984	16 439
		149 398	123 304
Обязательства группы выбытия, классифицируемой как предназначенная для продажи		-	3 281
Итого краткосрочные обязательства		149 398	126 585
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		355 987	355 244
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		952 155	925 119
Председатель Правления – Генеральный директор			Н.Г. Шульгинов
Главный бухгалтер			Ю.Г. Медведева
			4 июня 2020 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Выручка	19	106 214	99 237
Государственные субсидии	20	11 470	10 223
Прочие операционные доходы		303	278
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(88 302)	(86 354)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		29 685	23 384
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(2 271)	(1 471)
Убыток от обесценения основных средств	6	(382)	(1 474)
Прибыль от операционной деятельности		27 032	20 439
Финансовые доходы	22	9 995	3 704
Финансовые расходы	22	(5 570)	(2 719)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		38	158
Прибыль до налогообложения		31 495	21 582
Расходы по налогу на прибыль	13	(5 587)	(5 070)
Прибыль за период		25 908	16 512
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		24 656	15 909
Неконтролирующей доле участия		1 252	603
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0584	0,0377
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		422 437	422 437

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Прибыль за период		25 908	16 512
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(12)	(1)
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(12)	(1)
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Перенос накопленного убытка от пересчёта в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	348	-
Прочий совокупный доход / (убыток)		49	(34)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		397	(34)
Итого прочий совокупный доход / (убыток)		385	(35)
Итого совокупный доход за период		26 293	16 477
Причитающийся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		25 041	15 874
Неконтролирующей доле участия		1 252	603

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		31 495	21 582
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 21	7 027	6 384
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	203	74
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(38)	(158)
Прочие операционные доходы		(303)	(278)
Финансовые доходы	22	(9 995)	(3 704)
Финансовые расходы	22	5 570	2 719
Убыток от обесценения основных средств	6	382	1 474
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		2 271	1 471
Прочие расходы		145	18
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		36 757	29 582
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(16 521)	(9 631)
Уменьшение прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		473	252
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 052	3 076
Увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		4 539	1 407
Увеличение задолженности по прочим налогам		4 545	3 645
(Увеличение) / уменьшение прочих внеоборотных активов		(2 653)	984
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		3 620	276
Уплаченный налог на прибыль		(3 388)	(4 692)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		30 424	24 899
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(9 470)	(13 735)
Поступления от продажи основных средств		21	7
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(15 810)	(25 299)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		1 896	323
Проценты полученные		1 253	1 091
Поступления от выбытия совместного предприятия		-	450
Поступления от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	232
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(22 110)	(36 931)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления краткосрочных заемных средств	14	9 647	7 912
Поступления долгосрочных заемных средств	14	8 677	4 535
Погашение заемных средств	14	(22 983)	(17 488)
Проценты уплаченные		(3 983)	(3 587)
Погашение обязательств по аренде		(200)	(181)
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(360)	(1 224)
Дивиденды выплаченные		(4)	(3)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(9 206)	(10 036)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(26)	(65)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(918)	(22 133)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		41 047	65 432
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	40 129	43 299

Группа «РусГидро»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	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 2019 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(344)	529	833	249 519	576 340	9 818	586 158
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	15 909	15 909	603	16 512
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(34)	-	-	-	(34)	-	(34)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(34)	(1)	-	-	(35)	-	(35)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(34)	(1)	-	15 909	15 874	603	16 477
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
На 31 марта 2019 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(378)	528	833	265 428	592 214	10 422	602 636
На 1 января 2020 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(382)	358	187	239 698	565 664	4 211	569 875
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	24 656	24 656	1 252	25 908
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(12)	-	-	(12)	-	(12)
Перенос накопленного убытка от пересчета в валюту отчетности на прибыли и убытки	12	-	-	-	-	348	-	-	-	348	-	348
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	34	-	-	15	49	-	49
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	382	(12)	-	15	385	-	385
Итого совокупный доход		-	-	-	-	382	(12)	-	24 671	25 041	1 252	26 293
Изменение неконтролирующей доли участия	12	-	-	-	-	-	-	-	(24)	(24)	24	-
На 31 марта 2020 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	-	346	187	264 345	590 681	5 487	596 168

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.

Пандемия коронавируса и ухудшение экономической ситуации. Пандемия коронавируса (COVID-19), вспышка которого произошла в первом квартале 2020 года, предполагает различные меры по предотвращению, сдерживанию и подавлению распространения вируса, включая транспортные ограничения, временное закрытие различных организаций, карантин и изоляцию. Правительство РФ разрабатывает различные методы поддержки, в том числе до 1 января 2021 года введен мораторий на уплату неустоек по просроченной задолженности населения за коммунальные услуги и запрет отключать неплательщикам доступ к коммунальным услугам. Указанная мера может привести к просрочке платежей за услуги энерго- и теплопотребления. Влияние будущей экономической ситуации на деятельность Группы может отличаться от текущих ожиданий руководства Группы в отношении сформированных резервов под обесценение финансовых активов, а также на другие оценки руководства Группы. В настоящее время руководство находится в процессе анализа влияния изменений экономической среды на деятельность Группы.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 марта 2020 года Российской Федерации принадлежало 61,20 процента обыкновенных акций Общества с учетом дополнительного выпуска ценных бумаг (Примечание 12) (31 декабря 2019 года: 61,20 процента). По состоянию на 31 марта 2020 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,13 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2019 года: 13,13 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 2019 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 2019 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 2019 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 2020 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 незначительными.

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 2019 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 2020 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 2020 года и после этой даты, и применимые к деятельности Группы, были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 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). Начиная с 1 января 2020 года состав дочерних обществ в отчетных сегментах был пересмотрен в соответствии с изменениями, проведенными в целях повышения эффективности управления. Так организация деятельности отдельных дочерних обществ Группы осуществляется при непосредственном участии новых сегментных менеджеров. Сравнительные данные были пересмотрены соответствующим образом.

Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года		31 декабря 2019 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 «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
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 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	52,11%	52,17%
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%

Сегмент «Энергокомпании ДФО»

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

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	31 марта 2020 года		31 декабря 2019 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»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	52,11%	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%	98,75%	98,74%	98,75%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	76,59%	76,60%	76,59%	76,60%
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 незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	31 марта 2020 года		31 декабря 2019 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, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, 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.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, и по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 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 2020 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	35 160	44 553	54 787	8 006	142 506	(36 292)	106 214
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	31 202	41 058	32 525	1 429	106 214	-	106 214
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	83	37 404	9 894	-	47 381	-	47 381
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	20 380	88	587	17	21 072	-	21 072
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	10 650	3 298	48	85	14 081	-	14 081
<i>продажа теплоты и горячей воды</i>	57	-	16 952	1	17 010	-	17 010
<i>прочая выручка</i>	32	268	5 044	1 326	6 670	-	6 670
<i>от внутригрупповых операций</i>	3 958	3 495	22 262	6 577	36 292	(36 292)	-
Государственные субсидии	-	1	11 469	-	11 470	-	11 470
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 851)	(42 699)	(56 134)	(8 063)	(117 747)	36 676	(81 071)
ЕБИТДА	24 309	1 855	10 122	(57)	36 229	384	36 613
Прочие операционные доходы	6	-	1	70	77	-	77
Амортизация	(3 451)	(69)	(3 214)	(353)	(7 087)	60	(7 027)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(462)	(894)	(1 166)	(109)	(2 631)	-	(2 631)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(264)	-	(103)	(15)	(382)	-	(382)
<i>убыток от обесценения финансовых активов, нетто</i>	(265)	(894)	(1 027)	(85)	(2 271)	-	(2 271)
<i>убыток от выбытия основных средств, нетто</i>	(158)	-	(36)	(9)	(203)	-	(203)
<i>прибыль от выбытия дочерних обществ, нетто</i>	225	-	-	-	225	-	225
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	20 402	892	5 743	(449)	26 588	444	27 032
Финансовые доходы							9 995
Финансовые расходы							(5 570)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							38
Прибыль до налогообложения							31 495
Расходы по налогу на прибыль							(5 587)
Прибыль за период							25 908
Капитальные расходы	4 875	129	5 956	2 401	13 361	-	13 361
31 марта 2020 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	134 982	7 294	57 253	889	200 418	-	200 418

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 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 2019 года	Генерация РусГидро	Сбыт	Энергокомпании ДФО	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	29 007	43 514	52 994	8 316	133 831	(34 594)	99 237
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	<i>25 888</i>	<i>40 045</i>	<i>31 736</i>	<i>1 568</i>	<i>99 237</i>	<i>-</i>	<i>99 237</i>
<i>продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке</i>	<i>10</i>	<i>33 472</i>	<i>10 480</i>	<i>-</i>	<i>43 962</i>	<i>-</i>	<i>43 962</i>
<i>продажа электроэнергии на оптовом рынке</i>	<i>16 765</i>	<i>3 453</i>	<i>501</i>	<i>28</i>	<i>20 747</i>	<i>-</i>	<i>20 747</i>
<i>продажа мощности на оптовом рынке</i>	<i>9 021</i>	<i>2 811</i>	<i>97</i>	<i>134</i>	<i>12 063</i>	<i>-</i>	<i>12 063</i>
<i>продажа теплоэнергии и горячей воды</i>	<i>58</i>	<i>-</i>	<i>16 629</i>	<i>-</i>	<i>16 687</i>	<i>-</i>	<i>16 687</i>
<i>прочая выручка</i>	<i>34</i>	<i>309</i>	<i>4 029</i>	<i>1 406</i>	<i>5 778</i>	<i>-</i>	<i>5 778</i>
<i>от внутригрупповых операций</i>	<i>3 119</i>	<i>3 469</i>	<i>21 258</i>	<i>6 748</i>	<i>34 594</i>	<i>(34 594)</i>	<i>-</i>
Государственные субсидии	-	5	10 218	-	10 223	-	10 223
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 933)	(42 172)	(54 980)	(7 805)	(114 890)	34 994	(79 896)
ЕБИТДА	19 074	1 347	8 232	511	29 164	400	29 564
Прочие операционные доходы	11	-	184	8	203	-	203
Амортизация	(3 013)	(66)	(2 943)	(415)	(6 437)	53	(6 384)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(665)	(843)	(1 473)	37	(2 944)	-	(2 944)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств (убыток) / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	<i>(651)</i>	<i>-</i>	<i>(790)</i>	<i>(33)</i>	<i>(1 474)</i>	<i>-</i>	<i>(1 474)</i>
<i>прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	<i>(32)</i>	<i>(830)</i>	<i>(625)</i>	<i>16</i>	<i>(1 471)</i>	<i>-</i>	<i>(1 471)</i>
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>75</i>	<i>75</i>	<i>-</i>	<i>75</i>
	18	(13)	(58)	(21)	(74)	-	(74)
Прибыль от операционной деятельности	15 407	438	4 000	141	19 986	453	20 439
Финансовые доходы							3 704
Финансовые расходы							(2 719)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							158
Прибыль до налогообложения							21 582
Расходы по налогу на прибыль							(5 070)
Прибыль за период							16 512
Капитальные расходы	8 709	9	6 342	1 820	16 880	-	16 880
31 декабря 2019 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	132 280	7 432	61 451	800	201 963	-	201 963

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 2020 года и 31 марта 2019 года, а также по состоянию на 31 марта 2020 и 31 декабря 2019, 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 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные векселя к получению	8 482	8 287
Займы выданные	17	13

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	146	84
Прочая выручка	29	28
Покупная электроэнергия и мощность	128	132

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	533	500
Кредиторская задолженность	1 718	1 708

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	470	567
Выручка от реализации теплоэнергии и горячей воды	465	478
Прочая выручка	29	26

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, а также по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством (Примечание 14). Операции с банками осуществляются на рыночных условиях. Обществом также заключены сделки беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции и валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» (Примечания 7 и 15).

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: около 20 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.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 11 470 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года сумма составляла 10 223 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 2 463 млн рублей по состоянию на 31 марта 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 652 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 3 421 млн рублей по состоянию 31 марта 2020 года (на 31 декабря 2019 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, составили около 40 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 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 Субгруппы «РАО ЭС Востока».

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 2020 года, составила 181 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 183 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 2019 года	101 994	394 827	449 098	238 953	17 479	8 361	1 210 712
Переклассификация	1 965	(1 939)	78	(3)	71	(172)	-
Поступления	87	121	656	11 882	244	371	13 361
Передача	3 291	27 871	10 829	(42 172)	181	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(25)	(139)	(247)	(3)	(10)	-	(424)
Выбытия и списания	(189)	(141)	(456)	(894)	(188)	(152)	(2 020)
Сальдо на 31 марта 2020 года	107 123	420 600	459 958	207 763	17 777	8 408	1 221 629
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2019 года	(45 079)	(235 069)	(216 455)	(22 675)	(11 502)	(2 070)	(532 850)
Переклассификация	(3 747)	3 328	281	(1)	(11)	150	-
Начисление убытка от обесценения	-	(8)	(36)	(334)	(4)	-	(382)
Начисление амортизации	(433)	(2 049)	(4 106)	-	(332)	(280)	(7 200)
Передача	(11)	(178)	(164)	353	-	-	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	12	63	97	1	9	-	182
Выбытия и списания	153	56	359	235	115	94	1 012
Сальдо на 31 марта 2020 года	(49 105)	(233 857)	(220 024)	(22 421)	(11 725)	(2 106)	(539 238)
Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года	58 018	186 743	239 934	185 342	6 052	6 302	682 391
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	56 915	159 758	232 643	216 278	5 977	6 291	677 862

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 2019 года	1 733	3 280	1 220	58	6 291
Поступления	202	134	18	17	371
Переклассификация	(11)	184	(199)	4	(22)
Амортизация	(113)	(111)	(47)	(9)	(280)
Выбытия и списания	(40)	(14)	-	(4)	(58)
Сальдо на 31 марта 2020 года	1 771	3 473	992	66	6 302

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 2020 года сумма таких авансов составила 33 028 млн рублей (31 декабря 2019 года: 34 850 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 1 774 млн рублей; ставка капитализации составила 7,15 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 2 323 млн рублей, ставка капитализации составила 7,88 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 43 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 58 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. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2019 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 382 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 1 474 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные векселя	39 329	39 527
Дисконт по долгосрочным векселям	(13 435)	(13 724)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 869	11 778
Валютно-процентный своп	2 869	-
НДС к возмещению	1 067	971
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	6 790	6 623
Итого прочие внеоборотные активы	23 076	19 853

По состоянию на 31 декабря 2019 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражено обязательство по валютно-процентному свопу в размере 820 млн рублей в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 16).

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Эквиваленты денежных средств	20 125	25 559
Денежные средства на банковских счетах	19 987	15 472
Денежные средства в кассе	17	16
Итого денежные средства и их эквиваленты	40 129	41 047

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	77 590	65 358
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(31 446)	(29 863)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	46 144	35 495
НДС к возмещению	8 491	9 570
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	7 293	5 172
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(1 036)	(754)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	6 257	4 418
Прочая дебиторская задолженность	9 753	9 332
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 326)	(5 216)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	4 427	4 116
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	2 463	652
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	67 782	54 251

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Топливо	17 647	22 491
Сырье и материалы	10 199	8 984
Запасные части	3 276	2 882
Прочие материалы	416	223
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	31 538	34 580
Обесценение товарно-материальных запасов	(203)	(194)
Итого товарно-материальные запасы	31 335	34 386

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Депозиты	60 686	46 801
Целевые денежные средства	8 899	9 100
Займы выданные	3 459	2 764
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(3 431)	(2 739)
Займы выданные, нетто	28	25
Прочие краткосрочные инвестиции	62	57
Итого прочие оборотные активы	69 675	55 983

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 8 899 млн рублей по состоянию на 31 марта 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 9 100 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 2020 года	426 288 813 551
31 декабря 2019 года	426 288 813 551

Дополнительный выпуск акций 2018–2019 гг. 21 июня 2018 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 14 013 888 828 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 27 августа 2018 года Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг Общества были зарегистрированы Банком России. В апреле – мае 2019 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций (49,95 процента от дополнительного выпуска ценных бумаг) по цене 1,00 рубль за акцию, в том числе 7 000 000 000 акций было выкуплено Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом. Размещение оставшихся акций данного выпуска будет проходить в рамках открытой подписки.

В связи с тем, что по состоянию на 31 марта 2020 года дополнительный выпуск акций не был завершен, поступления от выпуска акций в размере 7 000 млн рублей были отражены в составе краткосрочных обязательств.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2020 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2019 года: 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей).

Продажа акций ЗАО «МЭК». В декабре 2019 года был заключен договор с ОАО «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» о продаже принадлежащих Группе 90 процентов акций ЗАО «Международная энергетическая компания» (ЗАО «МЭК») за денежное вознаграждение в размере 173 млн рублей. Сделка была завершена в марте 2020 года после погашения покупателем кредитных обязательств ЗАО «МЭК» перед Европейским банком реконструкции и развития и Азиатским банком развития, и снятия с ПАО «РусГидро» поручительств по данным кредитам. В результате выбытия дочернего общества неконтролирующая доля участия увеличилась на 24 млн рублей. Накопленный резерв по отрицательным курсовым разницам в размере 348 млн рублей, связанный с пересчетом в валюту отчетности активов и обязательств дочерней компании, выраженных в армянских драмах, был переведен в состав прибылей и убытков.

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 2020 года, составила 18 процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 22 процента).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Текущий налог на прибыль	4 606	4 723
Отложенный налог на прибыль	981	347
Итого расходы по налогу на прибыль	5 587	5 070

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

	Срок погашения	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «Банк ВТБ»	2020–2025	49 644	51 361
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 135	20 492
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	19 916	20 314
ПАО «Сбербанк»	2020–2026	19 458	18 010
Еврооблигации в китайских юанях (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2021	16 730	13 294
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2019 года	2024	15 223	14 962
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2022	15 158	15 485
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 240	10 036
ПАО «РОСБАНК»	2020–2021	7 536	9 371
Банк «ГПБ» (АО)	2020–2027	4 673	4 602
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Арктики»	2020–2026	4 634	4 819
Органы муниципальной власти Камчатского края	2020–2034	1 591	1 559
Прочие долгосрочные заемные средства	-	3 489	6 216
Обязательства по аренде	-	7 536	7 331
Итого		195 963	197 852
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(51 539)	(33 876)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(1 395)	(1 448)
Итого долгосрочные заемные средства		143 029	162 528

Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Банк «ГПБ» (АО)	2 034	1 730
ПАО «Сбербанк»	1 193	2 381
Органы муниципальной власти Камчатского края	750	-
ПАО «РОСБАНК»	327	-
Прочие краткосрочные заемные средства	151	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	51 539	33 876
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 395	1 448
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	57 389	39 435
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 519	1 907

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 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 2019 года	28 510
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(4 776)
Промежуточные платежи	(360)
На 31 марта 2020 года	23 374

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,93 года	5,18 года
Рыночная стоимость акции	0,6028 рубля	0,5601 рубля
Ключевая ставка ЦБ	6,00 процента	6,25 процента
Волатильность акций	29,52 процента	25,62 процента
Безрисковая ставка	6,61 процента	6,15 процента
Ставка дисконтирования	8,87 процента	6,67 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

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

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	8 794	8 732
Долгосрочные авансы полученные	2 510	1 521
Валютно-процентный своп	-	820
Прочие долгосрочные обязательства	12 215	11 293
Итого прочие долгосрочные обязательства	23 519	22 366

По состоянию на 31 марта 2020 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражен актив в размере 2 869 млн рублей в составе прочих внеоборотных активов (Примечание 7).

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	30 784	28 935
Авансы полученные	12 992	14 884
Задолженность перед персоналом	10 659	9 913
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	3 421	-
Задолженность по договорам факторинга	221	498
Дивиденды к уплате	159	163
Прочая кредиторская задолженность	4 937	5 252
Итого кредиторская задолженность и начисления	63 173	59 645

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 2020 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 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС	13 397	9 818
Страховые взносы	3 794	3 461
Налог на имущество	3 149	2 484
Прочие налоги	644	676
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	20 984	16 439

Примечание 19. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	47 381	43 962
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	21 072	20 747
Продажа теплоэнергии и горячей воды	17 010	16 687
Продажа мощности на оптовом рынке	14 081	12 063
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	4 181	3 521
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	434	92
Прочая выручка	2 055	2 165
Итого выручка	106 214	99 237

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 2020 года, составила 103 725 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 96 980 млн рублей), в момент времени – 2 489 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 2 257 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 2020 года, Группа получила государственные субсидии в размере 11 470 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 10 223 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 2020 года, составила 7 555 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 6 071 млн рублей).

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Расходы на топливо	22 709	23 684
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	19 618	19 189
Покупная электроэнергия и мощность	13 407	13 860
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	10 098	10 064
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 027	6 384
Налоги, кроме налога на прибыль	3 280	2 765
Прочие материалы	1 779	1 557
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	1 047	985
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	998	874
Расходы на охрану	951	866
Ремонт и техническое обслуживание	912	859
Расходы на страхование	609	623
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	501	277
Услуги субподрядчиков	205	174
Расходы на аренду	205	313
Транспортные расходы	149	224
Прочие услуги сторонних организаций	2 078	1 938
Расходы на водопользование	1 241	992
Расходы на социальную сферу	253	331
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	239	6
Убыток от выбытия основных средств, нетто	203	74
Командировочные расходы	171	202
Прочие расходы	622	113
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	88 302	86 354

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	4 776	686
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	3 689	-
Процентные доходы	1 253	1 860
Доходы по дисконтированию	125	320
Положительные курсовые разницы	86	760
Прочие доходы	66	78
Итого финансовые доходы	9 995	3 704
<i>Финансовые расходы</i>		
Отрицательные курсовые разницы	(3 166)	(35)
Процентные расходы	(1 963)	(1 453)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(137)	(167)
Расходы по дисконтированию	(95)	(44)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	-	(757)
Прочие расходы	(209)	(263)
Итого финансовые расходы	(5 570)	(2 719)

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 2020–2024 гг. в размере 524 992 млн рублей по состоянию на 31 марта 2020 года, в том числе на 2020 год – 94 958 млн рублей, на 2021 год – 110 631 млн рублей, на 2022 год – 117 644 млн рублей, на 2023 год – 102 280 млн рублей, на 2024 год – 99 479 млн рублей (31 декабря 2019 года: 343 747 млн рублей – в течение 2020–2024 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 мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

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 открытых периодов (2018 и 2019 годы). В рамках налогового мониторинга Общество может запросить мотивированное мнение налогового органа по отдельным спорным вопросам налогообложения. Мотивированное мнение является обязательным для исполнения как налоговыми органами, так и Обществом.

В отношении 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.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. 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 2020 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 2020 года составила 1 757 млн рублей (31 декабря 2019 года: 1 779 млн рублей).

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. 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 2019 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 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 2020 года и 31 декабря 2019 года.

На 31 марта 2020 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)	12 701	2 869	-	15 570
Векселя	11 869	-	-	11 869
Валютно-процентный своп	-	2 869	-	2 869
Долгосрочная дебиторская задолженность	354	-	-	354
Долгосрочные займы выданные	478	-	-	478
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	2	-	2
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	406	406
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	50 163	-	-	50 163
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	46 144	-	-	46 144
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 019	-	-	4 019
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	69 613	-	-	69 613
Целевые денежные средства	8 899	-	-	8 899
Депозиты	60 686	-	-	60 686
Краткосрочные займы выданные	28	-	-	28
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	40 129	-	-	40 129
Итого финансовые активы	172 606	2 871	406	175 883
Итого нефинансовые активы				776 272
Итого активы				952 155

На 31 декабря 2019 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)	12 616	-	-	12 616
Векселя	11 778	-	-	11 778
Долгосрочная дебиторская задолженность	364	-	-	364
Долгосрочные займы выданные	474	-	-	474
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	3	-	3
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	418	418
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	39 084	-	-	39 084
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	35 495	-	-	35 495
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 589	-	-	3 589
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	55 926	-	-	55 926
Целевые денежные средства	9 100	-	-	9 100
Депозиты	46 801	-	-	46 801
Краткосрочные займы выданные	25	-	-	25
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	41 047	-	-	41 047
Итого финансовые активы	148 673	3	418	149 094
Итого нефинансовые активы				772 919
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи				3 106
Итого активы				925 119

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 31 марта 2020 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 23 374 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2019: 28 510 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, кредиторской задолженностью по договорам факторинга 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.

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся многократные оценки справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости:

На 31 марта 2020 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2	-	-	2
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	406	406
Валютно-процентный своп	-	-	2 869	2 869
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	2	-	3 275	3 277
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	23 374	23 374
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	23 374	23 374
На 31 декабря 2019 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3	-	-	3
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	418	418
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	3	-	418	421
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	28 510	28 510
Валютно-процентный своп	-	-	820	820
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	29 330	29 330

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года						
Беспоставочный форвард на акции	23 374	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(519)
				+2%	9,00 процента	521
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4822 рубля	5 538
				+20%	0,7234 рубля	(5 553)
На 31 декабря 2019 года						
Беспоставочный форвард на акции	28 510	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(338)
				+2%	9,00 процента	687
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4481 рубля	5 713
				+20%	0,6721 рубля	(5 481)

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 2020 года 0,6028 рубля (на 31 декабря 2019 года: 0,5601 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).

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

По состоянию на 31 марта 2020 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 39 млн рублей (31 декабря 2019 года: справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 2 919 млн рублей).

По состоянию на 31 марта 2020 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 66 390 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 969 млн рублей (31 декабря 2019 года: балансовая стоимость составила 69 434 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 922 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 2020 года, и по состоянию на эту дату, отсутствуют.