



ГРУППА «РУСГИДРО»

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

**За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

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

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность	7
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	8
Примечание 3. Основные дочерние общества	9
Примечание 4. Информация по сегментам	10
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	17
Примечание 10. Товарно-материальные запасы	17
Примечание 11. Прочие оборотные активы	18
Примечание 12. Капитал	18
Примечание 13. Налог на прибыль	19
Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства	19
Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции	20
Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления	21
Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам	21
Примечание 18. Выручка	21
Примечание 19. Государственные субсидии	22
Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	22
Примечание 21. Финансовые доходы, расходы	23
Примечание 22. Прибыль на акцию	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	26
Примечание 27. События после отчетной даты	27



	Примечание	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	771 397	765 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		20 311	20 278
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		21 531	21 181
Отложенные налоговые активы		6 688	6 640
Прочие внеоборотные активы	7	22 085	21 847
Итого внеоборотные активы		842 012	834 993
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	77 379	67 354
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		1 635	889
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	51 754	47 076
Товарно-материальные запасы	10	21 652	24 037
Прочие оборотные активы	11	11 735	9 097
Итого оборотные активы		164 155	148 453
ИТОГО АКТИВЫ		1 006 167	983 446
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	386 255	386 255
Собственные выкупленные акции	12	(4 613)	(22 578)
Эмиссионный доход		39 202	39 202
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		248 446	243 790
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		669 290	646 669
Неконтролирующая доля участия		5 871	4 263
ИТОГО КАПИТАЛ		675 161	650 932
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		40 343	39 086
Долгосрочные заемные средства	14	121 701	158 046
Беспоставочный форвард на акции	15	9 339	-
Прочие долгосрочные обязательства		20 350	18 726
Итого долгосрочные обязательства		191 733	215 858
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	28 697	41 757
Кредиторская задолженность и начисления	16	52 435	58 784
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	40 033	-
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		2 058	858
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	16 050	15 257
Итого краткосрочные обязательства		139 273	116 656
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		331 006	332 514
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 006 167	983 446

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов

Главный бухгалтер

Ю. Г. Медведева

07 июня 2017 года



Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о прибылях и убытках
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Выручка	18	98 779	104 404
Государственные субсидии	19	4 580	3 303
Прочие операционные доходы		-	241
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	20	(78 869)	(86 951)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		24 490	20 997
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		(975)	(1 362)
Убыток от обесценения основных средств		(871)	(777)
Прибыль от операционной деятельности		22 644	18 858
Финансовые доходы	21	3 257	2 590
Финансовые расходы	21	(2 139)	(2 263)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		175	484
Прибыль до налогообложения		23 937	19 669
Расходы по налогу на прибыль	13	(5 131)	(4 622)
Прибыль за период		18 806	15 047
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		17 182	14 168
Неконтролирующей доле участия		1 624	879
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	22	0,0468	0,0387
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	22	367 403	366 339

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Прибыль за период	18 806	15 047
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>		
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	400	3 865
Прочий совокупный доход	15	731
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	415	4 596
Итого прочий совокупный доход за период	415	4 596
Итого совокупный доход за период	19 221	19 643
Причитающийся:		
Акционерам ПАО «РусГидро»	17 613	18 749
Неконтролирующей доле участия	1 608	894

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		23 937	19 669
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6, 20	5 683	6 194
Убыток от выбытия основных средств, нетто		61	11
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(175)	(484)
Прочие операционные доходы		-	(241)
Финансовые доходы	21	(3 257)	(2 590)
Финансовые расходы	21	2 139	2 263
Убыток от экономического обесценения основных средств		871	777
Убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто		975	1 362
Прочие (доходы) / расходы		(283)	419
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств			
		29 951	27 380
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(5 969)	(6 275)
Уменьшение прочих оборотных активов		524	-
Уменьшение товарно-материальных запасов		2 386	2 527
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(4 141)	(1 408)
Увеличение задолженности по прочим налогам		793	2 478
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		(134)	(43)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(239)	(2 113)
Уплаченный налог на прибыль		(3 460)	(2 100)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности			
		19 711	20 446
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(10 531)	(10 065)
Поступления от продажи основных средств		35	24
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(7 548)	(7 732)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		4 276	13 584
Выкуп акций дочернего общества		-	(39)
Проценты полученные		2 032	2 778
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность			
		(11 736)	(1 450)



	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	12	40 000	-
Поступления от продажи собственных акций	12	15 000	-
Поступления краткосрочных заемных средств	14	13 365	15 452
Поступления долгосрочных заемных средств	14	8 772	1 513
Погашение заемных средств	14	(70 344)	(17 084)
Проценты уплаченные		(4 492)	(5 189)
Платежи по финансовому лизингу		(93)	(155)
Итого поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности		2 208	(5 463)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(158)	(393)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		10 025	13 140
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		67 354	48 025
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	77 379	61 165

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



	Прим.	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмиссион- ный доход	Резерв, связанный с присоеди- нием	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке основных средств	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Капитал акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2016 года		386 255	(26 092)	39 202	(135 075)	(474)	188 552	1 952	689	147 470	602 479	11 440	613 919
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	14 168	14 168	879	15 047
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	3 850	-	-	-	3 850	15	3 865
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	731	-	-	-	-	731	-	731
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	731	-	-	-	-	4 581	15	4 596
Итого совокупный доход		-	-	-	-	731	-	3 850	-	14 168	18 749	894	19 643
Оферта на приобретение акций ПАО «РАО ЭС Востока»	12	-	3 514	-	-	-	-	-	-	2 611	6 125	(4 433)	1 692
Влияние изменения неконтролирующей доли участия при выбытии дочерних обществ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76	76
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(64)	-	-	64	-	-	-
На 31 марта 2016 года		386 255	(22 578)	39 202	(135 075)	257	188 488	5 802	689	164 313	627 353	7 977	635 330
На 1 января 2017 года		386 255	(22 578)	39 202	(135 075)	(538)	182 968	16 909	459	179 067	646 669	4 263	650 932
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	-	17 182	17 182	1 624	18 806
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	-	-	-	416	-	-	-	416	(16)	400
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	15	-	-	-	-	15	-	15
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	15	-	416	-	-	431	(16)	415
Итого совокупный доход		-	-	-	-	15	-	416	-	17 182	17 613	1 608	19 221
Продажа собственных акций	12	-	17 965	-	-	-	-	-	-	(2 965)	15 000	-	15 000
Беспоставочный форвард на акции	15	-	-	-	-	-	-	-	-	(10 013)	(10 013)	-	(10 013)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли		-	-	-	-	-	(198)	-	-	198	-	-	-
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	-	-	21	21	-	21
На 31 марта 2017 года		386 255	(4 613)	39 202	(135 075)	(523)	182 770	17 325	459	183 490	669 290	5 871	675 161

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 и мощности на оптовом и розничном рынках Российской Федерации, а также производство и реализация теплоэнергии.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Действие указанных факторов способствует экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, существенных изменений в правилах российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 марта 2017 года государству принадлежало 66,84 процента обыкновенных акций Общества без учета фактического дополнительного размещения акций Общества в рамках текущей дополнительной эмиссии (Примечание 12) (31 декабря 2016 года: 66,84 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 РФ 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 информации

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 2016 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 2016 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 2016 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 2017 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 отчетности 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 2016 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 14) и суждений в отношении беспоставочного форварда на акции, как описано ниже.

Продажа пакета акций с одновременным заключением соглашения беспоставочного форварда на акции. Сделка по приобретению ПАО «Банк ВТБ» (далее – Банк) 55 млрд обыкновенных акций Общества: 40 млрд акций дополнительного выпуска и 15 млрд собственных акций, находящихся на балансе дочерних компаний Группы (Примечание 12) и заключение беспоставочного форварда на данные акции (Примечание 15) рассматриваются руководством в качестве обособленных операций, с отражением продажи акций в капитале и признанием производного финансового инструмента.

Условия продажи акций предполагают передачу рисков и выгод, связанных с владением ими, таких как получение дивидендов Банком и участие в управлении Обществом, и не предполагают каких-либо обязательств Общества по их обратному выкупу, конвертации акций в другой финансовый инструмент, гарантий или каких-либо других обязывающих соглашений. Принимая во внимание данные факты, а также то, что в стандартах финансовой отчетности прямо не предусмотрен порядок перехода рисков и выгод в отношении собственных акций, руководство Группы сделало вывод о том, что Банк выступает в качестве полноправного акционера Общества.

Уменьшение величины предоплаты форвардной стоимости на суммы, эквивалентные размеру полученных Банком дивидендов, не является, по мнению руководства Группы, непосредственно возвратом дивидендов и, следовательно, не ограничивает Банк в получении выгод от владения акциями. В соответствии с условиями форвардного соглашения операции по зачету денежных потоков будут проводиться с существенной задержкой (в период, превышающий три месяца с даты получения Банком дивидендов), и Банк будет иметь возможность размещать получаемые дивиденды не только в денежные средства и денежные эквиваленты, но и в другие инструменты сроком свыше трех месяцев, получать доход и далее неоднократно его реинвестировать.



В связи с отражением выпуска акций в капитале, признание беспоставочного форварда на данные акции также отражено в капитале как сделка с акционерами.

Новые стандарты и интерпретации

Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2017 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

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, один из которых представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» (Примечание 4). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро»

Сегмент «Субгруппа «ЭСК РусГидро» 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 2017 года		31 декабря 2016 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 «Красноярскэнергосбыт»	65,81%	69,40%	65,81%	69,40%
ПАО «РЭСК»	90,52%	90,52%	90,52%	90,52%
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и 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 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
ПАО «РАО ЭС Востока»*	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	52,11%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	98,72%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»**	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	57,80%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

* Доля в уставном капитале и доля голосующих акций в ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года включает 15,59 процента, принадлежащих дочернему обществу Группы ООО «Восток-Финанс».

** 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 производство и продажу электроэнергии и мощности;
- 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 2017 года		31 декабря 2016 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 «ВНИИГ им. Б. Е. Веденеева»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Геотерм»	99,65%	99,65%	99,65%	99,65%
АО «Гидроремонт-ВКК»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Загорская ГАЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Зарамагские ГЭС»	99,75%	99,75%	99,75%	99,75%
АО «Институт Гидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	98,76%	98,76%	98,76%	98,76%
АО «Ленгидропроект»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «НИИЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Сулакский ГидроКаскад»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»	98,76%	100,00%	98,76%	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС им. А. Ф. Дьякова»	99,63%	100,00%	99,63%	100,00%
АО «ЧиркейГЭСстрой»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «ЭСКО ЕЭС»	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
АО «Якутская ГРЭС-2»	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: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «ПАО ЭС Востока» и прочие сегменты (Примечание 3). Операции прочих сегментов не подлежат отдельному раскрытию в качестве отчетных сегментов на основании количественных показателей за представленные периоды.

Управление деятельностью сегментов осуществляется при непосредственном участии отдельных сегментных менеджеров, подотчетных руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений. Сегментные менеджеры на регулярной основе представляют на рассмотрение руководства Группы, ответственного за принятие операционных решений, результаты операционной деятельности и финансовые показатели сегментов. Руководство Группы,



ответственное за принятие операционных решений, одобряет годовой бизнес-план на уровне отчетных сегментов, а также анализирует фактические финансовые данные в отношении сегментов. Руководители на уровне сегментов несут ответственность за исполнение одобренного плана и оперативное руководство деятельностью.

Результаты деятельности операционных сегментов оцениваются на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / убыток от операционной деятельности без учета амортизации основных средств и нематериальных активов, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения дебиторской задолженности, убытка от выбытия основных средств, убытка от выбытия дочерних обществ и ассоциированных организаций 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 информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 31 марта 2016 года, и по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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 2017 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	27 677	17 299	54 849	4 675	104 500	(5 721)	98 779
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	25 333	17 294	54 749	1 403	98 779	-	98 779
<i>продажа электроэнергии</i>	16 155	17 016	33 265	163	66 599	-	66 599
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	61	-	15 607	-	15 668	-	15 668
<i>продажа мощности</i>	9 087	-	1 434	67	10 588	-	10 588
<i>прочая выручка</i>	30	278	4 443	1 173	5 924	-	5 924
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 344	5	100	3 272	5 721	(5 721)	-
Государственные субсидии	-	-	4 563	17	4 580	-	4 580
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(8 979)	(16 734)	(48 615)	(4 374)	(78 702)	5 577	(73 125)
ЕБИТДА	18 698	565	10 797	318	30 378	(144)	30 234
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 235)	(35)	(2 000)	(457)	(5 727)	44	(5 683)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 137)	(126)	(484)	(160)	(1 907)	-	(1 907)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(719)	-	(97)	(55)	(871)	-	(871)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(415)	(126)	(349)	(85)	(975)	-	(975)
<i>убыток от выбытия основных средств, нетто</i>	(3)	-	(38)	(20)	(61)	-	(61)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	14 326	404	8 313	(299)	22 744	(100)	22 644
Финансовые доходы							3 257
Финансовые расходы							(2 139)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							175
Прибыль до налогообложения							23 937
Расходы по налогу на прибыль							(5 131)
Прибыль за период							18 806
Капитальные расходы	4 007	1	2 800	6 398	13 206	295	13 501
На 31 марта 2017 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	106 300	998	38 280	4 820	150 398	-	150 398

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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 2016 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «ПАО ЭС Востока»	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Нераспреде- ленные статьи и внутригруппо- вые операции	ВСЕГО
Выручка	27 097	26 226	52 757	4 774	110 854	(6 450)	104 404
<i>включая:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	24 268	26 215	52 659	1 262	104 404	-	104 404
<i>продажа электроэнергии</i>	16 634	25 938	31 542	154	74 268	-	74 268
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	68	-	15 728	-	15 796	-	15 796
<i>продажа мощности</i>	7 436	-	1 339	97	8 872	-	8 872
<i>прочая выручка</i>	130	277	4 050	1 011	5 468	-	5 468
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 829	11	98	3 512	6 450	(6 450)	-
Государственные субсидии	-	-	3 282	21	3 303	-	3 303
Прочие операционные доходы (без учета неденежных статей)	-	-	-	241	241	-	241
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(8 521)	(25 222)	(47 799)	(5 224)	(86 766)	6 030	(80 736)
ЕБИТДА	18 576	1 004	8 240	(188)	27 632	(420)	27 212
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(3 550)	(201)	(1 975)	(523)	(6 249)	55	(6 194)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(1 115)	(180)	(812)	(49)	(2 156)	(4)	(2 160)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(604)	-	(173)	-	(777)	-	(777)
<i>убыток от обесценения дебиторской задолженности, нетто</i>	(515)	(171)	(627)	(49)	(1 362)	-	(1 362)
<i>доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	4	(9)	(6)	-	(11)	-	(11)
<i>убыток от выбытия дочерних обществ и ассоциированных организаций, нетто</i>	-	-	(6)	-	(6)	(4)	(10)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	13 911	623	5 453	(760)	19 227	(369)	18 858
Финансовые доходы							2 590
Финансовые расходы							(2 263)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							484
Прибыль до налогообложения							19 669
Расходы по налогу на прибыль							(4 622)
Прибыль за период							15 047
Капитальные расходы	6 436	14	3 136	5 867	15 453	1 143	16 596
На 31 декабря 2016 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	107 274	550	86 912	5 067	199 803	-	199 803



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 2017 года и 31 марта 2016 года, а также по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 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 2017 года	31 декабря 2016 года
Векселя к получению	6 414	6 269
Долгосрочные авансы выданные	239	800
Займы выданные	14	15
Займы полученные	750	750

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	86	727
Прочая выручка	149	78
Покупная электроэнергия и мощность	843	851

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	485	491
Кредиторская задолженность	903	781

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	957	917
Прочая выручка	34	38
Расходы на аренду	149	113
Покупная электроэнергия и мощность	6	7

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года и 31 марта 2016 года, а также по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с банками, связанными с государством. Операции с банками осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся



31 марта 2016 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 «Центр финансовых расчетов» («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 2017 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 4 580 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 3 303 млн рублей) (Примечание 19).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составили около 20 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: около 20 процентов).

Расходы Группы на услуги по распределению электроэнергии, предоставленные предприятиями, предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составили около 70 процентов от общей суммы расходов на услуги по распределению электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: около 60 процентов). Расходы по распределению 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 «Субгруппа «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 2017 года, составила 217 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 159 млн рублей).



Примечание 6. Основные средства

Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2016 года	91 324	407 267	311 929	292 889	14 286	1 117 695
Переклассификация	213	(680)	490	265	(288)	-
Поступления	9	5	284	13 128	75	13 501
Передача	227	345	6 076	(6 648)	-	-
Выбытия и списания	(60)	(109)	(537)	(79)	(142)	(927)
Сальдо на 31 марта 2017 года	91 713	406 828	318 242	299 555	13 931	1 130 269
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2016 года	(35 459)	(143 461)	(133 736)	(32 224)	(7 768)	(352 648)
Начисление убытка от обесценения	-	-	(48)	(822)	(1)	(871)
Начисление амортизации	(484)	(2 052)	(3 084)	-	(287)	(5 907)
Передача	(17)	(237)	113	121	20	-
Выбытия и списания	14	6	404	15	115	554
Сальдо на 31 марта 2017 года	(35 946)	(145 744)	(136 351)	(32 910)	(7 921)	(358 872)
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	55 767	261 084	181 891	266 645	6 010	771 397
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	55 865	263 806	178 193	260 665	6 518	765 047
Переоцененная / первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2015 года	83 887	398 693	268 513	285 292	13 646	1 050 031
Переклассификация	(2)	(73)	(2 578)	2 774	(121)	-
Поступления	208	25	558	15 697	108	16 596
Передача	84	1 106	6 351	(7 600)	59	-
Выбытия и списания	(241)	(25)	(144)	(810)	(98)	(1 318)
Сальдо на 31 марта 2016 года	83 936	399 726	272 700	295 353	13 594	1 065 309
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(31 803)	(131 656)	(105 881)	(29 192)	(6 914)	(305 446)
Начисление убытка от обесценения	(1)	(4)	(56)	(716)	-	(777)
Начисление амортизации	(565)	(2 027)	(3 381)	-	(324)	(6 297)
Передача	(8)	(69)	(235)	309	3	-
Выбытия и списания	112	4	117	70	57	360
Сальдо на 31 марта 2016 года	(32 265)	(133 752)	(109 436)	(29 529)	(7 178)	(312 160)
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года	51 671	265 974	163 264	265 824	6 416	753 149
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	52 084	267 037	162 632	256 100	6 732	744 585

На 31 марта 2017 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий и земельных участков, принадлежащих Группе, в сумме 7 553 млн рублей (на 31 декабря 2016 года: 7 745 млн рублей), отраженных на балансе по исторической стоимости.

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, 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 2016 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 871 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 777 млн рублей).

**Примечание 7. Прочие внеоборотные активы**

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные векселя	38 931	38 931
Дисконт по долгосрочным векселям	(16 199)	(16 415)
Резерв под обесценение долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	8 707	8 491
Долгосрочные авансы выданные	3 172	3 173
НДС к возмещению	1 965	2 036
Гудвил	481	481
Прочие внеоборотные активы	7 760	7 666
Итого прочие внеоборотные активы	22 085	21 847

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Эквиваленты денежных средств	60 415	52 594
Денежные средства на банковских счетах	16 944	14 738
Денежные средства в кассе	20	22
Итого денежные средства и их эквиваленты	77 379	67 354

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	63 065	56 936
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(24 569)	(23 900)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	38 496	33 036
НДС к возмещению	6 067	7 329
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	4 116	2 617
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(648)	(629)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 468	1 988
Прочая дебиторская задолженность	7 562	8 485
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(3 839)	(3 762)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	3 723	4 723
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	51 754	47 076

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Топливо	11 805	14 825
Сырье и материалы	6 714	6 402
Запасные части	2 746	2 539
Прочие материалы	692	565
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	21 957	24 331
Списание товарно-материальных запасов	(305)	(294)
Итого товарно-материальные запасы	21 652	24 037

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

**Примечание 11. Прочие оборотные активы**

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Целевые денежные средства	3 146	3 507
Депозиты и векселя	7 561	4 292
Денежные средства, ограниченные к использованию	813	826
Займы выданные	2 478	2 808
Резерв под обесценение займов выданных	(2 344)	(2 498)
Займы выданные, нетто	134	310
Прочие краткосрочные инвестиции	81	162
Итого прочие оборотные активы	11 735	9 097

Остаток целевых денежных средств в размере 3 146 млн рублей, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, по состоянию на 31 марта 2017 года размещен на специальных счетах Федерального казначейства России (на 31 декабря 2016 года: 3 507 млн рублей). Данные целевые средства могут быть использованы Группой только после прохождения процедуры согласования Федеральным казначейством на основании установленной процедуры санкционирования расходов организаций Приказом Министерства финансов РФ № 213н от 25 декабря 2015 года.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 2017 года	386 255 464 890
31 декабря 2016 года	386 255 464 890
31 марта 2016 года	386 255 464 890
31 декабря 2015 года	386 255 464 890

Дополнительный выпуск акций 2016–2017 гг. 22 ноября 2016 года Совет директоров Общества принял решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения по открытой подписке дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 40 429 000 000 штук. Цена размещения дополнительных акций Общества определена в размере 1,00 рубль за акцию. 7 декабря 2016 года дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России.

В январе 2017 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 33 348 661 дополнительную акцию.

В марте 2017 года 40 000 000 000 штук дополнительных акций приобретено ПАО «Банк ВТБ» в рамках соглашения по приобретению банком 55 млрд обыкновенных акций Общества. Оставшиеся 15 млрд акций были проданы банку дочерними обществами Группы. Полученные денежные средства в полном объеме были направлены Группой на погашение обязательств Субгруппы «ПАО ЭС Востока».

По состоянию на 31 марта 2017 года выпуск не был завершен, и Группа отразила обязательство в размере 40 033 млн рублей в отношении дополнительной эмиссии акций, в том числе в размере 40 000 млн рублей – перед ПАО «Банк ВТБ».

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 31 марта 2017 года составили 3 852 353 167 штук в размере 4 613 млн рублей (31 декабря 2016 года: 18 852 353 167 штук в размере 22 578 млн рублей).

В марте 2017 года, 15 000 000 000 штук собственных акций Общества были проданы ПАО «Банк ВТБ» по цене 1,00 рубль каждая в рамках соглашения, описанного выше. Средневзвешенная стоимость проданных собственных акций составила 17 965 млн рублей.

Добровольная оферта и принудительный выкуп акций ПАО «ПАО ЭС Востока». В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, в рамках добровольной оферты о приобретении акций, акционеры ПАО «ПАО ЭС Востока», принявшие условия добровольного



предложения, предъявили ООО «Восток-Финанс» к выкупу 4 715 738 904 обыкновенных акций и 346 195 762 привилегированных акций ПАО «РАО ЭС Востока» за денежное вознаграждение в размере 34 млн рублей и в обмен на 2 934 258 766 обыкновенных акций Общества, стоимость которых составила 3 514 млн рублей.

Влияние изменения неконтролирующей доли участия в дочерних обществах. В связи с реализацией операций добровольной оферты и принудительного выкупа акций ПАО «РАО ЭС Востока», как описано выше, неконтролирующая доля участия за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, сократилась на 4 433 млн рублей, и нераспределенная прибыль Группы увеличилась на 2 611 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 2017 года, составила 21 процент (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 23 процента).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Текущий налог на прибыль	3 913	3 906
Отложенный налог на прибыль	1 218	716
Итого расходы по налогу на прибыль	5 131	4 622

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	2017–2028	46 601	56 491
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2018*	20 217	20 645
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 732	15 347
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июле 2015 года	2018	15 410	15 857
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2015 года	2017*	10 537	10 222
ПАО «Банк ВТБ»	2017–2027	10 369	29 516
UniCredit Bank Austria AG	2017–2026	4 710	5 242
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2018–2029	4 661	4 920
ПАО «Росбанк»	2017–2018	2 075	8 136
Органы муниципальной власти Камчатского края	2017–2034	1 593	1 561
Банк «ГПБ» (АО)	2017–2023	1 516	6 171
ЕБРР	2017–2027	1 350	4 791
ASIAN Development bank	2017–2026	1 311	1 474
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2011 года	2021	256	250
Прочие долгосрочные заемные средства	-	830	1 776
Обязательства по финансовой аренде	-	1 891	1 973
Итого		139 059	184 372
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(16 802)	(25 758)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(556)	(568)
Итого долгосрочные заемные средства		121 701	158 046

* Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению в 2018 и 2017 году соответственно.

*Краткосрочные заемные средства*

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Сбербанк»	4 244	5 854
ПАО «Росбанк»	3 959	4 755
Банк «ГПБ» (АО)	1 067	3 031
АО «АБ «Россия»	998	550
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	750	750
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16 802	25 758
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	556	568
Прочие краткосрочные заемные средства	321	491
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	28 697	41 757
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	2 635	3 044

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

В марте 2017 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» (далее – Банк) сделку беспоставочного форварда на собственные выпущенные акции в размере 55 млрд штук сроком на 5 лет.

В соответствии с условиями форвардного соглашения, форвардная стоимость определяется как стоимость приобретения акций Банком, увеличенная на сумму начисленных процентов за расчетный период. В период действия соглашения предусмотрена ежеквартальная предоплата форвардной стоимости. Кроме того, при определении форвардной стоимости акций и величины предоплаты из нее вычитаются суммы, эквивалентные размеру дивидендов, полученных Банком в период действия форвардного соглашения.

Для целей осуществления окончательных расчетов по форвардному соглашению предполагается продажа акций Общества Банком. Разница между суммой выручки, которую Банк получит в результате реализации данных акций, и их форвардной стоимостью подлежит урегулированию денежными средствами между Обществом и Банком. Таким образом, в случае превышения стоимости форварда над стоимостью продажи пакета акций Общество возместит Банку сумму возникшей разницы, и наоборот, если стоимость продажи пакета акций окажется выше стоимости форварда, то соответствующую разницу Банк выплатит Обществу. В случае если продажа пакета акций Банком по каким-либо причинам не будет осуществлена, акции останутся у Банка. В этом случае сумма доплаты, которую необходимо будет погасить при закрытии форвардной сделки, рассчитывается на основе рыночных котировок акций Общества.

Таким образом, выплаты будут осуществлены по истечении форвардного контракта либо ранее, в случае продажи Банком пакета акций, и могут быть произведены как Обществом в пользу Банка, так и Банком в пользу Общества, в зависимости от уровня рыночной стоимости акций Общества на момент продажи / истечения срока сделки и их форвардной стоимости.

Ключевые оценки и суждения руководства Группы в отношении признания и отражения данного производного финансового инструмента описаны в Примечании 2.

По состоянию на 31 марта 2017 года обязательство по форвардному соглашению отражено в качестве долгосрочного производного финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыли и убытки, в размере 9 609 млн рублей. Величина справедливой стоимости форвардного соглашения в момент первоначального признания инструмента составила 10 013 млн рублей и была отнесена на капитал, как результат операции с акционерами. Последующее изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда отражается в составе прибыли и убытков.



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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	На 31 марта 2017 года	На дату первоначального признания инструмента (на 03 марта 2017 года)
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	4,93 года	5 лет
Рыночная стоимость акции	0,9455 рубля	0,9752 рубля
Ключевая ставка ЦБ	9,75 процента	10,00 процентов
Волатильность акций	35,37 процента	35,25 процента
Безрисковая ставка	8,05 процента	8,39 процента
Ставка дисконтирования	12,11 процентов	12,11 процентов
Ожидаемая дивидендная доходность	5,10 процента	5,10 процента

В консолидированной отчетности Группы справедливая стоимость форварда уменьшена на сумму банковской комиссии в размере 275 млн рублей, стоимость которой относится в состав прибылей и убытков пропорционально сроку форвардного соглашения.

Амортизация банковской комиссии за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составила 5 млн рублей.

Примечание 16. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	29 108	31 451
Задолженность перед персоналом	9 447	8 245
Авансы полученные	7 242	9 712
Задолженность по договорам факторинга	1 253	2 957
Дивиденды к уплате	114	136
Обязательство по выкупу акций ПАО «ПАО ЭС Востока»	3	3
Прочая кредиторская задолженность	5 268	6 280
Итого кредиторская задолженность и начисления	52 435	58 784

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Примечание 17. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
НДС	8 642	9 833
Страховые взносы	3 617	2 925
Налог на имущество	3 196	1 941
Прочие налоги	595	558
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	16 050	15 257

Примечание 18. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Продажа электроэнергии	66 599	74 268
Продажа теплоэнергии и горячей воды	15 668	15 796
Продажа мощности	10 588	8 872
Прочая выручка	5 924	5 468
Итого выручка	98 779	104 404

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сети, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

**Примечание 19. Государственные субсидии**

В соответствии с рядом законодательных актов 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 2017 года, Группа получила государственные субсидии в размере 4 580 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года: 3 303 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа получила субсидию в размере 1 063 млн рублей в Чукотском автономном округе на возмещение расходов на покупную электроэнергию и мощность, понесенных в 2016 году.

Примечание 20. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	18 662	18 287
Расходы на топливо	17 900	19 432
Расходы на распределение электроэнергии	11 802	12 684
Покупная электроэнергия и мощность	11 622	17 290
Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 683	6 194
Налоги, кроме налога на прибыль	2 680	2 475
Прочие материалы	1 812	1 465
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку теплоэнергии	1 098	1 038
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	909	915
Расходы на охрану	835	831
Ремонт и техническое обслуживание	561	509
Расходы на страхование	545	520
Расходы на аренду	525	522
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	424	328
Услуги субподрядчиков	235	356
Транспортные расходы	182	475
Прочие услуги сторонних организаций	1 895	1 698
Расходы на водопользование	797	781
Командировочные расходы	157	133
Расходы на социальную сферу	138	105
Прочие расходы	407	913
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	78 869	86 951

**Примечание 21. Финансовые доходы, расходы**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	2 126	1 935
Положительные курсовые разницы	590	413
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	404	-
Доходы по дисконтированию	108	93
Прочие доходы	29	149
Итого финансовые доходы	3 257	2 590
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(1 520)	(1 337)
Расходы по дисконтированию	(159)	(92)
Отрицательные курсовые разницы	(147)	(368)
Расходы по финансовой аренде	(55)	(87)
Прочие расходы	(258)	(379)
Итого финансовые расходы	(2 139)	(2 263)

Примечание 22. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	367 403	366 339
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	17 182	14 168
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0468	0,0387

Примечание 23. Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с инвестиционной программой Общества, а также с отдельными инвестиционными программами дочерних обществ, Группа инвестирует 235 297 млн рублей в течение 2017–2019 гг. в реконструкцию существующих и строительство новых электростанций (на 31 декабря 2016 года: 243 975 млн рублей).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 марта 2017 года следующие: 2017 год – 107 113 млн рублей, 2018 год – 77 133 млн рублей, 2019 год – 51 051 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования гидроэлектростанций: Воткинской ГЭС в размере 8 561 млн рублей, Жигулевской ГЭС в размере 8 448 млн рублей, Волжской ГЭС в размере 7 743 млн рублей; а также со строительством электростанций: Зарамагских ГЭС в размере 22 660 млн рублей, Сахалинской ГРЭС-2 в размере 19 127 млн рублей, Нижне-Бурейской ГЭС в размере 11 528 млн рублей, Усть-Среднеканской ГЭС в размере 9 976 млн рублей.

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.



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. Предприятия 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 состояние Группы.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. 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. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. 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 хозяйственной деятельности Группы в целом.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2017 года соответствующие положения 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 на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства по охране окружающей среды. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 31 марта 2017 года в размере 1 069 млн рублей и на (31 декабря 2016 года: 1 048 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.



Гарантии. Группа предоставила гарантии в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» поставщикам оборудования и за исполнение обязательств ПАО «Богучанская ГЭС» в пользу ГК «Внешэкономбанк» по кредитному соглашению:

Название контрагента	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
<i>в отношении обязательств ПАО «Богучанская ГЭС»:</i>		
ГК «Внешэкономбанк»	26 547	26 749
<i>в отношении обязательств ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»:</i>		
ALSTOM Grid SAS	-	31
Итого гарантии выданные	26 547	26 780

Примечание 25. Финансовые инструменты и 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 2016 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 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 (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года:

На 31 марта 2017 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	9 142	-	9 142
Векселя	8 707	-	8 707
Долгосрочные займы выданные	428	-	428
Беспоставочные свопы	7	-	7
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	21 531	21 531
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)			
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	41 852	-	41 852
Прочая финансовая дебиторская задолженность	38 496	-	38 496
Прочая финансовая дебиторская задолженность	3 356	-	3 356
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	10 850	-	10 850
Целевые денежные средства	3 146	-	3 146
Депозиты и векселя	7 561	-	7 561
Краткосрочные займы выданные	134	-	134
Беспоставочные свопы	9	-	9
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	77 379	-	77 379
Итого финансовые активы	139 223	21 531	160 754
Итого нефинансовые активы			845 413
Итого активы			1 006 167



На 31 декабря 2016 года	Займы и дебиторская задолженность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Итого
Активы			
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	8 838	-	8 838
Векселя	8 491	-	8 491
Долгосрочные займы выданные	332	-	332
Беспоставочные свопы	15	-	15
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	21 181	21 181
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	37 376	-	37 376
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	33 036	-	33 036
Прочая финансовая дебиторская задолженность	4 340	-	4 340
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	8 118	-	8 118
Целевые денежные средства	3 507	-	3 507
Депозиты и векселя	4 292	-	4 292
Краткосрочные займы выданные	310	-	310
Беспоставочные свопы	9	-	9
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	67 354	-	67 354
Итого финансовые активы	121 686	21 181	142 867
Итого нефинансовые активы			840 579
Итого активы			983 446

Финансовые обязательства Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 9 339 млн рублей (Примечание 15).

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 16).

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:

На 31 марта 2017 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	21 039	-	492	21 531
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	497 199	497 199
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	21 039	-	497 491	518 730



На 31 декабря 2016 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	20 619	-	562	21 181
Нефинансовые активы				
Основные средства (за исключением незавершенного строительства, офисных зданий и земельных участков)	-	-	496 637	496 637
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	20 619	-	497 199	517 818

По состоянию на 31 марта 2017 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 течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, существенных изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

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, краткосрочных депозитов (Уровень 1 иерархии справедливых стоимостей) и 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 учетной 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 2017 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 283 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 92 млн рублей).

По состоянию на 31 марта 2017 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превысила их справедливую стоимость на 2 791 млн рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 4 705 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Дополнительный выпуск акций 2016–2017 гг. 11 мая 2017 года завершилось размещение обыкновенных акций Общества в рамках дополнительного выпуска 2016–2017 гг.

Всего в ходе дополнительной эмиссии Общество разместило 40 033 348 661 акцию, что составило 99,02 процента от общего количества акций дополнительного выпуска, подлежащих размещению. Размещенные ценные бумаги оплачены денежными средствами.