



ГРУППА «РУСГИДРО»

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

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 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.....	8
Примечание 3.	Основные дочерние общества.....	12
Примечание 4.	Информация по сегментам.....	14
Примечание 5.	Операции со связанными сторонами.....	20
Примечание 6.	Основные средства.....	22
Примечание 7.	Прочие внеоборотные активы.....	23
Примечание 8.	Денежные средства и их эквиваленты.....	23
Примечание 9.	Дебиторская задолженность и авансы выданные.....	24
Примечание 10.	Товарно-материальные запасы.....	24
Примечание 11.	Прочие оборотные активы.....	24
Примечание 12.	Капитал.....	25
Примечание 13.	Налог на прибыль.....	25
Примечание 14.	Краткосрочные и долгосрочные заемные средства.....	26
Примечание 15.	Беспоставочный форвард на акции.....	27
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства.....	27
Примечание 17.	Кредиторская задолженность и начисления.....	27
Примечание 18.	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	28
Примечание 19.	Выручка.....	28
Примечание 20.	Государственные субсидии.....	28
Примечание 21.	Операционные расходы (без учета убытков от обесценения).....	29
Примечание 22.	Финансовые доходы, расходы.....	30
Примечание 23.	Обязательства по капитальным затратам.....	30
Примечание 24.	Условные обязательства.....	30
Примечание 25.	Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками.....	32
Примечание 26.	Справедливая стоимость активов и обязательств.....	34
Примечание 27.	События после отчетной даты.....	36

	Примечание	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	711 851	669 424
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		19 802	19 828
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		590	656
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		576	594
Отложенные налоговые активы		10 983	9 999
Прочие внеоборотные активы	7	19 704	22 028
Итого внеоборотные активы		763 506	722 529
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	50 212	65 432
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		2 855	3 737
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	74 201	75 189
Товарно-материальные запасы	10	38 572	30 721
Прочие оборотные активы	11	28 002	33 873
		193 842	208 952
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	450
Итого оборотные активы		193 842	209 402
ИТОГО АКТИВЫ		957 348	931 931
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		137 277	115 523
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		598 155	576 401
Неконтролирующая доля участия		6 404	9 818
ИТОГО КАПИТАЛ		604 559	586 219
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	152 459	157 948
Беспоставочный форвард на акции	15	27 170	31 896
Отложенные налоговые обязательства		16 611	13 803
Прочие долгосрочные обязательства	16	18 243	21 987
Итого долгосрочные обязательства		214 483	225 634
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	48 495	38 899
Кредиторская задолженность и начисления	17	67 721	64 633
Кредиторская задолженность по выпущенным акциям	12	7 000	-
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		464	1 191
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	14 626	15 355
Итого краткосрочные обязательства		138 306	120 078
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		352 789	345 712
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		957 348	931 931

Председатель Правления – Генеральный директор

Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер

Ю.Г. Медведева

12 декабря 2019 года



	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
		2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Выручка	19	258 284	259 055	77 394	77 794
Государственные субсидии	20	29 336	29 615	10 092	9 591
Прочие операционные доходы		614	5 340	144	444
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(236 621)	(225 005)	(74 218)	(72 807)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		51 613	69 005	13 412	15 022
Убыток от обесценения основных средств	6	(2 414)	(2 225)	(469)	(1 103)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(1 503)	(2 782)	290	(378)
Убыток от обесценения прочих активов		(2 045)	-	-	-
Прибыль от операционной деятельности		45 651	63 998	13 233	13 541
Финансовые доходы	22	8 867	4 045	1 745	1 282
Финансовые расходы	22	(7 022)	(9 693)	(4 849)	(3 824)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		505	1 293	42	606
Прибыль до налогообложения		48 001	59 643	10 171	11 605
Расходы по налогу на прибыль	13	(12 844)	(13 658)	(4 399)	(4 200)
Прибыль за период		35 157	45 985	5 772	7 405
Причитающаяся:					
Акционерам ПАО «РусГидро»		37 530	47 223	6 429	9 911
Неконтролирующей доле участия		(2 373)	(1 238)	(657)	(2 506)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)		0,0888	0,1118	0,0152	0,0235
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)		422 437	422 437	422 437	422 437

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Прибыль за период	35 157	45 985	5 772	7 405
Прочий совокупный доход, после налога на прибыль:				
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Переоценка пенсионных обязательств (Убыток) / прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(947)	197	-	-
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	(961)	235	(14)	31
<i>Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков</i>				
Прочий совокупный доход / (убыток)	7	(91)	46	(85)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	7	(91)	46	(85)
Итого прочий совокупный (убыток) / доход	(954)	144	32	(54)
Итого совокупный доход за период	34 203	46 129	5 804	7 351
Причитающийся:				
Акционерам ПАО «РусГидро»	36 837	47 336	6 461	9 857
Неконтролирующей доле участия	(2 634)	(1 207)	(657)	(2 506)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (пересчитано)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		48 001	59 643
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	18 894	16 757
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	261	595
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(505)	(1 293)
Прочие операционные доходы		(614)	(5 340)
Финансовые доходы	22	(8 867)	(4 045)
Финансовые расходы	22	7 022	9 693
Убыток от обесценения основных средств	6	2 414	2 225
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		1 503	2 782
Убыток от обесценения прочих активов		2 045	-
Прочие расходы / (доходы)		172	(16)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		70 326	81 001
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(5 653)	(6 890)
Уменьшение / (увеличение) прочих оборотных активов, без учета депозитов и целевых денежных средств		580	(307)
Увеличение товарно-материальных запасов		(7 713)	(8 116)
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений, без учета дивидендов к уплате		(461)	3 859
Уменьшение задолженности по прочим налогам		(708)	(1 013)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		1 348	(434)
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(1 722)	(1 178)
Уплаченный налог на прибыль		(10 628)	(9 260)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		45 369	57 662
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(51 382)	(45 249)
Поступления от продажи основных средств		62	792
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(49 878)	(14 719)
Заккрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		62 158	14 840
Размещение целевых денежных средств на специальных счетах		(7 000)	-
Поступления от выбытия совместного предприятия		450	871
Поступления от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		232	-
Поступления от продажи акций ПАО «Интер РАО»		3 240	100
Проценты полученные		5 745	4 157
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(36 373)	(39 208)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (пересчитано)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления от выпуска акций	12	7 000	-
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(3 731)	(2 813)
Поступления краткосрочных заемных средств		38 381	33 981
Поступления долгосрочных заемных средств		45 705	88 047
Погашение заемных средств		(83 577)	(116 044)
Проценты уплаченные		(11 348)	(10 881)
Дивиденды выплаченные		(15 777)	(11 074)
Дивиденды, выплаченные дочерними обществами акционерам с неконтролирующей долей участия		(128)	(171)
Платежи по валютно-процентному свопу		(227)	-
Погашение обязательств по аренде		(528)	-
Платежи по финансовому лизингу		-	(129)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		(24 230)	(19 084)
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		14	325
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(15 220)	(305)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		65 432	70 156
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	50 212	69 851

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 2018 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(415)	459	647	234 676	561 170	9 161	570 331
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	47 223	47 223	(1 238)	45 985
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	166	-	166	31	197
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	38	-	-	38	-	38
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(92)	-	-	1	(91)	-	(91)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(92)	38	166	1	113	31	144
Итого совокупный доход		-	-	-	-	(92)	38	166	47 224	47 336	(1 207)	46 129
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(11 124)	(11 124)	(171)	(11 295)
Продажа акций ПАО «Интер РАО»	12	-	-	-	-	-	-	-	(4 973)	(4 973)	-	(4 973)
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	-	-	-	21	21
На 30 сентября 2018 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(507)	497	813	265 803	592 409	7 804	600 213
На 1 января 2019 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(344)	529	833	249 580	576 401	9 818	586 219
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	2	-	-	-	-	-	-	-	(61)	(61)	-	(61)
На 1 января 2019 года (пересчитано)		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(344)	529	833	249 519	576 340	9 818	586 158
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	37 530	37 530	(2 373)	35 157
Переоценка пенсионных обязательств		-	-	-	-	-	-	(686)	-	(686)	(261)	(947)
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(14)	-	-	(14)	-	(14)
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	5	-	-	2	7	-	7
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	5	(14)	(686)	2	(693)	(261)	(954)
Итого совокупный доход		-	-	-	-	5	(14)	(686)	37 532	36 837	(2 634)	34 203
Дивиденды	12	-	-	-	-	-	-	-	(15 775)	(15 775)	(128)	(15 903)
Изменение неконтролирующей доли участия		-	-	-	-	-	-	-	706	706	(652)	54
Прочее движение		-	-	-	-	-	-	-	47	47	-	47
На 30 сентября 2019 года		426 289	(4 613)	39 202	(135 075)	(339)	515	147	272 029	598 155	6 404	604 559

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1. Группа и ее деятельность

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

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

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. 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. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, существенных изменений в правила российского оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности, их функционирование и механизм установления цен не вносилось.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 30 сентября 2019 года Российской Федерации принадлежало 61,20 процента обыкновенных акций Общества с учетом дополнительного выпуска ценных бумаг (Примечание 12) (31 декабря 2018 года: 60,56 процента). По состоянию на 30 сентября 2019 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,13 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2018 года: 13,34 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

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 2018 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 2018 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 по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2018 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, а также изменений в учетной политике в связи с вступлением в силу с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда», как описано ниже.

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.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – эффект применения и основные положения учетной политики. В связи с вступлением в силу с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда» Группа признала обязательства по аренде в отношении договоров аренды, которые ранее классифицировались как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда». Группа применила переходные положения и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

Группа применила модифицированный ретроспективный метод без пересчета сравнительных показателей, который подразумевает отражение кумулятивного эффекта первоначального применения стандарта на дату первого применения. Обязательства по аренде были оценены по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату перехода, дисконтированных с использованием средневзвешенной ставки заимствования арендатора по состоянию на 1 января 2019 года. Средневзвешенная ставка заимствования арендатора, примененная к обязательствам по аренде на 1 января 2019 года, составила 8,31 процента. Группа применила единый подход к учету и оценке для всех видов аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью.

Активы в форме права пользования в отношении аренды были признаны в сумме, равной обязательству по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей в связи с такой арендой, которая признана в Отчете о финансовом положении непосредственно до даты первоначального применения. Кроме того, по единицам, генерирующим денежные средства, имеющим отрицательные дисконтированные денежные потоки, было признано обесценение активов в форме права пользования в сумме 61 млн рублей.

Группа не изменила первоначальную балансовую стоимость признанных активов и обязательств на дату первого применения по договорам аренды, ранее классифицированным как финансовая аренда. Требования МСФО (IFRS) 16 «Аренда» были применены к данным договорам аренды с 1 января 2019 года.

Группа не признала активы и обязательства по договорам операционной аренды земли, по которым арендные платежи зависят от кадастровой стоимости земли и являются переменными.

Сверка обязательств по аренде на 1 января 2019 года с обязательствами по договорам неаннулируемой операционной аренды на 31 декабря 2018 года представлена в таблице ниже:

Обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года	37 322
Корректировка обязательств по операционной аренде в связи с:	
Исключением договоров аренды земли с переменными платежами	(26 564)
Исключением обязательств по краткосрочной аренде	(110)
Исключением обязательств по активам с низкой стоимостью	(82)
Исключением обязательств по договорам на оказание услуг, ранее классифицированным как договоры аренды	(1 545)
Пересмотром сроков аренды и прочими корректировками	(2 274)
Скорректированные обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 года	6 747
Приведенная стоимость арендных платежей на 1 января 2019 года	5 190
Обязательства по аренде, ранее классифицированной как финансовая аренда	729
Обязательства по аренде на 1 января 2019 года	5 919

Балансовая стоимость активов в форме права пользования, признанных в связи с вступлением в силу МСФО (IFRS) 16 «Аренда», относится к следующим группам основных средств:

	1 января 2019 года
Производственные здания	1 402
Сооружения	2 575
Машины и оборудование	1 075
Прочее	77
Итого активы в форме права пользования в связи с применением МСФО (IFRS) 16	5 129

Движение активов в форме права пользования раскрыто в Примечании 6.

Влияние применения нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на отдельные статьи активов, обязательств и капитала по состоянию на 1 января 2019 года:

	31 декабря 2018 года	Изменение	1 января 2019 года
Активы			
Основные средства	669 424	5 129	674 553
ИТОГО АКТИВЫ	669 424	5 129	674 553
Капитал и обязательства			
Долгосрочные заемные средства	157 948	4 107	162 055
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	38 899	1 083	39 982
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	115 523	(61)	115 462
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	312 370	5 129	317 499

Информация о балансовой стоимости обязательств по аренде приведена в Примечании 14.

В связи с применением МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с 1 января 2019 года Группа применяет следующую учетную политику:

Активы в форме права пользования. Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды. Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Стоимость активов в форме права пользования включает в себя сумму признанных обязательств по аренде, прямые понесенные расходы и арендные платежи, произведенные по состоянию на дату / до даты начала договора аренды, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если Группа не будет достаточно уверена в получении права собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанные активы в форме права пользования амортизируются линейным методом в течение срока, наименьшего из предполагаемого срока полезного использования и срока аренды. Активы в форме права пользования тестируются на обесценение.

Арендные обязательства. На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, оцениваемые по текущей стоимости арендных платежей, которые должны быть произведены в течение срока аренды. Арендные платежи включают в себя: фиксированные платежи (включая фиксированные

платежи по существу) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде, подлежащих получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут выплачены под гарантии ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают в себя цену исполнения опциона на продление, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются как расходы в периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее платеж.

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, подразумеваемая в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды сумма обязательств по аренде увеличивается на сумму начисленных процентов и уменьшается на сумму произведенных арендных платежей. Кроме того, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации договора аренды, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки для покупки базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов. Группа применяет освобождение от признания аренды к договорам аренды, срок по которым составляет 12 месяцев или менее с даты начала и не содержит опцион на продление. Группа также применяет освобождение от признания в отношении активов, которые имеют стоимость меньше 300 тыс. рублей. Арендные платежи по краткосрочным договорам аренды и аренде малоценных активов равномерно списываются на расходы в течение срока аренды.

Значительное суждение при определении срока аренды контрактов с возможностью продления. Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа не исполнит этот опцион.

Группа применяет суждение при оценке того, достаточно ли разумно использовать опцион на продление, учитывает все уместные факты и обстоятельства, которые приводят к возникновению у Группы экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды или неисполнения опциона на прекращение аренды.

Изменение сопоставимых показателей. С 1 января 2018 года Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и теперь отражает величину основных средств по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации, а не по переоцененной стоимости. Это изменение впервые было отражено в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. В результате ретроспективного применения данной учетной политики сопоставимые показатели в данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации Группы изменены по сравнению с показателями за промежуточные периоды, которые были включены в состав промежуточной финансовой информации за периоды в течение 2018 года. Влияние данного изменения на показатели сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о прибылях и убытках, сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о совокупном доходе, сокращенного консолидированного промежуточного Отчета о движении денежных средств представлено ниже.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года			За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года		
	Первоначальное представление	Изменение учетной политики в отношении основных средств	Пересчитано	Первоначальное представление	Изменение учетной политики в отношении основных средств	Пересчитано
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения), в том числе	(228 360)	3 355	(225 005)	(73 877)	1 070	(72 807)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(19 956)	3 199	(16 757)	(6 825)	1 001	(5 824)
Убыток от выбытия основных средств, нетто	(751)	156	(595)	(730)	69	(661)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения	65 650	3 355	69 005	13 952	1 070	15 022
Убыток от обесценения основных средств	(2 275)	50	(2 225)	(1 131)	28	(1 103)
Прибыль от операционной деятельности	60 593	3 405	63 998	12 443	1 098	13 541
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 288	5	1 293	607	(1)	606
Прибыль до налогообложения	56 233	3 410	59 643	10 508	1 097	11 605
Расходы по налогу на прибыль	(13 200)	(458)	(13 658)	(4 163)	(37)	(4 200)
Прибыль за период	43 033	2 952	45 985	6 345	1 060	7 405
Причитающаяся:						
Акционерам ПАО «РусГидро»	44 643	2 580	47 223	8 983	928	9 911
Неконтролирующей доле участия	(1 610)	372	(1 238)	(2 638)	132	(2 506)
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,1057	0,0061	0,1118	0,0213	0,0022	0,0235
Итого совокупный доход за период	43 177	2 952	46 129	6 291	1 060	7 351
Причитающийся:						
Акционерам ПАО «РусГидро»	44 756	2 580	47 336	8 929	928	9 857
Неконтролирующей доле участия	(1 579)	372	(1 207)	(2 638)	132	(2 506)

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 2018 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений в связи с вступлением в силу с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда», как описано выше, изменений оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 13), суждений в отношении беспоставочного форварда на акции (Примечание 15), а также ставки дисконтирования для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, которая уменьшилась с 8,50 процента на 31 декабря 2018 года до 7,40 процента на 30 сентября 2019 года.

Новые и измененные стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним и разъяснения, которые вступили в силу с 1 января 2019 года. Помимо МСФО (IFRS) 16 «Аренда», влияние которого на финансовую информацию описано выше, последствия принятия прочих новых и измененных стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, были выпущены следующие разъяснения, применимые к деятельности Группы:

- Реформа базовой процентной ставки – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS 39) и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 26 сентября 2019 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты).

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

Примечание 3. Основные дочерние общества

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

Группа осуществляет деятельность в трех основных отчетных сегментах, один из которых представлен материнской компанией Группы – ПАО «РусГидро» (Примечание 4). Ниже представлены основные дочерние общества, отнесенные к соответствующим отчетным сегментам по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 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.

	30 сентября 2019 года		31 декабря 2018 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 «ПАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «ПАО ЭС Востока» состоит из АО «ПАО ЭС Востока» и его дочерних обществ, осуществляющих генерацию, распределение и сбыт электроэнергии и теплоэнергии в основном на

территории Дальнего Востока, а также транспортных, строительных, ремонтных и прочих компаний, исполняющих обслуживающие функции.

Основные дочерние общества данного сегмента приведены в следующей таблице:

	30 сентября 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосующих акций, %
АО «РАО Энергетические системы 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»	76,59%	76,60%	57,80%	57,82%
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 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 незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	30 сентября 2019 года		31 декабря 2018 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»	99,74%	99,74%	99,74%	99,74%
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 «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 консолидированная финансовая отчетность по МСФО, 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 «РАО 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, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, убытка от обесценения основных средств, убытка от обесценения прочих активов, убытка от обесценения финансовых активов, убытка от выбытия основных средств, убытка от выбытия прочих внеоборотных активов 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.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)



(в млн российских рублей, если не указано иное)

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 по МСФО.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 30 сентября 2018 года, и по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	88 804	43 024	129 924	25 797	287 549	(29 265)	258 284
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>							
<i>продажа электроэнергии</i>	80 721	42 978	129 536	5 049	258 284	-	258 284
<i>продажа мощности</i>	54 981	42 235	78 109	721	176 046	-	176 046
<i>продажа теплотенергии и горячей воды</i>	25 545	-	8 955	497	34 997	-	34 997
<i>прочая выручка</i>	95	-	27 017	1	27 113	-	27 113
<i>от внутригрупповых операций</i>	100	743	15 455	3 830	20 128	-	20 128
	8 083	46	388	20 748	29 265	(29 265)	-
Государственные субсидии	-	9	28 981	346	29 336	-	29 336
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(31 436)	(42 144)	(148 924)	(24 484)	(246 988)	29 797	(217 191)
ЕБИТДА	57 368	889	9 981	1 659	69 897	532	70 429
Прочие операционные доходы	27	-	203	202	432	-	432
Амортизация	(9 357)	(107)	(6 971)	(2 612)	(19 047)	153	(18 894)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(845)	(1 070)	(4 445)	44	(6 316)	-	(6 316)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(1 227)	-	(1 187)	-	(2 414)	-	(2 414)
<i>убыток от обесценения прочих активов</i>	-	-	(2 045)	-	(2 045)	-	(2 045)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	419	(1 059)	(983)	120	(1 503)	-	(1 503)
<i>прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	-	-	-	182	182	-	182
<i>убыток от выбытия прочих внеоборотных активов</i>	-	-	-	(254)	(254)	-	(254)
<i>убыток от выбытия основных средств, нетто</i>	(34)	(11)	(212)	(4)	(261)	-	(261)
<i>убыток от выбытия дочерних обществ</i>	(3)	-	(18)	-	(21)	-	(21)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	47 193	(288)	(1 232)	(707)	44 966	685	45 651
Финансовые доходы							8 867
Финансовые расходы							(7 022)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							505
Прибыль до налогообложения							48 001
Расходы по налогу на прибыль							(12 844)
Прибыль за период							35 157
Капитальные расходы 30 сентября 2019 года	21 453	63	16 619	22 301	60 436	-	60 436
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	127 113	1 897	66 065	5 879	200 954	-	200 954

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	Субгруппа				Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
	ПАО «РусГидро»	«ЭСК РусГидро»	«ПАО ЭС Востока»	Прочие			
Выручка	95 840	42 157	124 735	27 764	290 496	(31 441)	259 055
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>							
<i>продажа электроэнергии</i>	87 679	42 118	124 450	4 808	259 055	-	259 055
<i>продажа мощности</i>	62 633	41 266	74 564	612	179 075	-	179 075
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	24 815	-	6 838	437	32 090	-	32 090
<i>прочая выручка</i>	107	-	26 890	1	26 998	-	26 998
<i>от внутригрупповых операций</i>	124	852	16 158	3 758	20 892	-	20 892
	8 161	39	285	22 956	31 441	(31 441)	-
Государственные субсидии	-	-	29 440	175	29 615	-	29 615
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(30 766)	(42 043)	(140 817)	(25 511)	(239 137)	31 483	(207 654)
ЕБИТДА	65 074	114	13 358	2 428	80 974	42	81 016
Прочие операционные доходы	509	-	66	904	1 479	-	1 479
Амортизация	(9 207)	(104)	(5 289)	(2 302)	(16 902)	145	(16 757)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(562)	(592)	(2 373)	1 761	(1 766)	26	(1 740)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(1 017)	-	(1 208)	-	(2 225)	-	(2 225)
<i>(убыток) / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	(1 175)	(547)	(1 077)	17	(2 782)	-	(2 782)
<i>прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	1 551	-	6	2 304	3 861	-	3 861
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	69	(14)	(116)	(560)	(621)	26	(595)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ и совместных предприятий, нетто</i>	10	(31)	22	-	1	-	1
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	55 814	(582)	5 762	2 791	63 785	213	63 998
Финансовые доходы							4 045
Финансовые расходы							(9 693)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							1 293
Прибыль до налогообложения							59 643
Расходы по налогу на прибыль							(13 658)
Прибыль за период							45 985
Капитальные расходы	11 429	40	16 545	23 660	51 674	-	51 674
31 декабря 2018 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	144 751	1 769	44 759	5 568	196 847	-	196 847

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года					Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие			
Выручка	29 467	12 461	36 221	9 527	87 676	(10 282)	77 394
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	26 985	12 447	36 132	1 830	77 394	-	77 394
<i>продажа электроэнергии</i>	18 663	12 212	23 125	173	54 173	-	54 173
<i>продажа мощности</i>	8 275	-	3 084	197	11 556	-	11 556
<i>продажа теплотехнологии и горячей воды</i>	13	-	3 069	-	3 082	-	3 082
<i>прочая выручка</i>	34	235	6 854	1 460	8 583	-	8 583
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 482	14	89	7 697	10 282	(10 282)	-
Государственные субсидии	-	2	9 984	106	10 092	-	10 092
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 415)	(11 967)	(46 723)	(9 068)	(78 173)	10 346	(67 827)
ЕБИТДА	19 052	496	(518)	565	19 595	64	19 659
Прочие операционные доходы	12	-	14	187	213	-	213
Амортизация	(3 187)	(35)	(2 261)	(992)	(6 475)	41	(6 434)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(93)	(281)	34	135	(205)	-	(205)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств</i>	(300)	-	(169)	-	(469)	-	(469)
<i>прибыль от восстановления / (убыток) от обесценения финансовых активов, нетто</i>	100	(277)	300	167	290	-	290
<i>прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	-	-	-	(69)	(69)	-	(69)
<i>убыток от выбытия прочих внеоборотных активов</i>	-	-	-	2	2	-	2
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	107	(4)	(97)	35	41	-	41
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	15 784	180	(2 731)	(105)	13 128	105	13 233
Финансовые доходы							1 745
Финансовые расходы							(4 849)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							42
Прибыль до налогообложения							10 171
Расходы по налогу на прибыль							(4 399)
Прибыль за период							5 772
Капитальные расходы	5 603	34	6 142	9 089	20 868	-	20 868

Группа «РусГидро»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в млн российских рублей, если не указано иное)



За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригрупповые операции	ВСЕГО
Выручка	32 137	12 428	34 199	11 342	90 106	(12 312)	77 794
<i>в том числе:</i>							
<i>от сторонних компаний</i>	29 575	12 416	34 091	1 712	77 794	-	77 794
<i> продажа электроэнергии</i>	21 616	12 163	21 928	221	55 928	-	55 928
<i> продажа мощности</i>	7 907	-	2 575	188	10 670	-	10 670
<i> продажа теплоэнергии и горячей воды</i>	13	-	2 892	-	2 905	-	2 905
<i> прочая выручка</i>	39	253	6 696	1 303	8 291	-	8 291
<i>от внутригрупповых операций</i>	2 562	12	108	9 630	12 312	(12 312)	-
Государственные субсидии	-	-	9 531	60	9 591	-	9 591
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 524)	(12 405)	(44 747)	(10 774)	(78 450)	12 132	(66 318)
ЕБИТДА	21 613	23	(1 017)	628	21 247	(180)	21 067
Прочие операционные доходы	214	-	34	8	256	-	256
Амортизация	(3 272)	(34)	(1 779)	(786)	(5 871)	47	(5 824)
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	(221)	(320)	(1 051)	(368)	(1 960)	2	(1 958)
<i>в том числе:</i>							
<i>убыток от обесценения основных средств (убыток) / прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, нетто</i>	(322)	-	(781)	-	(1 103)	-	(1 103)
<i>прибыль / (убыток) от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	(64)	(314)	(42)	42	(378)	-	(378)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто</i>	102	-	(37)	123	188	-	188
<i>прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ и совместных предприятий, нетто</i>	56	(6)	(180)	(533)	(663)	2	(661)
<i>прибыль / (убыток) от выбытия дочерних обществ и совместных предприятий, нетто</i>	7	-	(11)	-	(4)	-	(4)
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	18 334	(331)	(3 813)	(518)	13 672	(131)	13 541
Финансовые доходы							1 282
Финансовые расходы							(3 824)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							606
Прибыль до налогообложения							11 605
Расходы по налогу на прибыль							(4 200)
Прибыль за период							7 405
Капитальные расходы	3 139	32	7 171	11 073	21 415	-	21 415

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 30 сентября 2018 года, а также по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные векселя к получению	8 095	7 551

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	334	229	251	61
Прочая выручка	111	311	83	79
Покупная электроэнергия и мощность	311	365	179	93

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	308	513
Кредиторская задолженность	1 660	1 593

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 050	1 905	1 005	354
Прочая выручка	76	79	50	22
Расходы на аренду	466	461	311	153

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 30 сентября 2018 года, а также по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 29 336 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 29 615 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 092 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 9 591 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 1 734 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 2 539 млн рублей) (Примечание 9). Кредиторская задолженность Группы по безвозмездным целевым взносам составила 2 916 млн рублей по состоянию 30 сентября 2019 года (на 31 декабря 2018 года кредиторская задолженность отсутствовала) (Примечание 17).

Расходы Группы на покупку электроэнергии, мощности и топлива у предприятий, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: около 80 процентов). Расходы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии находятся под влиянием тарифного регулирования.

Ключевой управленческий персонал Группы. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров Общества, члены Правления Общества, руководители структурных подразделений Общества и их заместители, ключевое руководство дочерних обществ сегмента «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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила 878 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 906 млн рублей). Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила 219 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года: 419 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	87 468	322 228	396 499	308 999	15 343	1 130 537
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	1 431	2 601	1 075	-	83	5 190
Сальдо на 1 января 2019 года (пересчитано)	88 899	324 829	397 574	308 999	15 426	1 135 727
Переклассификация	293	(414)	131	-	(10)	-
Поступления	340	804	943	56 778	1 571	60 436
Передача	4 219	51 411	30 249	(86 166)	287	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	(16)	(93)	(5)	-	(3)	(117)
Выбытия и списания	(271)	(449)	(1 180)	(1 239)	(432)	(3 571)
Сальдо на 30 сентября 2019 года	93 464	376 088	427 712	278 372	16 839	1 192 475
Накопленный износ (в т.ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2018 года	(40 838)	(184 544)	(185 341)	(39 933)	(10 457)	(461 113)
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	(29)	(26)	-	-	(6)	(61)
Сальдо на 1 января 2019 года (пересчитано)	(40 867)	(184 570)	(185 341)	(39 933)	(10 463)	(461 174)
Переклассификация	(18)	165	(180)	-	33	-
Начисление убытка от обесценения	(28)	(811)	(199)	(1 372)	(4)	(2 414)
Начисление амортизации	(1 428)	(5 199)	(11 519)	-	(887)	(19 033)
Передача	(815)	(11 103)	(3 523)	15 454	(13)	-
Выбытие в результате выбытия дочерних обществ	16	93	3	-	3	115
Выбытия и списания	133	336	1 103	83	227	1 882
Сальдо на 30 сентября 2019 года	(43 007)	(201 089)	(199 656)	(25 768)	(11 104)	(480 624)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года	50 457	174 999	228 056	252 604	5 735	711 851
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	46 630	137 684	211 158	269 066	4 886	669 424

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

	Активы в форме права пользования				
	Производ- ственные здания	Соору- жения	Машины и оборудо- вание	Прочее	Итого
Активы по аренде, ранее классифицированной как финансовая аренда, на 1 января 2019 года	-	388	62	-	450
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 16	1 402	2 575	1 075	77	5 129
Сальдо на 1 января 2019 года	1 402	2 963	1 137	77	5 579
Переклассификация	234	(273)	18	21	-
Поступления	297	876	330	9	1 512
Амортизация	(308)	(296)	(263)	(28)	(895)
Обесценение	-	(777)	-	(2)	(779)
Выбытия и списания	(81)	(30)	(2)	(1)	(114)
Сальдо на 30 сентября 2019 года	1 544	2 463	1 220	76	5 303

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 30 сентября 2019 года сумма таких авансов составила 38 074 млн рублей (31 декабря 2018 года: 33 281 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 7 205 млн рублей; ставка капитализации составила 7,84 процента (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 5 703 млн рублей, ставка капитализации составила 8,41 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 151 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 136 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 2018 года, существенно изменились.

На основе данных допущений Группа признала убыток от обесценения в размере 2 414 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 2 225 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года, убыток от обесценения составил 469 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года: 1 103 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные векселя	39 941	40 475
Дисконт по долгосрочным векселям	(13 991)	(14 826)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 925	11 624
НДС к возмещению	1 080	2 115
Гудвил	481	481
Валютно-процентный своп	-	1 238
Прочие внеоборотные активы	6 218	6 570
Итого прочие внеоборотные активы	19 704	22 028

Валютно-процентный своп. По состоянию на 30 сентября 2019 года по сделке валютно-процентного свопа с ПАО «Банк ВТБ» отражено обязательство в размере 600 млн рублей в составе прочих долгосрочных обязательств (Примечание 16).

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Эквиваленты денежных средств	31 129	45 451
Денежные средства на банковских счетах	19 063	19 961
Денежные средства в кассе	20	20
Итого денежные средства и их эквиваленты	50 212	65 432

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	63 241	65 147
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(28 311)	(28 891)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	34 930	36 256
НДС к возмещению	10 737	8 175
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	12 034	11 400
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(775)	(834)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	11 259	10 566
Прочая дебиторская задолженность	21 278	22 720
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 737)	(5 067)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	15 541	17 653
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	1 734	2 539
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	74 201	75 189

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Топливо	24 945	20 146
Сырье и материалы	10 387	7 915
Запасные части	3 049	2 438
Прочие материалы	290	368
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	38 671	30 867
Обесценение товарно-материальных запасов	(99)	(146)
Итого товарно-материальные запасы	38 572	30 721

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года товарно-материальные запасы не находились в залоге в качестве обеспечения по заемным средствам.

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Депозиты	17 705	29 967
Целевые денежные средства	10 180	3 821
Займы выданные	2 890	3 072
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(2 869)	(3 050)
Займы выданные, нетто	21	22
Прочие краткосрочные инвестиции	96	63
Итого прочие оборотные активы	28 002	33 873

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 10 180 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 3 821 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)
30 сентября 2019 года	426 288 813 551
31 декабря 2018 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 30 сентября 2019 года дополнительный выпуск акций не был завершен, было отражено обязательство Общества в размере 7 000 млн рублей.

Собственные выкупленные акции. Собственные выкупленные акции по состоянию на 30 сентября 2019 года составили 3 852 259 324 штук в сумме 4 613 млн рублей (31 декабря 2018 года: 3 852 259 680 штук в сумме 4 613 млн рублей).

Изменение неконтролирующей доли участия. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, неконтролирующая доля участия уменьшилась на 652 млн рублей. Уменьшение вызвано изменениями в структуре Группы, не оказавшими существенного влияния на промежуточную финансовую информацию, а также признанием дочернего общества АО «ЖКУ» банкротом.

Дивиденды. 28 июня 2019 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в размере 0,0367 рублей на акцию в общей сумме 15 919 млн рублей (в сумме 15 775 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы). 27 июня 2018 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в размере 0,0263 рублей на акцию в общей сумме 11 226 млн рублей (в сумме 11 124 млн рублей без учета дивидендов компаниям Группы).

Объявленные дивиденды дочерних обществ Группы в отношении акционеров с неконтролирующей долей участия составили 128 млн рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 219 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила 27 процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 23 процента).

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Текущий налог на прибыль	10 784	10 690	3 074	3 841
Отложенный налог на прибыль	2 060	2 968	1 325	359
Итого расходы по налогу на прибыль	12 844	13 658	4 399	4 200

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

	Срок погашения	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
ПАО «Банк ВТБ»	2019–2025	53 793	24 045
ПАО «Сбербанк»	2019–2020	29 257	45 487
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 104	20 434
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	19 895	20 275
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2022	15 135	14 993
Еврооблигации в китайских юанях (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2021	13 776	15 121
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 236	10 205
ПАО «Росбанк»	2019–2022	7 627	9 172
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	2019–2026	5 003	5 004
Банк «ГПБ» (АО)	2020–2027	3 229	1 428
Органы муниципальной власти Камчатского края	2019–2034	1 659	1 560
ЕБРР	2019–2027	1 265	1 509
ASIAN Development bank	2019–2027	1 220	1 461
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	-	-	15 191
Прочие долгосрочные заемные средства	-	3 736	4 124
Обязательства по аренде	-	7 110	729
Итого		193 045	190 738
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(39 045)	(32 688)
За вычетом краткосрочной части обязательств по аренде		(1 541)	(102)
Итого долгосрочные заемные средства		152 459	157 948

Краткосрочные заемные средства

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
ПАО «Сбербанк»	5 123	21
Банк «ГПБ» (АО)	1 797	381
АО «Райффайзенбанк»	290	7
ПАО «Росбанк»	-	3 899
АО «АБ «РОССИЯ»	-	1 762
Прочие краткосрочные заемные средства	699	39
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	39 045	32 688
Краткосрочная часть обязательств по аренде	1 541	102
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	48 495	38 899
<i>Справочно:</i>		
Проценты к уплате	1 469	2 216

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года, а также в течение отчетного периода Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стои
На 31 декабря 2018 года	31 896
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(995)
Промежуточные платежи	(3 731)
На 30 сентября 2019 года	27 170

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	2,42 года	3,17 года
Рыночная стоимость акции	0,5210 рубля	0,4871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,00 процента	7,75 процента
Волатильность акций	22,61 процента	28,82 процента
Безрисковая ставка	6,57 процента	8,06 процента
Ставка дисконтирования	7,34 процента	9,05 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

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	8 666	7 418
Долгосрочные авансы полученные	2 253	6 743
Прочие долгосрочные обязательства	7 324	7 826
Итого прочие долгосрочные обязательства	18 243	21 987

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	29 862	31 119
Авансы полученные	21 126	17 909
Задолженность перед персоналом	7 043	9 156
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 916	-
Задолженность по договорам факторинга	2 237	2 753
Дивиденды к уплате	168	170
Прочая кредиторская задолженность	4 369	3 526
Итого кредиторская задолженность и начисления	67 721	64 633

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 30 сентября 2019 года представляет собой задолженность перед бюджетами субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», которое предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде безвозмездных целевых взносов.

Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
НДС	9 450	9 185
Страховые взносы	2 547	2 996
Налог на имущество	2 014	2 526
Прочие налоги	615	648
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	14 626	15 355

Примечание 19. Выручка

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	110 302	107 459	32 092	31 372
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	65 744	71 616	22 081	24 556
Продажа мощности на оптовом рынке	34 997	32 090	11 556	10 670
Продажа теплоэнергии и горячей воды	27 113	26 998	3 082	2 905
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	10 250	10 684	3 313	3 420
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	2 086	689	1 799	258
Прочая выручка	7 792	9 519	3 471	4 613
Итого выручка	258 284	259 055	77 394	77 794

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила 248 406 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 248 847 млн рублей), в момент времени – 9 878 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 10 208 млн рублей).

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила 72 124 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года: 72 923 млн рублей), в момент времени – 5 270 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года: 4 871 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа получила государственные субсидии в размере 29 336 млн рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 29 615 млн рублей). В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 092 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 9 591 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составила 18 263 млн рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 19 794 млн рублей). За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года, сумма таких субсидий составила 6 088 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года: 6 598 млн рублей).

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года (пересчитано)	2019 года	2018 года (пересчитано)
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	57 383	55 183	18 308	18 025
Расходы на топливо	49 905	44 902	11 871	10 642
Покупная электроэнергия и мощность	33 957	29 136	9 385	9 126
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	27 548	29 249	8 725	9 178
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 894	16 757	6 434	5 824
Налоги, кроме налога на прибыль	8 687	9 131	2 942	3 054
Прочие материалы	7 788	7 180	3 626	3 172
Услуги сторонних организаций, включая:				
Ремонт и техническое обслуживание	5 136	3 916	2 436	2 130
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2 981	2 770	1 019	943
Расходы на охрану	2 674	2 557	906	887
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	2 029	2 623	698	690
Расходы на страхование	1 746	1 641	555	550
Услуги субподрядчиков	1 334	1 398	578	555
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	991	1 202	345	396
Транспортные расходы	932	988	591	515
Расходы на аренду	678	1 462	243	493
Прочие услуги сторонних организаций	6 542	6 598	2 778	2 274
Расходы на водопользование	3 165	3 021	1 124	1 025
Расходы на закупку нефтепродуктов для перепродажи	789	2 306	754	1 946
Командировочные расходы	754	698	283	273
Расходы на социальную сферу	744	679	235	173
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	261	595	(41)	661
Прочие расходы	1 703	1 013	423	275
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	236 621	225 005	74 218	72 807

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября		За три месяца, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
<i>Финансовые доходы</i>				
Процентные доходы	4 607	3 567	1 222	1 191
Положительные курсовые разницы	1 746	79	257	19
Доходы по дисконтированию	1 408	147	233	28
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	995	-	-	-
Прочие доходы	111	252	33	44
Итого финансовые доходы	8 867	4 045	1 745	1 282
<i>Финансовые расходы</i>				
Процентные расходы	(3 665)	(3 946)	(1 284)	(1 421)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	(2 065)	-	(372)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(422)	(72)	(143)	(23)
Расходы по дисконтированию	(216)	(280)	(41)	(128)
Отрицательные курсовые разницы	(35)	(627)	-	(322)
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции	-	(4 161)	(2 817)	(1 728)
Прочие расходы	(619)	(607)	(192)	(202)
Итого финансовые расходы	(7 022)	(9 693)	(4 849)	(3 824)

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 2019–2023 гг. в размере 295 734 млн рублей по состоянию на 30 сентября 2019 года, в том числе на 2019 год – 39 951 млн рублей, на 2020 год – 71 363 млн рублей, на 2021 год – 69 284 млн рублей, на 2022 год – 56 418 млн рублей, на 2023 год – 58 718 млн рублей (31 декабря 2018 года: 357 859 млн рублей – в течение 2019–2023 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. 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 независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. В связи с этим 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, по состоянию на 30 сентября 2019 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды. Сумма резерва под рекультивацию земель по состоянию на 30 сентября 2019 года составила 1 407 млн рублей (31 декабря 2018 года: 1 324 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. 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 2018 года.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.

Представление финансовых инструментов по категориям оценки. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также информация об остатках целевых денежных средств на счетах Федерального казначейства по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года.

На 30 сентября 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)	12 760	-	-	12 760
Векселя	11 925	-	-	11 925
Долгосрочная дебиторская задолженность	351	-	-	351
Долгосрочные займы выданные	484	-	-	484
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	590	-	590
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	576	576
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	50 012	-	-	50 012
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	34 930	-	-	34 930
Прочая финансовая дебиторская задолженность	15 082	-	-	15 082
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	27 906	-	-	27 906
Целевые денежные средства	10 180	-	-	10 180
Депозиты	17 705	-	-	17 705
Краткосрочные займы выданные	21	-	-	21
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	50 212	-	-	50 212
Итого финансовые активы	140 890	590	576	142 056
Итого нефинансовые активы				815 292
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи				-
Итого активы				957 348

На 31 декабря 2018 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)	12 370	1 238	-	13 608
Векселя	11 624	-	-	11 624
Валютно-процентный своп	-	1 238	-	1 238
Долгосрочная дебиторская задолженность	250	-	-	250
Долгосрочные займы выданные	496	-	-	496
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	656	-	656
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	594	594
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	53 426	-	-	53 426
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	36 256	-	-	36 256
Прочая финансовая дебиторская задолженность	17 170	-	-	17 170
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	33 810	-	-	33 810
Целевые денежные средства	3 821	-	-	3 821
Депозиты	29 967	-	-	29 967
Краткосрочные займы выданные	22	-	-	22
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	65 432	-	-	65 432
Итого финансовые активы	165 038	1 894	594	167 526
Итого нефинансовые активы				763 955
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи				450
Итого активы				931 931

Финансовые обязательства Группы, учитываемые по справедливой стоимости, по состоянию на 30 сентября 2019 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 27 170 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2018 года: 31 896 млн рублей) и валютно-процентным свопом в сумме 600 млн рублей (31 декабря 2018 года: актив по валютно-процентному свопу в размере 1 238 млн рублей) (Примечание 7).

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 30 сентября 2019 года	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	590	-	-	590
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	576	576
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	590	-	576	1 166
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	27 170	27 170
Валютно-процентный своп	-	-	600	600
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	27 770	27 770
На 31 декабря 2018 года				
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	656	-	-	656
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	594	594
Валютно-процентный своп	-	-	1 238	1 238
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	656	-	1 832	2 488
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	31 896	31 896
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	-	-	31 896	31 896

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года справедливая стоимость форварда, отраженного по строке «Беспоставочный форвард на акции», определена на основе модели Монте-Карло с учетом корректировок и использованием ненаблюдаемых исходных данных и включена в Уровень 3 (Примечание 15).

В таблице ниже приведена оценка финансовых обязательств Уровня 3, а также чувствительность оценок к возможным изменениям ненаблюдаемых и наблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/наблюдаемые исходные данные	Обоснованные возможные изменения	Обоснованные возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 30 сентября 2019 года						
Беспоставочный форвард на акции	27 170	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	1 464
			Рыночная стоимость акции	+2%	9,00 процента	2 192
				-20%	0,4168 рубля	5 580
				+20%	0,6252 рубля	(5 302)
На 31 декабря 2018 года						
Беспоставочный форвард на акции	31 896	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(157)
			Рыночная стоимость акции	+2%	9,00 процента	254
				-20%	0,3897 рубля	5 048
				+20%	0,5845 рубля	(5 040)

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

На оценку справедливой стоимости беспоставочного форварда оказывают существенное влияние наблюдаемые исходные данные, в частности, рыночная стоимость акций Общества, составляющая по состоянию на 30 сентября 2019 года 0,5210 рубля (на 31 декабря 2018 года: 0,4871 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 30 сентября 2019 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 1 993 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2018 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 1 243 млн рублей.

По состоянию на 30 сентября 2019 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 71 776 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 1 871 млн рублей (31 декабря 2018 года: балансовая стоимость составила 69 901 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 3 263 млн рублей).

Примечание 27. События после отчетной даты

Размещение еврооблигаций. В ноябре 2019 года Группа разместила еврооблигации, эмитентом которых выступила компания специального назначения RusHydro Capital Markets DAC. Объем выпуска составил 15 000 млн рублей. Срок размещения еврооблигаций составляет 5 лет с процентной ставкой купонного дохода в размере 6,8 процента годовых. Организаторами выпуска выступили ВТБ Капитал, JP Morgan, Сбербанк КИБ, Газпромбанк. Размещение и листинг еврооблигаций осуществлены на Ирландской фондовой бирже по правилам Reg S.

Дополнительное соглашение к договору беспоставочного форварда на акции. В ноябре 2019 года Общество заключило с ПАО «Банк ВТБ» дополнительное соглашение к договору беспоставочного форварда на акции, заключенному в марте 2017 года (Примечание 15), в соответствии с которым форвардная ставка снижена на 0,5 процента годовых и предусмотрена возможность продления периода действия договора на три года – до марта 2025 года.

Продажа ЗАО «Международная энергетическая компания». В декабре 2019 года был заключен договор с ОАО «Разданская энергетическая компания (РазТЭС)» о продаже принадлежащих Группе акций ЗАО «Международная энергетическая компания» (ЗАО «МЭК») (90 процентов) за денежное вознаграждение в размере 172,96 млн рублей. По условиям договора акции будут переданы в 1 квартале 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.