ГРУППА «РУСГИДРО»

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, и по состоянию на эту дату

СОДЕРЖАНИЕ

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за три месяца, закончившихся 31 марта 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 финансовой отчетности..... 8
Примечание 3. Основные дочерние общества..... 10
Примечание 4. Информация по сегментам..... 13
Примечание 5 Операции со связанными сторонами..... 16
Примечание 6. Основные средства..... 18
Примечание 7. Прочие внеоборотные активы..... 19
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты..... 19
Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные..... 19
Примечание 10. Товарно-материальные запасы..... 20
Примечание 11. Прочие оборотные активы..... 20
Примечание 12. Капитал..... 20
Примечание 13. Налог на прибыль..... 21
Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства..... 21
Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции..... 22
Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства..... 23
Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления..... 23
Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам..... 23
Примечание 19. Выручка..... 23
Примечание 20. Государственные субсидии..... 24
Примечание 21. Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)..... 24
Примечание 22. Финансовые доходы, расходы..... 25
Примечание 23. Прибыль на акцию..... 25
Примечание 24. Обязательства по капитальным затратам..... 25
Примечание 25. Условные обязательства..... 25
Примечание 26. Финансовые инструменты и управление финансовыми рисками..... 27
Примечание 27. Справедливая стоимость активов и обязательств..... 30
Примечание 28. События после отчетной даты..... 32

Группа «РусГидро»
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	683 342	669 424
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		19 814	19 828
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		500	656
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		593	594
Отложенные налоговые активы		9 844	9 999
Прочие внеоборотные активы	7	21 421	22 028
Итого внеоборотные активы		**735 514**	**722 529**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	8	43 299	65 432
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		3 532	3 737
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9	83 682	75 189
Товарно-материальные запасы	10	27 693	30 721
Прочие оборотные активы	11	58 568	33 873
		216 774	**208 952**
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	450
Итого оборотные активы		**216 774**	**209 402**
ИТОГО АКТИВЫ		**952 288**	**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		131 336	115 523
Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»		**592 214**	**576 401**
Неконтролирующая доля участия		10 422	9 818
ИТОГО КАПИТАЛ		**602 636**	**586 219**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	14	156 016	157 948
Беспоставочный форвард на акции	15	29 986	31 896
Отложенные налоговые обязательства		13 995	13 803
Прочие долгосрочные обязательства	16	20 097	21 987
Итого долгосрочные обязательства		**220 094**	**225 634**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14	41 049	38 899
Кредиторская задолженность и начисления	17	68 492	64 633
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 017	1 191
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	19 000	15 355
Итого краткосрочные обязательства		**129 558**	**120 078**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**349 652**	**345 712**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**952 288**	**931 931**

Председатель Правления – Генеральный директор Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер Ю.Г. Медведева

6 июня 2019 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
Выручка	19	99 541	98 511
Государственные субсидии	20	10 223	10 398
Прочие операционные доходы		278	2 626
Операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	21	(86 658)	(82 733)
Прибыль от операционной деятельности без учета убытков от обесценения		**23 384**	**28 802**
Убыток от обесценения основных средств	6	(1 474)	(483)
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		(1 471)	(1 483)
Прибыль от операционной деятельности		**20 439**	**26 836**
Финансовые доходы	22	3 704	3 013
Финансовые расходы	22	(2 719)	(1 753)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		158	348
Прибыль до налогообложения		**21 582**	**28 444**
Расходы по налогу на прибыль	13	(5 070)	(4 527)
Прибыль за период		**16 512**	**23 917**
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «РусГидро»		15 909	22 019
Неконтролирующей доле участия		603	1 898
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро», – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	23	0,0377	0,0521
Средневзвешенное количество акций в обращении – базовое и разводненное (млн штук)	23	422 437	422 437

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
Прибыль за период	16 512	23 917
Прочий совокупный доход после налога на прибыль:		
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		
(Убыток) / прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(1)	12
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков	**(1)**	**12**
Статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков		
Прочий совокупный убыток	(34)	(2)
Итого статьи, которые могут быть переведены в состав прибылей или убытков	**(34)**	**(2)**
Итого прочий совокупный (убыток) / доход	**(35)**	**10**
Итого совокупный доход за период	**16 477**	**23 927**
Причитающийся:		
Акционерам ПАО «РусГидро»	15 874	22 029
Неконтролирующей доле участия	603	1 898

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		**21 582**	**28 444**
Амортизация основных средств и нематериальных активов	21	6 384	5 477
Убыток от выбытия основных средств, нетто	21	74	84
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий		(158)	(348)
Прочие операционные доходы		(278)	(2 626)
Финансовые доходы	22	(3 704)	(3 013)
Финансовые расходы	22	2 719	1 753
Убыток от обесценения основных средств	6	1 474	483
Убыток от обесценения финансовых активов, нетто		1 471	1 483
Прочие расходы / (доходы)		18	(223)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		**29 582**	**31 514**
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(9 631)	(11 354)
Уменьшение прочих оборотных активов		252	240
Уменьшение товарно-материальных запасов		3 076	3 003
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		1 407	3 910
Увеличение задолженности по прочим налогам		3 645	1 681
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных активов		984	(56)
Увеличение / (уменьшение) прочих долгосрочных обязательств		276	(695)
Уплаченный налог на прибыль		(4 692)	(4 226)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**24 899**	**24 017**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(13 735)	(10 383)
Поступления от продажи основных средств		7	38
Открытие депозитов и приобретение прочих финансовых вложений		(25 299)	(13 927)
Закрытие депозитов и продажа прочих финансовых вложений		323	775
Поступления от выбытия совместного предприятия		450	-
Поступления от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		232	-
Проценты полученные		1 091	1 240
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		**(36 931)**	**(22 257)**

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Платежи по беспоставочному форварду на акции	15	(1 224)	(406)
Поступления краткосрочных заемных средств	14	7 912	12 619
Поступления долгосрочных заемных средств	14	4 535	31 297
Погашение заемных средств	14	(17 488)	(54 601)
Проценты уплаченные		(3 587)	(4 336)
Дивиденды выплаченные		(3)	(10)
Переменные арендные платежи		(181)	(53)
Итого использование денежных средств на финансовую деятельность		**(10 036)**	**(15 490)**
Курсовые разницы по остаткам денежных средств		(65)	11
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		**(22 133)**	**(13 719)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		**65 432**	**70 156**
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	**8**	**43 299**	**56 437**

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

	Прим.	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Резерв, связанный с пересчетом в валюту отчетности	Резерв по переоценке финансовых активов	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «РусГидро»	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2018 года (пересчитано)		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(415)**	**14 353**	**647**	**220 114**	**560 502**	**9 106**	**569 608**
Пересчет в связи с применением МСФО (IFRS) 9		-	-	-	-	-	(13 894)	-	14 562	668	55	723
На 1 января 2018 года (пересчитано)		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(415)**	**459**	**647**	**234 676**	**561 170**	**9 161**	**570 331**
Прибыль за период		-	-	-	-	-	-	-	22 019	22 019	1 898	23 917
Прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	12	-	-	12	-	12
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(2)	-	-	-	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	-	(2)	12	-	-	10	-	10
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(2)**	**12**	**-**	**22 019**	**22 029**	**1 898**	**23 927**
На 31 марта 2018 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(417)**	**471**	**647**	**256 695**	**583 199**	**11 059**	**594 258**
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		-	-	-	-	-	-	-	15 909	15 909	603	16 512
Убыток от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых через прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
Прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(34)	-	-	-	(34)	-	(34)
Итого прочий совокупный убыток		-	-	-	-	(34)	(1)	-	-	(35)	-	(35)
Итого совокупный доход		**-**	**-**	**-**	**-**	**(34)**	**(1)**	**-**	**15 909**	**15 874**	**603**	**16 477**
Прочие движения		-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
На 31 марта 2019 года		**426 289**	**(4 613)**	**39 202**	**(135 075)**	**(378)**	**528**	**833**	**265 428**	**592 214**	**10 422**	**602 636**

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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2019 года Российской Федерации принадлежало 60,56 процента обыкновенных акций Общества (31 декабря 2018 года: 60,56 процента). По состоянию на 31 марта 2019 года ПАО «Банк ВТБ», подконтрольное Российской Федерации, владеет 13,34 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 финансовой отчетности

Основа подготовки финансовой отчетности. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 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 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 новых стандартов и интерпретаций, 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 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 арендный платеж является переменным, зависящим от кадастровой стоимости земли.

Сверка обязательства по аренде на 1 января 2019 года с обязательством по операционной аренде 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	(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 год	**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:

	31 марта 2019 года	1 января 2019 года
Производственные здания	2 631	2 764
Сооружения	1 742	1 793
Машины и оборудование	530	495
Прочее	59	77
Итого активы в форме права пользования	**4 962**	**5 129**

Движение активов в форме права пользования раскрыто в Примечании 6.

Влияние на сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении 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	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, разумно определенную для исполнения Группой, 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 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.

Новые стандарты и разъяснения

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, 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 стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Примечание 3. Основные дочерние общества

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

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

	31 марта 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 «РАО ЭС Востока»

Сегмент «Субгруппа «РАО ЭС Востока» состоит из АО «РАО 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:

	31 марта 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Доля в уставном капитале, %	**Доля голосующих акций, %**	**Доля в уставном капитале, %**	**Доля голосующих акций, %**
АО «РАО ЭС Востока»	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%
ПАО «ДЭК»	52,11%	52,17%	52,11%	52,17%
АО «ДГК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
АО «ДРСК»	52,11%	100,00%	52,11%	100,00%
ПАО «Камчатскэнерго»	98,72%	98,74%	98,72%	98,74%
ПАО «Магаданэнерго»*	48,99%	49,00%	48,99%	49,00%
ПАО «Сахалинэнерго»	57,80%	57,82%	57,80%	57,82%
ПАО «Якутскэнерго»	79,15%	79,16%	79,15%	79,16%

** Контроль над деятельностью ПАО «Магаданэнерго» осуществляется посредством обеспечения большинства голосов при принятии решений на собраниях акционеров, так как не принадлежащая Группе часть акций распределена между большим количеством акционеров, индивидуальная доля каждого из которых незначительна.*

Прочие сегменты

Прочие сегменты включают в себя:

- дочерние общества Группы, осуществляющие производство и продажу электроэнергии и мощности;
- дочерние общества Группы, осуществляющие научно-исследовательскую деятельность в области электроэнергетики и строительства гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, предоставляющие в основном услуги по ремонту, модернизации и реконструкции оборудования и гидротехнических сооружений;
- дочерние общества Группы, осуществляющие строительство гидроэлектростанций;
- прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик.

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

	31 марта 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 данная консолидированная финансовая отчетность, и регулярно рассматриваемая руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений, при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности.

Руководство Группы, ответственное за принятие операционных решений, рассматривает информацию о Группе по направлениям деятельности в разрезе операционных сегментов, представленных следующими отчетными сегментами: «ПАО «РусГидро» (материнская компания Группы), «Субгруппа «ЭСК РусГидро», «Субгруппа «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 и нематериальных активов, прибыли от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, убытка от обесценения основных средств, убытков от обесценения финансовых активов, прибыли / убытка от выбытия основных средств и прочих неденежных статей операционных доходов и расходов. Данный порядок определения показателя EBITDA может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния указанных начислений.

Информация по сегментам также содержит показатели капитальных расходов и величины заемных средств, так как указанные показатели анализируются руководством Группы, ответственным за принятие операционных решений. Межсегментные остатки заемных средств из распределения по сегментам исключены.

Вся прочая информация, предоставляемая руководству Группы, ответственному за принятие операционных решений, соответствует информации, представленной в консолидированной финансовой отчетности Группы.

Операции по реализации между сегментами осуществляются по рыночным ценам.

Далее представлена информация по отчетным сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, и по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригруппо-вые операции	ВСЕГО
Выручка	**28 985**	**16 959**	**55 318**	**7 430**	**108 692**	**(9 151)**	**99 541**
в том числе:							
от сторонних компаний	*25 876*	*16 953*	*55 114*	*1 598*	***99 541***	*-*	***99 541***
продажа электроэнергии	*16 774*	*16 675*	*30 994*	*266*	***64 709***	*-*	***64 709***
продажа мощности	*9 021*	*-*	*2 909*	*133*	***12 063***	*-*	***12 063***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*58*	*-*	*16 933*	*-*	***16 991***	*-*	***16 991***
прочая выручка	*23*	*278*	*4 278*	*1 199*	***5 778***	*-*	***5 778***
от внутригрупповых операций	*3 109*	*6*	*204*	*5 832*	***9 151***	*(9 151)*	***-***
Государственные субсидии	-	5	10 101	117	**10 223**	-	**10 223**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(9 688)	(16 712)	(56 740)	(6 499)	**(89 639)**	9 439	**(80 200)**
EBITDA	**19 297**	**252**	**8 679**	**1 048**	**29 276**	**288**	**29 564**
Прочие операционные доходы	11	-	179	13	**203**	-	**203**
Амортизация	(2 975)	(36)	(2 597)	(817)	**(6 425)**	41	**(6 384)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(658)**	**(498)**	**(1 815)**	**27**	**(2 944)**	**-**	**(2 944)**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(651)*	*-*	*(823)*	*-*	***(1 474)***	*-*	***(1 474)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(25)*	*(492)*	*(932)*	*(22)*	***(1 471)***	*-*	***(1 471)***
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*-*	*-*	*-*	*75*	***75***	*-*	***75***
прибыль / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	*18*	*(6)*	*(60)*	*(26)*	***(74)***	*-*	***(74)***
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности	**15 675**	**(282)**	**4 446**	**271**	**20 110**	**329**	**20 439**
Финансовые доходы							3 704
Финансовые расходы							(2 719)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							158
Прибыль до налогообложения							**21 582**
Расходы по налогу на прибыль							(5 070)
Прибыль за период							**16 512**
Капитальные расходы	**11 273**	**2**	**3 695**	**1 910**	**16 880**	**-**	**16 880**
31 марта 2019 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**144 256**	**2 556**	**44 337**	**5 916**	**197 065**	**-**	**197 065**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	ПАО «РусГидро»	Субгруппа «ЭСК РусГидро»	Субгруппа «РАО ЭС Востока»	Прочие	Итого по сегментам	Нераспределенные статьи и внутригруппо-вые операции	ВСЕГО
Выручка	**30 496**	**16 658**	**53 092**	**6 958**	**107 204**	**(8 693)**	**98 511**
в том числе:							
от сторонних компаний	*27 409*	*16 644*	*53 007*	*1 451*	***98 511***	*-*	***98 511***
продажа электроэнергии	*18 324*	*16 312*	*29 606*	*232*	***64 474***	*-*	***64 474***
продажа мощности	*8 975*	*-*	*2 104*	*93*	***11 172***	*-*	***11 172***
продажа теплоэнергии и горячей воды	*69*	*-*	*16 600*	*1*	***16 670***	*-*	***16 670***
прочая выручка	*41*	*332*	*4 697*	*1 125*	***6 195***	*-*	***6 195***
от внутригрупповых операций	*3 087*	*14*	*85*	*5 507*	***8 693***	*(8 693)*	***-***
Государственные субсидии	-	-	10 332	66	**10 398**	-	**10 398**
Операционные расходы (без учета амортизации и прочих неденежных статей)	(10 565)	(16 135)	(52 915)	(6 528)	**(86 143)**	8 971	**(77 172)**
EBITDA	**19 931**	**523**	**10 509**	**496**	**31 459**	**278**	**31 737**
Прочие операционные доходы	-	-	-	285	**285**	-	**285**
Амортизация	(3 009)	(35)	(1 765)	(708)	**(5 517)**	40	**(5 477)**
Прочие неденежные статьи операционных доходов и расходов	**(175)**	**(111)**	**(756)**	**1 316**	**274**	**17**	**291**
в том числе:							
убыток от обесценения основных средств	*(258)*	*-*	*(225)*	*-*	***(483)***	*-*	***(483)***
убыток от обесценения финансовых активов, нетто	*(795)*	*(108)*	*(536)*	*(44)*	***(1 483)***	*-*	***(1 483)***
прибыль от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	*924*	*-*	*31*	*1 386*	***2 341***	*-*	***2 341***
убыток от выбытия основных средств, нетто	*(46)*	*(3)*	*(26)*	*(26)*	***(101)***	*17*	***(84)***
Прибыль от операционной деятельности	**16 747**	**377**	**7 988**	**1 389**	**26 501**	**335**	**26 836**
Финансовые доходы							3 013
Финансовые расходы							(1 753)
Доля в результатах ассоциированных организаций и совместных предприятий							348
Прибыль до налогообложения							**28 444**
Расходы по налогу на прибыль							(4 527)
Прибыль за период							**23 917**
Капитальные расходы	**3 043**	**-**	**4 145**	**4 869**	**12 057**	**-**	**12 057**
31 декабря 2018 года							
Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	**144 751**	**1 769**	**44 759**	**5 568**	**196 847**	**-**	**196 847**

Примечание 5. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, а также по состоянию на 31 марта 2019 и 31 декабря 2018, являлись ассоциированные организации и совместные предприятия Группы, а также предприятия, связанные с государством.

Совместные предприятия

Остатки по операциям Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные векселя к получению	7 726	7 551
Займы выданные	11	11
Авансы выданные	-	8

Операции Группы с совместными предприятиями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	84	77
Прочая выручка	28	150
Покупная электроэнергия и мощность	132	161

Ассоциированные организации

Остатки по операциям Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	546	513
Кредиторская задолженность	1 708	1 593

Операции Группы с ассоциированными организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	1 045	961
Прочая выручка	26	27
Расходы на аренду	155	154
Покупная электроэнергия и мощность	4	7

Предприятия, связанные с государством

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

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, а также по состоянию на 31 марта 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.

Реализация Группой электроэнергии, мощности и теплоэнергии предприятиям, связанным с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019, составила около 20 процентов от общей реализации электроэнергии, мощности и теплоэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа получила государственные субсидии из бюджетов всех уровней в размере 10 223 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года сумма составляла 10 398 млн рублей) (Примечание 20).

Дебиторская задолженность Группы по государственным субсидиям составила 4 294 млн рублей по состоянию на 31 марта 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 31 марта 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 месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на покупку электроэнергии, мощности и топлива (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: около 30 процентов).

Расходы Группы на услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии, предоставленные предприятиями, связанными с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составили около 80 процентов от общей суммы расходов на услуги по передаче электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 183 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 186 млн рублей).

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
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	2 793	1 819	495	-	83	5 190
Сальдо на 1 января 2019 года (пересчитано)	**90 261**	**324 047**	**396 994**	**308 999**	**15 426**	**1 135 727**
Переклассификация	25	(191)	183	(7)	(10)	-
Поступления	-	618	1	16 072	189	16 880
Передача	856	17 455	12 233	(30 609)	65	-
Выбытия и списания	(117)	(153)	(465)	(106)	(61)	(902)
Сальдо на 31 марта 2019 года	**91 025**	**341 776**	**408 946**	**294 349**	**15 609**	**1 151 705**
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	(5)	146	(166)	1	24	-
Начисление убытка от обесценения	-	(772)	(3)	(699)	-	(1 474)
Начисление амортизации	(473)	(1 669)	(3 721)	-	(286)	(6 149)
Передача	(390)	(9 375)	(2 540)	12 310	(5)	-
Выбытия и списания	45	134	214	21	20	434
Сальдо на 31 марта 2019 года	**(41 690)**	**(196 106)**	**(191 557)**	**(28 300)**	**(10 710)**	**(468 363)**
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	**49 335**	**145 670**	**217 389**	**266 049**	**4 899**	**683 342**
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				
	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2019 года	**2 769**	**2 156**	**593**	**63**	**5 581**
Поступления	14	837	102	2	955
Амортизация	(149)	(87)	(98)	(6)	(340)
Обесценение	-	(779)	-	-	(779)
Выбытия и списания	(3)	(1)	-	-	(4)
Сальдо на 31 марта 2019 года	**2 631**	**2 126**	**597**	**59**	**5 413**

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, включая строящиеся электростанции, а также авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 марта 2019 года сумма таких авансов составила 33 946 млн рублей (31 декабря 2018 года: 35 413 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 2 323 млн рублей; ставка капитализации составила 7,88 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 2 231 млн рублей, ставка капитализации составила 8,65 процента).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированную амортизацию в размере 58 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 86 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 1 474 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, в отношении поступления основных средств по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 483 млн рублей).

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные векселя	40 245	40 475
Дисконт по долгосрочным векселям	(14 555)	(14 826)
Оценочный резерв под кредитные убытки долгосрочных векселей	(14 025)	(14 025)
Долгосрочные векселя, нетто	11 665	11 624
НДС к возмещению	1 535	2 115
Долгосрочные авансы выданные	744	44
Гудвил	481	481
Валютно-процентный своп	481	1 238
Прочие внеоборотные активы	6 515	6 526
Итого прочие внеоборотные активы	**21 421**	**22 028**

Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Эквиваленты денежных средств	29 491	45 451
Денежные средства на банковских счетах	13 785	19 961
Денежные средства в кассе	23	20
Итого денежные средства и их эквиваленты	**43 299**	**65 432**

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 марта 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

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	72 004	65 147
Оценочный резерв под кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(29 909)	(28 891)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	**42 095**	**36 256**
НДС к возмещению	**7 701**	**8 175**
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	12 583	11 400
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(827)	(834)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	**11 756**	**10 566**
Прочая дебиторская задолженность	23 188	22 720
Оценочный резерв под кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(5 352)	(5 067)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	**17 836**	**17 653**
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	4 294	2 539
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	**83 682**	**75 189**

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

Примечание 10. Товарно-материальные запасы

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Топливо	15 488	20 146
Сырье и материалы	8 836	7 915
Запасные части	2 630	2 438
Прочие материалы	877	368
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	**27 831**	**30 867**
Обесценение товарно-материальных запасов	(138)	(146)
Итого товарно-материальные запасы	**27 693**	**30 721**

По состоянию на 31 марта 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

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Депозиты	**54 918**	**29 967**
Целевые денежные средства	**3 564**	**3 821**
Займы выданные	2 870	3 072
Оценочный резерв под кредитные убытки по займам выданным	(2 848)	(3 050)
Займы выданные, нетто	**22**	**22**
Прочие краткосрочные инвестиции	**64**	**63**
Итого прочие оборотные активы	**58 568**	**33 873**

Остаток целевых денежных средств, полученных Группой для реализации инвестиционных проектов по строительству объектов электроэнергетики, в размере 3 564 млн рублей по состоянию на 31 марта 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.

В составе резервов под обесценение займов выданных отражен резерв под обесценение займа, выданного ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в размере 2 735 млн рублей по состоянию на 31 марта 2019 года (резерв под обесценение на 31 декабря 2018 года: 2 908 млн рублей), связанный с денонсацией Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Киргизской Республики о строительстве Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций.

Примечание 12. Капитал

	Количество выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (Номинальная стоимость 1,00 рубль)
31 марта 2019 года	426 288 813 551
31 декабря 2018 года	426 288 813 551

Дополнительный выпуск акций 2018 года. 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 дополнительный выпуск обыкновенных акций Общества был зарегистрирован Банком России. На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций (Примечание 28).

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

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой годовой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 22 процента (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 18 процентов).

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года**
Текущий налог на прибыль	4 723	3 885
Отложенный налог на прибыль	347	642
Итого расходы по налогу на прибыль	**5 070**	**4 527**

Примечание 14. Краткосрочные и долгосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	**31 марта 2019 года**	**31 декабря 2018 года**
ПАО «Сбербанк»	2019–2023	44 195	45 487
ПАО «Банк ВТБ»	2019–2025	24 222	24 045
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в феврале 2018 года	2021	20 073	20 434
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в сентябре 2017 года	2022	19 873	20 275
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в апреле 2016 года	2019	15 576	15 191
Еврооблигации (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2022	15 111	14 993
Еврооблигации в китайских юанях (RusHydro Capital Markets DAC), выпущенные в ноябре 2018 года	2021	14 645	15 121
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в июне 2017 года	2020	10 410	10 205
ПАО «Росбанк»	2019–2022	9 013	9 172
АО «Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона»	2019–2026	5 004	5 004
Российские облигации (ПАО «РусГидро»), выпущенные в феврале 2013 года	2023	2 183	2 184
Органы муниципальной власти Камчатского края	2019–2034	1 592	1 560
ЕБРР	2019–2027	1 329	1 509
ASIAN Development bank	2019–2027	1 286	1 461
Банк «ГПБ» (АО)	2020–2027	758	1 428
Прочие долгосрочные заемные средства	-	2 047	1 940
Обязательства по финансовой аренде	-	6 753	729
Итого		**194 070**	**190 738**
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств		(36 769)	(32 688)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(1 285)	(102)
Итого долгосрочные заемные средства		**156 016**	**157 948**

Краткосрочные заемные средства

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Банк «ГПБ» (АО)	1 812	381
АО «Райффайзенбанк»	1 045	7
АО «АБ «РОССИЯ»	100	1 762
ПАО «Росбанк»	-	3 899
Прочие краткосрочные заемные средства	38	60
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	36 769	32 688
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	1 285	102
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	**41 049**	**38 899**
Справочно:		
Проценты к уплате	2 300	2 216

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

Обязательства по аренде. В таблице ниже представлена информация о балансовой стоимости обязательств по аренде:

	Обязательства по аренде
На 1 января 2019 года	**5 919**
Поступление	809
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 22)	167
Переменные арендные платежи	(181)
Изменение в связи с пересчетом	39
На 31 марта 2019 года	**6 753**

Примечание 15. Беспоставочный форвард на акции

	Справедливая стоимость форварда
На 31 декабря 2018 года	**31 896**
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 22)	(686)
Промежуточные платежи	(1 224)
На 31 марта 2019 года	**29 986**

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

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости форварда	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Ожидаемый срок закрытия форвардной сделки	2,93 года	3,17 года
Рыночная стоимость акции	0,5012 рубля	0,4871 рубля
Ключевая ставка ЦБ	7,75 процента	7,75 процента
Волатильность акций	27,15 процента	28,82 процента
Безрисковая ставка	7,78 процента	8,06 процента
Ставка дисконтирования	8,63 процента	9,05 процента
Ожидаемая дивидендная доходность	7,00 процента	7,00 процента

Анализ чувствительности справедливой стоимости форварда к основным допущениям представлен в Примечании 27.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	7 474	7 418
Долгосрочные авансы полученные	4 396	6 743
Прочие долгосрочные обязательства	8 227	7 826
Итого прочие долгосрочные обязательства	**20 097**	**21 987**

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	28 655	31 119
Авансы полученные	19 765	17 909
Задолженность перед персоналом	10 301	9 156
Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам	2 916	-
Задолженность по договорам факторинга	1 846	2 753
Дивиденды к уплате	167	170
Прочая кредиторская задолженность	4 842	3 526
Итого кредиторская задолженность и начисления	**68 492**	**64 633**

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность по безвозмездным целевым взносам на 31 марта 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

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
НДС	11 493	9 185
Страховые взносы	3 529	2 996
Налог на имущество	3 341	2 526
Прочие налоги	637	648
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**19 000**	**15 355**

Примечание 19. Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке	43 962	41 868
Продажа электроэнергии на оптовом рынке	20 747	22 606
Продажа теплоэнергии и горячей воды	16 991	16 670
Продажа мощности на оптовом рынке	12 063	11 172
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	3 521	3 790
Оказание услуг по технологическому присоединению к сети	92	232
Прочая выручка	2 165	2 173
Итого выручка	**99 541**	**98 511**

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

Сумма выручки, признаваемой в течение периода времени, за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 97 284 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года:

96 106 млн рублей), в момент времени – 2 257 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 2 405 млн рублей).

Примечание 20. Государственные субсидии

В соответствии с законодательством Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа получила государственные субсидии в размере 10 223 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 10 398 млн рублей). Субсидии были получены в следующих регионах: Камчатском крае, Республике Саха (Якутия), Магаданской области, Чукотском автономном округе и прочих регионах Дальнего Востока.

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составила 6 071 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года: 6 596 млн рублей).

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (пересчитано)**
Расходы на топливо	23 684	21 239
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	19 189	19 006
Покупная электроэнергия и мощность	13 860	11 617
Услуги сетевых организаций по передаче электроэнергии	10 064	10 889
Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 384	5 477
Налоги, кроме налога на прибыль	2 765	3 046
Прочие материалы	1 557	1 499
Услуги сторонних организаций, включая:		
Расходы на приобретение и транспортировку тепловой энергии	1 178	1 107
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	985	897
Расходы на охрану	866	840
Ремонт и техническое обслуживание	859	556
Расходы на страхование	623	589
Расходы на аренду	313	452
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	277	462
Транспортные расходы	224	163
Услуги субподрядчиков	174	376
Прочие услуги сторонних организаций	1 938	2 151
Расходы на водопользование	992	903
Расходы на социальную сферу	331	205
Убыток от выбытия основных средств, нетто	74	84
Прочие расходы	321	1 175
Итого операционные расходы (без учета убытков от обесценения)	**86 658**	**82 733**

Примечание 22. Финансовые доходы, расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	1 860	1 241
Положительные курсовые разницы	760	10
Изменение справедливой стоимости беспоставочного форварда на акции (Примечание 15)	686	1 456
Доходы по дисконтированию	320	119
Прочие доходы	78	187
Итого финансовые доходы	**3 704**	**3 013**
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(1 453)	(1 251)
Изменение справедливой стоимости валютно-процентного свопа	(757)	-
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 14)	(167)	(24)
Расходы по дисконтированию	(44)	(101)
Отрицательные курсовые разницы	(35)	(169)
Прочие расходы	(263)	(208)
Итого финансовые расходы	**(2 719)**	**(1 753)**

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года
Средневзвешенное количество обыкновенных выпущенных акций (млн штук)	422 437	422 437
Чистая прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро»	15 909	22 019
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «РусГидро» – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	**0,0377**	**0,0521**

Примечание 24. 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 361 518 млн рублей по состоянию на 31 марта 2019 года, в том числе на 2019 год – 105 735 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: 378 241 млн рублей – в течение 2019–2023 гг.).

Примечание 25. 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 невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. 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.

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 новые положения 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 осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Группы и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения компаниями Группы нового законодательства, 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 31 марта 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 31 марта 2019 года составила 1 344 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 26. 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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года.

На 31 марта 2019	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	**12 362**	**481**	**-**	**12 843**
Векселя	11 665	-	-	11 665
Валютно-процентный своп	-	481	-	481
Долгосрочная дебиторская задолженность	216	-	-	216
Долгосрочные займы выданные	481	-	-	481
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**-**	**500**	**-**	**500**
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	**-**	**-**	**593**	**593**
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)	**59 513**	**-**	**-**	**59 513**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	42 095	-	-	42 095
Прочая финансовая дебиторская задолженность	17 418	-	-	17 418
Прочие оборотные активы (Примечание 11)	**58 504**	**-**	**-**	**58 504**
Целевые денежные средства	3 564	-	-	3 564
Депозиты	54 918	-	-	54 918
Краткосрочные займы выданные	22	-	-	22
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 8)	**43 299**	**-**	**-**	**43 299**
Итого финансовые активы	**173 678**	**981**	**593**	**175 252**
Итого нефинансовые активы				**777 036**
Итого активы				**952 288**

На 31 декабря 2018	Финансовые активы, оцениваемые по амортизи-рованной стоимости	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Итого
Активы				
Прочие внеоборотные активы (Примечание 7)	**12 370**	**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 31 марта 2019 года представлены беспоставочным форвардом на акции в размере 29 986 млн рублей (Примечание 15) (31 декабря 2018: 31 896 млн рублей).

Все остальные финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости и в основном представлены краткосрочными и долгосрочными заемными средствами (Примечание 14), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам, кредиторской задолженностью по договорам факторинга и прочей кредиторской задолженностью (Примечание 17).

Примечание 27. Справедливая стоимость активов и обязательств

а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

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

На 31 марта 2019 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
Финансовые активы				
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	500	-	-	**500**
Долевые финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	593	**593**
Валютно-процентный своп	-	-	481	**481**
Итого активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**500**	**-**	**1 074**	**1 574**
Финансовые обязательства				
Беспоставочный форвард на акции	-	-	29 986	**29 986**
Итого обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	**-**	**-**	**29 986**	**29 986**
На 31 декабря 2018 года	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	**Итого**
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 трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, существенных изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

По состоянию на 31 марта 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 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года:

	Справед-ливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые/ наблюдаемые исходные данные	Обосно-ванно возможные изменения	Обоснованно возможные значения	Изменение оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства						
На 31 марта 2019 года						
Беспоставочный форвард на акции	29 986	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(266)
				+2%	9,00 процента	257
			Рыночная стоимость акции	-20%	0,4010 рубля	5 265
				+20%	0,6014 рубля	(5 335)
На 31 декабря 2018 года						
Беспоставочный форвард на акции	31 896	Метод Монте-Карло	Дивидендная доходность	-2%	5,00 процента	(157)
				+2%	9,00 процента	254
			Рыночная стоимость акции	-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 31 марта 2019 года 0,5012 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 31 марта 2019 года балансовая стоимость выпущенных облигаций превысила их справедливую стоимость на 181 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2018 года справедливая стоимость выпущенных облигаций превысила их балансовую стоимость на 1 243 млн рублей.

По состоянию на 31 марта 2019 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 64 098 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 4 302 млн рублей (31 декабря 2018 года: балансовая стоимость составила 69 901 млн рублей и превысила их справедливую стоимость на 3 263 млн рублей).

Примечание 28. События после отчетной даты

В апреле – мае 2019 года в ходе реализации преимущественного права Общество разместило среди акционеров 7 000 092 298 дополнительных акций по цене 1,00 рубль за акцию, что составляет 49,95 процента от дополнительного выпуска ценных бумаг общим объемом 14 013 888 828 штук (Примечание 12). Размещение оставшихся акций данного выпуска будет проходить в рамках открытой подписки.