

**Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность
Публичного акционерного общества «Российские сети» и
его дочерних организаций, подготовленная в соответствии с
МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»,
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
(неаудированная)**

Содержание	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
1 Введение	10
2 Принципы составления финансовой отчетности	11
3 Основные принципы учетной политики	12
4 Основные дочерние общества	14
5 Отчетность по сегментам	15
6 Выручка	22
7 Чистые прочие (расходы)/доходы	22
8 Операционные расходы	23
9 Финансовые доходы и расходы	24
10 Основные средства	25
11 Нематериальные активы	27
12 Прочие инвестиции и финансовые активы	28
13 Торговая и прочая дебиторская задолженность	28
14 Денежные средства и их эквиваленты	29
15 Капитал	29
16 Прибыль на акцию	31
17 Кредиты и займы	32
18 Торговая и прочая кредиторская задолженность	34
19 Управление финансовыми рисками и капиталом	35
20 Обязательства капитального характера	35
21 Условные обязательства	36
22 Операции со связанными сторонами	37
23 События после отчетной даты	39



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

28.08.2017 № РСС-2956

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Российские сети»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество «Российские сети» (сокращенное наименование ПАО «Россети»).

Место нахождения: 121353, Россия, г. Москва, ул. Беловежская, д.4;

Основной государственный регистрационный номер – 1087760000019.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540.

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Введение

В соответствии с решением Конкурсной комиссии (Протокол № 5/552р от 20 апреля 2015 г.), решением годового общего собрания акционеров ПАО «Россети» от 30.06.2017г. (Протокол № б/н от 05.07.2017г.) об утверждении аудитором Общества ООО «РСМ РУСЬ» и на основании договора об оказании услуг по проведению обязательного аудита отчетности ПАО «Россети» за 2017 год № 171a070 от 28.07.2017г., мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчёта о финансовом положении Публичного акционерного общества «Российские сети» и его дочерних организаций (далее «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчётов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, о движении денежных средств, об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, а также основных принципов учётной политики и прочих пояснительных примечаний.

Руководство Публичного акционерного общества «Российские сети» несёт ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации».

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и, поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2017 года, а также ее финансовые результаты за три и за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Руководитель, ответственный за проведение обзорной проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000025 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011г. №25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004160

Н.А. Данцер



А.А. Косова

Группа компаний «Россети»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (неаудированный)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Прим.	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	6	206 075	197 373	436 927	415 481
Операционные расходы	8	(170 673)	(172 136)	(356 952)	(357 370)
Чистые прочие (расходы)/доходы	7	4 901	15 036	(3 230)	18 309
Результаты операционной деятельности		40 303	40 273	76 745	76 420
Финансовые доходы	9	5 803	3 599	9 939	7 580
Финансовые расходы	9	(7 476)	(8 974)	(15 569)	(19 046)
Чистые финансовые расходы		(1 673)	(5 375)	(5 630)	(11 466)
Доля в убытке ассоциированных и совместных предприятий (за вычетом налога на прибыль)		(2)	(62)	(16)	(73)
Прибыль до налогообложения		38 628	34 836	71 099	64 881
Расход по налогу на прибыль		(8 204)	(5 024)	(17 096)	(11 077)
Прибыль за период		30 424	29 812	54 003	53 804
Прочий совокупный доход/(убыток)					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(3 508)	13 327	(254)	27 462
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		91	(88)	86	(3)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		700	(2 629)	48	(5 492)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(2 717)	10 610	(120)	21 967
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(194)	(1 481)	(901)	(2 811)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		8	202	106	396
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(186)	(1 279)	(795)	(2 415)
Прочий совокупный (убыток)/доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(2 903)	9 331	(915)	19 552
Общий совокупный доход за отчетный период		27 521	39 143	53 088	73 356
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		22 273	24 998	37 216	42 334
Держателям неконтролирующих долей		8 151	4 814	16 787	11 470
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		19 968	32 637	36 578	58 356
Держателям неконтролирующих долей		7 553	6 506	16 510	15 000
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	16	0,11	0,13	0,19	0,22

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была утверждена руководством 28 августа 2017 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

О.М. Бударгин



Директор Департамента учета и
отчетности - Главный бухгалтер

Д.В. Наговицын

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

	Прим.	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	1 825 125	1 798 568
Нематериальные активы	11	16 109	16 804
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		1 006	936
Долгосрочная дебиторская задолженность		47 379	51 262
Прочие инвестиции и финансовые активы	12	85 843	85 351
Отложенные налоговые активы		6 185	7 069
Итого внеоборотные активы		1 981 647	1 959 990
Оборотные активы			
Запасы		38 654	33 143
Прочие инвестиции и финансовые активы	12	7 836	12 620
Предоплата по налогу на прибыль		7 009	6 339
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	169 356	167 616
Денежные средства и их эквиваленты	14	101 509	86 970
Итого оборотные активы		324 364	306 688
Итого активы		2 306 011	2 266 678
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
	15		
Уставный капитал		200 903	198 071
Эмиссионный доход		213 098	212 978
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(2 702)	(2 702)
Резерв под эмиссию акций		—	1 678
Прочие резервы		32 527	33 165
Нераспределенная прибыль		556 636	521 300
Итого капитал, причитающийся собственникам		1 000 462	964 490
Компании			
Неконтролирующая доля		348 782	340 149
Итого капитал		1 349 244	1 304 639
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	488 722	472 057
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	23 706	23 698
Обязательства по вознаграждениям работникам		29 741	28 425
Отложенные налоговые обязательства		72 810	66 835
Итого долгосрочные обязательства		614 979	591 015
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	59 307	86 829
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	269 040	261 754
Резервы		10 809	14 305
Обязательства по текущему налогу на прибыль		2 632	8 136
Итого краткосрочные обязательства		341 788	371 024
Итого обязательства		956 767	962 039
Итого капитал и обязательства		2 306 011	2 266 678

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль за отчетный период		54 003	53 804
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	8	55 422	57 307
Финансовые расходы	9	15 569	19 046
Финансовые доходы	9	(9 939)	(7 580)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		294	(387)
Доля в убытке ассоциированных и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		16	73
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом/(доход от прекращения признания дочернего общества)	7	12 639	(12 669)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности		5 203	3 849
Списание безнадежных долгов		217	84
Доход от безвозмездно полученных ОС		(1 516)	(1 121)
Неденежные расчеты по договорам технологического присоединения		(1 247)	(685)
Прочие неденежные операции		(210)	(490)
Расход по налогу на прибыль		17 096	11 077
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале и резервах		147 547	122 308
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности (за вычетом резерва под обесценение)		1 175	(4 319)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(691)	(295)
Изменение запасов (за вычетом резерва под обесценение запасов)		(5 485)	(3 147)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(6 688)	10 051
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(727)	(713)
Изменение резервов		(3 507)	(224)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		131 624	123 661
Налог на прибыль уплаченный		(16 600)	(15 075)
Проценты уплаченные		(23 802)	(32 175)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		91 222	76 411
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(77 256)	(71 774)
Поступления от продажи основных средств		439	2 868
Приобретение инвестиций и размещение банковских депозитов		(83 319)	(18 955)
Поступления от выбытия инвестиций и возврата депозитов		88 054	32 197
Проценты полученные		4 550	6 522
Дивиденды полученные		608	248
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		(66 924)	(48 894)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение кредитов и займов		221 059	81 824
Погашение кредитов и займов		(231 420)	(104 913)
Поступления от эмиссии акций		1 370	1 444
Дивиденды выплаченные		(620)	(48)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(148)	(98)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности		(9 759)	(21 791)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		14 539	5 726
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		86 970	97 090
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		101 509	102 816

	Капитал, причитающийся собственникам Компании								
	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров			Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтро- лирующая доля	Итого капитал
Уставный капитал	Эмис- сионный доход								
Остаток на 1 января 2017 года	198 071	212 978	(2 702)	1 678	33 165	521 300	964 490	340 149	1 304 639
Прибыль за отчетный период	—	—	—	—	—	37 216	37 216	16 787	54 003
Прочий совокупный доход	—	—	—	—	(744)	—	(744)	(325)	(1 069)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	—	—	—	106	—	106	48	154
Общий совокупный доход за отчетный период	—	—	—	—	(638)	37 216	36 578	16 510	53 088
Операции с собственниками Компании									
Взносы и выплаты									
Выпуск акций (Примечание 15)	2 832	120	—	(1 678)	—	—	1 274	—	1 274
Дивиденды акционерам	—	—	—	—	—	(1 152)	(1 152)	(8 701)	(9 853)
Итого взносов и выплат	2 832	120	—	(1 678)	—	(1 152)	122	(8 701)	(8 579)
Изменения долей в дочерних предприятиях									
Выпуск акций дочерними предприятиями (Примечание 15)	—	—	—	—	—	(728)	(728)	824	96
Итого операций с собственниками Компании	2 832	120	—	(1 678)	—	(1 880)	(606)	(7 877)	(8 483)
Остаток на 30 июня 2017 года	200 903	213 098	(2 702)	—	32 527	556 636	1 000 462	348 782	1 349 244

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

	Капитал, причитающийся собственникам Компании								
	Собственные акции, выкупленные у акционеров			Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	акционеров	акций					
Остаток на 1 января 2016 года	163 154	212 978	(2 713)	33 473	(2 100)	448 120	852 912	315 983	1 168 895
Прибыль за отчетный период	–	–	–	–	–	42 334	42 334	11 470	53 804
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	20 177	–	20 177	4 471	24 648
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	–	(4 155)	–	(4 155)	(941)	(5 096)
Общий совокупный доход за отчетный период	–	–	–	–	16 022	42 334	58 356	15 000	73 356
Операции с собственниками Компании									
Взносы и выплаты									
Выпуск акций (Примечание 15)	–	–	–	1 444	–	–	1 444	–	1 444
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	–	(1 452)	(1 452)	(8 603)	(10 055)
Итого взносов и выплат	–	–	–	1 444	–	(1 452)	(8)	(8 603)	(8 611)
Изменения долей в дочерних предприятиях									
Выпуск акций дочерними предприятиями (Примечание 15)	–	–	–	–	–	134	134	(134)	–
Итого операций с собственниками Компании	–	–	–	1 444	–	(1 318)	126	(8 737)	(8 611)
Остаток на 30 июня 2016 года	163 154	212 978	(2 713)	34 917	13 922	489 136	911 394	322 246	1 233 640

1 Введение

(а) Организационная структура Группы и виды деятельности

Открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (сокращенное название ОАО «Холдинг МРСК») было образовано 1 июля 2008 года в результате реорганизации в форме выделения из ОАО «РАО ЕЭС России» (далее – «РАО ЕЭС») на основании решения внеочередного общего собрания акционеров РАО ЕЭС от 26 октября 2007 года.

23 марта 2013 года на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК» было принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав ОАО «Холдинг МРСК», согласно которым ОАО «Холдинг МРСК» было переименовано в Открытое акционерное общество «Российские сети» (ОАО «Россети»). 4 апреля 2013 года соответствующие изменения в Устав ОАО «Холдинг МРСК» были зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по городу Москве №46. В соответствии с законодательством 30 июня 2015 года на Общем собрании акционеров ОАО «Россети» принято решение о переименовании ОАО «Россети» в Публичное акционерное общество «Российские сети» (далее – ПАО «Россети» или «Компания»).

Обыкновенные и привилегированные акции Компании обращаются на Московской бирже. Кроме того, глобальные депозитарные расписки Компании обращаются на Лондонской фондовой бирже.

Юридический адрес (местонахождение) Компании: 121353, Россия, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4.

Основной деятельностью ПАО «Россети» и его дочерних обществ (далее - «Группы» или «Группы компаний «Россети»») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям. Энергосбытовые компании Группы осуществляют деятельность по продаже электрической энергии. В примечании 4 приведены основные дочерние общества Группы.

(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, соответственно подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации. Экономике Российской Федерации по – прежнему присущи некоторые характерные особенности развивающегося рынка. К таким характерным особенностям относятся, среди прочих, отсутствие на практике свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации и относительно высокий уровень инфляции. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и частым изменениям. События на Украине в течение прошлых периодов и последующая реакция мирового сообщества оказывали и могут продолжать оказывать негативное влияние на российскую экономику, включая усложнение привлечения международного финансирования, обесценение национальной валюты и высокую инфляцию.

Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, принимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

1 Введение (продолжение)

(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации (продолжение)

Представленная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

(в) Отношения с государством и действующее законодательство

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании. Стратегическое значение Группы для экономики страны обуславливает контроль и поддержку со стороны государства. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

По состоянию на 30 июня 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале Компании составила 88,04%, в том числе в обыкновенных акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%. (Примечание 15).

Стратегические бизнес-единицы Группы (Примечание 5) являются региональными естественными монополиями. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов. В соответствии с российским законодательством тарифы Группы регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Федеральной антимонопольной службой.

2 Принципы составления финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за

2 Принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений (продолжение)

2016 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2016 год.

Возврат контроля над ОАО «Нурэнерго». Решением Арбитражного суда Чеченской республики 29 июня 2016 г дочернее общество Группы ОАО «Нурэнерго» (доля владения Группы - 100%) было объявлено банкротом, открыто конкурсное производство и назначен конкурсный управляющий. В соответствии с Федеральным законом «О несостоятельности (банкротстве)», с момента объявления должника банкротом, полномочия всех органов управления должника прекращаются и передаются конкурсному управляющему. Таким образом, Группа утратила возможность управлять деятельностью дочернего общества, и, соответственно, утратила контроль над ОАО «Нурэнерго». В результате Группа прекратила признание активов и обязательств ОАО «Нурэнерго» по состоянию на 30 июня 2016 года и признала доход от исключения дочернего общества в сумме 12 669 млн. руб. в составе статьи «Чистые прочие доходы» Консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

27 января 2017 года Арбитражный суд Северо-Кавказского округа (суд кассационной инстанции) отменил решение о банкротстве ОАО «Нурэнерго» и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. На 30 июня 2017 года Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что возвратила контроль над обществом 27 января 2017 года.

Группа признала активы и обязательства ОАО «Нурэнерго» на 30 июня 2017 года. Величина разницы между чистыми идентифицируемыми обязательствами на дату возврата контроля и восстановлением обесценения внутригрупповой дебиторской задолженности и займов выданных не была признана Группой в качестве гудвилла и единовременно отнесена на убыток в составе статьи «Чистые прочие расходы/доходы» Консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в размере 12 627 млн. руб.

3 Основные принципы учетной политики

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Ряд выпущенных новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям еще не вступили в силу и не были досрочно применены Группой при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды. Для арендодателей произошли небольшие изменения к текущим правилам, установленным МСФО (IAS) 17 «Аренда». Досрочное применение разрешено в том случае, если новый стандарт по выручке МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» был уже применен, или применен одновременно с МСФО (IFRS) 16.

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

- МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты: Классификация и оценка*» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты, досрочное применение разрешено). Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования.
- МСФО (IFRS) 15 «*Выручка по договорам с покупателями*» (вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты, досрочное применение разрешено). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, при котором выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг заказчику по цене сделки. Любые скидки от контрактной цены должны быть отнесены к отдельным элементам контрактов с покупателями. Если вознаграждение по какой-либо причине варьируется, то минимальные суммы должны быть признаны, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Расходы, понесенные для обеспечения контрактов с покупателями, должны быть капитализированы и амортизированы в течение всего срока получения выгод от контракта.

Группа рассматривает влияние указанных стандартов на свою консолидированную финансовую отчетность и планирует принять их к использованию после вступления в силу.

Некоторые показатели в сравнительной информации были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном периоде. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

4 Основные дочерние общества

		30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
		Доля собственности / голосующих акций %	Доля собственности / голосующих акций %
	Страна регистрации		
ПАО «ФСК ЕЭС»	Российская Федерация	80,13	80,13
ПАО «МОЭСК»	Российская Федерация	50,90	50,90
АО «Тюменьэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
ПАО «Ленэнерго»	Российская Федерация	68,10	68,10/69,17
ПАО «МРСК Центра»	Российская Федерация	50,23	50,23
ОАО «МРСК Урала»	Российская Федерация	51,52	51,52
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Российская Федерация	50,40	50,40
ПАО «Кубаньэнерго»	Российская Федерация	92,77	92,24
ПАО «МРСК Сибири»	Российская Федерация	57,84/55,59	57,84/55,59
ПАО «МРСК Волги»	Российская Федерация	68,89	68,89
ПАО «МРСК Северо-Запада»	Российская Федерация	55,38	55,38
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Российская Федерация	93,20	93,20
АО «Чеченэнерго»	Российская Федерация	74,93	72,66
ПАО «МРСК Юга»	Российская Федерация	60,64	53,01
ПАО «ТРК»	Российская Федерация	85,77	85,77
АО «Янтарьэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Калмэнергосбыт»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Каббалкэнерго»	Российская Федерация	65,27	65,27
АО «Тываэнергосбыт»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Севкавказэнерго»	Российская Федерация	55,94	55,94
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Российская Федерация	51,00	51,00

5 Отчетность по сегментам

Группа выделила четырнадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы предоставляют услуги по транспортировке электроэнергии, включая услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется раздельно.

Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является продажа электроэнергии, оказание ремонтных услуг и услуг по аренде. Нераспределенные показатели включают в себя главным образом активы и остатки по счетам, относящиеся к исполнительному аппарату Группы, который осуществляет управленческую деятельность на возмездной основе.

Руководство Группы, отвечающее за операционные решения, оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе внутренней управленческой отчетности, подготовленной на основе данных, формирующихся по российским стандартам бухгалтерского учета. Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации (EBITDA) Руководство полагает, что показатель EBITDA является наиболее удобным инструментом для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

Сверка показателей результатов деятельности отчетных сегментов с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года:

	МРСК Сибирь и ТРК	Тюмень- энергo	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энергo	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энергo	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	12 921	14 097	14 577	13 020	7 878	8 761	2 559	19 528	9 513	15 514	144	20 907	33 052	12 646	21 410	206 527
Выручка от продаж между сегментами	29	1	1 601	1	97	1	1 088	15	708	73	1 105	7	3	34 298	7 756	46 783
Выручка сегмента	12 950	14 098	16 178	13 021	7 975	8 762	3 647	19 543	10 221	15 587	1 249	20 914	33 055	46 944	29 166	253 310
В т.ч.																
Передача электроэнергии	12 815	13 888	15 862	12 833	7 347	8 664	3 030	19 271	9 925	13 506	1 161	20 228	30 921	44 890	2 054	216 395
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	59	156	228	140	194	71	52	185	117	1 914	48	316	1 790	1 614	830	7 714
Перепродажа электроэнергии	—	—	—	—	165	—	364	—	—	—	—	120	—	—	14 544	15 193
Прочая выручка	76	54	88	48	269	27	201	87	179	167	40	250	344	440	11 738	14 008
EBITDA	2 101	2 189	4 089	2 174	1 469	872	97	4 696	1 316	7 046	369	4 124	7 144	34 861	485	73 032

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 года:

	МРСК Сибирь и ТРК	МРСК Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	МРСК Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	11 483	13 479	13 110	11 772	6 957	8 550	2 467	16 672	8 345	11 227	248	19 219	31 265	10 459	30 002	195 255
Выручка от продаж между сегментами	2	3	1 408	1	109	—	1 048	6	801	1 819	844	1	4	31 824	7 605	45 475
Выручка сегмента	11 485	13 482	14 518	11 773	7 066	8 550	3 515	16 678	9 146	13 046	1 092	19 220	31 269	42 283	37 607	240 730
В т.ч.																
Передача электроэнергии	11 307	13 249	14 115	11 682	6 974	8 461	2 944	16 492	8 917	11 873	982	18 581	28 592	41 263	3 826	199 258
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	122	179	299	44	47	67	67	129	78	1 088	83	412	2 381	563	4	5 563
Перепродажа электроэнергии	—	—	—	—	—	—	324	—	—	—	—	—	—	—	22 483	22 807
Прочая выручка	56	54	104	47	45	22	180	57	151	85	27	227	296	457	11 294	13 102
EBITDA	789	2 805	1 944	1 478	244	1 419	169	1 970	1 135	5 654	288	3 685	8 009	29 999	2 438	62 026

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	МРСК Сибирь и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	28 939	29 331	31 376	27 929	16 387	18 875	5 458	42 307	20 875	32 258	251	45 196	70 589	24 100	42 801	436 672
Выручка от продаж между сегментами	52	3	3 484	2	206	2	2 321	21	1 522	202	2 439	8	67	68 702	16 177	95 208
Выручка сегмента	28 991	29 334	34 860	27 931	16 593	18 877	7 779	42 328	22 397	32 460	2 690	45 204	70 656	92 802	58 978	531 880
В т.ч.																
Передача электроэнергии	28 643	28 984	34 358	27 622	15 686	18 557	6 531	41 929	21 527	28 723	2 561	43 813	67 186	90 203	5 684	462 007
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	171	249	332	217	219	276	55	259	510	3 372	59	631	2 826	1 713	1 153	12 042
Перепродажа электроэнергии	—	—	—	—	384	—	793	—	—	—	—	279	—	—	32 894	34 350
Прочая выручка	177	101	170	92	304	44	400	140	360	365	70	481	644	886	19 247	23 481
EBITDA	5 598	4 227	6 763	5 156	2 730	2 186	549	12 160	3 877	12 083	646	10 650	17 597	69 204	(2 509)	150 917

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	МРСК Сибирь и ТРК	МРСК Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	МРСК Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	25 905	27 839	28 002	25 380	14 791	19 044	5 210	36 797	18 733	26 053	519	41 366	66 510	22 262	54 806	413 217
Выручка от продаж между сегментами	5	5	3 117	1	230	1	2 229	12	1 796	1 847	1 893	2	5	63 666	15 780	90 589
Выручка сегмента	25 910	27 844	31 119	25 381	15 021	19 045	7 439	36 809	20 529	27 900	2 412	41 368	66 515	85 928	70 586	503 806
В т.ч.																
<i>Передача электроэнергии</i>	25 594	27 518	30 463	25 202	14 863	17 911	6 283	36 466	20 053	26 318	2 213	40 320	62 447	82 833	7 772	426 256
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	202	221	451	90	76	1 093	73	232	142	1 424	145	600	3 599	2 233	258	10 839
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	—	—	—	—	—	—	701	—	—	—	—	—	—	—	41 886	42 587
<i>Прочая выручка</i>	114	105	205	89	82	41	382	111	334	158	54	448	469	862	20 670	24 124
EBITDA	1 837	5 663	4 287	3 915	1 919	3 482	650	5 861	3 270	10 324	451	8 313	17 230	68 636	630	136 468

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

На 30 июня 2017 года:

	МРСК Сибирь и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	МРСК Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Активы сегмента	75 469	142 920	65 140	62 263	45 438	67 238	34 809	96 109	57 299	191 994	21 595	120 654	338 714	1 366 461	171 471	2 857 574
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	51 480	132 881	50 094	49 541	28 795	56 803	23 344	73 407	40 070	148 927	14 398	97 243	297 380	1 098 784	77 857	2 241 004

На 31 декабря 2016 года:

	МРСК Сибирь и ТРК	Тюмень- энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	МРСК Кубань- энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и При- волжья	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Активы сегмента	75 828	143 406	64 960	63 070	44 818	67 288	35 640	91 983	58 292	188 652	14 101	122 663	341 610	1 366 174	170 029	2 848 514
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	52 093	134 916	50 641	51 013	28 564	55 911	23 857	73 529	40 731	147 487	9 459	98 425	298 295	1 107 632	76 524	2 249 077

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(б) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA

Сверка отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
EBITDA отчетных сегментов	73 032	62 026	150 917	136 468
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	999	(1 508)	1 271	(3 153)
Резервы	82	307	1 324	1 019
Корректировка по финансовой аренде	107	62	216	166
Корректировка по выбывшим основным средствам	89	(1 274)	(226)	(1 285)
Дисконтирование финансовых инструментов	904	24	2 029	(283)
Корректировка по финансовым активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	371	(231)	691	295
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	85	33	77	(10)
Признание пенсионных обязательств	(296)	(11)	(415)	(584)
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости векселей	487	(3 344)	(443)	(6 133)
(Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом)/доход от прекращения признания дочернего общества	—	12 669	(12 639)	12 669
Прочие корректировки	(3 264)	2 429	(4 782)	(2 105)
Нераспределенные показатели	712	885	2 741	2 364
	73 308	72 067	140 761	139 428
Амортизация	(27 790)	(28 943)	(55 422)	(57 307)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(6 857)	(8 261)	(14 171)	(17 184)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(33)	(27)	(69)	(56)
Расход по налогу на прибыль	(8 204)	(5 024)	(17 096)	(11 077)
Прибыль за период в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	30 424	29 812	54 003	53 804

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Передача электроэнергии	175 795	160 117	379 538	346 855
Продажа электроэнергии и мощности	15 264	18 393	34 331	38 889
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	7 704	6 475	11 919	11 754
Прочая выручка	7 312	12 388	11 139	17 983
	206 075	197 373	436 927	415 481

В состав прочей выручки входит выручка от аренды, услуги по ремонту и техническому обслуживанию и прочее.

7 Чистые прочие (расходы)/доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	626	248	2 004	482
Доходы в виде штрафов, пени по хозяйственным договорам	3 711	2 570	6 399	3 689
(Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами) / Доход от прекращения признания дочернего общества	—	12 669	(12 639)	12 669
Прочие чистые доходы/(расходы)	564	(451)	1 006	1 469
	4 901	15 036	(3 230)	18 309

Доход от прекращения признания дочерних обществ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, включает в себя доход от прекращения признания ОАО «Нурэнерго» в сумме 12 669 млн. руб.

Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, включает в себя убыток от восстановления контроля над ОАО «Нурэнерго» в сумме 12 627 млн. руб. (Примечание 26).

Прочие чистые доходы/расходы включают доходы/расходы от возмещения по страховым случаям, от выбытия основных средств и другие статьи.

8 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Затраты на персонал	44 149	42 653	87 572	85 281
Амортизация	27 790	28 943	55 422	57 307
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	19 876	18 301	56 124	54 764
Электроэнергия для продажи	7 677	10 600	18 262	22 392
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	652	575	2 306	2 185
Прочие материальные расходы	9 860	11 094	16 477	18 785
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	33 716	29 047	69 913	63 215
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	3 778	3 428	5 245	4 654
Прочие работы и услуги производственного характера	2 983	6 229	4 560	9 694
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	6 217	5 802	12 556	11 095
Аренда	1 550	1 728	2 999	3 272
Страхование	579	546	1 159	1 079
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.</i>				
Услуги связи	570	709	1 195	1 320
Охрана	1 140	1 114	2 252	2 200
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	388	427	744	793
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	739	669	1 263	1 022
Транспортные услуги	615	570	1 215	1 164
Прочие услуги	2 043	1 790	3 696	3 230
Обесценение дебиторской задолженности	1 234	1 560	5 203	3 849
Резервы	(310)	1 086	507	3 086
Прочие расходы	5 427	5 265	8 282	6 983
	170 673	172 136	356 952	357 370

9 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам и векселям	1 749	3 228	4 645	7 086
Прибыль от выбытия финансовых активов	—	1	—	1
Прочие финансовые доходы	4 054	370	5 294	493
	5 803	3 599	9 939	7 580
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(6 857)	(8 261)	(14 171)	(17 184)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(33)	(27)	(69)	(56)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи и удерживаемых до погашения	—	3	(59)	—
Убыток от выбытия финансовых активов	—	18	—	—
Прочие финансовые расходы	(586)	(707)	(1 270)	(1 806)
	(7 476)	(8 974)	(15 569)	(19 046)

10 Основные средства

	Земля и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудова- ние для передачи электро- энергии	Прочее	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
Себестоимость или условная первоначальная стоимость						
На 1 января 2016 года	237 648	1 138 556	885 119	266 680	352 607	2 880 610
Реклассификация между группами	18	29	(169)	122	—	—
Поступления	234	845	542	1 740	66 745	70 106
Передача	1 969	12 719	8 153	2 251	(25 092)	—
Выбытия	(245)	(423)	(1 242)	(824)	(2 832)	(5 566)
На 30 июня 2016 года	<u>239 624</u>	<u>1 151 726</u>	<u>892 403</u>	<u>269 969</u>	<u>391 428</u>	<u>2 945 150</u>
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2016 года	(66 302)	(471 976)	(389 196)	(153 640)	(65 452)	(1 146 566)
Реклассификация между группами	13	(127)	(121)	(165)	400	—
Начисленная амортизация	(4 398)	(19 884)	(19 181)	(11 281)	—	(54 744)
Выбытия	38	202	1 041	729	4	2 014
На 30 июня 2016 года	<u>(70 649)</u>	<u>(491 785)</u>	<u>(407 457)</u>	<u>(164 357)</u>	<u>(65 048)</u>	<u>(1 199 296)</u>
Остаточная стоимость						
На 1 января 2016 года	<u>171 346</u>	<u>666 580</u>	<u>495 923</u>	<u>113 040</u>	<u>287 155</u>	<u>1 734 044</u>
На 30 июня 2016 года	<u>168 975</u>	<u>659 941</u>	<u>484 946</u>	<u>105 612</u>	<u>326 380</u>	<u>1 745 854</u>

10 Основные средства (продолжение)

	Земля и здания	Сети линий электропере- дачи	Оборудова- ние для передачи электро- энергии	Прочее	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
Себестоимость или условная первоначальная стоимость						
На 1 января 2017 года	254 538	1 212 811	980 599	287 328	352 733	3 088 009
Реклассификация между группами	1 691	(2 005)	(283)	626	(29)	—
Поступления	354	1 521	362	1 530	77 962	81 729
Передача	(3 300)	12 585	18 567	2 372	(30 224)	—
Выбытия	(95)	(415)	(546)	(795)	(1 037)	(2 888)
На 30 июня 2017 года	<u>253 188</u>	<u>1 224 497</u>	<u>998 699</u>	<u>291 061</u>	<u>399 405</u>	<u>3 166 850</u>
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2017 года	(75 560)	(525 807)	(446 440)	(176 143)	(65 491)	(1 289 441)
Реклассификация между группами	(690)	148	490	(121)	173	—
Начисленная амортизация	(466)	(20 010)	(22 529)	(10 736)	—	(53 741)
Выбытия	23	280	448	714	(8)	1 457
На 30 июня 2017 года	<u>(76 693)</u>	<u>(545 389)</u>	<u>(468 031)</u>	<u>(186 286)</u>	<u>(65 326)</u>	<u>(1 341 725)</u>
Остаточная стоимость						
На 1 января 2017 года	<u>178 978</u>	<u>687 004</u>	<u>534 159</u>	<u>111 185</u>	<u>287 242</u>	<u>1 798 568</u>
На 30 июня 2017 года	<u>176 495</u>	<u>679 108</u>	<u>530 668</u>	<u>104 775</u>	<u>334 079</u>	<u>1 825 125</u>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, капитализированные проценты составили 9 182 млн. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 12 709 млн. руб.).

11 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты и лицензии	Прочие нематериаль- ные активы	Итого нематериаль- ные активы
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 года	19 346	149	11 936	31 431
Реклассификация между группами	30	—	(30)	—
Поступления	878	1	354	1 233
Выбытия	(82)	(10)	(939)	(1 031)
На 30 июня 2016 года	20 172	140	11 321	31 633
На 1 января 2017 года	21 564	143	11 132	32 839
Реклассификация между группами	(39)	39	—	—
Поступления	533	459	89	1 081
Выбытия	(177)	(1)	(138)	(316)
На 30 июня 2017 года	21 881	640	11 083	33 604
Амортизация и обесценение				
На 1 января 2016 года	(10 588)	(92)	(2 219)	(12 899)
Реклассификация между группами	(12)	—	12	—
Начисленная амортизация	(1 059)	(11)	(1 501)	(2 571)
Выбытия	80	10	778	868
На 30 июня 2016 года	(11 579)	(93)	(2 930)	(14 602)
На 1 января 2017 года	(12 225)	(102)	(3 708)	(16 035)
Реклассификация между группами	8	(8)	—	—
Начисленная амортизация	(1 206)	(13)	(502)	(1 721)
Выбытия	177	1	83	261
На 30 июня 2017 года	(13 246)	(122)	(4 127)	(17 495)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2016 года	8 758	57	9 717	18 532
На 30 июня 2016 года	8 593	47	8 391	17 031
На 1 января 2017 года	9 339	41	7 424	16 804
На 30 июня 2017 года	8 635	518	6 956	16 109

12 Прочие инвестиции и финансовые активы

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	75 668	75 924
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	2 777	2 719
Активы, относящиеся к планам с установленными выплатами	7 398	6 708
	85 843	85 351
Оборотные		
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	7 836	12 620
	7 836	12 620

В состав внеоборотных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, включены акции ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 74 307 млн. руб. и 74 520 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, уменьшение справедливой стоимости данных финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи, было отражено в прочем совокупном доходе.

Финансовые активы, удерживаемые до погашения, в основном представляют депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев, размещенные в ряде банков по ставкам 0,51 - 10,58% годовых.

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	42 449	44 703
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(446)	(790)
Прочая дебиторская задолженность	482	364
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1)	(1)
Займы выданные	120	1 100
Итого финансовые активы	42 604	45 376
Авансы выданные	7 415	7 618
Резерв под обесценение авансов выданных	(4 680)	(4 786)
НДС по авансам покупателей и заказчиков	2 040	3 054
	47 379	51 262
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	204 146	210 744
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(79 251)	(77 887)
Прочая дебиторская задолженность	28 246	24 434
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(10 925)	(10 817)
Займы выданные	336	392
Резерв по займам выданным краткосрочным	(179)	(175)
Итого финансовые активы	142 373	146 691
Авансы выданные	22 174	17 408
Резерв под обесценение авансов выданных	(9 733)	(9 853)
НДС к возмещению и по авансам покупателей и заказчиков	13 600	12 743
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	942	627
	169 356	167 616

14 Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства на счетах в банках с контрольной долей владения государства	33 576	43 782
Денежные средства на счетах в банках, с неконтрольной долей владения государства или без участия государства	9 587	3 384
Депозиты, размещенные в банках с контрольной долей владения государства	50 096	27 985
Депозиты прочие	8 144	11 724
Эквиваленты денежных средств	106	95
	101 509	86 970

В течение 2016 года дочернее общество ПАО «Ленэнерго» выполняло мероприятия по созданию инфраструктуры для осуществления технологического присоединения в рамках исполнения обязательств по Соглашению с Министерством Энергетики Российской Федерации (заключенном 30 декабря 2015 года и предусматривающего порядок расходования целевых денежных средств на выполнение соответствующих работ в объеме, равном 14 975 млн. руб.). Остаток целевых денежных средств на специальном счете по состоянию на 30 июня 2017 года и на 31 декабря 2016 года составил 4 257 млн. руб.

15 Капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Количество акций	198 827 865 141	195 995 579 707	2 075 149 384	2 075 149 384
Номинальная стоимость одной акции	1 руб.	1 руб.	1 руб.	1 руб.

(б) Дивиденды

30 июня 2017 года годовое Общее собрание акционеров приняло решение выплатить дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ПАО «Россети» по результатам 2016 года в сумме 2 000 млн. руб. (по привилегированным акциям в размере 0,368 рубля на одну привилегированную акцию и по обыкновенным акциям в размере 0,006 рубля на одну обыкновенную акцию).

Владельцы привилегированных акций имеют право участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором было принято решение о невыплате (или о выплате в неполной сумме) дивидендов по привилегированным акциям. Право участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты дивидендов по указанным акциям в полном объеме. Однако эти дивиденды не являются кумулятивными. Привилегированные акции также дают их держателям право голосовать по вопросам внесения изменений в Устав, ограничивающих из права, а также по вопросам реорганизации и ликвидации.

15 Капитал (продолжение)

(в) Дополнительная эмиссия ценных бумаг

Решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 21.12.2016 № 248) принято решение об увеличении уставного капитала Компании путем размещения 3 259 955 215 штук дополнительных обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1 руб. за акцию. Цена размещения одной дополнительной акции составила 1,0424 руб. Общее количество акций, размещенных в результате дополнительной эмиссии, составило 2 832 285 434 штук. В результате дополнительной эмиссии доля Российской Федерации в уставном капитале Компании увеличилась до 88,04%, в обыкновенных акциях – до 88,89% (на 31 декабря 2016 года доля Российской Федерации составляла: в уставном капитале – 87,90%, в обыкновенных акциях – 88,75%). Увеличение уставного капитала было зарегистрировано 9 июня 2017 года.

(г) Изменения долей в дочерних предприятиях

Выпуск акций дочерними предприятиями

6 июня 2016 года на годовом Общем собрании акционеров ПАО «МРСК Юга», являющегося дочерним обществом Группы, было утверждено увеличение его уставного капитала путем выпуска дополнительных 11 615 110 154 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,1 руб. каждая, по открытой подписке. Цена размещения составила 0,1 руб. за акцию. В 2016 году из данного выпуска 1 438 276 000 акций было приобретено Группой. Группа осуществила оплату акций денежными средствами на сумму 144 млн. руб. В результате размещения акций доля Группы в ПАО «МРСК Юга» увеличилась с 51,66% до 53,01%.

В феврале 2017 года Группа дополнительно приобрела из данного выпуска 9 927 951 400 акций ПАО «МРСК Юга». Группа осуществила оплату акций денежными средствами на сумму 993 млн. руб. По состоянию на 27 февраля 2017 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы увеличилась с 53,01% до 60,64%.

19 сентября 2016 года внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «Кубаньэнерго», являющегося дочерним обществом Группы, было утверждено увеличение его уставного капитала путем выпуска дополнительных 57 457 846 обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 руб. за каждую, по открытой подписке. Цена размещения составила 100 руб. за акцию. Выпуск акций был зарегистрирован Центральным Банком Российской Федерации 16 декабря 2016 года. На 31 декабря 2016 года Группа перечислила аванс за акции на сумму 2 072 млн. руб. По состоянию на 26 января 2017 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы увеличилась с 92,24% до 92,77%.

5 сентября 2016 года внеочередным Общим собранием акционеров АО «Чеченэнерго», являющегося дочерним обществом Группы, было утверждено увеличение его уставного капитала путем выпуска дополнительных 5 068 551 655 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. за каждую, по закрытой подписке. Цена размещения составила 1 руб. за акцию. По состоянию на 30 июня 2017 года Группа приобрела 533 263 396 обыкновенных акций и с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы увеличилась с 72,66% до 74,93%.

16 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и 2016 года, приведен ниже:

<i>В миллионах акций</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Акции на 1 января	195 996	161 079	195 996	161 079
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров	(1 486)	(1 488)	(1 486)	(1 488)
Эффект от размещения обыкновенных акций	2 317	34 633	2 317	34 633
Средневзвешенное количество акций, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня	196 827	194 224	196 827	194 224
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня (в миллионах штук)	196 827	194 224	196 827	194 224
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	22 273	24 998	37 216	42 334
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,11	0,13	0,19	0,22

17 Кредиты и займы

В данном примечании приводятся данные о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости.

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	202 775	221 423
Необеспеченные облигационные займы	331 110	326 052
Обязательства по финансовой аренде	1 009	1 146
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	(425)	(214)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(20 736)	(41 042)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(25 011)	(35 308)
	488 722	472 057
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	12 776	9 906
Векселя	359	359
Текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	425	214
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	20 736	41 042
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	25 011	35 308
	59 307	86 829

17 Кредиты и займы (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа выпустила облигационные займы и привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Валюта	Номинальная стоимость	Номинальные процентные ставки	Сроки погашения
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	136 312	8,69-12,30%	2017-2021
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	36 394	8,65-13,00%	2017-2022
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	16 494	9,75-13,50%	2017-2020
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	5 455	9,00-10,65%	2017-2019
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	2 676	9,20-10,74%	2017-2020
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	1 956	11,90%	2017
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	500	Ключевая ставка ЦБ РФ+1,00%	2019
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	400	11,75%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	371	11,40%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	246	13,5%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	200	13%	2017-2018
Необеспеченные займы	Российский рубль	22	0,1%	2026
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	20	13,40-13,50%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	12	15,00%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	11	18,00%	2017
Прочие необеспеченные займы	Российский рубль	7	—	2017
Необеспеченные облигационные займы	Российский рубль	20 000	8,55-9,15%	2020-2022
		221 076		

* Кредиты и займы, полученные от компаний, связанных с государством.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, Группа погасила следующие существенные займы:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	200 281
Прочие кредиты и займы	16 478
Облигационные займы	14 661
	231 420

По состоянию на 30 июня 2017 года сумма неиспользованных кредитных средств Группы составила 397 737 млн. руб. (на 31 декабря 2016 года: 326 680 млн. руб.).

18 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	316	201
Прочая кредиторская задолженность	505	357
Итого финансовые обязательства	821	558
Авансы от покупателей	22 885	23 140
	23 706	23 698
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	130 109	130 422
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	14 312	15 344
Задолженность перед персоналом	19 601	19 621
Дивиденды к уплате	9 374	156
Итого финансовые обязательства	173 396	165 543
Авансы от покупателей	73 254	72 624
	246 650	238 167
Налоги к уплате		
НДС	11 913	14 861
Налог на имущество	5 701	4 445
Взносы на социальное обеспечение	3 071	3 097
Прочие налоги к уплате	1 705	1 184
	22 390	23 587
	269 040	261 754

19 Управление финансовыми рисками и капиталом

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств по состоянию на 30 июня 2017 года приблизительно равна их балансовой стоимости, за исключением нижеследующего:

Финансовые обязательства

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Кредиты и займы	548 029	536 840
- 1 уровень иерархии справедливой стоимости	114 399	110 596
- 2 уровень иерархии справедливой стоимости	292 047	284 661
- 3 уровень иерархии справедливой стоимости	141 583	141 583

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости (второй уровень иерархии), на 30 июня 2017 года составила 8,55 – 11,92% (на 31 декабря 2016 года: 9,02 – 11,91%).

Финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2017 года Группа имеет инвестиции в долевыми ценные бумаги в размере 74 809 млн. руб., классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые котируются на ПАО Московская биржа, оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню в иерархии справедливой стоимости. Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе, с использованием рыночных котировок. Эффект переоценки до рыночных котировок отражен в составе прочего совокупного дохода в строке: «Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи» в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

20 Обязательства капитального характера

Сумма принятых обязательств капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет по состоянию на 30 июня 2017 года 275 220 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года – 270 514 млн. руб.).

21 Условные обязательства

(а) Страхование

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

(б) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает характеризоваться частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства и активы отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

(в) Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход текущих судебных разбирательств не окажет существенного отрицательного влияния на результаты операционной деятельности Группы.

21 Условные обязательства (продолжение)

(г) Окружающая среда

Группа осуществляет деятельность в области передачи электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, нет.

(д) Поручительства

По состоянию на 30 июня 2017 года Компания выступает поручителем за дочерние общества ПАО «МРСК Центра», ПАО «МРСК Центра и Приволжья», АО «Янтарьэнерго» перед ООО «Инфраструктурные инвестиции - 3». Предметом поручительства является исполнение обязательств по договорам аренды, общая сумма поручительства составляет 11 556 млн. руб.

22 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Государство владеет большинством голосующих акций Компании и является основной контролирующей стороной Группы.

(б) Операции с компаниями, контролируемые государством

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, находящимися под контролем государства. Выручка и затраты, возникающие от операций с компаниями, находящимися под контролем государства, отражаются по регулируемым тарифам, где применимо.

22 Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с компаниями, контролируруемыми государством (продолжение)

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, находящимися под контролем государства. Выручка и затраты, возникающие от операций с компаниями, находящимися под контролем государства, отражаются по регулируемым тарифам, где применимо.

Выручка от компаний, контролируемых государством, от общей выручки, включая выручку от передачи электроэнергии, и затраты по передаче электроэнергии (включая закупку электроэнергии для компенсации технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, от общих затрат по передаче электроэнергии, представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	40%	42%	40%	39%
Выручка от передачи электроэнергии	43%	40%	43%	40%
Затраты по передаче электроэнергии (включая закупку электроэнергии для компенсации технологических потерь)	40%	36%	36%	32%

Существенные займы, полученные от компаний, контролируемых государством, раскрыты в Примечании 17.

(в) Политика ценообразования

Сделки со связанными сторонами по передаче и продаже электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.

22 Операции со связанными сторонами (продолжение)

(г) Выплаты вознаграждения руководству

Группа определяет членов Правления и Совета директоров ПАО «Россети», а также генеральных директоров (единоличный исполнительный орган) дочерних обществ, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям как ключевых руководящих сотрудников.

Вознаграждение ключевых руководящих сотрудников складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Общая сумма вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам за отчетный период, включенная в расходы на персонал, составила:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Заработная плата и бонусы	143	126	252	234
Вознаграждения по окончанию трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	—	—	3	3
Итого	143	126	255	237

23 События после отчетной даты

13 июля 2017 года Группа разместила облигационный займ номинальной стоимостью 5 000 млн. рублей со сроком до погашения 5 лет и со ставкой купона 8,15%.

В июле 2017 года в рамках дополнительной эмиссии акций ПАО «МРСК Юга», являющегося дочерним обществом Группы, Группа дополнительно выкупила 7 860 248 600 штук акций. По состоянию на 05 июля 2017 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы увеличилась с 60,64% до 65,12%.