Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность Публичного акционерного общества «Российские сети» и его дочерних организаций (неаудированная), подготовленная в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»,

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

Содержание Стр.

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (неаудированный) 3

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный) 4

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный) 5

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный) 6

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)

1	Введение	8
2	Принципы составления финансовой отчетности	9
3	Основные принципы учетной политики	10
4	Основные дочерние общества	12
5	Отчетность по сегментам	13
6	Выручка	18
7	Чистые прочие расходы/доходы	18
8	Операционные расходы	19
9	Финансовые доходы и расходы	20
10	Основные средства	21
11	Нематериальные активы	23
12	Прочие инвестиции и финансовые активы	24
13	Торговая и прочая дебиторская задолженность	24
14	Денежные средства и их эквиваленты	25
15	Капитал	25
16	Прибыль на акцию	27
17	Кредиты и займы	28
18	Торговая и прочая кредиторская задолженность	30
19	Управление финансовыми рисками и капиталом	31
20	Обязательства капитального характера	31
21	Условные обязательства	32
22	Операции со связанными сторонами	33
23	События после отчетной даты	34

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Выручка	6	230 852	218 108
Операционные расходы	8	(186 279)	(185 234)
Чистые прочие (расходы)/доходы	7	(8 131)	3 273
Результаты операционной деятельности		**36 442**	**36 147**
Финансовые доходы	9	4 136	3 981
Финансовые расходы	9	(8 093)	(10 072)
Чистые финансовые расходы		**(3 957)**	**(6 091)**
Доля в убытке ассоциированных и совместных предприятий (за вычетом налога на прибыль)		(14)	(11)
Прибыль до налогообложения		**32 471**	**30 045**
Расход по налогу на прибыль		(8 892)	(6 053)
Прибыль за период		**23 579**	**23 992**
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		3 254	14 135
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		(5)	85
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(652)	(2 863)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		**2 597**	**11 357**
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(707)	(1 330)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		98	194
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		**(609)**	**(1 136)**
Прочий совокупный доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		**1 988**	**10 221**
Общий совокупный доход за отчетный период		**25 567**	**34 213**
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании		14 943	17 336
Держателям неконтролирующих долей		8 636	6 656
Общий совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		16 610	25 719
Держателям неконтролирующих долей		8 957	8 494
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	16	0,08	0,09

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была утверждена руководством 6 июня 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.	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	1 801 287	1 798 568
Нематериальные активы	11	16 714	16 804
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		917	936
Долгосрочная дебиторская задолженность		50 552	51 262
Прочие инвестиции и финансовые активы	12	88 921	85 351
Отложенные налоговые активы		6 200	7 069
Итого внеоборотных активов		**1 964 591**	**1 959 990**
Оборотные активы			
Запасы		38 310	33 143
Прочие инвестиции и финансовые активы	12	7 358	12 620
Предоплата по налогу на прибыль		6 853	6 339
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	172 470	167 616
Денежные средства и их эквиваленты	14	105 583	86 970
Итого оборотных активов		**330 574**	**306 688**
Итого активов		**2 295 165**	**2 266 678**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал	15		
Уставный капитал		198 071	198 071
Эмиссионный доход		212 978	212 978
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(2 702)	(2 702)
Резерв под эмиссию акций		2 953	1 678
Прочие резервы		34 832	33 165
Нераспределенная прибыль		535 480	521 300
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		**981 612**	**964 490**
Неконтролирующая доля		349 867	340 149
Итого капитал		**1 331 479**	**1 304 639**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	482 077	472 057
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	19 604	23 698
Обязательства по вознаграждениям работникам		29 251	28 425
Отложенные налоговые обязательства		71 175	66 835
Итого долгосрочные обязательства		**602 107**	**591 015**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	74 473	86 829
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	272 529	261 754
Резервы		13 385	14 305
Обязательства по текущему налогу на прибыль		1 192	8 136
Итого краткосрочные обязательства		**361 579**	**371 024**
Итого обязательства		**963 686**	**962 039**
Итого капитал и обязательства		**2 295 165**	**2 266 678**

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль за отчетный период		**23 579**	**23 992**
Корректировки:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	8	27 632	28 364
Финансовые расходы	9	8 093	10 072
Финансовые доходы	9	(4 136)	(3 981)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		269	(1 479)
Доля в убытке ассоциированных и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		15	13
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	7	12 639	–
Убыток от обесценения дебиторской задолженности		3 969	2 289
Списание безнадежных долгов		70	(168)
Доход от безвозмездно полученных ОС		(516)	(385)
Неденежные расчеты по договорам технологического присоединения		123	75
Прочие неденежные операции		(290)	(357)
Расход по налогу на прибыль		8 892	6 053
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале и резервах		**80 339**	**64 488**
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности (за вычетом резерва под обесценение)		(7 935)	(9 016)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(320)	(526)
Изменение запасов (за вычетом резерва под обесценение запасов)		(5 180)	(6 551)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		7 750	14 854
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(458)	(100)
Изменение резервов		(920)	742
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		**73 276**	**63 891**
Налог на прибыль уплаченный		(11 912)	(3 489)
Проценты уплаченные		(12 379)	(16 582)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		**48 985**	**43 820**
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(38 376)	(39 075)
Поступления от продажи основных средств		169	2 408
Приобретение инвестиций и размещение банковских депозитов		(47 406)	(862)
Поступления от выбытия инвестиций и возврата депозитов		53 503	11 861
Проценты полученные		2 397	3 012
Дивиденды полученные		8	2
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		**(29 705)**	**(22 654)**
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение кредитов и займов		80 043	23 741
Погашение кредитов и займов		(81 925)	(30 678)
Поступления от эмиссии акций		1 275	–
Дивиденды выплаченные		(1)	(44)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(59)	(47)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности		**(667)**	**(7 028)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		**18 613**	**14 138**
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		**86 970**	**97 090**
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		**105 583**	**111 228**

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

	Капитал, причитающийся собственникам Компании								
	Уставный капитал	**Эмиссионный доход**	**Собственные акции, выкупленные у акционеров**	**Резерв под эмиссию акций**	**Резервы**	**Нераспределенная прибыль**	**Итого**	**Неконтролирующая доля**	**Итого капитал**
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	–	–	–	–	–	17 336	17 336	6 656	23 992
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	10 552	–	10 552	2 338	12 890
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	–	(2 169)	–	(2 169)	(500)	(2 669)
Общий совокупный доход за отчетный период	**–**	**–**	**–**	**–**	**8 383**	**17 336**	**25 719**	**8 494**	**34 213**
Операции с собственниками Компании									
Изменения долей в дочерних предприятиях									
Выпуск акций дочерними предприятиями	–	–	–	–	–	101	101	(101)	–
Итого операции с собственниками Компании	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**101**	**101**	**(101)**	**–**
Остаток на 31 марта 2016 года	**163 154**	**212 978**	**(2 713)**	**33 473**	**6 283**	**465 557**	**878 732**	**324 376**	**1 203 108**

	Капитал, причитающийся собственникам Компании								
	Уставный капитал	**Эмиссионный доход**	**Собственные акции, выкупленные у акционеров**	**Резерв под эмиссию акций**	**Резервы**	**Нераспределенная прибыль**	**Итого**	**Неконтролирующая доля**	**Итого капитал**
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	–	–	–	–	–	14 943	14 943	8 636	23 579
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	2 128	–	2 128	414	2 542
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	–	(461)	–	(461)	(93)	(554)
Общий совокупный доход за отчетный период	**–**	**–**	**–**	**–**	**1 667**	**14 943**	**16 610**	**8 957**	**25 567**
Операции с собственниками Компании									
Взносы и выплаты									
Выпуск акций (Примечание 15)	–	–	–	1 275	–	–	1 275	–	1 275
Итого взносов и выплат	**–**	**–**	**–**	**1 275**	**–**	**–**	**1 275**	**–**	**1 275**
Изменения долей в дочерних предприятиях									
Выпуск акций дочерними предприятиями (Примечание 15)	–	–	–	–	–	(763)	(763)	761	**(2)**
Итого операций с собственниками Компании	**–**	**–**	**–**	**1 275**	**–**	**(763)**	**512**	**761**	**1 273**
Остаток на 31 марта 2017 года	**198 071**	**212 978**	**(2 702)**	**2 953**	**34 832**	**535 480**	**981 612**	**349 867**	**1 331 479**

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 31 марта 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 месяца, закончившихся 31 марта 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. Группа проанализировала все факты по данному делу и пришла к выводу, что на 31 марта 2017 года возвратила контроль над обществом.

В результате Группа признала активы и обязательства ОАО «Нурэнерго» на 31 марта 2017 года и начислила 12 627 млн. руб. убытка от возврата контроля над дочерним обществом в составе статьи «Чистые прочие расходы/доходы» Консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Величина отрицательных идентифицируемых чистых активов ОАО «Нурэнерго» на дату признания составила 14 965 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 переклассфикации являются несущественными.

4 Основные дочерние общества

		31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
	Страна регистрации	Доля собственности / голосующих акций %	Доля собственности / голосующих акций %
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	68,10/69,17	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	74,77	72,66
ПАО «МРСК Юга»	Российская Федерация	60,64	53,01
ПАО «ТРК»	Российская Федерация	85,77/94,58	85,77/94,58
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 31 марта 2017 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень-энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань-энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и Приволжья	МРСК Северо-Запада	Ленэнерго	Янтарь-энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	16 018	15 234	16 799	14 909	8 509	10 114	2 899	22 779	11 362	16 744	107	24 289	37 537	11 454	21 391	230 145
Выручка от продаж между сегментами	23	2	1 883	1	109	1	1 233	6	814	129	1 334	1	64	34 404	8 421	48 425
Выручка сегмента	**16 041**	**15 236**	**18 682**	**14 910**	**8 618**	**10 115**	**4 132**	**22 785**	**12 176**	**16 873**	**1 441**	**24 290**	**37 601**	**45 858**	**29 812**	**278 570**
В т.ч.																
Передача электроэнергии	15 828	15 096	18 496	14 789	8 339	9 893	3 501	22 658	11 602	15 217	1 400	23 585	36 265	45 313	3 630	245 612
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	112	93	104	77	25	205	3	74	393	1 458	11	315	1 036	99	323	4 328
Перепродажа электроэнергии	–	–	–	–	219	–	429	–	–	–	–	159	–	–	18 350	19 157
Прочая выручка	101	47	82	44	35	17	199	53	181	198	30	231	300	446	7 509	9 473
EBITDA	**3 497**	**2 038**	**2 674**	**2 982**	**1 261**	**1 314**	**452**	**7 464**	**2 561**	**5 037**	**277**	**6 526**	**10 453**	**34 343**	**(2 994)**	**77 885**

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень-энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань-энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и Приволжья	МРСК Северо-Запада	Ленэнерго	Янтарь-энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	14 422	14 360	14 892	13 608	7 834	10 494	2 743	20 125	10 388	14 826	271	22 147	35 245	11 803	24 804	217 962
Выручка от продаж между сегментами	3	2	1 709	-	121	1	1 181	6	995	28	1 049	1	1	31 842	8 175	45 114
Выручка сегмента	**14 425**	**14 362**	**16 601**	**13 608**	**7 955**	**10 495**	**3 924**	**20 131**	**11 383**	**14 854**	**1 320**	**22 148**	**35 246**	**43 645**	**32 979**	**263 076**
В т.ч.																
Передача электроэнергии	14 287	14 269	16 348	13 520	7 889	9 450	3546	19 974	11 136	14 445	1 231	21 739	33 855	41 570	3 946	227 205
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	80	42	152	46	29	1 026	6	103	64	336	62	188	1 218	1 670	254	5 276
Перепродажа электроэнергии	–	–	–	–	–	–	170	–	–	–	–	–	–	–	19 403	19 573
Прочая выручка	58	51	101	42	37	19	202	54	183	73	27	221	173	405	9 376	11 022
EBITDA	**1 048**	**2 858**	**2 343**	**2 437**	**1 675**	**2 063**	**481**	**3 891**	**2 135**	**4 670**	**163**	**4 628**	**9 221**	**38 637**	**(1 808)**	**74 442**

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

На 31 марта 2017 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень-энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань-энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и Приволжья	МРСК Северо-Запада	Ленэнерго	Янтарь-энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Активы сегмента	**76 455**	**143 349**	**65 782**	**62 918**	**45 832**	**68 265**	**34 947**	**96 455**	**58 499**	**186 876**	**17 426**	**124 754**	**339 451**	**1 365 866**	**171 226**	**2 858 101**
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	51 577	133 717	50 148	49 963	28 459	56 124	23 689	72 886	40 212	146 810	11 692	97 214	296 648	1 098 173	77 248	2 234 560

На 31 декабря 2016 года:

	МРСК Сибири и ТРК	Тюмень-энерго	МРСК Урала	МРСК Волги	МРСК Юга	Кубань-энерго	МРСК Северного Кавказа	МРСК Центра и Приволжья	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 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
EBITDA отчетных сегментов	**77 885**	**74 442**
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	272	(1 645)
Резервы	1 242	712
Корректировка по финансовой аренде	109	104
Корректировка по выбывшим основным средствам	(315)	(11)
Дисконтирование финансовых инструментов	1 125	(307)
Корректировка по финансовым активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	320	526
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	(8)	(43)
Признание пенсионных обязательств	(119)	(573)
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости векселей	(930)	(2 789)
Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом	(12 639)	–
Прочие корректировки	(1 518)	(4 534)
Нераспределенные показатели	2 029	1 479
	67 453	**67 361**
Амортизация	(27 632)	(28 364)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(7 314)	(8 923)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(36)	(29)
Расход по налогу на прибыль	(8 892)	(6 053)
Прибыль за период в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	**23 579**	**23 992**

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Передача электроэнергии	203 743	186 738
Продажа электроэнергии и мощности	19 067	20 496
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	4 215	5 279
Прочая выручка	3 827	5 595
	230 852	**218 108**

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

7 Чистые прочие расходы/доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	1 378	234
Доходы в виде штрафов, пени по хозяйственным договорам	2 688	1 119
Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами	(12 639)	–
Прочие чистые доходы/расходы	442	1 920
	(8 131)	**3 273**

Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, включает в себя убыток от восстановления контроля над ОАО «Нурэнерго» в сумме 12 627 млн. руб. (Примечание 2б).

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 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Затраты на персонал	43 423	42 628
Амортизация	27 632	28 364
Материальные расходы, в т.ч.		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	36 248	36 463
Электроэнергия для продажи	10 585	11 615
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	1 654	1 610
Прочие материальные расходы	6 617	7 691
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.		
Услуги по передаче электроэнергии	36 197	34 345
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	1 467	1 226
Прочие работы и услуги производственного характера	1 577	3 465
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	6 339	5 293
Аренда	1 449	1 544
Страхование	580	533
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:		
Услуги связи	625	611
Охрана	1 112	1 086
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	356	366
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	524	353
Транспортные услуги	600	594
Прочие услуги	1 653	1 440
Обесценение дебиторской задолженности	3 969	2 289
Резервы	817	2 000
Прочие расходы	2 855	1 718
	186 279	**185 234**

9 Финансовые доходы и расходы

Признанные в составе прибыли или убытка	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам и векселям	2 896	3 858
Прочие финансовые доходы	1 240	123
	4 136	**3 981**
Финансовые расходы		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(7 314)	(8 923)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(36)	(29)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи и удерживаемых до погашения	(59)	(3)
Убыток от выбытия финансовых активов	–	(18)
Прочие финансовые расходы	(684)	(1 099)
	(8 093)	**(10 072)**

10 Основные средства

	Земля и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудование для передачи электро-энергии	Прочее	Незавершенное строительство	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	31	45	(40)	(36)	–	–
Поступления	150	303	279	470	33 480	34 682
Передача	625	3 921	3 063	1 086	(8 695)	–
Выбытия	(119)	(459)	(1 006)	(223)	(1 549)	(3 356)
На 31 марта 2016 года	**238 335**	**1 142 366**	**887 415**	**267 977**	**375 843**	**2 911 936**
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2016 года	**(66 302)**	**(471 976)**	**(389 196)**	**(153 640)**	**(65 452)**	**(1 146 566)**
Реклассификация между группами	(8)	(66)	(137)	(27)	238	–
Начисленная амортизация	(2 157)	(10 076)	(9 449)	(5 403)	–	(27 085)
Выбытия	20	372	841	184	2	1 419
На 31 марта 2016 года	**(68 447)**	**(481 746)**	**(397 941)**	**(158 886)**	**(65 212)**	**(1 172 232)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2016 года	**171 346**	**666 580**	**495 923**	**113 040**	**287 155**	**1 734 044**
На 31 марта 2016 года	**169 888**	**660 620**	**489 474**	**109 091**	**310 631**	**1 739 704**

10 Основные средства (продолжение)

	Земля и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Незавершенное строительство	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	2 013	(2 040)	(84)	111	–	–
Поступления	65	489	94	547	28 982	30 177
Передача	540	4 064	2 006	1 862	(8 472)	–
Выбытия	(68)	(153)	(281)	(391)	(407)	(1 300)
На 31 марта 2017 года	**257 088**	**1 215 171**	**982 334**	**289 457**	**372 836**	**3 116 886**
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2017 года	**(75 560)**	**(525 807)**	**(446 440)**	**(176 143)**	**(65 491)**	**(1 289 441)**
Реклассификация между группами	(584)	5	219	299	61	–
Начисленная амортизация	(2 152)	(9 925)	(9 294)	(5 425)	–	(26 796)
Выбытия	14	80	195	349	–	638
На 31 марта 2017 года	**(78 282)**	**(535 647)**	**(455 320)**	**(180 920)**	**(65 430)**	**(1 315 599)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2017 года	**178 978**	**687 004**	**534 159**	**111 185**	**287 242**	**1 798 568**
На 31 марта 2017 года	**178 806**	**679 524**	**527 014**	**108 537**	**307 406**	**1 801 287**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, капитализированные проценты составили 4 641 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 7 042 млн. руб.).

11 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты и лицензии	Прочие нематериальные активы	Итого нематериальные активы
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 года	**19 346**	**149**	**11 936**	**31 431**
Поступления	546	1	168	715
Выбытия	(89)	(9)	(174)	(272)
На 31 марта 2016 года	**19 803**	**141**	**11 930**	**31 874**
На 1 января 2017 года	**21 564**	**143**	**11 132**	**32 839**
Реклассификация между группами	(39)	39	–	–
Поступления	438	247	98	783
Выбытия	(125)	–	(40)	(165)
На 31 марта 2017 года	**21 838**	**429**	**11 190**	**33 457**
Амортизация и обесценение				
На 1 января 2016 года	**(10 588)**	**(92)**	**(2 219)**	**(12 899)**
Начисленная амортизация	(526)	(6)	(759)	(1 291)
Выбытия	13	8	30	51
На 31 марта 2016 года	**(11 101)**	**(90)**	**(2 948)**	**(14 139)**
На 1 января 2017 года	**(12 225)**	**(102)**	**(3 708)**	**(16 035)**
Реклассификация между группами	8	(8)	–	–
Начисленная амортизация	(595)	(7)	(255)	(857)
Выбытия	125	–	24	149
На 31 марта 2017 года	**(12 687)**	**(117)**	**(3 939)**	**(16 743)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2016 года	**8 758**	**57**	**9 717**	**18 532**
На 31 марта 2016 года	**8 702**	**51**	**8 982**	**17 735**
На 1 января 2017 года	**9 339**	**41**	**7 424**	**16 804**
На 31 марта 2017 года	**9 151**	**312**	**7 251**	**16 714**

12 Прочие инвестиции и финансовые активы

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	79 179	75 924
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	2 715	2 719
Активы, относящиеся к планам с установленными выплатами	7 027	6 708
	88 921	**85 351**
Оборотные		
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	7 358	12 620
	7 358	**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 77 787 млн. руб. и 74 520 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, увеличение 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 - 10,90% годовых.

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	45 294	44 703
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(559)	(790)
Прочая дебиторская задолженность	378	364
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1)	(1)
Займы выданные	90	1 100
Итого финансовые активы	**45 202**	**45 376**
Авансы выданные	7 527	7 618
Резерв под обесценение авансов выданных	(4 761)	(4 786)
НДС к возмещению	2 584	3 054
	50 552	**51 262**
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	213 508	210 744
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(79 243)	(77 887)
Прочая дебиторская задолженность	25 298	24 434
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(10 521)	(10 817)
Займы выданные	329	392
Резерв по займам выданным краткосрочным	(179)	(175)
Итого финансовые активы	**149 192**	**146 691**
Авансы выданные	18 348	17 408
Резерв под обесценение авансов выданных	(9 891)	(9 853)
НДС к возмещению	14 176	12 743
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	645	627
	172 470	**167 616**

14 Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства на счетах в банках с контрольной долей владения государства	35 431	43 782
Денежные средства на счетах в банках, с неконтрольной долей владения государства или без участия государства	3 039	3 384
Депозиты, размещенные в банках с контрольной долей владения государства	61 159	27 985
Депозиты прочие	5 874	11 724
Эквиваленты денежных средств	80	95
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчет о движении денежных средств и консолидированном отчете о финансовом положении	**105 583**	**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 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года составил 4 257 млн. руб.

15 Капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Количество акций	195 995 579 707	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

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.

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года денежные средства, полученные за выпуск акций, были признаны в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала в суммах 2 953 млн. руб. и 1 678 млн. руб., соответственно. 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%). По состоянию на 31 марта 2017 года изменения в уставном капитале не зарегистрированы.

(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 31 марта 2017 года Группа приобрела 491 366 638 обыкновенных акций и с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы увеличилась с 72,66% до 74,77%.

16 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций, в размере 14 943 млн. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 17 336 млн. руб.) и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в 196 306 млн. штук (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 193 064 млн. штук) и приведен ниже.

В миллионах акций	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года**	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года**
Акции на 1 января	195 996	161 079
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров	(1 486)	(1 488)
Эффект от размещения обыкновенных акций	1 796	33 473
Средневзвешенное количество акций, за три месяца, закончившихся 31 марта	**196 306**	**193 064**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за три месяца, закончившихся 31 марта (в миллионах шт.)	196 306	193 064
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	14 943	17 336
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**0,08**	**0,09**

17 Кредиты и займы

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

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	209 140	221 423
Необеспеченные облигационные займы	335 557	326 052
Обязательства по финансовой аренде	1 089	1 146
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	(204)	(214)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(28 612)	(41 042)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(34 893)	(35 308)
	482 077	**472 057**

Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	10 405	9 906
Векселя	359	359
Текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	204	214
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	28 612	41 042
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	34 893	35 308
	74 473	**86 829**

17 Кредиты и займы (продолжение)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа выпустила облигационные займы и привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Валюта	Номинальная стоимость	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	40 070	9,55–12,30%	2017–2020
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	14 262	9,75–13,00%	2017–2021
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	8 486	10,50–12,97%	2017–2020
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	2 600	9,70%	2017–2019
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	2 156	10,20–10,99%	2019–2020
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	1 323	11,90%	2017
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	500	Ключевая ставка ЦБ РФ+1,00%	2018-2019
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	246	13,50%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	200	13,00%	2017–2018
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	170	11,90%	2017
Необеспеченные займы	Российский рубль	22	0,10%	2026
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	13	13,00%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	11	18,00%	2017
Необеспеченные займы	Российский рубль	1	15,00%	2017
Необеспеченные облигационные займы	Российский рубль	10 000	9,15%	2020
		80 060		

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа погасила следующие существенные займы:

	Сумма
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	72 379
Прочие кредиты и займы	9 465
Облигационные займы	81
	81 925

По состоянию на 31 марта 2017 года сумма неиспользованных кредитных средств Группы составила 358 570 млн. руб. (на 31 декабря 2016 года: 326 680 млн. руб.).

18 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 марта 2016 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	221	201
Прочая кредиторская задолженность	754	357
Итого финансовые обязательства	**975**	**558**
Авансы от покупателей	18 629	23 140
	19 604	**23 698**
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	131 633	130 422
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	14 960	15 344
Задолженность перед персоналом	22 400	19 621
Дивиденды к уплате	154	156
Итого финансовые обязательства	**169 147**	**165 543**
Авансы от покупателей	77 684	72 624
	246 831	**238 167**
Налоги к уплате		
НДС	14 635	14 861
Налог на имущество	6 153	4 445
Взносы на социальное обеспечение	3 107	3 097
Прочие налоги к уплате	1 803	1 184
	25 698	**23 587**
	272 529	**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 31 марта 2017 года приблизительно равна их балансовой стоимости, за исключением нижеследующего:

Финансовые обязательства

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Кредиты и займы	556 550	545 551
- 1 уровень иерархии справедливой стоимости	123 410	119 316
- 2 уровень иерархии справедливой стоимости	291 339	284 434
- 3 уровень иерархии справедливой стоимости	141 801	141 801

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 31 марта 2017 года составила 8,55 – 12,20% (на 31 декабря 2016 года: 9,02 – 11,91%).

Финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2017 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 78 320 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 31 марта 2017 года 271 282 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 характеризуется 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 31 марта 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, контролируемыми 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.

Выручка от компаний, контролируемых государством, составляет 40% от общей выручки Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 40%) включая 42% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 44%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая закупку электроэнергии для компенсации технологических потерь) по компаниям, контролируемым государством, составляют 33% от общих затрат по передаче электроэнергии за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 31%).

Существенные займы, полученные от компаний, контролируемых государством, раскрыты в Примечании 15.

22 Операции со связанными сторонами (продолжение)

(в) Политика ценообразования

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

(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 31 марта 2017 года	**За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года**
Заработная плата и бонусы	109	108
Вознаграждения по окончанию трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	3	3
Итого	**112**	**111**

23 События после отчетной даты

18 мая 2017 года Группа разместила облигационный займ на сумму 10 000 млн. руб. со ставкой купона 8,55% (дата погашения - 2027 год, оферта - 2022 год), а также досрочно погасила банковские кредиты со сроком погашения в 2019 году на сумму 16 000 млн. руб. (в том числе за счет нового кредита в сумме 6 000 млн. руб. со сроком погашения в 2020 году).

2 июня 2017 года Группа приняла решение реализовать 19 июня 2017 года право досрочного погашения облигационного займа общим объемом 5 000 млн. руб., размещенного во втором квартале 2015 года со сроком до погашения 10 лет.

В мае 2017 года в рамках дополнительной эмиссии акций АО «Чеченэнерго» (Примечание 15), являющегося дочерним обществом Группы, Группа дополнительно выкупила 41 896 758 штук акций. По состоянию на 5 мая 2017 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы увеличилась с 74,77% до 74,93%.