

**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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
(неаудированная)**

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	20
7	Чистые прочие (расходы)/доходы	20
8	Операционные расходы	21
9	Финансовые доходы и расходы	22
10	Основные средства	23
11	Нематериальные активы	25
12	Прочие инвестиции и финансовые активы	26
13	Торговая и прочая дебиторская задолженность	26
14	Денежные средства и их эквиваленты	27
15	Капитал	27
16	Прибыль на акцию	29
17	Кредиты и займы	30
18	Торговая и прочая кредиторская задолженность	32
19	Управление финансовыми рисками и капиталом	33
20	Обязательства капитального характера	33
21	Условные обязательства	34
22	Операции со связанными сторонами	35
23	События после отчетной даты	37

Группа компаний «Россети»

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

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	6	221 193	205 679	658 120	621 160
Операционные расходы	8	(184 962)	(173 997)	(541 914)	(531 367)
Чистые прочие доходы	7	5 624	4 167	2 394	22 476
Результаты операционной деятельности		41 855	35 849	118 600	112 269
Финансовые доходы	9	3 960	3 089	13 899	10 669
Финансовые расходы	9	(7 190)	(10 657)	(22 759)	(29 703)
Чистые финансовые расходы		(3 230)	(7 568)	(8 860)	(19 034)
Доля в (убытке)/прибыли ассоциированных и совместных предприятий					
(за вычетом налога на прибыль)		3	(203)	(13)	(276)
Прибыль до налогообложения		38 628	28 078	109 727	92 959
Расход по налогу на прибыль		(11 609)	(3 456)	(28 705)	(14 533)
Прибыль за период		27 019	24 622	81 022	78 426
Прочий совокупный доход					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(2 347)	13 003	(2 601)	40 465
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		(84)	(25)	2	(28)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		470	(2 598)	518	(8 090)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(1 961)	10 380	(2 081)	32 347
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(406)	379	(1 307)	(2 432)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		50	(76)	156	320
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(356)	303	(1 151)	(2 112)
Прочий совокупный (убыток)/доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(2 317)	10 683	(3 232)	30 235
Общий совокупный доход за отчетный период		24 702	35 305	77 790	108 661
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		20 742	18 856	57 958	61 190
Держателям неконтролирующих долей		6 277	5 766	23 064	17 236
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		18 932	27 374	55 510	85 730
Держателям неконтролирующих долей		5 770	7 931	22 280	22 931
Прибыль на акцию					
Базовая и разведенная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	16	0,10	0,10	0,29	0,32

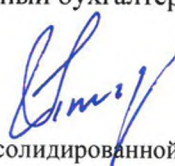
Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была утверждена руководством 28 ноября 2017 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

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

Директор Департамента учета и отчетности - Главный бухгалтер

Д.В. Наговицын



	Прим.	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	1 857 920	1 798 568
Нематериальные активы	11	16 182	16 804
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		922	936
Долгосрочная дебиторская задолженность		49 468	51 262
Прочие инвестиции и финансовые активы	12	82 981	85 351
Отложенные налоговые активы		5 949	7 069
Итого внеоборотные активы		2 013 422	1 959 990
Оборотные активы			
Запасы		40 114	33 143
Прочие инвестиции и финансовые активы	12	20 953	12 620
Предоплата по налогу на прибыль		5 566	6 339
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	171 039	167 616
Денежные средства и их эквиваленты	14	83 074	86 970
Итого оборотные активы		320 746	306 688
Итого активы		2 334 168	2 266 678
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	15	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		30 717	33 165
Нераспределенная прибыль		576 025	521 300
Итого капитал, причитающийся собственникам		1 018 041	964 490
Компании			
Неконтролирующая доля		356 020	340 149
Итого капитал		1 374 061	1 304 639
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	465 788	472 057
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	23 488	23 698
Обязательства по вознаграждениям работникам		29 926	28 425
Отложенные налоговые обязательства		77 601	66 835
Итого долгосрочные обязательства		596 803	591 015
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	81 733	86 829
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	270 185	261 754
Резервы		10 275	14 305
Обязательства по текущему налогу на прибыль		1 111	8 136
Итого краткосрочные обязательства		363 304	371 024
Итого обязательства		960 107	962 039
Итого капитал и обязательства		2 334 168	2 266 678

Группа компаний «Россети»
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
 за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (неаудированный)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль за отчетный период		81 022	78 426
Корректировки:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	8	82 542	84 207
Финансовые расходы	9	22 759	29 703
Финансовые доходы	9	(13 899)	(10 669)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		163	(1 104)
Доля в убытке ассоциированных и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		13	276
Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами/(доход от прекращения признания дочернего общества)	7	12 639	(12 669)
Убыток от обесценения дебиторской задолженности		5 922	9 895
Списание безнадежных долгов		281	151
Доход от безвозмездно полученных ОС		(2 601)	(2 454)
Неденежные расчеты по договорам технологического присоединения		(1 716)	(1 247)
Прочие неденежные операции		(387)	(336)
Расход по налогу на прибыль		28 705	14 533
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале и резервах		215 443	188 712
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности (за вычетом резерва под обесценение)		(6 089)	(25 359)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(177)	(28)
Изменение запасов (за вычетом резерва под обесценение запасов)		(6 905)	356
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		383	11 954
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(1 438)	(998)
Изменение резервов		(4 030)	1 263
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		197 187	175 900
Налог на прибыль уплаченный		(23 409)	(16 874)
Проценты уплаченные		(35 184)	(45 950)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		138 594	113 076
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(127 224)	(112 464)
Поступления от продажи основных средств		866	3 427
Приобретение инвестиций и размещение банковских депозитов		(26 357)	(20 602)
Поступления от выбытия инвестиций и возврата депозитов		19 014	34 849
Проценты полученные		7 584	8 920
Дивиденды полученные		2 500	347
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности		(123 617)	(85 523)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение кредитов и займов		322 935	200 612
Погашение кредитов и займов		(333 309)	(214 875)
Поступления от эмиссии акций		1 404	1 444
Дивиденды выплаченные		(9 704)	(9 987)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(199)	(154)
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности		(18 873)	(22 960)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		(3 896)	4 593
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		86 970	97 090
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		83 074	101 683

Капитал, причитающийся собственникам Компании									
	Собственные акции, выкупленные у акционеров			Резерв под эмиссию акций	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал	
Уставный капитал	Эмиссионный доход	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	–	–	–	–	–	57 958	57 958	23 064	81 022
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	(2 961)	–	(2 961)	(945)	(3 906)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	–	513	–	513	161	674
Общий совокупный доход за отчетный период	–	–	–	–	(2 448)	57 958	55 510	22 280	77 790
Операции с собственниками Компании									
Взносы и выплаты									
Выпуск акций (Примечание 15)	2 832	120	–	(1 678)	–	–	1 274	–	1 274
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	–	(1 895)	(1 895)	(7 877)	(9 772)
Итого взносов и выплат	2 832	120	–	(1 678)	–	(1 895)	(621)	(7 877)	(8 498)
Изменения долей в дочерних предприятиях									
Выпуск акций дочерними предприятиями (Примечание 15)	–	–	–	–	–	(1 338)	(1 338)	1 468	130
Итого операций с собственниками Компании	2 832	120	–	(1 678)	–	(3 233)	(1 959)	(6 409)	(8 368)
Остаток на 30 сентября 2017 года	200 903	213 098	(2 702)	–	30 717	576 025	1 018 041	356 020	1 374 061

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Собственные акции, выкупленные у акционеров			Резервы		
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Неразделенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля
Остаток на 1 января 2016 года	163 154	212 978	(2 713)	448 120	852 912	315 983
Прибыль за отчетный период	-	-	-	61 190	61 190	17 236
Прочий совокупный доход	-	-	-	30 829	30 829	7 176
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	-	(6 289)	(6 289)	(1 481)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	24 540	85 730	22 931
Операции с собственниками Компании						
Взносы и выплаты						
Выпуск акций (Примечание 15)	34 917	-	-	-	1 444	-
Дивиденды акционерам	-	-	-	(1 757)	(1 757)	(8 101)
Итого взносов и выплат	34 917	-	-	-	(313)	(8 101)
Изменения долей в дочерних предприятиях						
Выпуск акций дочерними предприятиями (Примечание 15)	-	-	-	-	159	(159)
Итого операций с собственниками Компании	34 917	-	-	-	(154)	(8 260)
Остаток на 30 сентября 2016 года	198 071	212 978	(2 713)	22 440	938 488	330 654

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.

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового

1 Введение (продолжение)

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

финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

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.

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 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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»).

2 Принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

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

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

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 сентября 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 сентября 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.

27 октября 2017 года Арбитражный суд Чеченской республики признал ОАО «Нурэнерго» банкротом и открыл конкурсное производство сроком на шесть месяцев до 27 апреля 2018 года. Группа отразит потерю контроля над ОАО «Нурэнерго» в своей годовой консолидированной отчетности за 2017 год.

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:

3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

- 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.
- 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 сентября 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	68,10/68,42	68,10/68,69
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	68,45*	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	76,24*	72,66
ПАО «МРСК Юга»	Российская Федерация	65,12*	53,01
ПАО «ТРК»	Российская Федерация	85,77/85,77	85,77/85,77
АО «Янтарьэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Калмэнергообл»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Каббалкэнерго»	Российская Федерация	65,27/65,27	65,27/65,27
АО «Тываэнергообл»	Российская Федерация	100,00	100,00
АО «Севкавказэнерго»	Российская Федерация	55,94	55,94
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	Российская Федерация	51,00	51,00

*Доля указана с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии

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 отдельно.

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 сентября 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
Выручка от внешних покупателей	12 696	13 484	15 108	14 475	8 807	12 080	2 804	22 044	8 938	15 469	269	20 529	34 076	16 295	23 167	220 241
Выручка от продаж между сегментами	85	2	1 562	28	138	1	1 211	46	696	75	1 039	7	4	34 547	9 446	48 887
Выручка сегмента	12 781	13 486	16 670	14 503	8 945	12 081	4 015	22 090	9 634	15 544	1 308	20 536	34 080	50 842	32 613	269 128
В т.ч.																
Передача электроэнергии	12 531	13 391	16 376	14 345	8 561	11 937	3 304	18 975	9 357	14 096	1 080	19 867	32 323	50 283	2 203	228 629
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	115	41	210	77	84	120	18	254	116	1 268	175	280	1 369	102	210	4 439
Перепродажа электроэнергии	—	—	—	—	226	—	407	2 728	—	—	—	110	—	—	15 003	18 474
Прочая выручка	135	54	84	81	74	24	286	133	161	180	53	279	388	457	15 197	17 586
EBITDA	2 120	2 297	2 499	2 826	2 748	3 115	607	4 743	1 075	5 494	415	3 709	6 708	33 717	49	72 122

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 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	Ялтарь- энерго	МРСК Центра	МОЭСК	ФСК ЕЭС	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	11 691	14 141	13 964	12 909	7 618	12 171	2 744	18 536	8 644	14 036	227	20 256	32 300	11 181	25 357	205 775
Выручка от продаж между сегментами	13	2	1 556	—	128	2	1 034	6	703	30	880	2	2	34 057	8 919	47 334
Выручка сегмента	11 704	14 143	15 520	12 909	7 746	12 173	3 778	18 542	9 347	14 066	1 107	20 258	32 302	45 238	34 276	253 109
В т.ч.																
Передача электроэнергии	11 498	13 964	15 049	12 728	7 609	10 993	3 182	18 375	9 004	12 484	1 027	19 723	29 950	44 414	2 841	212 841
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	140	127	369	134	92	1 159	6	109	181	1 498	56	289	1 997	388	1 477	8 022
Перепродажа электроэнергии	—	—	—	—	—	—	355	—	—	—	—	—	—	—	—	11 012
Прочая выручка	66	52	102	47	45	21	235	58	162	84	24	246	355	436	18 946	20 879
EBITDA	1 994	2 691	2 255	2 611	2 004	3 853	767	3 945	1 032	4 884	258	4 222	7 021	34 208	147	71 892

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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	41 635	42 815	46 484	42 404	25 194	30 955	8 262	64 351	29 813	47 727	520	65 725	104 665	40 395	65 968	656 913
Выручка от продаж между сегментами	137	5	5 046	30	344	3	3 532	67	2 218	277	3 478	15	71	103 249	25 623	144 095
Выручка сегмента	41 772	42 820	51 530	42 434	25 538	30 958	11 794	64 418	32 031	48 004	3 998	65 740	104 736	143 644	91 591	801 008
В т.ч.																
Передача электроэнергии	41 174	42 375	50 734	41 967	24 247	30 494	9 835	60 904	30 884	42 819	3 641	63 680	99 509	140 486	7 887	690 636
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	286	290	542	294	303	396	73	513	626	4 640	234	911	4 195	1 815	1 363	16 481
Передача электроэнергии	—	—	—	—	610	—	1 200	2 728	—	—	—	389	—	—	—	47 897
Прочая выручка	312	155	254	173	378	68	686	273	521	545	123	760	1 032	1 343	34 444	41 067
EBITDA	7 718	6 524	9 262	7 982	5 478	5 301	1 156	16 903	4 952	17 577	1 061	14 359	24 305	102 921	(2 460)	223 039

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	37 596	41 980	41 966	38 289	22 409	31 215	7 954	55 333	27 377	41 872	746	61 622	98 810	33 443	80 163	620 775
Выручка от продаж между сегментами	18	7	4 673	1	358	3	3 263	18	2 499	94	2 773	4	7	97 723	24 699	136 140
Выручка сегмента	37 614	41 987	46 639	38 290	22 767	31 218	11 217	55 351	29 876	41 966	3 519	61 626	98 817	131 166	104 862	756 915
В т.ч.																
Передача электроэнергии	37 092	41 482	45 512	37 930	22 472	28 904	9 465	54 841	29 057	38 802	3 240	60 043	92 397	127 247	10 613	639 097
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	342	348	820	224	168	2 252	79	341	323	2 922	201	889	5 596	2 621	1 735	18 861
Перепродажа электроэнергии	—	—	—	—	—	—	1 056	—	—	—	—	—	—	—	—	52 898
Прочая выручка	180	157	307	136	127	62	617	169	496	242	78	694	824	1 298	39 616	45 003
ЕВГДА	3 831	8 354	6 542	6 526	3 923	7 335	1 417	9 806	4 302	15 208	709	12 535	24 251	102 844	777	208 360

5 Отчетность по сегментам (продолжение)

(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

На 30 сентября 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
Активы сегмента	75 933	141 048	65 442	61 311	44 669	69 895	35 014	97 946	57 816	194 652	23 258	119 083	338 526	1 358 723	177 614	2 860 930
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	52 548	133 797	50 477	49 652	28 478	57 243	23 001	75 080	40 560	152 711	16 857	97 316	298 973	1 097 456	76 550	2 250 699

На 31 декабря 2016 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
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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
EBITDA отчетных сегментов	72 122	71 892	223 039	208 360
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	(2 106)	565	(835)	(2 588)
Резервы	795	(2 139)	2 119	(1 120)
Корректировка по финансовой аренде	98	99	314	265
Корректировка по выбывшим основным средствам	(100)	1 318	(326)	33
Дисконтирование финансовых инструментов	(380)	(602)	1 649	(885)
Корректировка по финансовым активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(514)	(267)	177	28
Признание пенсионных обязательств	221	(312)	(194)	(896)
Корректировка по восстановлению балансовой стоимости векселей	333	(3 803)	(110)	(9 936)
(Убыток от восстановления контроля над дочерним обществом)/доход от прекращения признания дочернего общества	—	—	(12 639)	12 669
Прочие корректировки	223	(1 749)	(4 482)	(3 864)
Нераспределенные показатели	1 657	(830)	4 398	1 534
	72 349	64 172	213 110	203 600
Амортизация	(27 120)	(26 900)	(82 542)	(84 207)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(6 566)	(9 160)	(20 737)	(26 344)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(35)	(34)	(104)	(90)
Расход по налогу на прибыль	(11 609)	(3 456)	(28 705)	(14 533)
Прибыль за период в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	27 019	24 622	81 022	78 426

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Передача электроэнергии	188 000	172 291	567 538	519 146
Продажа электроэнергии и мощности	18 132	17 512	52 463	56 401
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	4 429	6 885	16 348	18 639
Прочая выручка	10 632	8 991	21 771	26 974
	221 193	205 679	658 120	621 160

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

7 Чистые прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	591	740	2 595	1 222
Доходы в виде штрафов, пени по хозяйственным договорам	3 923	2 282	10 322	5 971
(Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами) / Доход от прекращения признания дочернего общества	—	—	(12 639)	12 669
Прочие чистые доходы/(расходы)	1 110	1 145	2 116	2 614
	5 624	4 167	2 394	22 476

Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами/Доход от прекращения признания дочернего общества включают убыток от восстановления контроля над ОАО «Нурэнерго» в сумме 12 627 млн руб. и доход от прекращения признания ОАО «Нурэнерго» в сумме 12 669 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 сентября 2016 года, соответственно (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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Затраты на персонал	43 591	40 395	131 163	125 676
Амортизация	27 120	26 900	82 542	84 207
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	25 869	19 073	81 993	73 837
Электроэнергия для продажи	10 082	9 350	28 344	31 742
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	440	333	2 746	2 518
Прочие материальные расходы	12 277	12 120	28 754	30 905
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	34 437	31 874	104 350	95 089
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	5 563	4 312	10 808	8 966
Прочие работы и услуги производственного характера	5 326	3 968	9 886	13 662
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	6 207	5 335	18 763	16 430
Аренда	1 641	1 845	4 640	5 117
Страхование	575	537	1 734	1 616
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.</i>				
Услуги связи	634	697	1 829	2 017
Охрана	1 177	1 130	3 429	3 330
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	546	351	1 290	1 144
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	309	803	1 572	1 825
Транспортные услуги	700	714	1 915	1 878
Прочие услуги	2 264	1 856	5 960	5 086
Обесценение дебиторской задолженности	719	6 046	5 922	9 895
Резервы	1 378	2 936	1 885	6 022
Прочие расходы	4 107	3 422	12 389	10 405
	184 962	173 997	541 914	531 367

9 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам и векселям	2 269	2 857	6 914	9 943
Прибыль от выбытия финансовых активов	—	(1)	—	—
Дивиденды	13	324	2 500	346
Амортизация дисконта дебиторской задолженности	1 582	47	4 197	107
Прочие финансовые доходы	96	(138)	288	273
	<u>3 960</u>	<u>3 089</u>	<u>13 899</u>	<u>10 669</u>

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(6 566)	(9 160)	(20 737)	(26 344)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(35)	(34)	(104)	(90)
Убыток от обесценения финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи и удерживаемых до погашения	(1)	—	(60)	—
Убыток от выбытия финансовых активов	—	(68)	—	(68)
Прочие финансовые расходы	(588)	(1 395)	(1 858)	(3 201)
	<u>(7 190)</u>	<u>(10 657)</u>	<u>(22 759)</u>	<u>(29 703)</u>

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	2 385	(2 219)	(622)	456	—	—
Поступления	340	2 099	1 375	2 769	111 266	117 849
Передача	5 041	26 275	16 982	4 581	(52 879)	—
Выбытия	(357)	(1 205)	(984)	(1 148)	(3 243)	(6 937)
На 30 сентября 2016 года	<u>245 057</u>	<u>1 163 506</u>	<u>901 870</u>	<u>273 338</u>	<u>407 751</u>	<u>2 991 522</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	(780)	360	31	(364)	753	—
Начисленная амортизация	(6 398)	(29 399)	(28 066)	(16 921)	—	(80 784)
Выбытия	61	407	509	987	10	1 974
На 30 сентября 2016 года	<u>(73 419)</u>	<u>(500 608)</u>	<u>(416 722)</u>	<u>(169 938)</u>	<u>(64 689)</u>	<u>(1 225 376)</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 сентября 2016 года	<u>171 638</u>	<u>662 898</u>	<u>485 148</u>	<u>103 400</u>	<u>343 062</u>	<u>1 766 146</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	254 538	1 212 811	980 599	287 328	352 733	3 088 009
На 1 января 2017 года						
Реклассификация между группами	1 692	(2 025)	(290)	623	—	—
Поступления	463	2 650	622	3 437	133 732	140 904
Передача	(599)	24 212	30 169	5 182	(58 964)	—
Выбытия	(158)	(659)	(791)	(1 001)	(1 040)	(3 649)
На 30 сентября 2017 года	255 936	1 236 989	1 010 309	295 569	426 461	3 225 264
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2017 года	(75 560)	(525 807)	(446 440)	(176 143)	(65 491)	(1 289 441)
Реклассификация между группами	(696)	97	98	(136)	637	—
Начисленная амортизация	(2 657)	(29 831)	(31 822)	(15 696)	—	(80 006)
Выбытия	50	443	654	946	10	2 103
На 30 сентября 2017 года	(78 863)	(555 098)	(477 510)	(191 029)	(64 844)	(1 367 344)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2017 года	178 978	687 004	534 159	111 185	287 242	1 798 568
На 30 сентября 2017 года	177 073	681 891	532 799	104 540	361 617	1 857 920

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, капитализированные проценты составили 13 509 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 17 489 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	24	—	(24)	—
Поступления	1 609	2	624	2 235
Выбытия	(295)	(11)	(1 102)	(1 408)
На 30 сентября 2016 года	20 684	140	11 434	32 258
На 1 января 2017 года	21 564	143	11 132	32 839
Реклассификация между группами	60	39	(99)	—
Поступления	841	470	782	2 093
Выбытия	(341)	(2)	(279)	(622)
На 30 сентября 2017 года	22 124	650	11 536	34 310
Амортизация и обесценение				
На 1 января 2016 года	(10 588)	(92)	(2 219)	(12 899)
Реклассификация между группами	(12)	—	12	—
Начисленная амортизация	(1 612)	(16)	(1 836)	(3 464)
Выбытия	294	11	869	1 174
На 30 сентября 2016 года	(11 918)	(97)	(3 174)	(15 189)
На 1 января 2017 года	(12 225)	(102)	(3 708)	(16 035)
Реклассификация между группами	8	(8)	—	—
Начисленная амортизация	(1 835)	(19)	(733)	(2 587)
Выбытия	341	2	151	494
На 30 сентября 2017 года	(13 711)	(127)	(4 290)	(18 128)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2016 года	8 758	57	9 717	18 532
На 30 сентября 2016 года	8 766	43	8 260	17 069
На 1 января 2017 года	9 339	41	7 424	16 804
На 30 сентября 2017 года	8 413	523	7 246	16 182

12 Прочие инвестиции и финансовые активы

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	73 263	75 924
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	2 833	2 719
Активы, относящиеся к планам с установленными выплатами	6 885	6 708
	82 981	85 351
Оборотные		
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	20 953	12 620
	20 953	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 71 962 млн руб. и 74 520 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	43 839	44 703
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(199)	(790)
Прочая дебиторская задолженность	474	364
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(1)	(1)
Займы выданные	110	1 100
Итого финансовые активы	44 223	45 376
Авансы выданные	7 287	7 618
Резерв под обесценение авансов выданных	(4 676)	(4 786)
НДС по авансам покупателей и заказчиков	2 634	3 054
	49 468	51 262
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	212 509	210 744
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(79 032)	(77 887)
Прочая дебиторская задолженность	28 415	24 434
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(11 238)	(10 817)
Займы выданные	326	392
Резерв по займам выданным краткосрочным	(180)	(175)
Итого финансовые активы	150 800	146 691
Авансы выданные	13 255	17 408
Резерв под обесценение авансов выданных	(8 335)	(9 853)
НДС к возмещению и по авансам покупателей и заказчиков	14 526	12 743
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	793	627
	171 039	167 616

14 Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства на счетах в банках с контрольной долей владения государства	28 417	43 782
Денежные средства на счетах в банках, с неконтрольной долей владения государства или без участия государства	6 633	3 384
Депозиты, размещенные в банках с контрольной долей владения государства	46 039	27 985
Депозиты прочие	1 905	11 724
Эквиваленты денежных средств	80	95
	83 074	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 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года составил 4 257 млн руб. Правительством Российской Федерации принято решение о направлении остатка целевых денежных средств на погашение обязательств ПАО «Ленэнерго» по кредитным договорам.

15 Капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года	30 сентября 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

Советом 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» по состоянию на 31 декабря 2016 года составила 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.

7 апреля 2017 года внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «МРСК Юга» было утверждено увеличение его уставного капитала путем выпуска дополнительных 13 015 185 446 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,1 руб. каждая. В июле 2017 года Группа дополнительно приобрела из данного выпуска 7 860 248 600 акций ПАО «МРСК Юга». По состоянию на 30 сентября 2017 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы составила 65,12%.

19 сентября 2016 года внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «Кубаньэнерго», являющегося дочерним обществом Группы, было утверждено увеличение уставного капитала ПАО «Кубаньэнерго» 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 30 сентября 2017 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы составила 92,77%.

15 Капитал (продолжение)

(г) Изменения долей в дочерних предприятиях (продолжение)

5 сентября 2016 года внеочередным Общим собранием акционеров АО «Чеченэнерго», являющегося дочерним обществом Группы, было утверждено увеличение уставного капитала АО «Чеченэнерго» 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.

В сентябре 2017 года Группа дополнительно приобрела из данного выпуска 352 194 594 акций АО «Чеченэнерго» и с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы составила 76,24%.

30 сентября 2016 года на внеочередном Общем собрании акционеров ПАО «МРСК Волги», было утверждено увеличение уставного капитала ПАО «МРСК Волги» путем выпуска дополнительных 8 996 857 669 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 4 709 200 000 акций было приобретено Группой.

В сентябре 2017 года акционеры ПАО «МРСК Волги» дополнительно приобрели из данного выпуска 120 205 759 акций. По состоянию на 30 сентября 2017 года с учетом фактически размещенных акций текущей эмиссии доля Группы составила 68,45%.

16 Прибыль на акцию

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

<i>В миллионах акций</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	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	2 491	34 146	2 491	34 146
Средневзвешенное количество акций, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября	197 001	193 737	197 001	193 737
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября (в миллионах штук)	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября (в миллионах штук)	197 001	193 737	197 001	193 737
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	19 978	18 845	57 194	61 179
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,10	0,10	0,29	0,32

17 Кредиты и займы

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

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	201 215	221 423
Необеспеченные облигационные займы	335 694	326 052
Обязательства по финансовой аренде	1 004	1 146
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	(404)	(214)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(32 124)	(41 042)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(39 597)	(35 308)
	465 788	472 057
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	9 249	9 906
Векселя	359	359
Текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	404	214
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	32 124	41 042
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	39 597	35 308
	81 733	86 829

17 Кредиты и займы (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	199 429	8,4-12,3%	2017-2022
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	55 268	8,5-13%	2017-2022
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	21 944	9,77-13,5%	2017-2020
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	10 836	8,15-10,65%	2017-2020
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	3 270	8,45%-10,99%	2017-2020
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	2 196	11,9%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	1 027	Ключевая ставка ЦБ РФ + 0% - 0,5%	2017-2020
Необеспеченные банковские кредиты*	Российский рубль	500	Ключевая ставка ЦБ РФ + 0,8 - 1,0%	2019
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	410	11,4-11,9%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	400	11,75-13%	2017-2019
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	400	11,75%	2018
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	246	13,5%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	230	11,5%	2018
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	79	11-13,05%	2018-2020
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	53	15%	2017
Необеспеченные займы	Российский рубль	22	0,1%	2026
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	20	13,4-13,5%	2017
Необеспеченные банковские кредиты	Российский рубль	11	15-18%	2017
Прочие необеспеченные займы	Российский рубль	7	—	2017-2018
Необеспеченные облигационные займы	Российский рубль	26 629	8,15-9,15%	2020-2022
		322 977		

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, Группа погасила следующие существенные займы:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	287 404
Прочие кредиты и займы	29 615
Облигационные займы	16 290
	333 309

По состоянию на 30 сентября 2017 года сумма неиспользованных кредитных средств Группы составила 395 004 млн руб. (на 31 декабря 2016 года: 326 680 млн руб.).

18 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	319	201
Прочая кредиторская задолженность	663	357
Итого финансовые обязательства	982	558
Авансы от покупателей	22 506	23 140
	23 488	23 698
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	143 599	130 422
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	14 213	15 344
Задолженность перед персоналом	16 939	19 621
Дивиденды к уплате	291	156
Итого финансовые обязательства	175 042	165 543
Авансы от покупателей	74 076	72 624
	249 118	238 167
Налоги к уплате		
НДС	11 167	14 861
Налог на имущество	5 582	4 445
Взносы на социальное обеспечение	2 650	3 097
Прочие налоги к уплате	1 668	1 184
	21 067	23 587
	270 185	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 сентября 2017 года приблизительно равна их балансовой стоимости, за исключением нижеследующего:

Финансовые обязательства

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Кредиты и займы	547 521	541 716
- 1 уровень иерархии справедливой стоимости	113 458	111 551
- 2 уровень иерархии справедливой стоимости	292 506	288 608
- 3 уровень иерархии справедливой стоимости	141 557	141 557

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 сентября 2017 года составила 8,55 -10,51% (на 31 декабря 2016 года: 9,02 – 11,91%).

Финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2017 года Группа имеет инвестиции в долевыми ценные бумаги в размере 72 365 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 сентября 2017 года 253 757 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 сентября 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)

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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка	39%	26%	40%	35%
Выручка от передачи электроэнергии	43%	46%	43%	42%
Затраты по передаче электроэнергии (включая закупку электроэнергии для компенсации технологических потерь)	14%	20%	29%	29%

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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Заработная плата и бонусы	315	270	567	504
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	—	—	3	3
Итого	315	270	570	507

23 События после отчетной даты

В октябре 2017 года в рамках дополнительной эмиссии акций ПАО «Кубаньэнерго», являющегося дочерним обществом Группы, Группа дополнительно выкупила 203 565 штук акций.

В октябре 2017 года в рамках дополнительной эмиссии акций ПАО «МРСК Северного Кавказа», являющегося дочерним обществом Группы, Группа дополнительно выкупила 233 022 388 штук акций.

В ноябре 2017 года ПАО «МРСК Волги», являющееся дочерним обществом Группы, завершило размещение дополнительной эмиссии акций. По итогам эмиссии доля Группы составляет 67,97%.

25 октября 2017 года ПАО «ФСК ЕЭС» разместило облигационный займ номинальной стоимостью 9 000 млн рублей со ставкой купона 7,75% со сроком до погашения 35 лет и с возможностью досрочного погашения через 5 лет.