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 2018 года, и по состоянию на эту дату (неаудированная)

Содержание **Стр.**

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе 3

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении 4

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств 5

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале 7

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированые)

1 Общие сведения 9

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности 10

3 Основные принципы учетной политики 11

4 Оценка справедливой стоимости 16

5 Основные дочерние общества 17

6 Информация по сегментам 18

7 Выручка 23

8 Чистые прочие доходы 23

9 Операционные расходы 24

10 Финансовые доходы и расходы 25

11 Основные средства 26

12 Нематериальные активы 28

13 Финансовые вложения 29

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность 31

15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств 32

16 Уставный капитал 33

17 Прибыль на акцию 34

18 Кредиты и займы 35

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность 37

20 Управление финансовыми рисками и капиталом 38

21 Обязательства капитального характера 40

22 Условные обязательства 40

23 Операции со связанными сторонами 41

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Выручка	7	234 308	220 428	719 644	656 337
Операционные расходы	9	(196 949)	(184 962)	(614 525)	(541 914)
Чистые прочие доходы	8	6 170	6 389	19 048	4 177
Результаты операционной деятельности		**43 529**	**41 855**	**124 167**	**118 600**
Финансовые доходы	10	3 625	3 960	12 518	13 899
Финансовые расходы	10	(6 540)	(7 190)	(20 405)	(22 759)
Чистые финансовые расходы		**(2 915)**	**(3 230)**	**(7 887)**	**(8 860)**
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятий (за вычетом налога на прибыль)		94	3	328	(13)
Прибыль до налогообложения		**40 708**	**38 628**	**116 608**	**109 727**
Расход по налогу на прибыль		(8 986)	(11 609)	(27 949)	(28 705)
Прибыль за период		**31 722**	**27 019**	**88 659**	**81 022**
Прочий совокупный доход/(расход)					
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка					
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		–	(2 347)	–	(2 601)
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		(21)	(84)	139	2
Налог на прибыль		–	470	–	518
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		**(21)**	**(1 961)**	**139**	**(2 081)**
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка					
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(3 102)	–	3 880	–
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		2 696	(406)	3 501	(1 307)
Налог на прибыль		(473)	50	6 007	156
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		**(879)**	**(356)**	**13 388**	**(1 151)**
Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль		**(900)**	**(2 317)**	**13 527**	**(3 232)**
Общий совокупный доход за период		**30 822**	**24 702**	**102 186**	**77 790**
Прибыль, причитающаяся:					
Собственникам Компании		23 118	20 742	63 722	57 958
Держателям неконтролирующих долей		8 604	6 277	24 937	23 064
Общий совокупный доход, причитающийся:					
Собственникам Компании		22 182	18 932	74 279	55 510
Держателям неконтролирующих долей		8 640	5 770	27 907	22 280
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,11	0,10	0,32	0,29

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 27 ноября 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

П.А. Ливинский

Директор Департамента учета и отчетности – Главный бухгалтер

Д.В. Наговицын

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 996 306	1 940 227
Нематериальные активы	12	17 171	16 758
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия		1 348	883
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	88 797	74 483
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		6 289	6 709
Финансовые вложения	13	43 868	69 914
Отложенные налоговые активы		10 059	7 178
Итого внеоборотные активы		**2 163 838**	**2 116 152**
Оборотные активы			
Запасы		38 164	35 050
Финансовые вложения	13	7 638	149
Предоплата по налогу на прибыль		5 028	4 528
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	167 355	151 466
Денежные средства и их эквиваленты	15	108 284	102 054
Итого оборотные активы		**326 469**	**293 247**
Итого активы		**2 490 307**	**2 409 399**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	200 903	200 903
Эмиссионный доход		213 098	213 098
Собственные выкупленные акции		(109)	(2 702)
Прочие резервы		12 532	25 430
Нераспределенная прибыль		703 852	621 077
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		**1 130 276**	**1 057 806**
Неконтролирующая доля		385 547	365 755
Итого капитал		**1 515 823**	**1 423 561**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	489 434	506 990
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	52 560	39 840
Обязательства по вознаграждениям работникам		27 725	32 717
Отложенные налоговые обязательства		84 258	76 202
Итого долгосрочные обязательства		**653 977**	**655 749**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	59 500	51 244
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	251 214	261 926
Резервы		9 610	10 561
Задолженность по текущему налогу на прибыль		183	6 358
Итого краткосрочные обязательства		**320 507**	**330 089**
Итого обязательства		**974 484**	**985 838**
Итого капитал и обязательства		**2 490 307**	**2 409 399**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль за период		**88 659**	**81 022**
Корректировки:			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9	87 527	82 542
Финансовые расходы	10	20 405	22 759
Финансовые доходы	10	(12 518)	(13 899)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(532)	163
Доля в (прибыли)/убытках ассоциированных и совместных предприятий, за вычетом налога на прибыль		(328)	13
(Доход от прекращения признания дочернего общества)/Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами		(690)	12 639
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	9	18 175	6 054
Списание безнадежных долгов		184	281
Доход от безвозмездно полученных ОС		(2 150)	(2 601)
Списание кредиторской задолженности		(445)	(359)
Неденежные расчеты по договорам технологического присоединения		(1 257)	(1 716)
Прочие неденежные операции		(96)	(160)
Расход по налогу на прибыль		27 949	28 705
Итого влияние корректировок		**136 224**	**134 421**
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		420	(177)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(3 124)	(1 438)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		**222 179**	**213 828**
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(17 871)	(6 089)
Изменение запасов		(3 538)	(6 905)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		10 396	383
Изменение резервов		(951)	(4 030)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		**210 215**	**197 187**
Налог на прибыль уплаченный		(23 382)	(23 409)
Проценты уплаченные		(30 539)	(35 184)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**156 294**	**138 594**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(131 656)	(127 224)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		978	866
Открытие депозитов и приобретение финансовых вложений		(28 171)	(26 357)
Закрытие депозитов и выбытие финансовых вложений		20 721	19 014
Проценты полученные		5 184	7 584
Продажа финансовых вложений		1 048	–
Дивиденды полученные		2 253	2 500
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(129 643)**	**(123 617)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств	18	567 746	322 935
Погашение заемных средств	18	(576 072)	(333 309)
Поступления от эмиссии акций		–	1 404
Приобретение доли некотроллирующих акционеров		(476)	–
Продажа собственных акций		1 214	–
Дивиденды выплаченные		(12 721)	(9 704)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(112)	(199)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(20 421)**	**(18 873)**
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**6 230**	**(3 896)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	15	**102 054**	**86 970**
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	15	**108 284**	**83 074**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании							
	Уставный капитал	**Эмиссионный доход**	**Собственные акции, выкупленные у акционеров**	**Резервы**	**Нераспределенная прибыль**	**Итого**	**Неконтролирующая доля**	**Итого капитал**
Остаток на 31 декабря 2017 года	**200 903**	**213 098**	**(2 702)**	**25 430**	**621 077**	**1 057 806**	**365 755**	**1 423 561**
Влияние изменений учетной политики	–	–	–	(208)	208	–	–	–
Остаток на 1 января 2018 года (пересчитанный)	**200 903**	**213 098**	**(2 702)**	**25 222**	**621 285**	**1 057 806**	**365 755**	**1 423 561**
Прибыль за период	–	–	–	–	63 722	63 722	24 937	88 659
Прочий совокупный доход/(расход)	–	–	–	(17 556)	23 247	5 691	1 829	7 520
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	4 866	–	4 866	1 141	6 007
Общий совокупный доход/(расход) за период	**–**	**–**	**–**	**(12 690)**	**86 969**	**74 279**	**27 907**	**102 186**
Операции с собственниками Компании								
Взносы и выплаты								
Продажа собственных акций (Примечание 16)	–	–	2 593	–	(1 379)	1 214	–	1 214
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	(2 442)	(2 442)	(10 462)	(12 904)
Итого взносов и выплат	**–**	**–**	**2 593**	**–**	**(3 821)**	**(1 228)**	**(10 462)**	**(11 690)**
Изменения долей в дочерних предприятиях								
Выпуск акций дочерними предприятиями	–	–	–	–	(581)	(581)	332	(249)
Изменение в структуре собственности								
Прекращение признания дочернего общества	–	–	–	–	–	–	2 015	2 015
Итого операций с собственниками Компании	**–**	**–**	**2 593**	**–**	**(4 402)**	**(1 809)**	**(8 115)**	**(9 924)**
Остаток на 30 сентября 2018 года	**200 903**	**213 098**	**(109)**	**12 532**	**703 852**	**1 130 276**	**385 547**	**1 515 823**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	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 период	–	–	–	–	–	37 216	37 216	16 787	54 003
Прочий совокупный расход	–	–	–	–	(744)	–	(744)	(325)	(1 069)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	–	106	–	106	48	154
Общий совокупный доход/(расход) за период	**–**	**–**	**–**	**–**	**(638)**	**37 216**	**36 578**	**16 510**	**53 088**
Операции с собственниками Компании									
Взносы и выплаты									
Выпуск акций	2 832	120	–	(1 678)	–	–	1 274	–	1 274
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	–	(1 152)	(1 152)	(8 701)	(9 853)
Итого взносов и выплат	**2 832**	**120**	**–**	**(1 678)**	**–**	**(1 152)**	**122**	**(8 701)**	**(8 579)**
Изменения долей в дочерних предприятиях									
Выпуск акций дочерними предприятиями	–	–	–	–	–	(728)	(728)	824	96
Итого операций с собственниками Компании	**2 832**	**120**	**–**	**(1 678)**	**–**	**(1 880)**	**(606)**	**(7 877)**	**(8 483)**
Остаток на 30 сентября 2017 года	**200 903**	**213 098**	**(2 702)**	**–**	**32 527**	**556 636**	**1 000 462**	**348 782**	**1 349 244**

1 Общие сведения

(а) Группа и её деятельность

Открытое акционерное общество «Холдинг МРСК» (далее – 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». 4 апреля 2013 года соответствующие изменения в Устав ОАО «Холдинг МРСК» были зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по городу Москве № 46.

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2015 года было утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование Открытое акционерное общество «Российские сети» изменено на 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.

Место нахождения Компании: Россия, Москва.

Юридический адрес: 121353, Россия, Москва, Беловежская улица, 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 5 приведены основные дочерние общества Группы.

(б) Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации.

Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в купе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающееся ухудшение политической ситуации, вызванное ростом напряженности между Российской Федерацией и США, Европейским союзом и связанные с этим 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 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

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании. Стратегическое значение Группы для Российской Федерации 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 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале Компании составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%.

Стратегические бизнес-единицы Группы (см. Примечание 6) 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. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 2017 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.

Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов

и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

(в) Изменения в представлении

Реклассификация сравнительных данных

Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном году. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением влияния применения новых стандартов, как описано ниже.

Нижеследующие новые стандарты начали применяться Группой с 1 января 2018 года:

(а) МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Выручка оценивается по цене сделки или ее части равной сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая суммы, полученные от третьих сторон (например, за вычетом возмещаемых налогов).

Услуги по передаче и продаже электроэнергии

Выручка от передачи и продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тарифы на услуги по передаче электроэнергии (в отношении всех субъектов Российской Федерации) и продаже электроэнергии на регулируемом рынке (в отношении субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии) утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы) в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

Услуги по технологическому присоединению к электросетям

Признание выручки от предоставления данного вида услуг производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения. Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии. Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом

отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность применить стандарт ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

(б) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования основные изменения стандарта, применимые к Группе, оказали влияние на ее учетную политику по классификации финансовых инструментов и обесценению финансовых активов.

Согласно МСФО (IFRS) 9, финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес –модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес –модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В отношении учета обесценения МСФО (IFRS) 9, заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» на новую модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Согласно МСФО (IFRS) 9, резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности оценивается Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по

состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке финансовых инструментов.

На 1 января 2018 года, дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», Группа оценила бизнес-модели, применяемые ею для управления финансовыми активами и классифицировала удерживаемые финансовые инструменты по соответствующим категориям МСФО (IFRS) 9. Основные эффекты проведенной классификации были следующие:

		Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года			
	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Оцениваемые по амортизированной стоимости	**Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9**
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	67 024	(609)	(66 415)	–	–
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	3 039	–	–	(3 039)	–
Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	609	–	–	609
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	–	66 415	–	66 415
Оцениваемые по амортизированной стоимости	–	–	–	3 039	3 039
Итого:	**70 063**	–	–	–	**70 063**

Влияние изменений на капитал Группы с учетом отложенного налога было следующим:

	Эффект на резерв по имеющимся в наличии для продажи	**Эффект на резерв по оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход**	**Эффект на нераспределенную прибыль**
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IAS) 39	**33 784**	**–**	**208**
Реклассификация инвестиций из категории имеющиеся в наличии для продажи в категорию по оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(33 784)	33 992	(208)
Итоговое влияние	**(33 784)**	**33 992**	**(208)**
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IFRS) 9	**–**	**33 992**	**–**

Ниже представлена исходная оценочная категория согласно IAS 39 и новая оценочная категория согласно IFRS 9:

	Оценочная категория		**Балансовая стоимость**		
	IAS 39	**IFRS 9**	**IAS 39**	**IFRS 9**	**Разница**
Внеоборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:					
Акции	*Имеющиеся в наличии для продажи*	*Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход*	66 415	66 415	–
Паи	*Имеющиеся в наличии для продажи*	*Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток*	609	609	–
Депозиты со сроком погашения более чем через 12 месяцев и векселя	*Удерживаемые до погашения*	*Амортизированная стоимость*	2 890	2 890	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	*Амортизированная стоимость*	*Амортизированная стоимость*	69 426	69 426	–
Оборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:					
Депозиты со сроком погашения менее чем 12 месяцев и векселя	*Удерживаемые до погашения*	*Амортизированная стоимость*	149	149	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	*Амортизированная стоимость*	*Амортизированная стоимость*	129 890	129 890	–
Денежные средства и их эквиваленты	*Амортизированная стоимость*	*Амортизированная стоимость*	102 054	102 054	–
Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	*Амортизированная стоимость*	*Амортизированная стоимость*	745 007	745 007	–

Следующие поправки и разъяснения, вступившие в силу с 1 января 2018 года, не оказали влияния на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2);
- Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию (Поправки к МСФО (IAS) 40);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014–2016 годы;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 Операции в иностранной валюте и предварительная оплата.

Нижеследующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 «Аренда» был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). Группа намерена применить оба освобождения. На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Группа будет обязана признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Группа рассматривает влияние этого стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

Следующие стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28);
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

4 Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

5 Основные дочерние общества

		Доля собственности / голосующих акций, %	
	Страна регистрации	**30 сентября 2018 года**	**31 декабря 2017 года**
ПАО «ФСК ЕЭС»	Российская Федерация	80,14	80,14
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	92,78	92,78
ПАО «МРСК Сибири»	Российская Федерация	57,84/55,59	57,84/55,59
ПАО «МРСК Волги»	Российская Федерация	67,97	67,97
ПАО «МРСК Северо-Запада»	Российская Федерация	55,38	55,38
ПАО «МРСК Северного Кавказа»	Российская Федерация	97,30	97,30
АО «Чеченэнерго»	Российская Федерация	68,17	68,17
ПАО «МРСК Юга»	Российская Федерация	65,12	65,12
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

6 Информация 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.

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 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	13 143	14 073	21 797	15 503	8 826	12 509	2 818	20 901	13 020	18 095	147	21 539	35 787	17 969	19 723	235 850
Выручка от продаж между сегментами	28	83	1 771	40	152	2	1 178	89	791	53	1 097	112	15	36 766	12 193	54 370
Выручка сегмента	**13 171**	**14 156**	**23 568**	**15 543**	**8 978**	**12 511**	**3 996**	**20 990**	**13 811**	**18 148**	**1 244**	**21 651**	**35 802**	**54 735**	**31 916**	**290 220**
В т.ч.																
Передача электроэнергии	12 154	13 995	17 848	15 062	8 631	12 351	3 340	20 592	8 474	15 821	1 154	20 629	33 027	54 137	2 497	239 712
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	114	22	151	397	51	81	7	157	121	2 210	50	434	2 364	17	153	6 329
Продажа электроэнергии	817	–	5 450	–	209	–	457	–	5 027	–	5	104	–	–	18 447	30 516
Прочая выручка	86	139	119	84	87	79	192	241	189	117	35	484	411	581	10 819	13 663
EBITDA	**2 470**	**2 156**	**3 458**	**3 213**	**2 961**	**2 898**	**(418)**	**4 412**	**770**	**7 564**	**284**	**3 074**	**9 720**	**27 511**	**(2 497)**	**67 576**

За три месяца, закончившихся 30 сентября 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	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
Продажа электроэнергии	–	–	–	–	226	–	407	2 728	–	–	–	110	–	–	16 121	19 592
Прочая выручка	135	54	84	81	74	24	286	133	161	180	53	279	388	457	14 079	16 468
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**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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	44 643	41 272	55 953	46 567	26 393	34 764	8 601	68 594	41 666	53 552	579	68 190	112 283	51 876	66 800	721 733
Выручка от продаж между сегментами	34	91	5 471	41	371	3	3 655	104	2 570	189	3 598	190	32	108 709	31 516	156 574
Выручка сегмента	**44 677**	**41 363**	**61 424**	**46 608**	**26 764**	**34 767**	**12 256**	**68 698**	**44 236**	**53 741**	**4 177**	**68 380**	**112 315**	**160 585**	**98 316**	**878 307**
В т.ч.																
Передача электроэнергии	42 446	41 040	54 922	45 919	25 757	34 382	10 322	64 321	29 393	49 135	3 756	65 720	105 904	158 902	7 927	739 846
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	332	49	428	521	198	225	26	573	286	4 218	316	1 215	5 292	82	876	14 637
Продажа электроэнергии	1 707	–	5 791	–	641	–	1 331	3 317	14 093	–	12	382	–	–	59 799	87 073
Прочая выручка	192	274	283	168	168	160	577	487	464	388	93	1 063	1 119	1 601	29 714	36 751
EBITDA	**7 508**	**4 036**	**5 996**	**8 405**	**5 510**	**6 163**	**(169)**	**17 679**	**5 032**	**21 232**	**1 102**	**12 462**	**28 575**	**105 146**	**(2 320)**	**226 357**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	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
Продажа электроэнергии	–	–	–	–	610	–	1 200	2 728	–	–	–	389	–	–	52 883	57 810
Прочая выручка	312	155	254	173	378	68	686	273	521	545	123	760	1 032	1 343	29 458	36 081
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**

30 сентября 2018 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	**82 109**	**150 446**	**69 028**	**62 268**	**44 129**	**76 937**	**34 352**	**103 277**	**56 686**	**206 311**	**26 130**	**118 229**	**340 600**	**1 424 361**	**149 126**	**2 943 989**
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	59 671	142 218	52 381	50 035	27 821	61 699	22 196	78 100	43 988	167 988	21 685	99 168	303 430	1 161 358	72 109	2 363 847

31 декабря 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	**78 479**	**147 816**	**66 359**	**63 291**	**44 461**	**71 857**	**34 548**	**101 518**	**53 951**	**205 678**	**24 109**	**119 666**	**342 208**	**1 425 040**	**148 080**	**2 927 061**
В т.ч.																
Основные средства и незавершенное строительство	55 096	141 268	51 736	49 735	28 697	59 659	22 579	75 889	42 342	168 639	18 863	99 672	304 656	1 158 091	73 680	2 350 602

(б) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
EBITDA отчетных сегментов	**67 576**	**72 122**	**226 357**	**223 039**
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	1 154	(2 106)	794	(835)
Резервы	943	795	714	2 119
Корректировка по финансовой аренде	56	98	227	314
Корректировка по выбывшим основным средствам	272	(100)	316	(326)
Дисконтирование финансовых инструментов	305	(380)	875	1 649
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(71)	(514)	(420)	177
Корректировка по списанию прочих оборотных и внеоборотных активов	(110)	69	(23)	146
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	1 826	221	1 490	(194)
Корректировка резерва под обесценение по внутригрупповым векселям	–	333	–	(110)
Доход от прекращения признания дочернего общества/(убыток от восстановления контроля над дочерним обществом)	–	–	690	(12 639)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	2 160	1	(6 946)	39
Прочие корректировки	2 001	1 956	(725)	903
Нераспределенные показатели	146	(146)	(1 283)	(1 172)
EBITDA	**76 258**	**72 349**	**222 066**	**213 110**
Амортизация	(29 791)	(27 120)	(87 527)	(82 542)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(5 747)	(6 566)	(17 812)	(20 737)
Процентные расходы по обязательствам финансовой аренды	(12)	(35)	(119)	(104)
Расход по налогу на прибыль	(8 986)	(11 609)	(27 949)	(28 705)
Консолидированная прибыль за период в консолидированном промежуточном сокращённом отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	**31 722**	**27 019**	**88 659**	**81 022**

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Передача электроэнергии	195 853	188 000	609 122	567 538
Продажа электроэнергии и мощности	28 583	18 132	80 782	52 463
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	6 313	4 429	14 603	16 348
Прочая выручка	3 559	9 867	15 137	19 988
	234 308	**220 428**	**719 644**	**656 337**

В состав прочей выручки входит, в основном, выручка от строительных услуг, аренды, услуг по ремонту и техническому обслуживанию.

8 Чистые прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	3 385	3 923	10 289	10 322
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	943	591	2 668	2 595
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	498	765	1 765	1 783
Прибыль/(убыток) от потери/восстановления контроля над дочерними обществами	–	–	690	(12 639)
Прочие чистые доходы	1 344	1 110	3 636	2 116
	6 170	**6 389**	**19 048**	**4 177**

На 30 июня 2018 года Группа прекратила признание инвестиции в ОАО «Ингушэнерго» как в дочернее общество в связи с потерей контроля (признанием общества банкротом, назначением конкурсного управляющего и открытием в отношении ОАО «Ингушэнерго» конкурсного производства); доход от прекращения признания ОАО «Ингушэнерго» составил 690 млн. руб.

Убыток от восстановления контроля над дочерними обществами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, включает в себя убыток от восстановления контроля над ОАО «Нурэнерго» в сумме 12 627 млн. руб.

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Расходы на вознаграждения работникам	43 535	43 591	135 434	131 163
Амортизация	29 791	27 120	87 527	82 542
Материальные расходы, в т.ч.				
Электроэнергия для компенсации потерь	27 995	25 869	100 285	81 993
Электроэнергия для продажи	17 478	10 704	46 039	28 966
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	357	440	2 850	2 746
Прочие материальные расходы	12 232	11 655	31 005	28 132
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.				
Услуги по передаче электроэнергии	36 044	34 437	110 696	104 350
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	5 089	5 563	11 296	10 808
Прочие работы и услуги производственного характера	2 702	5 609	8 880	10 169
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	8 040	6 207	23 704	18 763
Аренда	1 811	1 641	5 221	4 640
Страхование	582	575	1 722	1 734
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:				
Услуги связи	626	634	1 865	1 829
Охрана	1 249	1 177	3 652	3 429
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	817	546	1 689	1 290
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	611	309	1 612	1 572
Транспортные услуги	785	700	2 002	1 915
Прочие услуги	1 905	1 981	5 938	5 677
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	2 914	691	18 175	6 054
Резервы	416	1 378	1 671	1 885
Прочие расходы	1 970	4 135	13 262	12 257
	196 949	**184 962**	**614 525**	**541 914**

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	1 807	1 946	5 207	5 849
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	(5)	–	15	440
Дивиденды	6	13	2 246	2 500
Амортизация дисконта по финансовым активам	1 464	1 578	4 510	4 187
Прочие финансовые доходы	353	423	540	923
	3 625	**3 960**	**12 518**	**13 899**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(5 747)	(6 566)	(17 812)	(20 737)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(12)	(35)	(119)	(104)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(425)	(467)	(1 551)	(1 562)
Прочие финансовые расходы	(356)	(122)	(923)	(356)
	(6 540)	**(7 190)**	**(20 405)**	**(22 759)**

11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2017 года	**254 538**	**1 212 811**	**980 599**	**287 328**	**352 733**	**3 088 009**
Реклассификация между группами	1 692	(2 025)	(290)	623	–	–
Поступления	463	2 650	622	3 437	133 732	140 904
Ввод в эксплуатацию	(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**
Накопленная 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**

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2018 года	**265 463**	**1 281 956**	**1 074 003**	**311 445**	**401 175**	**3 334 042**
Реклассификация между группами	242	(440)	148	50	–	–
Поступления	447	1 261	990	4 205	139 110	146 013
Ввод в эксплуатацию	5 077	25 582	36 459	10 308	(77 426)	–
Выбытия	(309)	(498)	(882)	(1 340)	(3 932)	(6 961)
На 30 сентября 2018 года	**270 920**	**1 307 861**	**1 110 718**	**324 668**	**458 927**	**3 473 094**
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2018 года	**(83 527)**	**(564 321)**	**(488 699)**	**(196 108)**	**(61 160)**	**(1 393 815)**
Реклассификация между группами	107	(32)	(1 178)	(91)	1 194	–
Начисленная амортизация	(6 894)	(31 180)	(30 678)	(16 501)	–	(85 253)
Выбытия	81	243	581	1 309	66	2 280
На 30 сентября 2018 года	**(90 233)**	**(595 290)**	**(519 974)**	**(211 391)**	**(59 900)**	**(1 476 788)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2018 года	**181 936**	**717 635**	**585 304**	**115 337**	**340 015**	**1 940 227**
На 30 сентября 2018 года	**180 687**	**712 571**	**590 744**	**113 277**	**399 027**	**1 996 306**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, капитализированные проценты составили 11 299 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 13 509 млн руб.), ставка капитализации 4,85 – 11,25% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 7,00 – 11,85%).

12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
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**
Накопленная амортизация и обесценение				
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 2017 года	**9 339**	**41**	**7 424**	**16 804**
На 30 сентября 2017 года	**8 413**	**523**	**7 246**	**16 182**
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2018 года	**23 173**	**720**	**10 732**	**34 625**
Реклассификация между группами	74	–	(74)	–
Поступления	2 354	226	321	2 901
Выбытия	(493)	(41)	(135)	(669)
На 30 сентября 2018 года	**25 108**	**905**	**10 844**	**36 857**
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2018 года	**(13 847)**	**(140)**	**(3 880)**	**(17 867)**
Начисленная амортизация	(1 803)	(58)	(523)	(2 384)
Выбытия	488	40	37	565
На 30 сентября 2018 года	**(15 162)**	**(158)**	**(4 366)**	**(19 686)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2018 года	**9 326**	**580**	**6 852**	**16 758**
На 30 сентября 2018 года	**9 946**	**747**	**6 478**	**17 171**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, капитализированные проценты составили 49 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 24 млн руб.), ставка капитализации 7,68 – 8,19% (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 8,76 – 9,68%).

13 Финансовые вложения

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 148	–
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	40 134	–
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	586	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	67 024
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	–	2 890
	43 868	**69 914**
Оборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	7 638	–
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	–	149
	7 638	**149**

В составе внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 сентября 2018 года отражены, в основном, акции ПАО «Интер РАО» (по состоянию на 31 декабря 2017 года – в составе финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи). Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 39 652 млн руб. и 65 947 млн руб. соответственно.

На 29 июня 2018 года Группа заключила соглашения о продаже 10 440 000 тыс. шт. акций или 10% из 18,57% своей доли в уставном капитале ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» компаниям АО «Интер РАО Капитал» (6 608 643 тыс. шт. акций или 6,33%), ООО «ДВБ Лизинг» (3 132 000 тыс. шт. акций или 3%) и ООО «Практика» (699 357 тыс. шт. акций или 0,67%) по цене 3,3463 рубля за акцию. На 30 сентября 2018 года 6 608 643 тыс. шт. и 3 132 000 тыс. шт. акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» были переданы АО «Интер РАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» соответственно.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа провела перевод пакета акций ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в размере 6 608 643 тыс. шт. и 3 132 000 тыс. шт, реализованного в рамках сделки купли-продажи с АО «Интер РАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» соответственно, из Уровня 1 иерархии справедливой стоимости в Уровень 3. Справедливая стоимость реализованного пакета акций как единого лота определялась на основании отчета независимого оценщика и была рассчитана доходным методом с использованием скидки за объем пакета и с учетом предоставления рассрочки по погашению задолженности в 2019 году.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа признала уценку по финансовым вложениям в размере 2 957 млн руб. по акциям ПАО “ИНТЕР РАО ЕЭС” проданным АО “Интер РАО Капитал” и ООО «ДВБ Лизинг» 29 июня 2018 года и 31 июля 2018 года соответственно. Накопленный резерв переоценки по проданным акциям в размере 23 247 млн руб. был переведен из резервов в нераспределенную прибыль.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 30 сентября 2018 года и финансовые активы, удерживаемые до погашения на 31 декабря 2017 года, в основном представляют собой банковские депозиты с исходным сроком погашения более трех месяцев:

	Процентная ставка	**Рейтинг**	**Рейтинговое агентство**	**30 сентября 2018 года**	**31 декабря 2017 года**
Банк ВТБ (ПАО)*	6,40-7,00	BBB-	Standard & Poor's	5 459	–
Банк «Таврический» (ОАО)	0,51	–	–	2 828	2 664
Банк ГПБ (ПАО)*	6,55-7,46	BB+	Standard & Poor's	1 125	35
АО «АЛЬФА-БАНК»	8,15	BB+	Standard & Poor's	948	–
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	6,55	BB+	Fitch Ratings	102	–
АО АБ «РОССИЯ»	–	A+(RU)	АКРА	–	96
ПАО «Сбербанк»*	–	BBB-	Fitch Ratings	–	3
				10 462	**2 798**

* Связанные с государством

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	59 999	69 415
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(650)	(742)
Прочая дебиторская задолженность	23 796	609
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(66)	–
Займы выданные	120	144
Итого финансовые активы	**83 199**	**69 426**
Авансы выданные	7 299	7 309
Резерв под обесценение авансов выданных	(6 621)	(6 635)
НДС по авансам покупателей и заказчиков	4 920	4 383
	88 797	**74 483**
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	219 186	200 448
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(98 579)	(85 608)
Прочая дебиторская задолженность	42 711	29 630
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(16 524)	(14 739)
Займы выданные	289	339
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	(154)	(180)
Итого финансовые активы	**146 929**	**129 890**
Авансы выданные	14 302	17 113
Резерв под обесценение авансов выданных	(8 321)	(8 858)
НДС к возмещению	2 529	2 161
НДС по авансам покупателей и заказчиков и НДС по авансам, выданным под приобретение основных средств	11 102	10 035
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	814	1 125
	167 355	**151 466**

На 30 сентября 2018 года долгосрочная дебиторская задолженность и прочая дебиторская задолженность включали 21 686 млн руб. и 7 497 млн руб. задолженности по договору купли-продажи пакета акций с АО «Интер РАО Капитал» и ООО «ДВБ Лизинг» соответственно (Примечание 13).

15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	32 432	44 234
Эквиваленты денежных средств	75 852	57 820
	108 284	**102 054**

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»*	BBB-	Fitch Ratings	10 063	16 945
АО АБ «РОССИЯ»	A+(RU)	АКРА	6 940	5 322
Банк ГПБ (АО)*	BB+	Standard & Poor's	5 422	11 425
УФК*	–	–	5 264	4 464
Банк ВТБ (ПАО)*	BBB-	Standard & Poor's	2 112	1 183
ПАО РНКБ Банк*	A(RU)	АКРА	1 273	3 354
АО «АЛЬФА-БАНК»	BB+	Standard & Poor's	1 043	815
Прочие банки			254	670
Денежные средства в кассе			61	56
			32 432	**44 234**

* Связанные с государством

Эквиваленты денежных средств, в основном, включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Банк ВТБ (ПАО)*	6,55-7,91	BBB-	Standard & Poor's	54 458	11 712
Банк ГПБ (АО)*	6,20-7,15	BB+	Standard & Poor's	10 553	21 263
ПАО «Сбербанк»*	4,36-7,60	BBB-	Fitch Ratings	5 254	8 759
АО «АЛЬФА-БАНК»	7,25-7,92	BB+	Standard & Poor's	1 753	3 302
АО АБ «РОССИЯ»	7,05	A+(RU)	АКРА	1 703	9 228
АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»*	6,50-7,60	BB+	Fitch Ratings	944	3 282
Прочие банки				–	43
				74 665	**57 589**

* Связанные с государством

По состоянию на 30 сентября 2018 года и на 31 декабря 2017 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

16 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 сентября 2018 года	**31 декабря 2017 года**	**30 сентября 2018 года**	**31 декабря 2017 года**
Номинальная стоимость одной акции	1 Российский рубль	1 Российский рубль	1 Российский рубль	1 Российский рубль
В обращении на 1 января	198 827 865 141	198 827 865 141	2 075 149 384	2 075 149 384
В обращении на конец года и полностью оплаченные	198 827 865 141	198 827 865 141	2 075 149 384	2 075 149 384

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

Владельцы обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, объявляемых время от времени, и право одного голоса на акцию при принятии решений на собраниях акционеров Компании.

Владельцы привилегированных акций имеют право на получение ежегодных дивидендов в размере 10% от чистой прибыли, разделенной на число акций, которые составляют 25% от уставного капитала. Если сумма дивидендов, выплачиваемая Компанией по обыкновенным акциям в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по привилегированным акциям, то размер дивидендов по последним должен быть увеличен до размера дивидендов по обыкновенным акциям.

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 их права, по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также по вопросу делистинга привилегированных акций.

В случае ликвидации, держатели привилегированных акций получают все объявленные, но не выплаченные дивиденды и номинальную стоимость самих привилегированных акций. После этого все акционеры, владельцы как привилегированных, так и обыкновенных акций, участвуют в распределении оставшихся активов при ликвидации Компании на равных правах.

(в) Дивиденды

Базой для распределения прибыли Компании среди акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации является чистая прибыль по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации.

29 июня 2018 года годовое Общее собрание акционеров приняло решение не выплачивать дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ПАО «Россети» по результатам 2017 года и выплатить дивиденды по привилегированным и обыкновенным акциям ПАО «Россети» по результатам I квартала 2018 года в сумме 2 468 млн руб. (по привилегированным акциям в размере 0,04287 рубля на одну привилегированную акцию и по обыкновенным акциям в размере 0,011965 рубля на одну обыкновенную акцию).

(г) Собственные выкупленные акции

Ниже представлена информация о собственных выкупленных акциях:

30 сентября 2018 года			31 декабря 2017 года		
Количество акций, млн. шт.			Количество акций, млн. шт.		
Обыкновенные	Привилегированные	Стоимость, млн руб.	Обыкновенные	Привилегированные	Стоимость, млн руб.
3	308	109	1 486	308	2 702

В связи с завершением срока реализации права на приобретение акций участниками Опционной программы, утвержденной 9 ноября 2010 года Советом директоров Компании, по состоянию на 30 сентября 2018 года Группой было реализовано 402 185 598 штук собственных акций.

28 августа 2018 года Группа заключила соглашение о продаже 1 080 646 965 штук собственных акций компании «ГЕННОРД ПРОДЖЕКТС ЛИМИТЕД». Цена сделки составила 900 млн руб. По состоянию на 30 сентября 2018 года акции были переданы покупателю.

17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года, приведен ниже. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
В миллионах акций	**2018 года**	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Обыкновенные акции на 1 января	198 828	195 996	198 828	195 996
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров	(3)	(1 486)	(3)	(1 486)
Эффект от размещения акций	–	2 491	–	2 491
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 сентября	**198 825**	**197 001**	**198 825**	**197 001**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 сентября в миллионах шт.)	198 825	197 001	198 825	197 001
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	23 118	20 742	63 722	57 958
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	**0,11**	**0,10**	**0,32**	**0,29**

18 Кредиты и займы

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	219 120	220 682
Необеспеченные облигационные займы	316 792	333 193
Обязательства по финансовой аренде	1 329	984
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	(320)	(400)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(13 075)	(22 269)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	(34 412)	(25 200)
	489 434	**506 990**
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	11 334	3 016
Векселя	359	359
Текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	320	400
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	13 075	22 269
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	34 412	25 200
	59 500	**51 244**
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	228	233
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	3 488	4 849
	3 716	**5 082**

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты и облигационные займы:

	Номинальные процентные ставки	**Сроки погашения**	**Номинальная стоимость**
Необеспеченные банковские кредиты*	7,15–10,80%	2018–2021	449 570
Необеспеченные банковские кредиты*	7,50–11,15%	2018–2021	45 243
Необеспеченные банковские кредиты*	7,20–10,65%	2018–2021	35 066
Необеспеченные банковские кредиты	7,12–11,00%	2018–2021	15 567
Необеспеченные банковские кредиты*	7,70–10,00%	2018–2021	8 425
Необеспеченные облигационные займы	6,95%	2021	5 000
Необеспеченные банковские кредиты	Ключевая ставка ЦБ РФ + 0,58–0,70%	2021	3 000
Необеспеченные банковские кредиты	7,49–7,80%	2018–2020	2 471
Необеспеченные банковские кредиты	8,75–11,00%	2018–2019	900
Необеспеченные банковские кредиты	7,70–9,05%	2018	715
Необеспеченные банковские кредиты	10,99–11,00%	2018–2019	580
Необеспеченные банковские кредиты*	7,59–7,83%	2018–2021	470
Необеспеченные банковские кредиты	7,75–13,00%	2018–2019	415
Необеспеченные банковские кредиты	10%	2020	200
Прочие необеспеченные кредиты и займы	–	2018-2026	135
			567 757

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа погасила следующие существенные облигационные займы, банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	536 553
Облигационные займы	20 083
Прочие кредиты и займы	19 436
	576 072

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	15 635	14 651
Прочая кредиторская задолженность	1 167	587
Итого финансовые обязательства	**16 802**	**15 238**
Авансы покупателей	35 758	24 602
	52 560	**39 840**
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	131 251	135 193
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	13 774	16 124
Задолженность перед персоналом	16 408	19 872
Дивиденды к уплате	588	346
Итого финансовые обязательства	**162 021**	**171 535**
Авансы от покупателей	65 971	71 264
	227 992	**242 799**
Налоги к уплате		
НДС	11 547	9 170
Налог на имущество	6 946	5 304
Взносы на социальное обеспечение	3 265	3 476
Прочие налоги к уплате	1 464	1 177
	23 222	**19 127**
	251 214	**261 926**

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года долгосрочная торговая кредиторская задолженность в основном относится к договорам на приобретение объектов основных средств, предполагающим рассрочку платежей.

20 Управление финансовыми рисками и капиталом

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости соответствует тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017.

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых активов и обязательств:

		30 сентября 2018 года		**Уровень иерархии справедливой стоимости**		
	Прим.	**Балансовая стоимость**	**Справедливая стоимость**	**1**	**2**	**3**
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	230 128	230 128	–	–	230 128
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	13	10 786	10 786	–	–	10 786
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	13	586	586	–	–	586
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	40 134	40 134	40 021	–	113
Денежные средства и их эквиваленты	15	108 284	108 284	108 284	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(548 934)	(545 220)	(93 287)	(310 866)	(141 067)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(178 823)	(178 823)	–	–	(178 823)
Итого:		**(337 839)**	**(334 125)**	**55 018**	**(310 866)**	**(78 277)**

	Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	199 316	199 316	–	–	199 316
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	67 024	67 024	66 298	–	726
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	13	3 039	3 039	–	–	3 039
Денежные средства и их эквиваленты	15	102 054	102 054	102 054	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(558 234)	(552 494)	(114 057)	(297 113)	(141 324)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(186 773)	(186 773)	–	–	(186 773)
Итого:		**(373 574)**	**(367 834)**	**54 295**	**(297 113)**	**(125 016)**

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 сентября 2018 года составила 7,35 – 8,84 % (на 31 декабря 2017 года: 7,90 – 9,80%).

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
На 1 января 2018 года	**609**	**66 415**
Приобретение	–	–
Продажа	–	(30 161)
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	–	3 880
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прибыли или убытка	(23)	–
На 30 сентября 2018 года	**586**	**40 134**

По состоянию на 30 сентября 2018 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 572 875 млн руб. (437 473 млн рублей на 31 декабря 2017 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

21 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 296 889 млн руб. с учетом НДС по состоянию на 30 сентября 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 261 598 млн руб. с учетом НДС).

22 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; позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена. 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.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (OECD), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в отдельных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущей законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

(д) Поручительства

По состоянию на 30 сентября 2018 года Компания выступает поручителем перед ООО «Инфраструктурные инвестиции - 3» по исполнению обязательств дочерних обществ по договорам аренды. Общая сумма поручительства составляет 11 556 млн руб.

23 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

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

(б) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности к основному управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров и Правления ПАО «Россети», и генеральные директора (единоличный исполнительный орган) дочерних обществ, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала 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.

Сумма вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		**За девять месяцев, закончившихся 30 сентября**	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Краткосрочные вознаграждения работникам	296	315	518	567
Вознаграждения по окончанию трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения (включая пенсионные планы)	1	–	6	3
Итого	**297**	**315**	**524**	**570**

На 30 сентября 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, прочих выплат по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 77 млн руб. (на 31 декабря 2017 года: 71 млн руб.)

(в) Операции с компаниями под контролем государства

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями под контролем государства. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам, либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, контролируемых государством, от общей выручки, включая выручку от передачи электроэнергии, и затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по услугам компаний, контролируемых государством, от общих расходов по передаче электроэнергии, представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		**За девять месяцев, закончившихся 30 сентября**	
	2018 года	**2017 года**	**2018 года**	**2017 года**
Выручка	38%	39%	37%	40%
Выручки от передачи электроэнергии	38%	43%	39%	43%
Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь)	30%	30%	29%	29%

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составили 9 332 млн руб. от общей суммы начисленных процентов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 12 539 млн руб.)

По состоянию на 30 сентября 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 94 133 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 82 506 млн руб.)

По состоянию на 30 сентября 2018 года остаток депозитов с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством, составил 6 796 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 38 млн руб.)

На 30 сентября 2018 года долгосрочная дебиторская задолженность и прочая дебиторская задолженность включали соответственно 21 686 млн руб. и 7 497 млн руб. задолженности по договору купли-продажи пакета акций с АО «Интер РАО Капитал» (Примечание 13).

Кредиты и займы, полученные от кредитных организаций, с контрольной долей владения государства, раскрыты в Примечании 18.