

**ПАО «МРСК Северо-Запада»**

**Консолидированная промежуточная сокращенная  
финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с  
МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая  
отчетность» за три месяца, закончившихся 31 марта 2018  
года, и по состоянию на эту дату  
(неаудированная)**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке 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).....	7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные):	
1 Общие сведения.....	8
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности .....	9
3 Основные принципы учетной политики .....	9
4 Оценка справедливой стоимости.....	13
5 Основные дочерние общества.....	14
6 Информация по сегментам.....	14
7 Выручка.....	18
8 Чистые прочие доходы .....	19
9 Операционные расходы.....	19
10 Финансовые доходы и расходы .....	20
11 Основные средства.....	20
12 Нематериальные активы.....	22
13 Финансовые вложения.....	23
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	24
15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств .....	25
16 Уставный капитал .....	25
17 Прибыль на акцию .....	26
18 Кредиты и займы.....	26
19 Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	27
20 Управление финансовыми рисками и капиталом .....	28
21 Обязательства капитального характера .....	29
22 Условные обязательства .....	29
23 Операции со связанными сторонами.....	30
24 События после отчетной даты .....	32

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудированный)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Выручка	7	16 391 086	13 090 482
Операционные расходы	9	(15 054 622)	(11 858 061)
Чистые прочие доходы	8	285 579	260 320
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>1 622 043</b>	<b>1 492 741</b>
Финансовые доходы	10	25 191	58 545
Финансовые расходы	10	(371 555)	(409 565)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(346 364)</b>	<b>(351 020)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 275 679</b>	<b>1 141 721</b>
Расход по налогу на прибыль		(337 684)	(247 906)
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>937 995</b>	<b>893 815</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		–	(30)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		–	6
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>–</b>	<b>(24)</b>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменения в справедливой стоимости долевого участия, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(329)	–
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(71 432)	(20 537)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		14 352	4 107
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>(57 409)</b>	<b>(16 430)</b>
<b>Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(57 409)</b>	<b>(16 454)</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>		<b>880 586</b>	<b>877 361</b>
<b>Прибыль/(убыток), причитающиеся:</b>			
Собственникам Компании		938 002	893 824
Держателям неконтролирующих долей		(7)	(9)
<b>Общий совокупный доход/(убыток), причитающиеся:</b>		<b>880 593</b>	<b>877 370</b>
Собственникам Компании		880 593	877 370
Держателям неконтролирующих долей		(7)	(9)
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,0098	0,0093

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 25 мая 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Исполняющий обязанности  
Генерального директора

Д.А. Орлов



Главный бухгалтер – начальник департамента  
бухгалтерского и налогового учета и отчетности

И.Г. Жданова



**ПАО «МРСК Северо-Запада»**  
*Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении  
 по состоянию на 31 марта 2018 года (неаудированный)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	<b>Прим.</b>	<b>31 марта 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	37 399 317	37 267 819
Нематериальные активы	12	248 464	206 972
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	192 320	146 169
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		450 275	414 244
Финансовые вложения	13	481 257	472 667
Отложенные налоговые активы		11 055	10 258
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>38 782 688</b>	<b>38 518 129</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 033 812	785 535
Предоплата по налогу на прибыль		2 096	2 111
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	10 027 542	8 990 103
Денежные средства и их эквиваленты	15	335 919	84 471
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>11 399 369</b>	<b>9 862 220</b>
<b>Итого активы</b>		<b>50 182 057</b>	<b>48 380 349</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	16	9 578 592	9 578 592
Резерв, связанный с объединением компаний	16	10 457 284	10 457 284
Прочие резервы		(63 648)	(6 239)
Нераспределенная прибыль		(853 419)	(1 792 510)
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>19 118 809</b>	<b>18 237 127</b>
Неконтролирующая доля		315	322
<b>Итого капитал</b>		<b>19 119 124</b>	<b>18 237 449</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	7 721 015	8 522 335
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	1 362 807	1 049 082
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 221 138	2 116 145
Отложенные налоговые обязательства		954 460	884 362
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>12 259 420</b>	<b>12 571 924</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	5 514 686	5 811 561
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	13 037 257	11 611 538
Резервы		-	27 363
Задолженность по текущему налогу на прибыль		251 570	120 514
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>18 803 513</b>	<b>17 570 976</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>31 062 933</b>	<b>30 142 900</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>50 182 057</b>	<b>48 380 349</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

**ПАО «МРСК Северо-Запада»**  
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
 за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудированный)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Прибыль за период	<b>937 995</b>	<b>893 815</b>
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 1 072 803	1 028 563
Финансовые расходы	10 371 555	409 565
Финансовые доходы	10 (25 191)	(58 545)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	1 574	(1 658)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	9 231 636	102 838
Списание безнадежных долгов	257	24 409
Списание кредиторской задолженности	(1 333)	(208)
Доход от безвозмездно полученных ОС	(866)	(993)
Прочие неденежные операции	5 346	13 133
Расход по налогу на прибыль	337 684	247 906
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>	<b>2 931 460</b>	<b>2 658 825</b>
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки)	(1 139 910)	(334 945)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	(36 031)	(20 963)
Изменение запасов (за вычетом резерва под обесценение запасов)	(249 322)	(157 470)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	1 730 239	484 011
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	104 993	20 605
Изменение резервов	(27 363)	(32 059)
Прочее	42 371	(69 234)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>3 356 437</b>	<b>2 548 770</b>
Налог на прибыль уплаченный	(122 945)	(110 411)
Проценты уплаченные	(185 276)	(229 115)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>3 048 216</b>	<b>2 209 244</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(1 548 714)	(1 598 349)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	160	40
Проценты полученные	2 636	9 845
<b>Чистые денежные средства, использованные от инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 545 918)</b>	<b>(1 588 464)</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

**ПАО «МРСК Северо-Запада»**  
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
 за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудированный)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств	18	6 611 511	8 619 300
Погашение заемных средств	18	(7 860 998)	(9 118 300)
Дивиденды выплаченные		(1 096)	(45)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(267)	–
<b>Чистые денежные средства, использованные от финансовой деятельности</b>		<b>(1 250 850)</b>	<b>(499 045)</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>251 448</b>	<b>121 735</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		84 471	361 619
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	15	<b>335 919</b>	<b>483 354</b>

Капитал, причитающийся собственникам Компании

	Уставный капитал	Резерв, связанный с объединением компаний	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2017 года</b>	<b>9 578 592</b>	<b>10 457 284</b>	<b>255 684</b>	<b>490 891</b>	<b>20 782 451</b>	<b>347</b>	<b>20 782 798</b>
Прибыль/(убыток) за отчетный период	–	–	–	893 824	<b>893 824</b>	(9)	<b>893 815</b>
Прочий совокупный убыток	–	–	(20 567)	–	<b>(20 567)</b>	–	<b>(20 567)</b>
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного убытка	–	–	4 113	–	<b>4 113</b>	–	<b>4 113</b>
<b>Общий совокупный доход/(убыток) за отчетный период</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(16 454)</b>	<b>893 824</b>	<b>877 370</b>	<b>(9)</b>	<b>877 361</b>
<b>Остаток на 31 марта 2017 года</b>	<b>9 578 592</b>	<b>10 457 284</b>	<b>239 230</b>	<b>1 384 715</b>	<b>21 659 821</b>	<b>338</b>	<b>21 660 159</b>
<b>Остаток на 1 января 2018 года</b>	<b>9 578 592</b>	<b>10 457 284</b>	<b>(6 239)</b>	<b>(1 792 510)</b>	<b>18 237 127</b>	<b>322</b>	<b>18 237 449</b>
Прибыль/(убыток) за отчетный период	–	–	–	938 002	<b>938 002</b>	(7)	<b>937 995</b>
Прочий совокупный убыток	–	–	(71 761)	–	<b>(71 761)</b>	–	<b>(71 761)</b>
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного убытка	–	–	14 352	–	<b>14 352</b>	–	<b>14 352</b>
<b>Общий совокупный доход/(убыток) за отчетный период</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(57 409)</b>	<b>938 002</b>	<b>880 593</b>	<b>(7)</b>	<b>880 586</b>
<b>Остаток на 31 марта 2018 года</b>	<b>9 578 592</b>	<b>10 457 284</b>	<b>(63 648)</b>	<b>(854 508)</b>	<b>19 117 720</b>	<b>315</b>	<b>19 118 035</b>

## **1 Общие сведения**

### **(а) Группа и ее деятельность**

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (далее именуемое ПАО «МРСК Северо-Запада» или «Компания») было зарегистрировано в декабре 2004 года в соответствии с законодательством Российской Федерации. Компания была образована в процессе реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» («РАО ЕЭС»), являвшегося владельцем и оператором сетей передачи и распределения электроэнергии в Северо-Западном регионе России.

27 апреля 2007 г. Совет директоров РАО ЕЭС утвердил структуру Межрегиональных распределительных сетевых компаний. В соответствии с утвержденной структурой в МРСК Северо-Запада вошли МРСК Северо-Запада и семь филиалов, расположенных в Архангельске, Вологде, Сыктывкаре, Новгороде, Пскове, Петрозаводске и Мурманске и дочерние Общества («Группа»). Основные дочерние общества перечислены в Примечании 5.

Филиалы были образованы на основе семи Региональных Распределительных Сетевых Компаний: ОАО «Карелэнерго», ОАО «АЭК Комиэнерго», ОАО «Архэнерго», ОАО «Вологдаэнерго», ОАО «Колэнерго», ОАО «Новгородэнерго», ОАО «Псковэнерго», каждая из которых была дочерним предприятием РАО ЕЭС до формирования Группы. Слияние рассматривалось в качестве объединения предприятий с участием компаний, находящихся под общим контролем, и учитывалось в соответствии с методом учета предшественника.

Основной деятельностью ПАО «МРСК Северо-Запада» и его дочерних обществ (далее - совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю на территории Северо-Западного региона России.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

Юридический адрес (местонахождение) Компании: 196247, г. Санкт-Петербург площадь Конституции, д.3 лит. А помещение 16Н.

### **(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации**

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.

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 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.

По состоянию на 31 марта 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01% (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

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. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

Приказом Минэнерго РФ от 22.12.2017 №1202 с 01.01.2018 и до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении зоны деятельности, но не более чем на 12 месяцев, статус гарантирующего поставщика на территории Архангельской области присвоен ПАО «МРСК Северо-Запада».

## **2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности**

### **(а) Заявление о соответствии МСФО**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 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 - три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном периоде. 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. В тех случаях, когда по условиям договоров услуги по присоединению к электросетям предоставляются поэтапно, выручка признается в течение периода по завершении каждого этапа.

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.

### 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 г. 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 г. 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:

	<b>Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года</b>				
	<b>Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39</b>	Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Оцениваемые по амортизирова нной стоимости	<b>Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9</b>
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	14 898	–	(14 898)	–	–
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	457 769	–	–	(457 769)	–
Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	–	–	–	–
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	–	14 898	–	14 898
Оцениваемые по амортизированной	–	–	–	457 769	457 769
<b>Итого:</b>	<b>472 667</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>472 667</b>

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
<b>Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IAS) 39</b>	<b>7 711</b>	–	–
Реклассификация инвестиций из категории имеющиеся в наличии для продажи в категорию по оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(7 711)	7 711	–
<b>Итоговое влияние</b>	<b>(7 711)</b>	<b>7 711</b>	–
<b>Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IFRS) 9</b>	–	<b>7 711</b>	–

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

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		Разница
	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	
<b>Внеоборотные финансовые активы</b>					
<b>Финансовые вложения, в том числе:</b>					
<i>Акции</i>	<i>Имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>	14 898	14 898	–
<i>Депозиты со сроком погашения более чем через 12 месяцев</i>	<i>Удерживаемые до погашения</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	457 769	457 769	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	146 169	146 169	–
<b>Оборотные финансовые активы</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	8 990 103	8 990 103	–
Денежные средства и их эквиваленты			84 471	84 471	–
<b>Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства</b>					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	26 994 516	26 994 516	–

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

	Страна регистрации	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
		Доля собственности / голосующих акций, %	Доля собственности / голосующих акций, %
ОАО «Псковэнергосбыт»	Российская Федерация	100	100
ОАО «Псковэнергоагент»	Российская Федерация	100	100
ОАО «Энергосервис Северо-Запада»	Российская Федерация	100	100
ОАО «Лесная сказка»	Российская Федерация	98*	98*

\* В связи с несущественностью величины неконтролирующей доли участия по ОАО «Лесная Сказка» (2%) подробная информация по ней в разрезе статей в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности не раскрывается.

## 6 Информация по сегментам

Правление ПАО «МРСК Северо-Запада» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю на территории Северо-Западного региона Российской Федерации.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю на территории Северо-Западного региона Российской Федерации.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используются показатели выручки, EBITDA, поскольку они включаются во внутреннюю управленческую отчетность, подготовленную на основании данных отчетности РСБУ и на регулярной основе анализируются и оцениваются Правлением. Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации. Правление считает, что эти показатели наиболее актуальны при оценке результатов определенных сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, EBITDA и общей сумме активов, представляемых Правлению, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Сегменты по передаче электроэнергии – Архэнерго, Вологдаэнерго, Карелэнерго, Колэнерго, Комизэнерго, Новгородэнерго, Псковэнерго;
- Сегменты по реализации электроэнергии – Псковэнергосбыт, Архэнерго;
- Прочие сегменты – прочие компании Группы.

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты представляют собой общую стоимость инвестиций в течение года на приобретение основных средств, включая выданные авансы и приобретение строительных материалов.

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года:

	Передача электроэнергии							Реализация электроэнергии					Нераспределенные показатели	Итого
	Арх энерго	Вологда энерго	Карел энерго	Кол энерго	Коми энерго	Новгород энерго	Псков энерго	Арх энерго	Кол энерго	Псков энергосбыт	Прочее			
Выручка от внешних покупателей	1 136 156	1 909 903	2 052 073	2 190 788	2 070 859	1 253 631	259 682	3 501 102	–	2 015 857	1 035	–	16 391 086	
Выручка от продаж между сегментами	–	–	13	–	–	2	995 940	–	–	209 542	87 080	–	1 292 577	
<b>Выручка сегментов</b>	<b>1 136 156</b>	<b>1 909 903</b>	<b>2 052 086</b>	<b>2 190 788</b>	<b>2 070 859</b>	<b>1 253 633</b>	<b>1 255 622</b>	<b>3 501 102</b>	<b>–</b>	<b>2 225 399</b>	<b>88 115</b>	<b>–</b>	<b>17 683 663</b>	
В т.ч.														
<i>Передача электроэнергии</i>	1 088 371	1 880 951	2 007 284	2 183 857	2 044 681	1 239 219	1 243 148	–	–	–	–	–	11 687 511	
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	33 601	9 346	2 923	982	13 473	5 111	5 561	–	–	–	–	–	70 997	
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	–	–	–	–	–	–	3 501 102	–	2 031 239	–	–	5 532 341	
<i>Прочая выручка</i>	14 184	19 606	41 879	5 949	12 705	9 303	6 913	–	–	194 160	88 115	–	392 814	
<b>ЕБИТДА</b>	<b>640 104</b>	<b>355 150</b>	<b>152 951</b>	<b>431 558</b>	<b>449 955</b>	<b>266 894</b>	<b>249 016</b>	<b>91 902</b>	<b>–</b>	<b>15 522</b>	<b>(4 356)</b>	<b>1 695</b>	<b>2 650 391</b>	

**ПАО «МРСК Северо-Запада»**  
 Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
 за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудированные)  
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года:

	Передача электроэнергии						Реализация электроэнергии					Нераспределенные показатели	Итого
	Арх энерго	Вологда энерго	Карел энерго	Кол энерго	Коми энерго	Новгород энерго	Псков энерго	Арх энерго	Кол энерго	Псков энергосбыт	Прочее		
Выручка от внешних покупателей	1 550 688	1 937 953	2 173 358	1 938 330	2 249 037	1 163 225	349 657	–	–	1 726 803	1 433	–	13 090 484
Выручка от продаж между сегментами	–	–	13	–	–	2	813 071	–	–	181 098	78 737	–	1 072 921
<b>Выручка сегментов</b>	<b>1 550 688</b>	<b>1 937 953</b>	<b>2 173 371</b>	<b>1 938 330</b>	<b>2 249 037</b>	<b>1 163 227</b>	<b>1 162 728</b>	–	–	<b>1 907 901</b>	<b>80 170</b>	–	<b>14 163 405</b>
В т.ч.													
<i>Передача электроэнергии</i>	1 440 157	1 915 703	2 130 076	1 929 678	1 885 600	1 152 551	1 148 253	–	–	–	–	–	11 602 018
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	23 329	5 385	3 047	2 755	349 488	2 124	6 735	–	–	–	–	–	392 863
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1 741 426	–	–	1 741 426
<i>Прочая выручка</i>	87 202	16 865	40 248	5 897	13 949	8 552	7 740	–	–	166 475	80 170	–	427 098
<b>ЕБИТДА</b>	<b>284 511</b>	<b>614 369</b>	<b>248 638</b>	<b>244 936</b>	<b>567 412</b>	<b>335 027</b>	<b>263 461</b>	–	–	<b>8 449</b>	<b>2 610</b>	<b>2 436</b>	<b>2 571 849</b>



**ПАО «МРСК Северо-Запада»**

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31 марта 2018 года:

	Передача электроэнергии						Реализация электроэнергии					Нераспределенные показатели	Итого
	Арх энерго	Вологда энерго	Карел энерго	Кол энерго	Коми энерго	Новгород энерго	Псков энерго	Арх энерго	Кол энерго	Псков энергосбыт	Прочее		
<b>Активы сегментов</b>	<b>5 839 889</b>	<b>10 750 718</b>	<b>4 647 469</b>	<b>4 921 742</b>	<b>13 348 395</b>	<b>7 280 819</b>	<b>5 353 640</b>	<b>1 248 348</b>	<b>346</b>	<b>1 113 640</b>	<b>80 507</b>	<b>2 371 894</b>	<b>56 957 407</b>

*В т.ч. основные средства и незавершенное строительство*

	4 144 641	9 017 942	3 517 636	3 744 213	11 814 588	5 576 501	4 520 571	–	–	71	14 825	27 154	42 378 142
--	-----------	-----------	-----------	-----------	------------	-----------	-----------	---	---	----	--------	--------	------------

31 декабря 2017 года:

	Передача электроэнергии						Реализация электроэнергии					Нераспределенные показатели	Итого
	Арх энерго	Вологда энерго	Карел энерго	Кол энерго	Коми энерго	Новгород энерго	Псков энерго	Арх энерго	Кол энерго	Псков энергосбыт	Прочее		
<b>Активы сегментов</b>	<b>5 881 081</b>	<b>11 123 167</b>	<b>4 595 851</b>	<b>4 965 217</b>	<b>13 070 203</b>	<b>7 060 220</b>	<b>5 143 816</b>		<b>215</b>	<b>1 007 457</b>	<b>75 809</b>	<b>2 111 337</b>	<b>55 034 373</b>

*В т.ч. основные средства и незавершенное строительство*

	4 167 836	9 176 591	3 484 616	3 825 902	11 819 062	5 265 790	4 573 633	–	–	71	13 989	28 628	42 356 118
--	-----------	-----------	-----------	-----------	------------	-----------	-----------	---	---	----	--------	--------	------------

**(б) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA**

Сверка отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>2 650 391</b>	<b>2 571 849</b>
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки	1 336	–
Дисконтирование дебиторской задолженности	334	3 208
Корректировка по финансовой аренде	919	–
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющих в наличии для продажи (перенос переоценки в капитал)	372	(22)
Корректировка стоимости основных средств	(397)	(2 589)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	36 031	20 895
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	(25 337)	2 506
Прочие корректировки	17 100	(52 735)
<b>EBITDA</b>	<b>2 680 749</b>	<b>2 543 112</b>
Амортизация	(1 072 803)	(1 028 563)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(331 615)	(372 828)
Процентные расходы по обязательствам финансовой аренды	(652)	–
Расход по налогу на прибыль	(337 684)	(247 906)
<b>Прибыль за отчетный период в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>937 995</b>	<b>893 815</b>

**7 Выручка**

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Передача электроэнергии	10 692 915	10 791 330
Продажа электроэнергии и мощности	5 511 105	1 721 418
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	70 997	392 863
Прочая выручка	116 069	184 871
	<b>16 391 086</b>	<b>13 090 482</b>

В состав прочей выручки в основном входит выручка от услуг по оперативно-техническому обслуживанию электросетевого оборудования, сдачи имущества в аренду.

## 8 Чистые прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	11 362	8 111
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	266 746	247 180
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(1 574)	1 658
Страховое возмещение, нетто	2 923	1 498
Списание кредиторской задолженности	1 333	208
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	866	1 527
Прочие чистые доходы	3 923	138
	<b>285 579</b>	<b>260 320</b>

## 9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	3 429 776	3 064 291
Амортизация (Примечания 11, 12)	1 072 803	1 028 563
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 587 333	1 425 494
Электроэнергия для продажи	3 314 236	1 040 261
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	115 476	107 135
Прочие материальные расходы	492 142	409 501
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	3 806 535	3 976 303
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	144 762	64 737
Прочие работы и услуги производственного характера	24 526	16 642
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	175 513	133 199
Аренда	112 096	41 698
Страхование	15 521	15 689
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Услуги связи	33 530	30 591
Охрана	63 868	55 581
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	31 056	20 337
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	15 259	10 799
Транспортные услуги	42 608	28 727
Прочие услуги	98 267	106 764
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	231 636	102 838
Резервы	(5 133)	56
Прочие расходы	252 812	178 855
	<b>15 054 622</b>	<b>11 858 061</b>

## 10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
<b>Признанные в составе прибылей и убытков</b>		
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	15 816	9 419
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	–	1 940
Прибыль от восстановления обесценения финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости	8 918	–
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	–	35 427
Амортизация дисконта по финансовым активам	457	3 688
Прочие финансовые доходы	–	8 071
	<b>25 191</b>	<b>58 545</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(331 615)	(372 828)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(652)	–
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(39 155)	(36 235)
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	(133)	(502)
	<b>(371 555)</b>	<b>(409 565)</b>

## 11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередач	Оборудовани е для передачи электроэнерг ии	Прочие основные средства	Незавершен ное строительст во	Итого
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>7 581 813</b>	<b>32 299 047</b>	<b>17 702 840</b>	<b>7 821 377</b>	<b>1 812 631</b>	<b>67 217 708</b>
Реклассификация между группами	8	–	–	(8)	–	–
Поступления	14 081	24 021	2 313	21 327	579 123	640 865
Ввод в эксплуатацию	3 054	112 631	28 517	22 146	(166 348)	–
Выбытия	(740)	(2 650)	(1 447)	(3 730)	(43 311)	(51 878)
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>7 598 216</b>	<b>32 433 049</b>	<b>17 732 223</b>	<b>7 861 112</b>	<b>2 182 095</b>	<b>67 806 695</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(2 837 233)</b>	<b>(17 184 799)</b>	<b>(7 119 343)</b>	<b>(4 759 793)</b>	<b>(98 036)</b>	<b>(31 999 204)</b>
Реклассификация между группами	(7)	–	–	7	–	–
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(105 249)	(166 646)	(15 427)	(1 037)	47 007	(241 352)
Начисленная амортизация	(82 570)	(463 846)	(268 557)	(189 146)	–	(1 004 119)

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Выбытия	644	1 549	1 442	3 489	126	7 250
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>(3 024 415)</b>	<b>(17 813 742)</b>	<b>(7 401 885)</b>	<b>(4 946 480)</b>	<b>(50 903)</b>	<b>(33 237 425)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>4 744 580</b>	<b>15 114 248</b>	<b>10 583 497</b>	<b>3 061 584</b>	<b>1 714 595</b>	<b>35 218 504</b>
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>4 573 801</b>	<b>14 619 307</b>	<b>10 330 338</b>	<b>2 914 632</b>	<b>2 131 192</b>	<b>34 569 270</b>
<i>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>8 093 551</b>	<b>34 321 494</b>	<b>19 426 865</b>	<b>8 897 815</b>	<b>2 503 125</b>	<b>73 242 850</b>
Реклассификация между группами	–	–	–	–	–	–
Поступления	1 080	43 869	4 845	158 344	1 078 896	1 287 034
Ввод в эксплуатацию	2 486	134 030	36 740	65 416	(238 672)	–
Выбытия	(485)	(617)	(1 488)	(5 401)	(107 203)	(115 194)
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>8 096 632</b>	<b>34 498 776</b>	<b>19 466 962</b>	<b>9 116 174</b>	<b>3 236 146</b>	<b>74 414 689</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(3 169 387)</b>	<b>(19 057 560)</b>	<b>(8 187 611)</b>	<b>(5 501 647)</b>	<b>(58 826)</b>	<b>(34 127 470)</b>
Реклассификация между группами	–	–	–	–	–	–
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(2)	(226)	(51)	–	279	–
Начисленная амортизация	(85 376)	(468 732)	(287 511)	(205 363)	–	(1 046 982)
Выбытия	224	420	956	5 043	–	6 643
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>(3 254 541)</b>	<b>(19 526 098)</b>	<b>(8 474 217)</b>	<b>(5 701 967)</b>	<b>(58 547)</b>	<b>(37 015 370)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>4 924 164</b>	<b>15 263 934</b>	<b>11 239 254</b>	<b>3 396 168</b>	<b>2 444 299</b>	<b>37 267 819</b>
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>4 842 091</b>	<b>14 972 678</b>	<b>10 992 745</b>	<b>3 414 207</b>	<b>3 177 599</b>	<b>37 399 317</b>

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, капитализированные проценты составили 4 568 тыс. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 7 283 тыс. руб.), ставка капитализации 8,54% (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 10,37%).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 279 тыс. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, в сумме 3 525 тыс. руб.).

**12 Нематериальные активы**

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	Прочие нематериальные активы	Итого нематериальные активы
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	298 790	28 686	13 797	341 273
Реклассификация между группами	–	–	–	–
Поступления	1 691	68	335	1 424
Выбытия	(7 984)	(271)	–	(8 255)
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>292 497</b>	<b>28 483</b>	<b>13 462</b>	<b>334 442</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	(161 075)	(15 427)	(1 789)	(178 291)
Реклассификация между группами	–	–	–	–
Начисленная амортизация	(22 741)	(1 547)	(87)	(24 375)
Выбытия	7 978	269	–	8 247
Обесценение / восстановление обесценения	–	–	–	–
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>(175 838)</b>	<b>(16 705)</b>	<b>(1 876)</b>	<b>(194 419)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>137 715</b>	<b>13 259</b>	<b>12 008</b>	<b>162 982</b>
<b>На 31 марта 2017 года</b>	<b>116 659</b>	<b>11 778</b>	<b>11 586</b>	<b>140 023</b>
<i>Первоначальная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	328 914	28 344	54 307	411 565
Реклассификация между группами	–	–	–	–
Поступления	59 192	2 707	5 470	67 369
Выбытия	(1 196)	–	–	(1 196)
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>386 910</b>	<b>31 051</b>	<b>59 777</b>	<b>477 738</b>
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	(184 480)	(18 020)	(2 093)	(204 593)
Реклассификация между группами	–	–	–	–
Начисленная амортизация	(24 240)	(1 496)	(85)	(25 821)
Выбытия	1 140	–	–	1 140
Обесценение / восстановление обесценения	–	–	–	–
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>(207 580)</b>	<b>(19 516)</b>	<b>(2 178)</b>	<b>(229 274)</b>
<i>Остаточная стоимость</i>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>144 434</b>	<b>10 324</b>	<b>52 214</b>	<b>206 972</b>
<b>На 31 марта 2018 года</b>	<b>179 330</b>	<b>11 535</b>	<b>57 599</b>	<b>248 464</b>

### 13 Финансовые вложения

	<u>31 марта 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	466 688	–
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	14 569	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	14 898
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	–	457 769
	<u><b>481 257</b></u>	<u><b>472 667</b></u>

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 31 марта 2018 года и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО «ГГК-1», а также другие ценные бумаги. Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 14 569 тыс. руб. и 14 898 тыс. руб. соответственно.

За три месяца, закончившийся 31 марта 2018 года, уменьшение справедливой стоимости в общей сумме 329 тыс. руб. отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 3 484 тыс. руб.).

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 марта 2018 года и финансовые активы, удерживаемые до погашения на 31 декабря 2017 года, представлены депозитным вкладом в Банке «Таврический» (ОАО) в сумме 2 080 000 тыс. руб. под 0,51% годовых, со сроком погашения 12 апреля 2035 г. (на 31 декабря 2017 г.: 2 080 000 тыс. руб.).

Особенностью проекта санации Банка «Таврический» (ОАО) является участие в нем крупнейших кредиторов Банка - ПАО «Ленэнерго» и ПАО «МРСК Северо-Запада». Проектом предусмотрено совместное финансирование мероприятий по санации путем предоставления финансовой помощи Банку государственной корпорацией «Агентство по страхованию вкладов» (АСВ) на сумму 28 млрд. руб. сроком на 10 лет за счет средств Банка России, внесением субординированного депозита ПАО «МРСК Северо-Запада» в сумме 2 080 000 тыс. руб. сроком на 20 лет с ежеквартальной выплатой процентов, начисленных по ставке 0,51% годовых от суммы депозита. В срок до июля 2022 года запланирована реорганизация Банка в форме его присоединения к Инвестору (ОАО АКБ «Международный финансовый клуб»).

В настоящий момент АСВ осуществляет полный контроль за ходом финансового оздоровления Банка «Таврический» (ОАО) на основании генерального соглашения, заключенного с Инвестором, Банком «Таврический» (ОАО), ПАО «Ленэнерго» и ПАО «МРСК Северо-Запада» предусматривающего регулярное предоставление исчерпывающей информации о финансовом состоянии Банка «Таврический» (ОАО).

Банк «Таврический» (ОАО) активно привлекает средства Центрального Банка РФ, что способствует улучшению финансовых показателей и гарантирует Банку способность выполнять свои обязательства перед кредиторами.

Анализ финансовой деятельности Банка «Таврический» (ОАО) и статистические данные за прошедший год свидетельствуют о стабилизации финансового состояния Банка и нивелировании негативных тенденций, способных повлиять на финансовую устойчивость Банка в перспективе. В настоящее время Банк осуществляет свою деятельность в обычном режиме, оказывая полный комплекс услуг своим клиентам, включая своевременное проведение расчетов и платежей.

По состоянию на 31 марта 2018 финансовые вложения (субординированный депозит), текущая рыночная стоимость которых не определяется, оценены по расчетной стоимости. Расчетная стоимость долговых финансовых вложений определена как величина экономических выгод, которые Группа рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях деятельности.

В консолидированной финансовой отчетности Группы образован резерв под обесценение финансовых вложений (депозит в Банк «Таврический» (ОАО)) на величину разницы между первоначальной стоимостью и справедливой стоимостью финансовых вложений. Справедливая стоимость финансовых

вложений определяется методом дисконтирования долгосрочной задолженности с учетом наличия отраслевых, рыночных, финансовых и других рисков, в том числе риска вероятности невозврата финансовых вложений. Сумма резерва по состоянию на 31 марта 2018 г. составила 1 613 312 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 г.: 1 622 231 тыс. руб.).

В соответствии с МСФО (IAS) 12 Группой от суммы резерва под обесценение данных финансовых вложений сформирован отложенный налоговый актив. Стоимость отложенного налогового актива на 31 марта 2018 г. составила 322 662 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 г.: 337 580 тыс. руб.).

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 марта 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Банк	0,51%	R	Standard & Poor's	466 688	457 769

#### 14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	На 31 марта 2018 года	На 31 декабря 2017 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	4 394	5 026
Прочая дебиторская задолженность	8 345	8 474
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>12 739</b>	<b>13 500</b>
Авансы выданные	10 774	12 340
НДС по авансам покупателей и заказчиков	168 807	120 329
	<b>192 320</b>	<b>146 169</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	15 083 857	13 831 446
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(6 964 185)	(6 854 567)
Прочая дебиторская задолженность	1 378 065	1 356 721
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(631 519)	(564 840)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>8 866 218</b>	<b>7 768 760</b>
Авансы выданные	129 326	218 253
Резерв под обесценение авансов выданных	(14 410)	(14 410)
НДС к возмещению	1 027 163	987 495
НДС по авансам покупателей и заказчиков	7 786	4 757
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	11 459	25 248
	<b>10 027 542</b>	<b>8 990 103</b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.



## 15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	На 31 марта 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	334 419	82 471
Эквиваленты денежных средств	1 500	2 000
	<b>335 919</b>	<b>84 471</b>

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Банк 1	ruAA	Эксперт РА	1 729	731
Банк 2	Ba2	Moody's Investors Service	30	35
Банк 3*	-	-	2 987	3 654
Банк 4*	Ba2	Moody's Investors Service	211 174	39 705
Банк 5*	NP	Moody's Investors Service	6 884	5 565
Банк 6*	Ba1	Moody's Investors Service	109 637	31 679
Денежные средства в кассе			1 978	1 102
			<b>334 419</b>	<b>82 465</b>

\* Банки, связанные с государством

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

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	На 31 марта 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Банк 1*	5,42	NP	Moody's Investors Service	1 500	2 000

\* Банки, связанные с государством

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

## 16 Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,1	0,1
В обращении на 1 января	95 785 923 138	95 785 923 138
В обращении на конец отчетного периода и полностью оплаченные	<b>95 785 923 138</b>	<b>95 785 923 138</b>

### Резерв, связанный с объединением компаний

Группа была сформирована в 2008 году в рамках объединения бизнеса, находящегося под общим контролем. В связи с применением метода учета предшественника, основная часть чистых активов Группы была признана по исторической стоимости чистых активов объединяемого бизнеса согласно балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности предшественника, подготовленной в соответствии с МСФО, а не по справедливой стоимости. В соответствии с применением метода учета предшественника, разница между стоимостью выпущенных акций и балансовой стоимостью в

соответствии с МСФО внесенных активов и доли неконтролирующих акционеров была учтена как резерв, связанный с объединением компаний, в составе капитала.

#### Дивиденды

По состоянию на 31 марта 2018 г. сумма не востребовавшихся дивидендов составила 1089 тыс. руб., которая была восстановлена в нераспределенную прибыль прошлых лет в связи с истечением срока давности для выплаты дивидендов (на 31 декабря 2017 г.: 16 тыс. руб.).

#### 17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, приведен ниже.

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	2018 года	2017 года
Обыкновенные акции на 1 января	95 785 923 138	95 785 923 138
<b>Средневзвешенное количество акций за отчетный период, закончившийся 31 марта</b>	<b>95 785 923 138</b>	<b>95 785 923 138</b>
	2018 года	2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 31 марта (в шт.)	95 785 923 138	95 785 923 138
Прибыль за отчетный период, относящаяся на владельцев обыкновенных акций	938 002	893 824
<b>Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,0098</b>	<b>0,0093</b>

#### 18 Кредиты и займы

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	12 700 000	13 500 000
Обязательства по финансовой аренде	27 041	27 308
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	(6 026)	(4 973)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(5 000 000)	(5 000 000)
	<b>7 721 015</b>	<b>8 522 335</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	508 660	806 588
Текущая часть долгосрочных обязательств по финансовой аренде	6 026	4 973
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	5 000 000	5 000 000
	<b>5 514 686</b>	<b>5 811 561</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	218 660	67 101
	<b>218 660</b>	<b>67 101</b>

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	<u>Срок погашения</u>	<u>Номинальная процентная ставка</u>	<u>Номинальная стоимость</u>
<b>Необеспеченные кредиты и займы</b>			
Необеспеченные банковские кредиты*	2018	10,65%	215 000
Необеспеченные банковские кредиты	2018	9,05%	135 000
Необеспеченные банковские кредиты*	2018-2021	7,85% - 9,15%	6 261 511
			<b>6 611 511</b>

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, Группа погасила следующие существенные банковские кредиты:

	<u>Номинальная стоимость</u>
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	7 845 998
Прочие кредиты и займы	15 000
	<b>7 860 998</b>

## 19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<u>31 марта 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Прочая кредиторская задолженность	256 465	260 532
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>256 465</b>	<b>260 532</b>
Авансы покупателей	1 106 342	788 550
	<b>1 362 807</b>	<b>1 049 082</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	4 981 179	4 321 776
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	370 556	713 907
Задолженность перед персоналом	1 201 074	939 256
Дивиденды к уплате	6 737	7 833
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>6 559 546</b>	<b>5 982 772</b>
Авансы от покупателей	4 977 853	4 712 383
	<b>11 537 399</b>	<b>10 695 155</b>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	893 349	514 362
Налог на имущество	275 427	109 531
Взносы на социальное обеспечение	234 840	197 942
Прочие налоги к уплате	96 242	94 548
	<b>1 499 858</b>	<b>916 383</b>
	<b>13 037 257</b>	<b>11 611 538</b>

Долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 1 071 057 тыс. руб. по состоянию на 31 марта 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 754 769 тыс. руб.).

## 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 года.

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых активов и обязательств:

	Прим.	31 марта 2018		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	8 879 015	8 879 015	–	–	8 879 015
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	13	466 688	466 688	–	–	466 688
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	14 569	14 569	13 036	–	1 533
Денежные средства и их эквиваленты	15	335 919	335 919	335 919	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(13 235 701)	(12 822 830)	–	–	(12 822 830)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(6 815 964)	(6 815 964)	–	–	(6 815 964)
		<b>(10 355 474)</b>	<b>(9 942 603)</b>	<b>348 955</b>	–	<b>(10 291 558)</b>

	Прим.	31 декабря 2017		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14	7 781 801	7 781 801	–	–	7 781 801
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	14 896	14 896	13 365	–	1 531
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	13	457 771	457 771	–	–	457 771
Денежные средства и их эквиваленты	15	84 471	84 471	84 471	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(14 333 896)	(14 015 573)	–	–	(14 015 573)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(6 243 262)	(6 243 262)	–	–	(6 243 262)
		<b>(12 238 219)</b>	<b>(11 919 896)</b>	<b>97 836</b>	–	<b>(12 017 732)</b>

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 31 марта 2018 года составила 8,65 % (на 31 декабря 2017 г.: 9,65%).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже (финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток у Группы нет):

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>
<b>На 1 января 2018 г.</b>	14 898
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	(329)
<b>На 31 марта 2018 г.</b>	<b>14 569</b>

## **21 Обязательства капитального характера**

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 3 936 521 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 марта 2018 года (3 540 697 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2017 года).

## **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 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; 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 (ОЭСР), 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 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.

**23 Операции со связанными сторонами**

**(а) Отношения контроля**

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

**(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными предприятиями**

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 31 марта		Балансовая стоимость	
	2018 года	2017 года	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы</b>				
<b>Материнская компания</b>				
Прочая выручка	308	308	–	–

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 31 марта		Балансовая стоимость	
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>				
Продажа электроэнергии	28	–	–	85
Прочая выручка	2 030	267	3 838	3 874
Прочие операционные доходы	–	180	21 299	18 760
	<b>2 366</b>	<b>755</b>	<b>25 137</b>	<b>22 720</b>

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 31 марта		Балансовая стоимость	
	2018 года	2017 года	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Операционные расходы, финансовые расходы</b>				
<b>Материнская компания</b>				
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	28 827	50 475	17 847	11 381
Прочие работы и услуги производственного характера	7 103	–	–	–
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	153 101	153 124	–	–
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>				
Электроэнергия для продажи	10 432	3 990	313	243
Услуги по передаче электроэнергии	1 914 869	2 336 104	707 788	685 238
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	605	–	–	–
Аренда	189	2 254	491	227
Резервы	–	–	–	974
Прочие расходы	11 143	3 909	10 099	28 134
	<b>2 126 269</b>	<b>2 549 856</b>	<b>736 538</b>	<b>726 197</b>

	Балансовая стоимость	
	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Материнская компания</b>		
Кредиты и займы	5 204 150	5 051 049
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	15 675	14 496
Авансы полученные	2 509	2 535
	<b>5 222 334</b>	<b>5 068 080</b>

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета директоров Компании, Генеральный директор и его заместители.

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.

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

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года</b>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года</b>
Краткосрочные вознаграждения работникам	77 543	79 987
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	604	958
	<b>78 147</b>	<b>80 945</b>

**(в) Операции с компаниями, связанными с государством**

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

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 11,72% от общей выручки Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 10,49%), включая 9,57% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 8,39%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 51,53% от общих затрат по передаче электроэнергии за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 56,70%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составили 78% от общей суммы начисленных процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 99%).

По состоянию на 31 марта 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 330 682 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 80 601 тыс. руб.).

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 18.

**24 События после отчетной даты**

Приказом Минэнерго РФ от 23.03.2018 г. №178 с 01.04.2018 г. и до даты вступления в силу решения о присвоения статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении зоны деятельности ПАО «Вологодская сбытовая компания», но не более чем на 12 месяцев, статус гарантирующего поставщика присвоен ПАО «МРСК Северо-Запада».