

**ПАО «МРСК Центра»**

**Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, и по состоянию на эту дату (неаудированная)**

## Содержание

Стр.

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Приложения	
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
1 Общие сведения	9
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	10
3 Основные принципы учетной политики	12
4 Оценка справедливой стоимости	16
5 Основные дочерние общества	17
6 Информация по сегментам	17
7 Выручка	22
8 Чистые прочие доходы	23
9 Операционные расходы	23
10 Финансовые доходы и расходы	24
11 Основные средства	25
12 Нематериальные активы	27
13 Финансовые вложения	28
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность	29
15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	29
16 Уставный капитал	30
17 Прибыль на акцию	30
18 Кредиты и займы	31
19 Торговая и прочая кредиторская задолженность	32
20 Управление финансовыми рисками и капиталом	32
21 Обязательства капитального характера	33
22 Условные обязательства	33
23 Операции со связанными сторонами	35
24 События после отчетной даты	37

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров  
Публичного акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» и его дочерних обществ, состоящей из консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств, консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

### **Прочие сведения**

Аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» и его дочерних обществ за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 15 марта 2018 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» и его дочерних обществ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., не проводилась.



Т.Л. Околотина  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

22 августа 2018 г.

### **Сведения об организации**

Наименование: Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 декабря 2004 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1046900099498.  
Местонахождение: 127018, Россия, г. Москва, ул. 2-я Ямская, д. 4.

### **Сведения об аудиторе**

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

**ПАО «МРСК Центра»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**  
**за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)**  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	7	21 311 175	20 927 760	46 755 582	45 225 525
Операционные расходы	9	(20 290 473)	(19 416 557)	(42 493 796)	(39 665 612)
Чистые прочие доходы	8	262 898	282 179	504 754	427 485
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>1 283 600</b>	<b>1 793 382</b>	<b>4 766 540</b>	<b>5 987 398</b>
Финансовые доходы	10	69 173	163 150	102 990	330 398
Финансовые расходы	10	(843 337)	(1 097 959)	(1 770 683)	(2 215 418)
<b>Итого финансовые (расходы)</b>		<b>(774 164)</b>	<b>(934 809)</b>	<b>(1 667 693)</b>	<b>(1 885 020)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>509 436</b>	<b>858 573</b>	<b>3 098 847</b>	<b>4 102 378</b>
Расход по налогу на прибыль		(265 470)	(583 657)	(935 695)	(1 374 277)
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>243 966</b>	<b>274 916</b>	<b>2 163 152</b>	<b>2 728 101</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		–	(15 010)	–	(27 660)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		–	3 002	–	5 532
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>–</b>	<b>(12 008)</b>	<b>–</b>	<b>(22 128)</b>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		160	–	24 960	–
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		202 208	(33 632)	57 773	(80 676)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(19 800)	1 912	(10 605)	5 562
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>182 568</b>	<b>(31 720)</b>	<b>72 128</b>	<b>(75 114)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>182 568</b>	<b>(43 728)</b>	<b>72 128</b>	<b>(97 242)</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>		<b>426 534</b>	<b>231 188</b>	<b>2 235 280</b>	<b>2 630 859</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>					
Собственникам Компании		227 674	264 453	2 131 136	2 701 101
Держателям неконтролирующих долей		16 292	10 463	32 016	27 000
<b>Общий совокупный доход, причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		410 242	220 725	2 203 264	2 603 859
Держателям неконтролирующих долей		16 292	10 463	32 016	27 000
<b>Прибыль на акцию</b>					
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,005	0,006	0,050	0,064

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 22.08.2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Исполняющий обязанности Генерального  
Директора

А.В. Пилюгин

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



Главный бухгалтер

Л.А. Скларова

*ПАО «МРСК Центра»*  
*Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении*  
*на 30 июня 2018 года (неаудированный)*  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

	<u>Прим.</u>	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	85 354 383	85 721 289
Нематериальные активы	12	2 500 135	2 380 170
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	794 613	1 037 558
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		582 938	541 679
Финансовые вложения	13	214 905	189 945
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>89 446 974</b>	<b>89 870 641</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		3 027 586	2 128 986
Предоплата по налогу на прибыль		608 065	421 709
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	10 167 508	11 295 073
Денежные средства и их эквиваленты	15	318 191	1 362 307
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>14 121 350</b>	<b>15 208 075</b>
<b>Итого активы</b>		<b>103 568 324</b>	<b>105 078 716</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	16	4 221 794	4 221 794
Прочие резервы		(246 607)	(318 735)
Нераспределенная прибыль		41 319 887	40 060 231
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>45 295 074</b>	<b>43 963 290</b>
Неконтролирующая доля		231 241	199 225
<b>Итого капитал</b>		<b>45 526 315</b>	<b>44 162 515</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	38 479 450	33 989 210
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	1 326 225	923 355
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 386 175	2 432 135
Отложенные налоговые обязательства		4 747 944	4 680 085
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>46 939 794</b>	<b>42 024 785</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	312 156	7 491 456
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	10 135 079	10 828 220
Оценочные обязательства		654 878	487 743
Задолженность по текущему налогу на прибыль		102	83 997
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>11 102 215</b>	<b>18 891 416</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>58 042 009</b>	<b>60 916 201</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>103 568 324</b>	<b>105 078 716</b>

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

**ПАО «МРСК Центра»**  
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств**  
**за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)**  
*В тысячах рублей, если не указано иное*

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Прибыль до налогообложения		<b>3 098 847</b>	<b>4 102 378</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9, 11, 12	4 996 938	4 741 585
Финансовые расходы	10	1 770 683	2 215 418
Финансовые доходы	10	(102 990)	(330 398)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		2 120	4 489
Резерв под ожидаемые кредитные убытки, нетто	9	326 404	(47 955)
Списание безнадежных долгов		1 558	142 473
Прочие неденежные операции		11 883	(39 633)
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>7 006 596</b>	<b>6 685 979</b>
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		(41 259)	(48 386)
Изменение обязательств по вознаграждениям работников		(75 360)	(85 680)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>9 988 824</b>	<b>10 654 291</b>
<i>Изменения в оборотном капитале и резервах:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		1 026 853	583 538
Изменение запасов		(898 581)	(834 847)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		161 115	227 793
Изменение резервов		167 135	(480 175)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>10 445 346</b>	<b>10 150 600</b>
Налог на прибыль уплаченный		(1 148 692)	(966 629)
Проценты уплаченные		(1 735 670)	(2 223 313)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>7 560 984</b>	<b>6 960 658</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(5 118 728)	(5 155 114)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		3 698	482
Проценты полученные		46 064	278 709
Дивиденды полученные		6 999	7 300
<b>Чистые денежные средства, (использованные) в инвестиционной деятельности</b>		<b>(5 061 967)</b>	<b>(4 868 623)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Привлечение заемных средств		79 501 765	8 700 000
Погашение заемных средств		(82 212 192)	(9 598 100)
Дивиденды выплаченные		(831 993)	(204)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(713)	(1 352)
<b>Чистые денежные средства, (использованные) от финансовой деятельности</b>		<b>(3 543 133)</b>	<b>(899 656)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(1 044 116)</b>	<b>1 192 379</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		1 362 307	2 567 305
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	15	<b>318 191</b>	<b>3 759 684</b>

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

<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>						
<b>Прим.</b>	<b>Уставный капитал</b>	<b>Резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Итого</b>	<b>Неконтролирующая доля</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>Остаток на 1 января 2018 года</b>	<b>4 221 794</b>	<b>(318 735)</b>	<b>40 060 231</b>	<b>43 963 290</b>	<b>199 225</b>	<b>44 162 515</b>
Прибыль за отчетный период	–	–	2 131 136	2 131 136	32 016	2 163 152
Прочий совокупный доход	–	82 733	–	82 733	–	82 733
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	(10 605)	–	(10 605)	–	(10 605)
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>	<b>–</b>	<b>72 128</b>	<b>2 131 136</b>	<b>2 203 264</b>	<b>32 016</b>	<b>2 235 280</b>
<b>Операции с собственниками Компании</b>						
Дивиденды акционерам	16	–	(879 028)	(879 028)	–	(879 028)
Прочее движение	16	–	7 548	7 548	–	7 548
<b>Итого операций с собственниками Компании</b>		<b>–</b>	<b>(871 480)</b>	<b>(871 480)</b>	<b>–</b>	<b>(871 480)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2018 года</b>	<b>4 221 794</b>	<b>(246 607)</b>	<b>41 319 887</b>	<b>45 295 074</b>	<b>231 241</b>	<b>45 526 315</b>
<b>Капитал, причитающийся собственникам Компании</b>						
<b>Прим.</b>	<b>Уставный капитал</b>	<b>Резервы</b>	<b>Нераспределенная прибыль</b>	<b>Итого</b>	<b>Неконтролирующая доля</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>Остаток на 1 января 2017 года</b>	<b>4 221 794</b>	<b>(81 778)</b>	<b>38 947 905</b>	<b>43 087 921</b>	<b>165 809</b>	<b>43 253 730</b>
Прибыль за отчетный период	–	–	2 701 101	2 701 101	27 000	2 728 101
Прочий совокупный доход	–	(108 336)	–	(108 336)	–	(108 336)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	11 094	–	11 094	–	11 094
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>	<b>–</b>	<b>(97 242)</b>	<b>2 701 101</b>	<b>2 603 859</b>	<b>27 000</b>	<b>2 630 859</b>
<b>Операции с собственниками Компании</b>						
Дивиденды акционерам	16	–	(1 866 675)	(1 866 675)	(11 117)	(1 877 792)
Прочее движение	16	–	737	737	–	737
<b>Итого операций с собственниками Компании</b>		<b>–</b>	<b>(1 865 938)</b>	<b>(1 865 938)</b>	<b>(11 117)</b>	<b>(1 877 055)</b>
<b>Остаток на 30 июня 2017 года</b>	<b>4 221 794</b>	<b>(179 020)</b>	<b>39 783 068</b>	<b>43 825 842</b>	<b>181 692</b>	<b>44 007 534</b>

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



## **1 Общие сведения**

### ***(а) Группа и ее деятельность***

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее именуемое ПАО «МРСК Центра» или «Компания») 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 в ряде регионов Российской Федерации.

Материнской компанией Группы является ПАО «Россети».

ПАО «МРСК Центра» и ее дочерние предприятия включает российские публичное и акционерные общества (как определено Гражданским кодексом Российской Федерации). Компания была зарегистрирована 17 декабря 2004 года в соответствии с Распоряжением от 9 декабря 2004 года № 154р, решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 178 от 1 октября 2004 года), и решением Правления (протокол заседания Правления № 1102 от 15 ноября 2004 года) Открытого Акционерного Общества ПАО «Единые Энергетические Системы России» (далее – «ПАО ЕЭС»). С 7 июля 2015 года ОАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «МРСК Центра» на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра», состоявшегося 25 июня 2015 года (протокол от 26 июня 2015 года № 01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

Среднесписочная численность персонала ПАО «МРСК Центра» по состоянию на 30 июня 2018 года составила 29 689 человек (на 31 декабря 2017 года 29 612 человек).

Компания зарегистрирована по адресу: 127018, Россия, г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4.

Фактический адрес компании: 127018, Россия, г. Москва, 2-я Ямская ул., д. 4.

В сентябре 2017 года Компания приняла на себя функции единоличного исполнительного органа Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (далее ПАО «МРСК Центра и Приволжья») на основании решения Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 22/17 от 7 сентября 2017 года). Между ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» заключен договор № 7700/00313/17 от 11 сентября 2017 года сроком на три года. В соответствии с договором ПАО «МРСК Центра» является управляющей организацией для ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Компания осуществляет права и выполняет обязанности единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в том объеме и с теми ограничениями, которые определены законодательством Российской Федерации, Уставом, внутренними документами, решениями Общего собрания акционеров и/или Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Группа состоит из ПАО «МРСК Центра» и его дочерних предприятий, представленных в примечании 5.

### ***(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.

## **1 Общие сведения (продолжение)**

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

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.

По состоянию на 30 июня 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 доля Российской Федерации в уставном капитале Компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%.

ПАО «Россети», в свою очередь, владеет 50,23% акций Компании.

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.

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

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

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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»).

## 2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### (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) Изменение в представлении

#### Реклассификация сравнительных данных

Группа последовательно применила учетную политику, приведенную в примечании 3, ко всем периодам, представленным в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Некоторые показатели предыдущего года были скорректированы в целях соответствия принципам раскрытия текущего периода.

При необходимости сравнительная информация за предыдущие периоды была предоставлена с учетом переклассификации статей в связи с применением расширенного порядка представления данных. Количественное влияние данной переклассификации на сравнительную информацию, указанную в отчете за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года представлено ниже.

В сопоставимом периоде Группа выделила резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности и займов выданных из общей суммы резерва под обесценение дебиторской задолженности в состав резерва под ожидаемые кредитные убытки. Эффект реклассификации затронул соответствующие статьи Консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств и примечания 9 «Операционные расходы». В прочие неденежные операции/прочие расходы отнесены суммы обесценения авансов выданных:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка представления данных	После изменений
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	–	(47 955)	(47 955)
Прочие неденежные операции / Прочие расходы	55 018	(92 494)	(37 476)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(140 449)	140 449	–
<b>Итого</b>	<b>(85 431)</b>	<b>-</b>	<b>(85 431)</b>

## 2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### (в) Изменение в представлении (продолжение)

Прочие реклассификации:

В примечании 9 «Операционные расходы» уточнена информация по следующим статьям:

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	Ранее отражено в отчетности	Эффект от изменения порядка представления данных	После изменений
Электроэнергия для продажи	141 861	93 883	235 744
Прочие материальные расходы	1 310 529	(93 883)	1 216 646
Прочие работы и услуги производственного характера	36 356	145 849	182 205
Услуги связи	120 646	9 159	129 805
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	161 752	6 502	168 254
Прочие услуги	399 369	(3 183)	396 186
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(140 449)	92 494	(47 955)
Прочие расходы	700 595	(250 821)	449 774
<b>Итого</b>	<b>2 730 659</b>	<b>-</b>	<b>2 730 659</b>

## 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:

### *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

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

#### *МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (продолжение)*

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.

#### *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

### 3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

#### МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

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:

	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	189 945	(189 945)	–
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	189 945	189 945
<b>Итого</b>	<b>189 945</b>	<b>–</b>	<b>189 945</b>

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

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		Разница
	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	
<b>Внеоборотные финансовые активы</b>					
Финансовые вложения, в том числе: Акции	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	189 945	189 945	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	1 034 282	1 034 282	–

### 3 Основные принципы учетной политики (продолжение)

#### МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		Разница
	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	МСФО (IAS) 39	МСФО (IFRS) 9	
<b>Оборотные финансовые активы</b>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизиро- ванная стоимость	Амортизиро- ванная стоимость	10 681 995	10 681 995	–
Денежные средства и их эквиваленты			1 362 307	1 362 307	–
<b>Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства</b>					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	Амортизиро- ванная стоимость	Амортизиро- ванная стоимость	48 312 192	48 312 192	–

Следующие поправки к стандартам 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. МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определенные освобождения. Группа рассматривает влияние этого стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

### **3 Основные принципы учетной политики (продолжение)**

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

		<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
	<u>Страна регистрации</u>	<u>Доля собственности / голосующих акций, %</u>	<u>Доля собственности / голосующих акций, %</u>
АО «Санаторий Энергетик»	Российская Федерация	100	100
АО «Ярославская электросетевая компания»	Российская Федерация	51	51

26 июня 2017 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Ярославская электросетевая компания» было принято решение о распределении прибыли по результатам 2016 финансового года на дивиденды в сумме 22 688 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2016 года в размере 22 688,3626 руб. на одну обыкновенную акцию предприятия в денежной форме. Сумма дивидендов, подлежащая выплате акционерам с неконтролирующей долей участия, составила 11 117 тыс. руб.

29 июня 2018 года годовым общим собранием акционеров дочернего предприятия АО «Ярославская электросетевая компания» было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2017 финансового года.

## 6 Информация по сегментам

Правление ПАО «МРСК Центра» 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 в ряде регионов Российской Федерации. С 2016 года подразделение Компании Тверьэнерго осуществляет функцию гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Тверской области.

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 в ряде регионов 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:

- Филиал Белгородэнерго, филиал Брянскэнерго, филиал Воронежэнерго, филиал Костромаэнерго, филиал Курскэнерго, филиал Липецкэнерго, филиал Орелэнерго, филиал Смоленскэнерго, филиал Тамбовэнерго, филиал Тверьэнерго, филиал Ярэнерго.
- Прочее.

## **6        Информация по сегментам (продолжение)**

Категория «Прочее» включает операции дочерних предприятий и исполнительного аппарата Компании. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты.

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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

### (а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	3 036 345	1 160 013	3 187 169	1 202 937	1 752 094	2 063 995	1 031 192	1 693 142	1 369 497	2 482 367	2 288 057	44 367	21 311 175
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	445	109 245	109 690
<b>Выручка сегментов</b>	<b>3 036 345</b>	<b>1 160 013</b>	<b>3 187 169</b>	<b>1 202 937</b>	<b>1 752 094</b>	<b>2 063 995</b>	<b>1 031 192</b>	<b>1 693 142</b>	<b>1 369 497</b>	<b>2 482 367</b>	<b>2 288 502</b>	<b>153 612</b>	<b>21 420 865</b>
В т.ч.													
<i>Передача электроэнергии</i>	2 858 856	1 146 387	3 112 212	1 180 371	1 573 456	2 000 919	1 021 789	1 651 022	1 337 788	2 264 379	2 151 488	106 674	20 405 341
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	95 866	3 899	37 841	9 182	167 419	22 011	985	9 469	21 214	17 661	110 200	75	495 822
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	–	–	–	–	–	–	–	–	–	185 595	–	–	185 595
<i>Прочая выручка</i>	81 623	9 727	37 116	13 384	11 219	41 065	8 418	32 651	10 495	14 732	26 814	46 863	334 107
<b>ЕВИТДА</b>	<b>692 893</b>	<b>181 817</b>	<b>506 419</b>	<b>245 432</b>	<b>313 802</b>	<b>473 888</b>	<b>90 653</b>	<b>281 244</b>	<b>193 252</b>	<b>(14 002)</b>	<b>569 798</b>	<b>57 451</b>	<b>3 592 647</b>

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	3 426 017	1 137 832	2 899 089	1 150 801	1 659 276	2 080 528	1 004 265	1 603 886	1 327 601	2 530 686	2 093 979	14 962	20 928 922
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	448	96 321	96 769
<b>Выручка сегментов</b>	<b>3 426 017</b>	<b>1 137 832</b>	<b>2 899 089</b>	<b>1 150 801</b>	<b>1 659 276</b>	<b>2 080 528</b>	<b>1 004 265</b>	<b>1 603 886</b>	<b>1 327 601</b>	<b>2 530 686</b>	<b>2 094 427</b>	<b>111 283</b>	<b>21 025 691</b>
В т.ч.													
<i>Передача электроэнергии</i>	3 285 439	1 124 079	2 841 917	1 115 043	1 587 333	2 046 773	988 211	1 556 611	1 301 025	2 281 826	2 029 527	93 871	20 251 655
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	79 790	4 412	17 012	25 233	55 560	22 674	2 536	19 331	11 666	46 056	31 562	543	316 375
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	–	–	–	–	–	–	–	–	–	189 791	–	–	189 791
<i>Прочая выручка</i>	60 788	9 341	40 160	10 525	16 383	11 081	13 518	27 944	14 910	13 013	33 338	16 869	267 870
<b>ЕВИТДА</b>	<b>990 276</b>	<b>314 830</b>	<b>720 248</b>	<b>310 508</b>	<b>186 863</b>	<b>398 684</b>	<b>104 829</b>	<b>301 326</b>	<b>259 029</b>	<b>155 398</b>	<b>400 223</b>	<b>34 470</b>	<b>4 176 684</b>

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

### (а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	6 390 453	2 598 889	7 029 581	2 639 134	3 681 635	4 515 754	2 267 786	3 888 743	3 011 187	5 559 461	5 091 073	81 886	46 755 582
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1 006	230 223	231 229
<b>Выручка сегментов</b>	<b>6 390 453</b>	<b>2 598 889</b>	<b>7 029 581</b>	<b>2 639 134</b>	<b>3 681 635</b>	<b>4 515 754</b>	<b>2 267 786</b>	<b>3 888 743</b>	<b>3 011 187</b>	<b>5 559 461</b>	<b>5 092 079</b>	<b>312 109</b>	<b>46 986 811</b>
В т.ч.													
<i>Передача электроэнергии</i>	6 110 873	2 560 827	6 889 491	2 594 899	3 468 353	4 412 435	2 249 950	3 751 386	2 935 942	5 203 065	4 913 453	225 765	45 316 439
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	119 753	22 386	70 296	19 502	192 639	45 128	1 385	79 918	49 973	52 059	128 125	447	781 611
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	–	–	–	–	–	–	–	–	–	278 389	–	–	278 389
<i>Прочая выручка</i>	159 827	15 676	69 794	24 733	20 643	58 191	16 451	57 439	25 272	25 948	50 501	85 897	610 372
<b>EBITDA</b>	<b>1 651 388</b>	<b>557 794</b>	<b>1 417 819</b>	<b>636 527</b>	<b>679 144</b>	<b>963 238</b>	<b>322 955</b>	<b>915 397</b>	<b>723 107</b>	<b>150 333</b>	<b>1 389 575</b>	<b>113 313</b>	<b>9 520 590</b>

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Белгород энерго	Брянск энерго	Воронеж энерго	Кострома энерго	Курск энерго	Липецк энерго	Орел энерго	Смоленск энерго	Тамбов энерго	Тверь энерго	Яр энерго	Прочее	Итого
Выручка от внешних покупателей	7 256 378	2 442 630	6 343 737	2 478 556	3 517 595	4 529 904	2 147 559	3 541 091	2 935 331	5 393 418	4 617 080	22 246	45 225 525
Выручка от продаж между сегментами	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	955	202 221	203 176
<b>Выручка сегментов</b>	<b>7 256 378</b>	<b>2 442 630</b>	<b>6 343 737</b>	<b>2 478 556</b>	<b>3 517 595</b>	<b>4 529 904</b>	<b>2 147 559</b>	<b>3 541 091</b>	<b>2 935 331</b>	<b>5 393 418</b>	<b>4 618 035</b>	<b>224 467</b>	<b>45 428 701</b>
В т.ч.													
<i>Передача электроэнергии</i>	6 950 035	2 420 406	6 235 763	2 407 922	3 422 630	4 474 390	2 119 219	3 444 253	2 793 438	5 041 414	4 503 317	197 774	44 010 561
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	165 000	6 463	33 092	47 915	69 762	36 773	6 300	43 807	119 218	50 665	52 195	587	631 777
<i>Продажа электроэнергии и мощности</i>	–	–	–	–	–	–	–	–	–	279 221	–	–	279 221
<i>Прочая выручка</i>	141 343	15 761	74 882	22 719	25 203	18 741	22 040	53 031	22 675	22 118	62 523	26 106	507 142
<b>EBITDA</b>	<b>2 335 808</b>	<b>660 534</b>	<b>1 546 412</b>	<b>721 862</b>	<b>491 176</b>	<b>829 276</b>	<b>347 420</b>	<b>872 215</b>	<b>827 503</b>	<b>870 037</b>	<b>1 165 828</b>	<b>87 698</b>	<b>10 755 769</b>

**6 Информация по сегментам (продолжение)**

**(а) Информация об отчетных сегментах (продолжение)**

30 июня 2018 года:

	<u>Белгород энерго</u>	<u>Брянск энерго</u>	<u>Воронеж энерго</u>	<u>Кострома энерго</u>	<u>Курск энерго</u>	<u>Липецк энерго</u>	<u>Орел энерго</u>	<u>Смоленск энерго</u>	<u>Тамбов энерго</u>	<u>Тверь энерго</u>	<u>Яр энерго</u>	<u>Прочее</u>	<u>Итого</u>
<b>Активы сегментов</b>	<b>25 371 843</b>	<b>5 037 420</b>	<b>12 741 326</b>	<b>6 549 111</b>	<b>7 396 511</b>	<b>16 620 088</b>	<b>4 006 453</b>	<b>7 606 931</b>	<b>6 041 770</b>	<b>10 545 085</b>	<b>14 040 247</b>	<b>1 931 116</b>	<b>117 887 901</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	23 647 796	4 404 048	11 134 934	5 828 977	6 271 734	13 776 347	3 470 440	6 531 928	4 248 255	8 135 994	10 980 138	477 198	98 907 789

31 декабря 2017 года:

	<u>Белгород энерго</u>	<u>Брянск энерго</u>	<u>Воронеж энерго</u>	<u>Кострома энерго</u>	<u>Курск энерго</u>	<u>Липецк энерго</u>	<u>Орел энерго</u>	<u>Смоленск энерго</u>	<u>Тамбов энерго</u>	<u>Тверь энерго</u>	<u>Яр энерго</u>	<u>Прочее</u>	<u>Итого</u>
<b>Активы сегментов</b>	<b>26 023 341</b>	<b>5 167 212</b>	<b>12 542 480</b>	<b>6 575 565</b>	<b>7 601 480</b>	<b>16 600 411</b>	<b>4 061 848</b>	<b>7 833 945</b>	<b>5 926 503</b>	<b>10 985 392</b>	<b>14 191 286</b>	<b>2 644 900</b>	<b>120 154 363</b>
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	23 886 119	4 492 707	11 125 720	5 872 914	6 354 909	14 165 537	3 523 284	6 643 501	4 137 633	8 312 812	11 148 100	419 324	100 082 560

## 6 Информация по сегментам (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>3 592 647</b>	<b>4 176 684</b>	<b>9 520 590</b>	<b>10 755 769</b>
Дисконтирование дебиторской задолженности	4 063	4 747	8 810	9 506
Корректировка по финансовой аренде	487	383	1 032	383
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	3 793	1 645	(11 813)	(2 547)
Корректировка по активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работникам	61 979	2 756	41 259	48 386
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений (перенос переоценки в капитал)	(160)	15 010	(24 960)	27 660
Корректировка стоимости основных средств	(1 387)	4 025	(584)	4 336
Прочие корректировки	150 569	80 896	237 284	122 259
<b>EBITDA</b>	<b>3 811 991</b>	<b>4 286 146</b>	<b>9 771 618</b>	<b>10 965 752</b>
Амортизация	(2 507 197)	(2 374 791)	(4 996 938)	(4 741 585)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(795 164)	(1 052 678)	(1 675 409)	(2 121 685)
Процентные расходы по обязательствам финансовой аренды	(194)	(104)	(424)	(104)
Расход по налогу на прибыль	(265 470)	(583 657)	(935 695)	(1 374 277)
<b>Консолидированная прибыль за отчетный период в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>243 966</b>	<b>274 916</b>	<b>2 163 152</b>	<b>2 728 101</b>

## 7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	20 372 954	20 227 719	45 090 674	43 812 787
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	495 822	316 375	781 611	631 777
Продажа электроэнергии и мощности	111 308	119 856	278 389	279 221
Прочая выручка	331 091	263 810	604 908	501 740
	<b>21 311 175</b>	<b>20 927 760</b>	<b>46 755 582</b>	<b>45 225 525</b>

В состав прочей выручки входит в основном выручка от предоставления услуг по ремонту и техническому обслуживанию, выручка от предоставления в аренду активов и т.д.

В состав прочей выручки также включена выручка по выполнению функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года в сумме 27 440 тыс. руб. и 55 017 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.: отсутствует).

## 8 Чистые прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	15 773	29 321	44 467	51 126
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	198 308	140 414	340 483	214 994
Списание кредиторской задолженности	4 917	16 302	16 664	39 588
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	6 483	6 546	6 483	6 546
Прочие чистые доходы	37 417	89 596	96 657	115 231
	<b>262 898</b>	<b>282 179</b>	<b>504 754</b>	<b>427 485</b>

## 9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	4 753 185	4 787 417	9 454 588	9 369 007
Амортизация	2 507 197	2 374 791	4 996 938	4 741 585
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электрoэнергия для компенсации технологических потерь	2 621 296	2 290 465	7 528 924	6 171 930
Электрoэнергия для продажи	161 955	152 763	247 675	235 744
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	49 209	53 260	238 241	207 887
Прочие материальные расходы	822 464	776 401	1 267 998	1 216 646
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	7 334 265	7 184 932	15 172 518	14 562 168
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	162 994	185 645	217 567	249 391
Прочие работы и услуги производственного характера	140 674	121 520	218 967	182 205
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	476 438	403 659	951 714	807 295
Аренда	118 934	124 861	232 706	245 115
Страхование	36 152	36 490	71 788	72 961
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	68 814	65 945	134 884	129 805
Охрана	75 948	75 527	150 527	149 939
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	8 013	23 004	12 653	30 283
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	79 507	94 912	161 015	168 254
Транспортные услуги	5 047	5 869	9 242	9 508
Прочие услуги	239 698	201 704	405 933	396 186
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	197 039	(292 902)	326 404	(47 955)
Признанные оценочные обязательства	119 053	91 112	218 938	45 063
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э по потерям и бездоговорному потреблению	144 393	272 821	144 393	272 821
Прочие расходы	168 198	386 361	330 183	449 774
	<b>20 290 473</b>	<b>19 416 557</b>	<b>42 493 796</b>	<b>39 665 612</b>

## 10 Финансовые доходы и расходы

	<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам на банковских счетах	16 994	158 403	46 064	278 709
Дивиденды к получению	7 412	–	7 412	7 300
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	–	–	–	34 883
Прочие финансовые доходы	44 767	4 747	49 514	9 506
	<b>69 173</b>	<b>163 150</b>	<b>102 990</b>	<b>330 398</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(795 164)	1 052 678)	(1 675 409)	(2 121 685)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(194)	(104)	(424)	(104)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(42 418)	(42 735)	(87 173)	(88 227)
Прочие финансовые расходы	(5 561)	(2 442)	(7 677)	(5 402)
	<b>(843 337)</b>	<b>(1 097 959)</b>	<b>(1 770 683)</b>	<b>(2 215 418)</b>



11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>34 173 604</b>	<b>60 039 279</b>	<b>35 331 460</b>	<b>18 336 210</b>	<b>3 866 317</b>	<b>151 746 870</b>
Реклассификация между группами	(2 103)	2 403	(53)	(247)	–	–
Поступления	–	4 261	195	4 490	4 148 769	4 157 715
Ввод в эксплуатацию	458 054	1 432 037	373 847	853 380	(3 117 318)	–
Выбытия	(460)	(2 975)	(11 598)	(48 966)	(1 017)	(65 016)
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>34 629 095</b>	<b>61 475 005</b>	<b>35 693 851</b>	<b>19 144 867</b>	<b>4 896 751</b>	<b>155 839 569</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(11 596 191)</b>	<b>(29 938 498)</b>	<b>(14 044 233)</b>	<b>(12 191 638)</b>	<b>(185 492)</b>	<b>(67 956 052)</b>
Реклассификация между группами	12	–	(248)	236	–	–
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(2 379)	(395)	(500)	(262)	3 536	–
Начисленная амортизация	(764 891)	(1 873 176)	(1 011 597)	(900 165)	–	(4 549 829)
Выбытия	403	2 561	8 940	47 457	67	59 428
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>(12 363 046)</b>	<b>(31 809 508)</b>	<b>(15 047 638)</b>	<b>(13 044 372)</b>	<b>(181 889)</b>	<b>(72 446 453)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>22 577 413</b>	<b>30 100 781</b>	<b>21 287 227</b>	<b>6 144 572</b>	<b>3 680 825</b>	<b>83 790 818</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>22 266 049</b>	<b>29 665 497</b>	<b>20 646 213</b>	<b>6 100 495</b>	<b>4 714 862</b>	<b>83 393 116</b>

**11 Основные средства (продолжение)**

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудо- вание для передачи электро- энергии	Прочие основные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<b>Первоначальная / условно-первоначальная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>36 732 212</b>	<b>65 045 464</b>	<b>37 531 240</b>	<b>20 453 838</b>	<b>3 890 860</b>	<b>163 653 614</b>
Реклассификация между группами	246	63	(309)	–	–	–
Поступления	8	5 574	380	2	4 401 112	4 407 076
Ввод в эксплуатацию	532 909	1 455 123	781 656	813 896	(3 583 584)	–
Выбытия	(2 348)	(5 596)	(6 924)	(78 961)	(732)	(94 561)
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>37 263 027</b>	<b>66 500 628</b>	<b>38 306 043</b>	<b>21 188 775</b>	<b>4 707 656</b>	<b>167 966 129</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(14 506 950)</b>	<b>(33 027 951)</b>	<b>(16 382 638)</b>	<b>(13 817 062)</b>	<b>(197 724)</b>	<b>(77 932 325)</b>
Реклассификация между группами	(70)	(1)	71	–	–	–
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(16 143)	(13 324)	(75 164)	(6 218)	110 849	–
Начисленная амортизация	(779 218)	(2 049 252)	(1 034 837)	(904 236)	–	(4 767 543)
Выбытия	2 086	4 386	5 164	76 407	79	88 122
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>(15 300 295)</b>	<b>(35 086 142)</b>	<b>(17 487 404)</b>	<b>(14 651 109)</b>	<b>(86 796)</b>	<b>(82 611 746)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>22 225 262</b>	<b>32 017 513</b>	<b>21 148 602</b>	<b>6 636 776</b>	<b>3 693 136</b>	<b>85 721 289</b>
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>21 962 732</b>	<b>31 414 486</b>	<b>20 818 639</b>	<b>6 537 666</b>	<b>4 620 860</b>	<b>85 354 383</b>

## 11 Основные средства (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 79 387 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 91 022 тыс. руб.), ставка капитализации 8,12-9,42% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 9,69-10,72%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, амортизационные отчисления были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства в сумме 16 276 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, в сумме 15 528 тыс. руб.).

## 12 Нематериальные активы

	<u>Программное обеспечение</u>	<u>НИОКР</u>	<u>Прочие нематериаль- ные активы</u>	<u>Итого нематериаль- ные активы</u>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>1 465 512</b>	<b>29 947</b>	<b>1 218 251</b>	<b>2 713 710</b>
Реклассификация между группами	–	(52 701)	52 701	–
Поступления	74 986	25 380	–	100 366
Выбытия	(28 760)	(270)	–	(29 030)
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>1 511 738</b>	<b>2 356</b>	<b>1 270 952</b>	<b>2 785 046</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(274 588)</b>	–	<b>(93 840)</b>	<b>(368 428)</b>
Начисленная амортизация	(169 469)	–	(37 815)	(207 284)
Выбытия	28 760	–	–	28 760
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>(415 297)</b>	–	<b>(131 655)</b>	<b>(546 952)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>1 190 924</b>	<b>29 947</b>	<b>1 124 411</b>	<b>2 345 282</b>
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>1 096 441</b>	<b>2 356</b>	<b>1 139 297</b>	<b>2 238 094</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>1 703 552</b>	<b>21 255</b>	<b>1 271 281</b>	<b>2 996 088</b>
Реклассификация между группами	–	(62)	62	–
Поступления	357 416	7 181	1 808	366 405
Выбытия	(13 572)	–	–	(13 572)
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>2 047 396</b>	<b>28 374</b>	<b>1 273 151</b>	<b>3 348 921</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(447 525)</b>	–	<b>(168 393)</b>	<b>(615 918)</b>
Начисленная амортизация	(210 057)	–	(36 383)	(246 440)
Выбытия	13 572	–	–	13 572
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>(644 010)</b>	–	<b>(204 776)</b>	<b>(848 786)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>1 256 027</b>	<b>21 255</b>	<b>1 102 888</b>	<b>2 380 170</b>
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>1 403 386</b>	<b>28 374</b>	<b>1 068 375</b>	<b>2 500 135</b>

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составила 246 440 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 207 284 тыс. руб.).

В отчетном периоде были приобретены неисключительные права на программное обеспечение на сумму 357 416 тыс. руб., в том числе неисключительные права использования программ для ЭВМ: SAP, Document Access, Developer User.

## 12 Нематериальные активы (продолжение)

Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

Прочие нематериальные активы включают в себя объекты интеллектуальной собственности, результаты НИОКР, объекты концессионного соглашения.

В состав нематериальных активов в подгруппу «Прочие нематериальные активы» Группа включила право взимать плату с пользователей услуг по передаче электроэнергии по «Концессионному соглашению в отношении финансирования, создания и эксплуатации объектов по передаче и распределению электрической энергии на территории Тамбовской области». Данное соглашения предусматривает строительство Группой объектов по передаче и распределению электроэнергии на территории Тамбовской области и оказание услуг по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению с использованием объектов концессионного соглашения. Право собственности на построенные объекты принадлежит Тамбовской области, а Группа получает право владения и пользования объектами для использования в указанной деятельности. Концессионное соглашение заключено на 20 лет. В течение действия Концессионного соглашения администрация Тамбовской области может предоставлять Группе субсидирование как в части оплаты вознаграждения по строительству, так и в части компенсации недополученной выручки от передачи электроэнергии. Остаточная стоимость объектов концессионного соглашения по состоянию на 30 июня 2018 года отражена в сумме 960 635 тыс. руб. (в сумме 988 066 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года начислена амортизация по объектам концессионного соглашения в сумме 27 431 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 27 431 тыс. руб.).

## 13 Финансовые вложения

	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	214 905	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	189 945
	<u><b>214 905</b></u>	<u><b>189 945</b></u>

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 июня 2018 года, и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО «Юнипро», ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ПАО «ФСК ЕЭС». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 214 905 тыс. руб. и 189 945 тыс. руб. соответственно.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, увеличение справедливой стоимости в общей сумме 24 960 тыс. руб. отражено в прочем совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года уменьшение: 27 660 тыс. руб.).

#### 14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	659 959	907 221
Прочая дебиторская задолженность	127 999	127 061
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>787 958</b>	<b>1 034 282</b>
Авансы выданные	6 655	3 276
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>794 613</b>	<b>1 037 558</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	20 925 082	21 754 731
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(11 637 283)	(11 479 271)
Прочая дебиторская задолженность	1 453 706	1 550 815
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(1 075 185)	(1 144 280)
Займы выданные	–	161 600
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным	–	(161 600)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>9 666 320</b>	<b>10 681 995</b>
Авансы выданные	80 247	145 094
Резерв под обесценение авансов выданных	(16 563)	(16 452)
НДС к возмещению	7 000	9 730
НДС по авансам покупателей и заказчиков	418 269	452 533
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	12 235	22 173
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>10 167 508</b>	<b>11 295 073</b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.

#### 15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	318 191	1 362 307
	<b>318 191</b>	<b>1 362 307</b>

	<b>Рейтинг</b>	<b>Рейтинговое агентство</b>	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
ПАО «Сбербанк России»*	Ba2	Moody's	285 110	139 529
АО «Банк ГПБ»*	Ba2	Moody's	2 213	262
ПАО «Банк ВТБ»*	Ba2	Moody's	10 304	234 920
АО «АБ Россия»	ruAA	Эксперт РА	1 554	961 038
ПАО «Промсвязьбанк»	B2	Moody's	5 173	60
ПАО «Росбанк»	Ba2	Moody's	13 769	26 374
АО «СМП Банк»	ruA-	Эксперт РА	–	91
ПАО «Совкомбанк»	Ba3	Moody's	–	1
Денежные средства в кассе			68	32
			<b>318 191</b>	<b>1 362 307</b>

\* Банки, связанные с государством.

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

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток на расчетном счете в АО «АБ Россия» в форме неснижаемого остатка отсутствует (на 31 декабря 2017 года: в сумме 961 000 тыс. руб. под 6,75-7,00% годовых).

## 16 Уставный капитал

	<b>Обыкновенные акции</b>	
	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10
В обращении на 1 января, штук	42 217 941 468	42 217 941 468
В обращении на конец периода и полностью оплаченные, штук	42 217 941 468	42 217 941 468

### (а) Дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета и отчетности.

8 июня 2017 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2016 финансового года на дивиденды в сумме 1 866 675 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2016 года в размере 0,0442 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

31 мая 2018 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2017 финансового года на дивиденды в сумме 879 028 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2017 года в размере 0,0208 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

При этом за 6 месяцев 2018 года Компания восстановила невостребованные дивиденды за 2014 год в сумме 7 548 тыс. руб. (за 6 месяцев 2017 года: 737 тыс. руб. – восстановление невостребованных дивидендов за 2013 год).

## 17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в размере 227 674 тыс. руб. и 2 131 136 тыс. руб. (за три и шесть месяцев 2017 года: прибыль 264 453 тыс. руб. и 2 701 101 тыс. руб.) и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении за три и шесть месяцев 2018 года – 42 218 млн. штук (за три и шесть месяцев 2017 года: 42 218 млн. штук).

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<i>В миллионах акций</i>				
Обыкновенные акции на 1 января	42 218	42 218	42 218	42 218
<b>Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>	<b>42 218</b>

	<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившихся 30 июня (в миллионах шт.)	42 218	42 218	42 218	42 218
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	227 674	264 453	2 131 136	2 701 101
<b>Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,005</b>	<b>0,006</b>	<b>0,050</b>	<b>0,064</b>

## 18 Кредиты и займы

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	23 509 481	26 213 131
Необеспеченные облигационные займы	14 979 450	15 265 247
Обязательства по финансовой аренде	–	695
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(9 481)	(2 213 131)
Минус: текущая часть долгосрочных облигационных займов	–	(5 276 732)
	<b>38 479 450</b>	<b>33 989 210</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Обязательства по финансовой аренде	1 575	1 593
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	9 481	2 213 131
Текущая часть долгосрочных облигационных займов	301 100	5 276 732
	<b>312 156</b>	<b>7 491 456</b>
<b>В том числе:</b>		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	9 481	13 131
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	301 100	277 900
	<b>310 581</b>	<b>291 031</b>

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

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа привлекла следующие существенные кредиты и займы:

	<b>Срок погашения</b>	<b>Номинальная процентная ставка</b>	<b>Номинальная стоимость</b>
<b>Необеспеченные кредиты и займы</b>			
ПАО «Сбербанк России»*	2018-2021	7,40%-8,05%	65 500 000
ПАО «Банк ВТБ»*	2021	7,49%	4 000 000
АО «Банк ГПБ»*	2020-2021	7,60%-7,75%	2 997 663
ПАО «Росбанк»	2020	7,49%	2 000 000
ПАО «Промсвязьбанк»	2018	13%	14 529
Облигационные займы	2021	6,95%	5 000 000
			<b>79 512 192</b>

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

За шесть месяцев, закончившихся 2018 года, Группа погасила следующие существенные кредиты и займы:

	<b>Номинальная стоимость</b>
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	77 197 663
Прочие кредиты и займы	14 529
Облигационные займы	5 000 000
	<b>82 212 192</b>

## 19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	59 426	17 724
Прочая кредиторская задолженность	90 137	30 300
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>149 563</b>	<b>48 024</b>
Авансы покупателей	1 176 662	875 331
	<b>1 326 225</b>	<b>923 355</b>
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	4 141 067	4 575 346
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	263 128	390 668
Задолженность перед персоналом	1 826 824	1 777 592
Дивиденды к уплате	79 383	39 896
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>6 310 402</b>	<b>6 783 502</b>
Авансы от покупателей	1 539 566	2 057 797
	<b>7 849 968</b>	<b>8 841 299</b>
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	1 232 507	1 086 645
Налог на имущество	446 550	365 766
Взносы на социальное обеспечение	430 855	376 148
Прочие налоги к уплате	175 199	158 362
	<b>2 285 111</b>	<b>1 986 921</b>
	<b>10 135 079</b>	<b>10 828 220</b>

Долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 931 020 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2018 года (636 003 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года).

## 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:

	Прим.	30 июня 2018 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	10 454 278	10 454 278	–	–	10 454 278
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	13	214 905	214 905	214 868	–	37
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(38 791 606)	(38 791 606)	–	–	(38 791 606)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(6 459 965)	(6 459 965)	–	–	(6 459 965)
<b>Итого</b>		<b>(34 582 388)</b>	<b>(34 582 388)</b>	<b>214 868</b>	<b>–</b>	<b>(34 797 256)</b>



## 20 Управление финансовыми рисками и капиталом (продолжение)

	Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	11 716 277	11 716 277	–	–	11 716 277
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	13	189 945	189 945	189 908	–	37
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	18	(41 480 666)	(41 480 666)	–	–	(41 480 666)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	(6 831 526)	(6 831 526)	–	–	(6 831 526)
<b>Итого</b>		<b>(36 405 970)</b>	<b>(36 405 970)</b>	<b>189 908</b>	<b>–</b>	<b>(36 595 878)</b>

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна справедливой стоимости по состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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:

	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>189 945</b>
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	24 960
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>214 905</b>

## 21 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 6 692 231 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 5 826 007 тыс. 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.

## **22 Условные обязательства (продолжение)**

### ***(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 промежуточную сокращенную 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 (ОЭСД), 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 промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Группы по результатам деятельности за 2013-2015 годы. Группа оспаривает ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе. В целом, руководство считает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги.

### ***(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

## 22 Условные обязательства (продолжение)

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 30 июня 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				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года		
<b>Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Чистые прочие доходы	195	195	390	390	–	–
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Продажа электроэнергии	22	16	46	67	–	–
Аренда	580	380	1 028	760	463	165
Прочая выручка	48 599	5 784	76 487	6 162	52 131	51 083
Чистые прочие доходы	88	14 269	88	14 269	–	–
	<b>49 484</b>	<b>20 644</b>	<b>78 039</b>	<b>21 648</b>	<b>52 594</b>	<b>51 248</b>

## 23 Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	<u>Сумма сделки</u>				<u>Балансовая стоимость</u>	
	<u>За три месяца, закончившихся 30 июня</u>		<u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</u>		<u>30 июня</u>	<u>31 декабря</u>
	<u>2018 года</u>	<u>2017 года</u>	<u>2018 года</u>	<u>2017 года</u>	<u>2018 года</u>	<u>2017 года</u>
<b>Операционные расходы, финансовые расходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Расходы на услуги по организации функционирования и развития ЕЭС	59 678	85 601	114 558	174 720	41 817	22 617
Услуги по техническому надзору	10 563	10 562	21 125	17 604	–	–
Прочие расходы	3 312	3 312	6 624	6 624	–	–
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	349 050	415 350	759 800	826 150	224 000	277 900
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Электроэнергия для продажи	250	136	820	506	11	18
Услуги по передаче электроэнергии	4 318 285	4 222 969	8 606 466	8 430 533	824 495	854 789
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	708	405	799	1 540	–	–
Аренда	1 189	2 509	2 416	4 905	440	478
Прочие расходы	22 752	10 155	31 237	15 691	7 386	9 617
	<b><u>4 765 787</u></b>	<b><u>4 750 999</u></b>	<b><u>9 543 845</u></b>	<b><u>9 478 273</u></b>	<b><u>1 098 149</u></b>	<b><u>1 165 419</u></b>

В состав прочей выручки включена выручка по выполнению функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года в сумме 27 440 тыс. руб. и 55 017 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: отсутствует).

	<u>Балансовая стоимость</u>	
	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Материнская компания</b>		
Кредиты и займы	10 213 163	15 265 247
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	31 290	27 119
Авансы полученные	169 760	194 067
	<b><u>10 414 213</u></b>	<b><u>15 486 433</u></b>

По состоянию на 30 июня 2018 и 31 декабря 2017 годов задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

### (в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, генеральные директора дочерних обществ, другие ключевые руководящие сотрудники.

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.

## 23 Операции со связанными сторонами (продолжение)

### (в) Операции с ключевым управленческим персоналом (продолжение)

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,</b>		<b>За шесть месяцев,</b>	
	<b>закончившихся 30 июня</b>		<b>закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
Краткосрочные вознаграждения	51 877	110 367	98 998	142 662
	<b>51 877</b>	<b>110 367</b>	<b>98 998</b>	<b>142 662</b>

На 30 июня 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 15 025 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 14 551 тыс. руб.).

### (г) 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 40% и 41% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 39% и 39%), включая 42% и 43% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 40% и 40%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанных с государством, составляют 65% и 62% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 63% и 63%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 48% и 53% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 52% и 52%).

По состоянию за 30 июня 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 297 627 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 374 711 тыс. руб.).

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

## 24 События после отчетной даты

Событий после отчетной даты, которые следовало бы отразить в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за отчетный период, не выявлено.