

Консолидированная промежуточная  
сокращенная финансовая отчетность  
Публичного акционерного общества  
«Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Юга»  
и его дочерних обществ, 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  
(нсаудированная)

Содержание	Стр.
Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
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 об изменениях в капитале (неаудированный)	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
1. Общие сведения	9
2. Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	10
3. Основные положения учетной политики	11
4. Оценка справедливой стоимости	13
5. Дочерние общества	14
6. Информация по сегментам	14
7. Выручка	18
8. Операционные расходы	19
9. Чистые прочие доходы	20
10. Финансовые доходы и расходы	20
11. Основные средства	21
12. Нематериальные активы	23
13. Финансовые вложения	23
14. Торговая и прочая дебиторская задолженность	24
15. Денежные средства и эквиваленты денежных средств	24
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	28
22. Условные обязательства	28
23. Операции со связанными сторонами	29
24. События после отчетной даты	31

## Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров  
Публичного акционерного общества  
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» и его дочерних организаций, 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 Юга» 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.



Совершенство бизнес,  
улучшаем мир

### **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 Юга» и его дочерних организаций 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 Юга» и его дочерних организаций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., не проводилась.

А.Б. Калмыкова  
Директор филиалов ООО «Эрнст энд Янг»  
в г. Краснодар и в г. Ростов-на-Дону

22 августа 2018 г.

### **Сведения об организации**

Наименование: Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076164009096.  
Местонахождение: Россия, 344002, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.

### **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 Юга»

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 российских 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	8 273 776	8 003 807	17 835 790	16 640 259
Операционные расходы	8	(7 821 014)	(7 543 029)	(16 745 161)	(15 872 378)
Чистые прочие доходы	9	878 227	607 765	1 001 234	728 727
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>1 330 989</b>	<b>1 068 543</b>	<b>2 091 863</b>	<b>1 496 608</b>
Финансовые доходы	10	9 512	15 808	44 903	28 234
Финансовые расходы	10	(644 940)	(705 943)	(1 286 576)	(1 399 152)
<b>Итого финансовые расходы</b>		<b>(635 428)</b>	<b>(690 135)</b>	<b>(1 241 673)</b>	<b>(1 370 918)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>695 561</b>	<b>378 408</b>	<b>850 190</b>	<b>125 690</b>
Расход по налогу на прибыль		(199 422)	(130 414)	(290 105)	(243 246)
<b>Прибыль/(убыток) за период</b>		<b>496 139</b>	<b>247 994</b>	<b>560 085</b>	<b>(117 556)</b>
<b>Прочий совокупный доход</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		(114)	-	(181)	-
Соответствующий налог на прибыль		23	-	36	-
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		11 232	991	3 253	(1 926)
<b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>11 141</b>	<b>991</b>	<b>3 108</b>	<b>(1 926)</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		-	(297)	-	(548)
Соответствующий налог на прибыль		-	59	-	109
<b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>		<b>-</b>	<b>(238)</b>	<b>-</b>	<b>(439)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>11 141</b>	<b>753</b>	<b>3 108</b>	<b>(2 365)</b>
<b>Общий совокупный доход (расход) за период</b>		<b>507 280</b>	<b>248 747</b>	<b>563 193</b>	<b>(119 921)</b>
<b>Прибыль/(убыток), причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		496 139	247 994	560 085	(117 556)
<b>Общий совокупный доход/(расход), причитающийся:</b>					
Собственникам Компании		507 280	248 747	563 193	(119 921)
<b>Прибыль/(убыток) на акцию</b>					
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,007	0,004	0,008	(0,002)

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 22 августа 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Генеральный директор

Б.Б. Эбзеев

Главный бухгалтер

Г.Г. Савин

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

ПАО «МРСК Юга»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении  
по состоянию на 30 июня 2018 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	20 673 964	21 203 755
Нематериальные активы	12	133 132	142 125
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	12 042	8 280
Финансовые вложения	13	3 977	4 158
Отложенные налоговые активы		576 325	602 871
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>21 399 440</b>	<b>21 961 189</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		965 477	750 976
Предоплата по налогу на прибыль		188 130	460 954
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	12 673 029	13 424 346
Денежные средства и их эквиваленты	15	1 834 890	874 632
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>15 661 526</b>	<b>15 510 908</b>
<b>Итого активы</b>		<b>37 060 966</b>	<b>37 472 097</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	16	6 117 814	6 117 814
Резерв под эмиссию акций	16	786 092	786 092
Прочие резервы		(211 472)	(212 819)
Нераспределенный убыток		(7 083 750)	(7 268 338)
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>		<b>(391 316)</b>	<b>(577 251)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	24 932 022	21 588 750
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	4 311 495	3 900 595
Обязательства по вознаграждениям работникам		117 729	117 306
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>29 361 246</b>	<b>25 606 651</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	120 158	2 798 563
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	7 147 886	8 235 685
Резервы		817 994	1 407 937
Задолженность по текущему налогу на прибыль		4 998	512
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>8 091 036</b>	<b>12 442 697</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>37 452 282</b>	<b>38 049 348</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>37 060 966</b>	<b>37 472 097</b>

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

ПАО «МРСК Юга»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				
	Уставный капитал	Резерв под эмиссию акций	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль/(убыток)	Итого капитал
<b>Остаток на 31 декабря 2017 года</b>	6 117 814	786 092	(212 819)	(7 268 338)	(577 251)
Взятие изменений учетной политики (Примечание 3)	-	-	(1 761)	1 761	-
<b>Остаток на 1 января 2018 года</b>	6 117 814	786 092	(214 580)	(7 266 577)	(577 251)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	560 085	560 085
Прочий совокупный доход	-	-	3 072	-	3 072
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	36	-	36
<b>Общая совокупная прибыль за период</b>	-	-	3 108	560 085	563 193
<b>Операции с собственниками Компании</b>	-	-	-	-	-
Взносы и выплаты	-	-	-	-	-
Дивиденды (Примечание 16)	-	-	-	(377 258)	(377 258)
<b>Итого взносов и выплат</b>	-	-	-	(377 258)	(377 258)
<b>Остаток на 30 июня 2018 года</b>	6 117 814	786 092	(211 472)	(7 083 750)	(391 316)
<b>Остаток на 1 января 2017 года</b>	4 981 110	143 909	(207 443)	(8 022 855)	(3 105 279)
Убыток за отчетный период	-	-	-	(117 556)	(117 556)
Прочий совокупный расход	-	-	(2 474)	-	(2 474)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	109	-	109
<b>Общий совокупный убыток за период</b>	-	-	(2 365)	(117 556)	(119 921)
<b>Операции с собственниками Компании</b>	-	-	-	-	-
Взносы и выплаты	-	992 795	-	-	992 795
Выпуск акций (Примечание 16)	1 136 704	(1 136 704)	-	-	-
Увеличение капитала (Примечание 16)	1 136 704	(143 909)	-	-	992 795
<b>Итого взносов и выплат</b>	6 117 814	-	(209 808)	(8 140 411)	(2 232 405)
<b>Остаток на 30 июня 2017 года</b>	-	-	-	-	-

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

ПАО «МРСК Юга»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль/(убыток) за период</b>		<b>560 085</b>	<b>(117 556)</b>
<i>Корректировки</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	8	1 153 362	1 045 626
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	8	736 142	(95 038)
Резервы		7 054	(77 550)
Финансовые расходы	10	1 286 576	1 399 152
Финансовые доходы	10	(44 903)	(28 234)
Убыток от выбытия основных средств	9	14 864	2 182
Прочие неденежные операции		(6 055)	(963)
Расход по налогу на прибыль		290 105	243 246
<b>Итого влияние корректировок</b>		<b>3 997 230</b>	<b>2 370 865</b>
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		423	(1 581)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах</b>		<b>3 997 653</b>	<b>2 369 284</b>
<i>Изменения в оборотном капитале</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		8 987	1 337 259
Изменение запасов		(214 601)	(156 929)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1 142 707)	(226 724)
Изменение резервов		(596 997)	(598 509)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>2 052 335</b>	<b>2 724 381</b>
Налог на прибыль уплаченный		13 875	-
Проценты уплаченные		(1 229 649)	(1 498 216)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>836 561</b>	<b>1 226 165</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(455 462)	(1 293 797)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		708	21 824
Проценты полученные		17 184	25 100
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(437 570)</b>	<b>(1 246 873)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление кредитов и займов	18	26 325 672	10 957 254
Погашение кредитов и займов	18	(25 764 400)	(11 201 254)
Поступление от эмиссии акций	16	-	1 778 820
Дивиденды выплаченные		(5)	(4)
<b>Чистые денежные средства от финансовой деятельности</b>		<b>561 267</b>	<b>1 534 816</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>960 258</b>	<b>1 514 108</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	15	<b>874 632</b>	<b>702 084</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	15	<b>1 834 890</b>	<b>2 216 192</b>

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



## ПАО «МРСК Юга»

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

---

#### 1. Общие сведения

##### Группа и ее деятельность

Основной деятельностью ПАО «МРСК Юга» (далее именуемое ПАО «МРСК Юга» или «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа компаний «МРСК Юга»») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям.

С 1 января 2017 года Компании был присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Республики Калмыкия в отношении зоны деятельности ранее действующего гарантирующего поставщика АО «Южная межрегиональная энергетическая компания». Приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 1139 от 30 ноября 2017 года «О присвоении статуса гарантирующего поставщика территориальной сетевой организации» был продлен статус Компании как гарантирующего поставщика в отношении вышеуказанной зоны деятельности с 1 января 2018 года. Выручка и операционные расходы от указанного вида деятельности раскрыты в Примечаниях 7 и 8.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

##### Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации.

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

Продолжающееся ухудшение политической ситуации, вызванное ростом напряженности между Российской Федерацией и США, Европейским союзом и связанные с этим события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, принимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

Представленная консолидированная 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.

##### 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 и 31 декабря 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании – ПАО «Россети» составила 88,04%, в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%, которое, в свою очередь, владеет 60,64% акций Компании (без учета размещенных по состоянию на 31 декабря 2017 года обыкновенных акций).

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

### 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»).

### 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.

### Изменения в представлении

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

### Непрерывность деятельности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности.

По состоянию на 30 июня 2018 года профицит оборотного капитала Группы составил 7 570 490 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 3 068 211 тыс. руб.).

Группа контролирует уровень ликвидности на регулярной основе. Руководство следит за сроками предполагаемых потоков денежных средств от операционной и финансовой деятельности и руководит текущей ликвидностью с использованием открытых кредитных линий (см. Примечание 18).

В целях повышения эффективности управления оборотным капиталом Группа сфокусирована на снижении дебиторской задолженности, в том числе сомнительной дебиторской задолженности. Ежеквартально осуществляется разработка и вынесение на рассмотрение Совета директоров Компании планов-графиков мероприятий по снижению просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, а также результатов их исполнения. В рамках реализации долгосрочной программы развития и снижения уровня дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии Компанией разрабатывается и ежегодно утверждается на Совете директоров график погашения просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии. Исполнение графика погашения рассматривается на Совете директоров Компании ежеквартально.

По мнению Руководства, погашение кредитов, а также торговой и прочей кредиторской задолженности будет покрываться денежными потоками от операционной или финансовой деятельности. Таким образом, Руководство полагает, что нет существенной неопределенности в отношении способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

### 3. Основные положения 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 тарифы продажи электроэнергии на розничном рынке в отношении населения и приравненным к нему категориям потребителей 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. Электрическая энергия (мощность), за исключением продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, продается гарантирующими поставщиками по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (утверждены постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442).

##### *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 региональными регулирующими органами и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

##### *Прочие услуги*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года		
	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	4 158	(4 158)	–
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	4 158	4 158
	<b>4 158</b>	<b>–</b>	<b>4 158</b>

Указанные изменения не оказали влияние на балансовую стоимость финансовых активов. Изменения в классификации произведены по финансовым вложениям в акции.

Влияние изменений на капитал с учетом отложенных налогов Группы было следующим:

	Эффект на резерв по имеющимся в наличии для продажи	Эффект на резерв по оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Эффект на нераспределенную прибыль
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IAS) 39	(1 371)	–	(390)
Реклассификация инвестиций из категории имеющиеся в наличии для продажи в категорию по оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 371	(1 761)	390
Остаток на 1 января 2018 года по МСФО (IFRS) 9	–	(1 761)	–

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:

#### (в) 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.

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.

## ПАО «МРСК Юга»

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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: копируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо копируемых 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. Дочерние общества

Консолидированная финансовая отчетность Группы по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года включает Компанию и ее дочерние общества:

Наименование дочернего общества	Страна регистрации	Основная деятельность	Доля владения, %	
			30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Предприятие сельского хозяйства «Соколовское»	Российская Федерация	Сельское хозяйство	100	100
АО «База отдыха «Энергетик»	Российская Федерация	Оздоровительные услуги	100	100
АО «Энергосервисная компания Юга»	Российская Федерация	Ремонт и обслуживание	100	100

#### 6. Информация по сегментам

Группа выделила четыре отчетных сегмента – филиалы Компании, описанные ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Эти стратегические бизнес-единицы оказывают сходные услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям, но управление ими осуществляется раздельно. Внутренние управленческие отчеты по каждой из стратегических бизнес-единиц анализируются Правлением, которое является ответственным органом Группы по принятию операционных решений.

Категория «Прочие» включает операции дочерних обществ Компании и филиала Кубаньэнерго. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты ни за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, ни за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года.

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

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе показателя прибыли до налогообложения сегмента, отраженной во внутренней управленческой отчетности, и на регулярной основе анализируется и оценивается Правлением. Правление считает, что данный показатель наиболее актуален при оценке результатов сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях.

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 поправки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

ПАО «МРСК Юга»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(а) Информация об отчетных сегментах

Информация об отчетных сегментах за три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Передача электроэнергии				Итого
	Астраханьэнерго	Волгоградэнерго	Калмыэнерго	Ростовэнерго	
Выручка от внешних покупателей	1 182 094	2 425 194	397 933	4 245 267	8 272 610
Выручка от продаж между сегментами	--	--	--	116	116
<b>Выручка сегментов</b>	<b>1 182 094</b>	<b>2 425 194</b>	<b>397 933</b>	<b>4 245 383</b>	<b>8 272 726</b>
В т.ч.					
Передача электроэнергии	1 163 981	2 407 712	213 852	4 142 986	7 928 531
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	10 818	7 959	720	81 226	100 723
Перепродажа электроэнергии	--	--	178 702	--	178 702
Прочая выручка	7 295	9 523	4 659	21 171	64 770
<b>Прибыль (убыток) сегмента до налогообложения</b>	<b>199 657</b>	<b>(116 004)</b>	<b>(418 382)</b>	<b>1 029 871</b>	<b>674 609</b>

Информация об отчетных сегментах за три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Передача электроэнергии				Итого
	Астраханьэнерго	Волгоградэнерго	Калмыэнерго	Ростовэнерго	
Выручка от внешних покупателей	1 128 538	2 362 901	313 065	4 165 035	8 003 045
Выручка от продаж между сегментами	--	--	--	116	116
<b>Выручка сегментов</b>	<b>1 128 538</b>	<b>2 362 901</b>	<b>313 065</b>	<b>4 165 151</b>	<b>8 003 161</b>
В т.ч.					
Передача электроэнергии	1 085 027	2 350 339	143 388	3 768 487	7 347 241
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	32 327	3 277	124	158 470	194 198
Перепродажа электроэнергии	--	--	164 931	--	164 931
Прочая выручка	11 184	9 285	4 622	238 194	296 791
<b>Прибыль (убыток) сегмента до налогообложения</b>	<b>(211 705)</b>	<b>794 417</b>	<b>(507 215)</b>	<b>37 827</b>	<b>108 419</b>

**ПАО «МРСК Юга»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

**за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Информация об отчетных сегментах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года:

	Передача электроэнергии				Итого
	Астрахань-энерго	Волгоград-энерго	Калмыэнерго	Ростовэнерго	
Выручка от внешних покупателей	2 560 403	5 236 123	888 084	9 095 735	17 833 861
Выручка от продаж между сегментами	--	--	--	233	233
<b>Выручка сегментов</b>	<b>2 560 403</b>	<b>5 236 123</b>	<b>888 084</b>	<b>9 095 968</b>	<b>17 834 094</b>
В т.ч.					
Передача электроэнергии	2 522 680	5 207 629	445 307	8 950 339	17 125 955
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	26 201	11 497	952	108 322	146 972
Перепродажа электроэнергии	--	--	431 844	--	431 844
Прочая выручка	11 522	16 997	9 981	37 307	129 323
<b>Прибыль (убыток) сегмента до налогообложения</b>	<b>208 339</b>	<b>329 352</b>	<b>(620 006)</b>	<b>1 350 086</b>	<b>1 224 114</b>

Информация об отчетных сегментах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Передача электроэнергии				Итого
	Астрахань-энерго	Волгоград-энерго	Калмыэнерго	Ростовэнерго	
Выручка от внешних покупателей	2 346 901	4 971 416	696 023	8 571 234	16 638 734
Выручка от продаж между сегментами	--	--	--	233	233
<b>Выручка сегментов</b>	<b>2 346 901</b>	<b>4 971 416</b>	<b>696 023</b>	<b>8 571 467</b>	<b>16 638 967</b>
В т.ч.					
Передача электроэнергии	2 296 669	4 949 142	303 450	8 137 050	15 686 311
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	34 499	6 222	156	178 553	219 430
Перепродажа электроэнергии	--	--	383 517	--	383 517
Прочая выручка	15 733	16 052	8 900	255 864	349 709
<b>Прибыль (убыток) сегмента до налогообложения</b>	<b>(500 916)</b>	<b>1 172 348</b>	<b>(782 297)</b>	<b>148 823</b>	<b>22 140</b>



ПАО «МРСК Юга»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

30 июня 2018 года:

	Передача электроэнергии				Итого
	Астраханьэнерго	Волгоградэнерго	Калмыэнерго	Ростовэнерго	
Активы сегментов	6 935 534	13 698 116	3 039 135	18 938 732	43 244 476
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	4 677 047	5 895 414	2 443 550	14 860 113	28 106 577
				Прочие	
				632 959	
				230 453	

31 декабря 2017 года:

	Передача электроэнергии				Итого
	Астраханьэнерго	Волгоградэнерго	Калмыэнерго	Ростовэнерго	
Активы сегментов	6 902 146	13 898 389	3 223 873	19 290 916	44 093 833
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	4 751 105	6 084 150	2 536 801	15 293 487	28 898 216
				Прочие	
				778 509	
				232 673	

**ПАО «МРСК Юга»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

**(б) Сверка показателей отчетных сегментов по прибыли/(убытку) до налогообложения**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Прибыль сегментов до налогообложения</b>	<b>674 609</b>	<b>108 419</b>	<b>1 224 114</b>	<b>22 140</b>
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	(80 419)	(14 045)	(674 430)	(225 634)
Корректировка стоимости основных средств	117 467	134 819	262 694	269 786
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(1 643)	(360)	(3 676)	(2 838)
Дисконтирование дебиторской и кредиторской задолженности	(19 451)	150	27 124	194
Корректировка расходов будущих периодов	13 693	1 784	24 758	5 799
Прочие корректировки	(8 567)	147 507	(10 516)	55 986
Нераспределенные показатели	(128)	134	122	257
<b>Консолидированная прибыль до налогообложения за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>695 561</b>	<b>378 408</b>	<b>850 190</b>	<b>125 690</b>

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Группа не получает выручки от иностранных потребителей и не имеет внеоборотных активов за рубежом.

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, у Группы было три основных покупателя – сбытовые компании в трех регионах Российской Федерации на каждого из которых приходилось более 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных контрагентов, отражена в отчетности операционных сегментов Ростовэнерго, Астраханьэнерго, Волгоградэнерго.

Общая сумма выручки, полученная от ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» за три и шесть месяцев 2018 года составила 2 361 513 тыс. руб. или 28,5% и 5 154 038 тыс. руб. или 28,9% от суммарной выручки Группы (за три и шесть месяцев 2017 года – 2 089 888 тыс. руб. или 24,2% и 4 576 242 тыс. руб. или 27,5% соответственно). Общая сумма выручки, полученная от ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» за три и шесть месяцев 2018 года составила 1 023 488 тыс. руб. или 12,3% и 2 221 645 тыс. руб. или 12,5% от суммарной выручки Группы (за три и шесть месяцев 2017 года – 943 819 тыс. руб. или 10,9% и 2 015 329 тыс. руб. или 12,1% соответственно). Общая сумма выручки, полученная от ПАО «Волгоградэнергобыт» за три и шесть месяцев 2018 года составила 841 585 тыс. руб. или 10,1% и 1 966 157 тыс. руб. или 11,02% от суммарной выручки Группы (за три и шесть месяцев 2017 года выручка контрагента составляла менее 10%).

**7. Выручка**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	7 928 531	7 347 241	17 125 955	15 686 311
Продажа электроэнергии и мощности	178 702	164 931	431 844	383 517
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	100 723	194 198	146 972	219 430
Прочая выручка	65 820	297 437	131 019	351 001
	<b>8 273 776</b>	<b>8 003 807</b>	<b>17 835 790</b>	<b>16 640 259</b>

ПАО «МРСК Юга»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</b>	<b>2 371 022</b>	<b>2 463 429</b>	<b>4 776 181</b>	<b>4 863 250</b>
Услуги по передаче электроэнергии	2 275 329	2 392 966	4 653 100	4 768 590
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	66 322	51 548	84 881	67 191
Прочие работы и услуги производственного характера	29 371	18 915	38 200	27 469
Расходы на вознаграждения работникам	2 020 083	1 835 490	3 829 804	3 616 960
<b>Материальные расходы, в т.ч.</b>	<b>1 619 029</b>	<b>1 352 226</b>	<b>4 602 899</b>	<b>4 044 775</b>
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 205 944	976 803	3 811 832	3 321 918
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	31 281	32 003	152 062	140 104
Покупная электроэнергия и мощность для реализации	71 353	61 111	154 454	149 169
Прочие материальные расходы	310 451	282 309	484 551	433 584
Амортизация	551 033	520 091	1 153 362	1 045 626
<b>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.</b>	<b>168 828</b>	<b>178 327</b>	<b>295 963</b>	<b>374 711</b>
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	4 845	5 760	18 183	50 626
Услуги по управлению	22 801	33 275	43 769	66 549
Расходы, связанные с содержанием имущества	9 951	31 846	20 295	62 646
Охрана	27 661	23 697	51 322	46 229
Услуги связи	21 571	19 497	43 122	38 264
Транспортные услуги	7 745	12 844	13 885	22 667
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	9 378	8 181	16 302	15 941
Прочие услуги	64 876	43 227	89 085	71 789
Резервы	19 385	(4 722)	7 054	(77 550)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	132 433	338 791	736 142	(95 038)
Штрафы, пени, неустойки, предъявленные Компании за нарушение условий договоров	246 673	394 183	306 047	802 540
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	125 077	107 341	250 309	209 994
Аренда	24 426	26 272	50 201	48 890
Командировочные расходы	39 188	35 268	59 687	52 924
Страхование	14 775	15 050	29 390	29 957
Прочие расходы	489 062	281 283	648 122	955 339
	<b>7 821 014</b>	<b>7 543 029</b>	<b>16 745 161</b>	<b>15 872 378</b>

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в составе штрафов, пеней, неустоек за нарушение условий договоров отражены расходы по договорам с ПАО «Волгоградэнергобыт» – 35 080 тыс. руб. и 66 776 тыс. руб., ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» – 132 232 тыс. руб. и 148 325 тыс. руб., ПАО «ТНС Энерго Ростов-на-Дону» – 6 280 тыс. руб. и 6 280 тыс. руб., ПАО «ФСК ЕЭС» – 46 374 тыс. руб. и 46 374 тыс.руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года 15 231 тыс. руб. и 15 231 тыс. руб., 153 064 тыс. руб. и 266 029 тыс. руб., 39 317 тыс. руб. и 150 395 тыс. руб., 108 998 тыс. руб. и 245 329 тыс. руб. соответственно). По договорам с АО «Энергия» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года подобные расходы отсутствовали, при этом за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года составили соответственно 51 000 тыс. руб. и 75 176 тыс. руб.

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года в составе прочих расходов отражены убытки прошлых лет в сумме 493 710 тыс. руб. и 619 607 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 272 473 тыс. руб. и 927 031 тыс. руб.), в том числе в соответствии с решениями суда и урегулированием разногласий с энергосбытовыми компаниями.

ПАО «МРСК Юга»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. Чистые прочие доходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	840 763	549 400	903 401	657 514
Возмещение фактических затрат при перемещении объектов электросетевого хозяйства	–	–	49 271	–
Страховое возмещение, нетто	2 545	13 483	15 625	22 920
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	3 449	5 225	4 404	7 647
Списание кредиторской задолженности	3 222	805	3 823	1 150
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	10 620	655	20 590	1 311
Убыток от выбытия основных средств	(1 356)	(2 170)	(14 864)	(2 182)
Доходы от возмещения расходов по решению суда	18 984	40 367	18 984	40 367
	<b>878 227</b>	<b>607 765</b>	<b>1 001 234</b>	<b>728 727</b>

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в составе штрафов, пеней, неустоек за нарушение условий договоров отражены доходы по договорам с ПАО «Волгоградэнерго» – 94 090 тыс. руб. и 119 648 тыс. руб., ВМЭС МУПП г. Волгоград – 0 тыс. руб. и 20 676 тыс. руб., ПАО «Астраханская энергосбытовая компания» – 144 152 тыс. руб. и 144 811 тыс. руб., ПАО «ГНС энерго Ростов-на-Дону» – 109 085 тыс. руб. и 109 085 тыс. руб., АО «Донэнерго» – 460 128 тыс. руб. и 460 128 тыс. руб. (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года 333 414 тыс. руб. и 333 414 тыс. руб., 7 650 тыс. руб. и 35 545 тыс. руб., 140 546 тыс. руб. и 156 463 тыс. руб., 5 656 тыс. руб. и 52 565 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 0 тыс. руб. соответственно).

10. Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по остаткам на банковских счетах	9 367	15 528	17 233	27 823
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	–	133	27 525	264
Прочие финансовые доходы	145	147	145	147
	<b>9 512</b>	<b>15 808</b>	<b>44 903</b>	<b>28 234</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(623 355)	(703 689)	(1 281 859)	(1 394 327)
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых инструментов	–	17	–	(70)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(2 134)	(2 155)	(4 316)	(4 419)
Прочие финансовые расходы	(197)	(116)	(401)	(336)
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	(19 254)	–	–	–
	<b>(644 940)</b>	<b>(705 943)</b>	<b>(1 286 576)</b>	<b>(1 399 152)</b>

ПАО «МРСК Юга»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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>						
На 1 января 2017 года	3 145 751	19 851 743	12 414 980	6 393 063	3 327 099	45 132 636
Реклассификация между группами	(3 785)	90 869	(366 048)	278 964	—	—
Поступления	354	—	—	20 554	1 529 297	1 550 205
Ввод в эксплуатацию	297 661	461 037	516 519	170 865	(1 446 082)	—
Выбытия	(3 111)	(11 214)	(10 333)	(9 549)	(11 111)	(45 318)
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>3 436 870</b>	<b>20 392 435</b>	<b>12 555 118</b>	<b>6 853 897</b>	<b>3 399 203</b>	<b>46 637 523</b>
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
На 1 января 2017 года	(1 491 355)	(11 869 132)	(6 758 749)	(4 428 054)	(9 563)	(24 556 853)
Реклассификация между группами	(39 916)	(29 772)	335 677	(265 989)	—	—
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	—	(22)	(145)	—	167	—
Начисленная амортизация	(62 372)	(438 270)	(320 748)	(206 696)	—	(1 028 086)
Выбытия	2 999	7 536	6 680	9 166	37	26 418
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>(1 590 644)</b>	<b>(12 329 660)</b>	<b>(6 737 285)</b>	<b>(4 891 573)</b>	<b>(9 359)</b>	<b>(25 558 521)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 1 января 2017 года	1 654 396	7 982 611	5 656 231	1 965 009	3 317 536	20 575 783
На 30 июня 2017 года	1 846 226	8 062 775	5 817 833	1 962 324	3 389 844	21 079 002

ПАО «МРСК Юга»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. Основные средства (продолжение)

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная/условно-первоначальная стоимость</b>						
На 1 января 2018 года	3 586 965	21 317 769	13 417 778	7 052 119	2 376 403	47 751 034
Поступления	355	14 756	3 808	19 494	588 502	626 915
Ввод в эксплуатацию	592	452 819	85 814	70 769	(609 994)	—
Выбытия	(208)	(24 397)	(1 458)	(4 238)	(8 686)	(38 987)
На 30 июня 2018 года	3 587 704	21 760 947	13 505 942	7 138 144	2 346 225	48 338 962
<b>Накопленная амортизация и обесценение</b>						
На 1 января 2018 года	(1 658 043)	(12 756 392)	(7 062 105)	(5 062 355)	(8 384)	(26 547 279)
Накопленная амортизация	(66 659)	(475 569)	(355 595)	(235 396)	—	(1 133 219)
Выбытия	197	9 596	1 426	4 207	74	15 500
На 30 июня 2018 года	(1 724 505)	(13 222 365)	(7 416 274)	(5 293 544)	(8 310)	(27 664 998)
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 1 января 2018 года	1 928 922	8 561 377	6 355 673	1 989 764	2 368 019	21 203 755
На 30 июня 2018 года	1 863 199	8 538 582	6 089 668	1 844 600	2 337 915	20 673 964

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, капитализированные проценты составили 58 180 тыс. руб., ставка капитализации 8,52% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 63 180 тыс. руб., ставка капитализации 12,22%).

**ПАО «МРСК Юга»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**12. Нематериальные активы**

	Программное обеспечение	НИОКР	Итого нематериальные активы
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 1 января 2017 года	226 105	9 700	235 805
Поступления	20	–	20
Выбытия	(30 460)	–	(30 460)
На 30 июня 2017 года	195 665	9 700	205 365
<b>Накопленная амортизация</b>			
На 1 января 2017 года	(87 704)	–	(87 704)
Начисленная амортизация	(17 713)	–	(17 713)
Выбытия	30 460	–	30 460
На 30 июня 2017 года	(74 957)	–	(74 957)
<b>Остаточная стоимость</b>			
На 1 января 2017 года	138 401	9 700	148 101
На 30 июня 2017 года	120 708	9 700	130 408
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 1 января 2018 года	207 698	27 397	235 095
Поступления	912	10 171	11 083
Выбытия	(8 665)	–	(8 665)
На 30 июня 2018 года	199 945	37 568	237 513
<b>Накопленная амортизация</b>			
На 1 января 2018 года	(92 862)	(108)	(92 970)
Начисленная амортизация	(19 016)	(1 060)	(20 076)
Выбытия	8 665	–	8 665
На 30 июня 2018 года	(103 213)	(1 168)	(104 381)
<b>Остаточная стоимость</b>			
На 1 января 2018 года	114 836	27 289	142 125
На 30 июня 2018 года	96 732	36 400	133 132

**13. Финансовые вложения**

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Внеоборотные</b>		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	3 977	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	4 158
	3 977	4 158

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход, представляют собой имеющие и не имеющие рыночные котировки ценные бумаги, отраженные по справедливой стоимости (1 и 3 уровень в иерархии справедливой стоимости).

ПАО «МРСК Юга»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

14. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	52 874	66 365
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(48 428)	(63 259)
Прочая дебиторская задолженность	6 975	3 165
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(198)	-
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>11 223</b>	<b>6 271</b>
Авансы выданные	819	2 009
	<b>12 042</b>	<b>8 280</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая дебиторская задолженность	17 376 456	17 725 945
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(6 175 259)	(5 577 302)
Прочая дебиторская задолженность	2 193 554	1 897 646
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(972 488)	(843 128)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>12 422 263</b>	<b>13 203 161</b>
Авансы выданные	71 255	36 808
Резерв под обесценение авансов выданных	(2 412)	(2 206)
НДС к возмещению	4 068	7 990
НДС по авансам покупателей и заказчиков	165 450	163 341
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	12 405	15 252
	<b>12 673 029</b>	<b>13 424 346</b>

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.

15. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 834 471	874 632
Эквиваленты денежных средств	419	-
	<b>1 834 890</b>	<b>874 632</b>

Денежные средства Группы размещены на банковских счетах кредитных организаций:

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО Сбербанк*	Ba2	Moody's	81 665	93 053
АО Газпромбанк*	BB+	Fitch	1 142 858	11 793
АО АБ Россия	ruAA	Эксперт РА	628	25 651
Управление Федерального казначейства по Ростовской области*	-	-	607 477	742 010
АО СМП Банк	ruA-	Эксперт РА	233	191
АО Альфа-банк	BB+	S&P	20	-
АО Россельхозбанк*	BB+	Fitch	2	5
АО Банк ВБРР*	Ba2	Moody's	8	185
ПАО Банк УРАЛСИБ	B+	Fitch	1 517	1 710
Денежные средства в кассе	-	-	63	34
			<b>1 834 471</b>	<b>874 632</b>

\* Связанные с государством.

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

По состоянию на 31 декабря 2017 года на банковские счета Группы был наложен арест в общей сумме 34 937 тыс. руб., в том числе 34 752 тыс. руб. по решению суда, возбужденного по делу в отношении деятельности поставщика Группы ООО УК «Ставропольэнергияинвест». В апреле 2018 года согласно постановлению следственных органов арест со счета по делу ООО УК «Ставропольэнергияинвест» снят.



## ПАО «МРСК Юга»

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

#### 16. Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	0,10
В обращении на 1 января	61 178 139 417	49 811 096 064
В обращении на конец периода и полностью оплаченные	61 178 139 417	61 178 139 417

По состоянию на 30 июня 2018 года выпущенный и зарегистрированный уставный капитал состоит из 61 178 139 417 обыкновенных акций (на 31 декабря 2017 года: 61 178 139 417 обыкновенных акций). Номинальная стоимость акции составляет 0,1 руб.

#### Дополнительная эмиссия ценных бумаг

6 июня 2016 года годовым Общим собранием акционеров Компании было принято решение об увеличении уставного капитала Компании путем размещения дополнительных 11 615 110 154 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,1 руб. за акцию. Дополнительный выпуск акций был зарегистрирован Банком России 4 августа 2016 года. До 22 декабря 2016 года акционеры могли воспользоваться правом преимущественного приобретения акций Компании. На 31 декабря 2016 года в рамках реализации указанного права акционеры внесли в уставный капитал Компании 143 909 тыс. руб. До момента государственной регистрации изменений в Устав Компании в связи с увеличением уставного капитала взнос в сумме 143 909 тыс. руб. признан в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала на 31 декабря 2016 года. После окончания срока действия права преимущественного приобретения акций Компании в рамках открытой до 31 марта 2017 года подписки в уставный капитал Компании внесено 992 795 тыс. руб. 10 мая 2017 года зарегистрированы изменения в Устав Компании, связанные с увеличением уставного капитала Компании на 1 136 704 тыс. руб. до 6 117 814 тыс. руб. С момента указанного изменения движения уставного капитала отсутствовали.

7 апреля 2017 года внеочередным Общим собранием акционеров Компании было принято решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных 13 015 185 446 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,1 руб. за акцию на общую сумму 1 301 519 тыс. руб. Дополнительный выпуск акций был зарегистрирован Банком России 01 июня 2017 года. До 20 июля 2017 года включительно акционеры могли воспользоваться правом преимущественного приобретения акций Компании. На 31 декабря 2017 года в рамках реализации указанного права материнская компания внесла в уставный капитал Компании 786 025 тыс. руб., прочие акционеры – 67 тыс. руб. До момента государственной регистрации изменений в Устав Компании в связи с увеличением уставного капитала взнос в сумме 786 092 тыс. руб. признан в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала на 31 декабря 2017 года и на 30 июня 2018 года.

30 марта 2018 года Советом директоров Компании принято решение о внесении изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг в части продления срока проведения открытой подписки (с 245 до 333 дней, т.е. до 29 июня 2018 г.). 14 мая 2018 г. Банком России были зарегистрированы указанные выше изменения в документы выпуска. В ходе открытой подписки предложений (оферт) о приобретении дополнительных акций Компании от потенциальных приобретателей не поступило.

#### Нераспределенная прибыль и дивиденды

Бухгалтерская отчетность Компании, подготовленная согласно РСБУ, является основой для распределения прибыли и других выплат. Из-за различий между правилами бухгалтерского учета по РСБУ и МСФО, прибыль Компании в бухгалтерской отчетности может существенно отличаться от значений, приведенных в консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по МСФО.

В соответствии с законодательством Российской Федерации, величина доступных для распределения фондов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с РСБУ.

На годовом Общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 6 июня 2016 года, было принято решение о выплате дивидендов за 2015 год в сумме 142 096 тыс. руб. (0,002852693 руб. на одну обыкновенную акцию Компании). По состоянию на 31 декабря 2017 года дивиденды выплачены в сумме 140 334 тыс. руб. На годовом Общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 9 июня 2018 года, было принято решение о выплате дивидендов за 2017 год в сумме 377 259 тыс. руб. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Компания выплатила дивиденды за 2015 год в сумме 5 тыс. руб.

**ПАО «МРСК Юга»****Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

На годовом Общем собрании акционеров Компании, которое состоялось 13 июня 2017 года, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2016 года.

На 30 июня 2018 года дивиденды к уплате в размере 379 015 тыс. руб. отражены в Консолидированном отчете о финансовом положении Группы в составе торговой и прочей кредиторской задолженности (на 31 декабря 2017 года: 1 762 тыс. руб.).

**17. Прибыль на акцию**

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

<i>В тысячах акций</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Обыкновенные акции на начало периода, закончившегося 30 июня	69 039 057	59 739 863	69 039 057	51 250 188
Эффект от размещения акций	–	1 438 276	–	6 784 100
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	69 039 057	61 178 139	69 039 057	58 034 288
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившихся 30 июня (тыс. штук)	69 039 057	61 178 139	69 039 057	58 034 288
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	496 139	247 994	560 085	(117 556)
<b>Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию (руб.) – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<b>0,007</b>	<b>0,004</b>	<b>0,008</b>	<b>(0,002)</b>

Средневзвешенное количество акций за период представлено акциями, составляющими зарегистрированный уставный капитал (в количестве 61 178 139 417 обыкновенных акций), а также акций, дополнительно размещенных, но не зарегистрированных в составе уставного капитала (в количестве 7 860 917 760 обыкновенных акций).

**18. Кредиты и займы**

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	19 932 022	19 373 750
Необеспеченные облигационные займы	5 000 000	5 000 000
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	–	(2 785 000)
	<b>24 932 022</b>	<b>21 588 750</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Необеспеченные кредиты и займы	3 000	–
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам	–	2 785 000
	<b>3 000</b>	<b>2 785 000</b>
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	9 558	13 563
Задолженность по процентам к уплате по облигационным займам	107 600	–
	<b>120 158</b>	<b>2 798 563</b>

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

**ПАО «МРСК Юга»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	<u>Срок погашения</u>	<u>Номинальная процентная ставка</u>	<u>Номинальная стоимость</u>
<b>Необеспеченные кредиты</b>			
АО Газпромбанк*	2018-2020 годы	7,95-8,58%	558 272
ПАО «Сбербанк»*	2018-2021 годы	7,90-8,60%	14 374 700
АО Банк «ВБРР»*	2018-2020 годы	7,89-8,35%	4 800 000
АО АБ «РОССИЯ»	2018 год	8,90%	3 589 700
АО «Альфа-банк»	2021 год	Ключевая ставка ЦБ РФ + 0,70%	3 000 000
<b>Необеспеченные займы от третьих лиц</b>			
ИП Нецаеко А.В.	2018 год	0,00%	3 000
			<b>26 325 672</b>

\* Связанные с государством.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа погасила следующие банковские кредиты:

	<u>Номинальная стоимость</u>
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	(22 174 700)
Прочие кредиты и займы	(3 589 700)
<b>(25 764 400)</b>	

**19. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность долгосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	4 206 512	3 826 902
Прочая кредиторская задолженность	5 514	5 548
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>4 212 026</b>	<b>3 832 450</b>
Авансы покупателей	99 469	68 145
<b>4 311 495</b>		
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность краткосрочная</b>		
Торговая кредиторская задолженность	3 070 038	4 476 763
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	825 717	754 510
Задолженность перед персоналом	1 098 130	1 145 701
Дивиденды к уплате	379 015	1 762
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>5 372 900</b>	<b>6 378 736</b>
Авансы от покупателей	866 212	902 524
<b>6 239 112</b>		
<b>Налоги к уплате</b>		
НДС	576 137	644 552
Налог на имущество	112 010	80 622
Взносы на социальное обеспечение	155 049	163 711
Прочие налоги к уплате	65 578	65 540
<b>908 774</b>		
<b>7 147 886</b>		
<b>8 235 685</b>		

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года в составе долгосрочной и краткосрочной торговой кредиторской задолженности отражена задолженность перед поставщиком электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 5 273 217 тыс. руб., в том числе текущая и реструктуризированная задолженность (на 31 декабря 2017 года: 5 679 120 тыс. руб.).

В 2017 году с ПАО «ФСК ЕЭС» были подписаны два соглашения от 27 июня 2017 года и от 31 декабря 2017 года, по которым задолженность на общую сумму 5 588 433 была реструктуризирована. Стороны договорились о графике погашения задолженности до 31 декабря 2021 года с начислением процентов по номинальной ставке 11%. Согласно средневзвешенным процентным ставкам по кредитам, предоставленным кредитными организациями нефинансовым организациям в рублях (по 30 крупнейшим банкам), публикуемым Центральным банком Российской Федерации, рыночные ставки по состоянию на даты подписания соглашений составили 9,72%, и 9,17% соответственно.

## ПАО «МРСК Юга»

### Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Суммы дисконта, отраженные в составе кредиторской задолженности на даты подписания соглашений о реструктуризации составили 129 729 тыс. руб. и 65 235 тыс. руб. соответственно.

На 30 июня 2018 года общая сумма несамортизированного дисконта, отраженного в составе долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности, составляет 151 883 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 176 497 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.

Руководство полагает, что по состоянию на отчетную дату справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

Финансовые активы и финансовые обязательства Группы, за исключением имеющих рыночные котировки ценных бумаг, отраженных в составе финансовых вложений (1 уровень в иерархии справедливой стоимости, Примечание 13) и денежных средств и их эквивалентов (1 уровень иерархии), относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

В течение шести месяцев 2018 года переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

#### 21. Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2018 года сумма будущих обязательств по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 2 553 844 тыс. руб. (31 декабря 2017 года: 2 748 466 тыс. руб.) с учетом НДС.

#### 22. Условные обязательства

##### *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 в части дочерних обществ, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

##### *Условные налоговые обязательства*

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод. Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства и активы отражены в адекватной сумме; позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового 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

**ПАО «МРСК Юга»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности  
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года**  
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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 отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Группы по результатам деятельности за 2014-2016 годы. В целом, руководство считает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги.

**Судебные разбирательства**

Группа выступала одной из сторон по ряду судебных разбирательств, инициированных в процессе ее хозяйственной деятельности. По мнению руководства Компании, у Группы отсутствуют судебные разбирательства, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на результаты операционной деятельности, финансовое положение, либо денежные потоки Группы, и которые не отражены в консолидированной финансовой отчетности Группы или не раскрыты в примечаниях к ней.

**Обязательства по природоохранной деятельности**

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 текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

**Гарантии**

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года гарантии у Группы отсутствуют.

**23. Операции со связанными сторонами**

**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».

Операции со связанными сторонами включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 30 июня		Сумма сделки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня		Балансовая стоимость	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Выручка, чистые прочие доходы</b>						
<b>Материнская компания</b>						
Арендная плата	410	410	820	820	-	-
Прочая выручка и доходы	1 787	21 388	2 248	31 314	-	-
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Передача электроэнергии	102 192	93 982	213 796	200 361	49 235	68 346
Арендная плата	1 821	2 156	3 943	4 293	8 087	2 900
Прочая выручка и доходы	343	1 264	559	3 206	3 485	21 363
	<b>106 553</b>	<b>119 200</b>	<b>221 366</b>	<b>239 994</b>	<b>60 807</b>	<b>92 609</b>

**ПАО «МРСК Юга»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операционные расходы, финансовые расходы	Сумма сделки за три месяца, закончившихся 30 июня		Сумма сделки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня		Балансовая стоимость	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Материнская компания</b>						
Услуги по управлению	22 801	33 275	43 769	66 549	15 977	13 088
Технический надзор	7 133	7 134	14 268	14 268	-	2 645
Прочие расходы	1 345	1 343	2 686	2 580	-	-
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	108 603	131 150	216 424	292 176	107 600	-
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>						
Услуги по передаче электроэнергии	1 573 094	1 745 725	3 171 498	3 523 571	5 273 217	5 679 120
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	63 559	46 097	172 205	116 810	-	-
Аренда	52	1 376	1 616	2 745	368	2 230
Прочие расходы	54 662	202 276	82 045	230 114	140 945	99 358
Резервы	-	-	-	-	319 208	592 713
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	128 482	-	282 667	-	-	-
	<b>1 959 731</b>	<b>2 168 376</b>	<b>3 987 178</b>	<b>4 248 813</b>	<b>5 857 315</b>	<b>6 389 154</b>

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Материнская компания</b>		
Кредиты и займы	5 000 000	5 000 000
Авансы полученные	3 732	5 730
<b>Предприятия под общим контролем материнской компании</b>		
Авансы выданные	17 431	25 700
Авансы полученные	50	-

В 2018 году Компания приняла решение о выплате дивидендов за 2017 год, сумма дивидендов, приходящаяся на долю материнской компании составила 245 666 тыс. руб., по состоянию на 30 июня 2018 года указанные дивиденды выплачены не были. По состоянию на 31 декабря 2017 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

**Операции с ключевым управленческим персоналом**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены генеральный директор и высшие менеджеры Группы, члены Советов Директоров и Правлений.

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.

**ПАО «МРСК Юга»**

**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

**за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года**

*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	19 041	37 934	36 171	57 841

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года Группы текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами в отношении ключевого управленческого персонала составляют 538 тыс. руб. и 522 тыс. руб. соответственно.

**Операции с компаниями, аффилированными 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 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года составила 21% и 20% соответственно (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 32% и 23%) от общей суммы выручки Группы, включая 21 % и 20% (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 30% и 22%), полученных в результате операций по передаче электроэнергии.

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 9% и 8% соответственно (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 7% и 6%) от общих затрат по передаче электроэнергии.

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 63% и 64% соответственно (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 71% и 71%) от общей суммы начисленных процентов.

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 1 832 010 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 847 046 тыс. руб.).

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

**24. События после отчетной даты**

После отчетной даты Группа привлекла долгосрочный кредит в АО «Газпромбанк» по кредитному соглашению об открытии кредитной линии на сумму 500 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2019 году, а также по кредитному соглашению об открытии кредитной линии на сумму 657 678 тыс. руб. со сроком погашения в 2019 году. Также Группа досрочно частично погасила долгосрочный кредит по генеральному соглашению, заключенному с Банком «ВБРР» (АО) на сумму 1 157 678 тыс. руб.

Решением Правления Компании одобрено заключение энергосервисного контракта между Компанией и АО «Энергомера» на сумму 600 245 тыс. руб. (протокол № 283 от 23 июля 2018 года).

Решением Правления Компании одобрено заключение генерального соглашения об открытии возобновляемого лимита на проведение операций торгового финансирования с использованием непокрытых аккредитивов между Обществом и ПАО «Сбербанк» на сумму лимита 1 000 000 тыс. руб. (протокол № 284 от 27 июля 2018 года).

Решением Правления Компании одобрено заключение кредитного соглашения об открытии кредитной линии между ПАО «МРСК Юга» и Банком ГПБ (АО): лимит задолженности 1 000 000 тыс. руб. (протокол № 286 от 13 августа 2018 года).

Решением Правления Компании одобрено заключение кредитного соглашения об открытии кредитной линии между ПАО «МРСК Юга» и Банком ГПБ (АО): лимит задолженности 2 000 000 тыс. руб. (протокол № 286 от 13 августа 2018 года).

По мнению Руководства отсутствуют иные факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.