

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность  
**ПАО «Межрегиональная Распределительная  
Сетевая Компания Волги»**  
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года  
(Неаудированная)

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность  
ПАО «Межрегиональная Распределительная  
Сетевая Компания Волги»

---

Содержание	Стр.
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях собственного капитала	6
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	7-18

ПАО «МРСК Волги»  
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении  
по состоянию на 30 июня 2016 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2016 (неаудировано)	31 декабря 2015
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	38 674 959	39 983 252
Нематериальные активы		119 101	157 488
Прочие внеоборотные активы		709 890	674 211
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>39 503 950</b>	<b>40 814 951</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 811 271	1 256 511
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		762 459	3 377
Торговая и прочая дебиторская задолженность		6 682 096	6 855 016
Предоплата за оборотные активы		185 145	148 082
Денежные средства и их эквиваленты		770 851	1 958 398
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>10 211 822</b>	<b>10 221 384</b>
<b>ВСЕГО АКТИВОВ</b>		<b>49 715 772</b>	<b>51 036 335</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Уставный капитал	8	17 857 780	17 857 780
Резерв под эмиссию акций		251 680	66 860
Резервы		(884 453)	(780 713)
Нераспределенная прибыль		11 347 858	11 041 379
<b>Итого капитал</b>		<b>28 572 865</b>	<b>28 185 306</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства		3 006 183	3 699 849
Вознаграждения работникам		1 538 960	1 380 767
Кредиты и займы	9	7 700 000	7 700 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность		691 171	540 108
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>12 936 314</b>	<b>13 320 724</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	2 065 702	3 622 639
Торговая и прочая кредиторская задолженность		4 576 212	4 300 672
Резервы		234 166	40 984
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		-	202 780
Прочие налоги к уплате		1 330 513	1 363 230
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>8 206 593</b>	<b>9 530 305</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>21 142 907</b>	<b>22 851 029</b>
<b>ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>49 715 772</b>	<b>51 036 335</b>

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 24 августа 2016 года и подписана от имени руководства:

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

 И.Ю. Пучкова

Главный бухгалтер





И.А. Тамленова

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-18, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Волги»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудировано)
Выручка	10	25 424 093	22 694 766
Операционные расходы	11	(24 049 512)	(22 053 840)
Прочие доходы и расходы, нетто		98 782	142 189
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>1 473 363</b>	<b>783 115</b>
Финансовые доходы		108 471	68 326
Финансовые расходы		(647 910)	(646 234)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>933 924</b>	<b>205 207</b>
Расход по налогу на прибыль		(396 681)	(78 369)
<b>Прибыль за период</b>		<b>537 243</b>	<b>126 838</b>
<b>Прочая совокупная прибыль</b>			
Переоценка чистого обязательства (актива) пенсионного плана с установленными выплатами		(110 453)	(73 956)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли		6 713	2 027
<b>Прочая совокупная прибыль за период</b>		<b>(103 740)</b>	<b>(71 929)</b>
<b>Общая совокупная прибыль за период</b>		<b>433 503</b>	<b>54 909</b>
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)		0,003	0,0007



ПАО «МРСК Волги»  
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудировано)
	Прим.		
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Прибыль до налогообложения		933 924	205 207
Корректировки:			
Амортизация	11	2 251 348	2 459 911
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	11	147 438	(1 093)
Финансовые расходы		647 910	646 234
Финансовые доходы		(108 471)	(68 326)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		6 734	(11 819)
Списание кредиторской задолженности		(2 748)	(8 878)
Корректировки на прочие неденежные статьи		-	(276)
Операционная прибыль до учёта изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль		3 876 135	3 220 960
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(8 900)	416 662
Изменение предоплаты за оборотные активы		(5 438)	(1 416)
Изменение запасов		(554 760)	(518 719)
Изменение прочих внеоборотных активов		(6 038)	64 000
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		297 013	(426 789)
Изменение долгосрочной кредиторской задолженности		(14 908)	(43 242)
Изменение резервов		38 318	25 339
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(32 717)	53 911
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		3 588 705	2 790 706
Налог на прибыль (уплаченный)/возмещенный		(2 047 064)	38 780
Проценты уплаченные		(608 074)	(627 141)
Потоки денежных средств от операционной деятельности, нетто		933 567	2 202 345
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Приобретение основных средств		(841 591)	(1 559 170)
Поступления от продажи основных средств		18 106	842
Приобретение нематериальных активов		(14 020)	(22 525)
Проценты полученные		81 586	43 483
Отток денежных средств от инвестиционной деятельности, нетто		(755 919)	(1 537 370)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Поступление кредитов и займов		-	900 000
Погашение кредитов и займов		(1 550 000)	(1 500 000)
Дивиденды уплаченные		(15)	(46)
Поступление от эмиссии акций		184 820	-
Отток денежных средств от финансовой деятельности, нетто		(1 365 195)	(600 046)
Нетто уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(1 187 547)	64 929
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		1 958 398	1 258 536
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		770 851	1 323 465

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-18, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «МРСК Волги»  
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях капитала за шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированный)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Нераспределённая прибыль	Всего капитал
Остаток на 1 января 2015 года	17 857 780	-	(625 919)	9 789 624	27 021 485
Прибыль за период	-	-	-	126 838	126 838
Прочая совокупная прибыль					
Переоценка чистого обязательства (актива)					
пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(73 956)	-	(73 956)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	-	-	2 027	-	2 027
Прочая совокупная прибыль за период	-	-	(71 929)	-	(71 929)
Общая совокупная прибыль за период	-	-	(71 929)	126 838	54 909
Дивиденды	-	-	-	(17 858)	(17 858)
Остаток на 30 июня 2015 года	17 857 780	-	(697 848)	9 898 604	27 058 536
Остаток на 1 января 2016 года	17 857 780	66 860	(780 713)	11 041 379	28 185 306
Прибыль за период	-	-	-	537 243	537 243
Прочая совокупная прибыль					
Переоценка чистого обязательства (актива)					
пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(110 453)	-	(110 453)
Расход по налогу на прибыль в отношении прочей совокупной прибыли	-	-	6 713	-	6 713
Прочая совокупная прибыль за период	-	-	(103 740)	-	(103 740)
Общая совокупная прибыль за период	-	-	(103 740)	537 243	433 503
Эмиссия акций	-	184 820	-	-	184 820
Дивиденды	-	-	-	(230 764)	(230 764)
Остаток на 30 июня 2016 года	17 857 780	251 680	(884 453)	11 347 858	28 572 865

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях капитала следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 7-18, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 1. Общие положения**

**(а) Группа и ее деятельность**

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации Годовым Общим собранием акционеров 16 июня 2015 года утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» изменено на Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги».

В состав публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») входят открытые акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 29 июня 2007 года на основании решения единственного учредителя (Распоряжение ОАО «Российское акционерное общество «Единые энергетические системы России»» (далее – РАО «ЕЭС») № 191р от 22 июня 2007 года) в рамках реализации решения Совета директоров РАО «ЕЭС» об участии в МРСК (протокол № 250 от 27 апреля 2007 года).

Юридический адрес компании: 410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44.

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

В состав Группы входят следующие существенные дочерние компании:

Наименование	Доля владения, %	
	30 июня 2016	31 декабря 2015
ОАО «Чувашская автотранспортная компания»	99,99	99,99
ОАО «Санаторий-профилакторий Солнечный»	99,99	99,99
ОАО «Социальная сфера-М»	100	100
ОАО «Энергосервис Волги»	100	100

По состоянию на 30 июня 2016 года государству принадлежит 86,32% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети» (на 31 декабря 2015 года: 86,32% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций), которому, в свою очередь, принадлежит 67,63 % акций Компании.

Государство в лице правительства Российской Федерации оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу и распределение электроэнергии.

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

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние национальная экономика и финансовые рынки, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторные системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что, вкупе с другими юридическими и фискальными преградами, создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

**Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности**

**(а) Заявление о соответствии МСФО**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в финансовом положении Группы и результатах ее деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2015 года. Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для годовой отчетности, подготовленной согласно МСФО.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

#### (б) Основы подготовки и принципы оценки

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением следующего:

- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены по справедливой стоимости;
- основные средства и незавершенное строительство были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2006 г. в рамках перехода на МСФО.

#### (в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи.

#### (г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2015 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2015 год.

### Примечание 3. Основные положения учетной политики

Принципы учетной политики, за исключением описанных ниже, использованные при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной отчетности, аналогичны тем принципам, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

#### Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2016 года и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 вступает в силу на полной или частичной ретроспективной основе для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено при условии одновременного применения МСФО (IFRS) 15.

В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых данными стандартами, на консолидированную финансовую информацию. Группа не намерена начать применение этих стандартов досрочно.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» касательно продажи или взноса активов между инвестором и ассоциированной компанией или совместным предприятием;
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам»;
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации».

Ожидается, что данные поправки к стандартам не повлияют или повлияют незначительно на консолидированную финансовую информацию Группы.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

#### Влияние новых стандартов, интерпретаций и поправок

Следующие стандарты и поправки вступили в силу с 1 января 2016 года, и были применены Группой впервые в 2016 году, но не оказали влияния или повлияли незначительно на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов.
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании».
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 41 «Инвестиционная недвижимость»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»;
- Поправки к МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» касательно учета и раскрытия информации в отношении дочерней компании инвестиционной организации по справедливой стоимости.

#### Примечание 4. Определение справедливой стоимости

Во многих случаях положения учетной политики Группы и правила раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, методы определения справедливой стоимости были такими же, как те, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

#### Примечание 5. Управление финансовыми рисками

Цели и политика управления финансовыми рисками Группы соответствуют тем, которые действовали в году, закончившемся 31 декабря 2015.

#### Примечание 6. Операционные сегменты

Ответственным лицом Группы, принимающим операционные решения, является Правление Компании.

Основной вид деятельности Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электроэнергии в регионах Российской Федерации. Система внутренней управленческой отчетности построена на сегментах передачи электроэнергии в регионах Российской Федерации (филиалы Компании) и сегментах, связанных с прочими видами деятельности (отдельные юридические лица).

Правление регулярно проводит оценку и анализ сегментной финансовой информации, которая содержится в обязательной финансовой отчетности соответствующих сегментов, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8, на основании представленных Правлению данных о сегментной выручке, прибыли до налогообложения и совокупных активах были выделены следующие отчетные сегменты:

- сегменты передачи электроэнергии – республика Мордовия, республика Чувашия, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область – филиалы ПАО «МРСК Волги»;
- прочие сегменты – другие компании Группы.

Сегментные статьи основаны на финансовой информации, содержащейся в обязательной финансовой отчетности, и могут существенно отличаться от статей финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка

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

статей в том виде, в каком они представлены Правлению, с аналогичными статьями в настоящей консолидированной финансовой отчетности включает реклассификации и корректировки, необходимые для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Ниже приводится информация о результатах деятельности каждого отчетного сегмента. Результаты деятельности определяются на основании сегментной выручки и прибыли до налогообложения, отраженной во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением. Показатель сегментной прибыли используется для определения результатов деятельности, поскольку руководство считает, что данная информация имеет наибольшее значение при оценке результатов сегментов по сравнению с другими компаниями, осуществляющими деятельность в тех же отраслях.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(i) Информация об отчетных сегментах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года

	Передача электроэнергии							
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты
Итого								
<b>Выручка:</b>								
Передача электроэнергии	5 506 624	5 139 782	5 862 758	3 249 910	2 536 729	1 671 926	1 234 062	-
Технологическое присоединение к электрическим сетям	15 056	26 970	9 588	15 528	5 287	13 615	3 813	-
Прочая выручка	12 085	51 181	8 857	6 157	2 708	5 711	2 253	40 183
<b>Итого выручка от внешних покупателей</b>	<b>5 533 765</b>	<b>5 217 933</b>	<b>5 881 203</b>	<b>3 271 595</b>	<b>2 544 724</b>	<b>1 691 252</b>	<b>1 240 128</b>	<b>40 183</b>
Выручка от продаж между сегментами	-	187	-	-	-	-	-	56 462
<b>Итого сегментная выручка</b>	<b>5 533 765</b>	<b>5 218 120</b>	<b>5 881 203</b>	<b>3 271 595</b>	<b>2 544 724</b>	<b>1 691 252</b>	<b>1 240 128</b>	<b>96 645</b>
<b>EBITDA</b>	<b>595 730</b>	<b>648 970</b>	<b>1 646 089</b>	<b>405 679</b>	<b>225 243</b>	<b>209 378</b>	<b>181 794</b>	<b>(1 712)</b>
								<b>3 911 171</b>

Информация об отчетных сегментах на 30 июня 2016 года

	Передача электроэнергии								
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Сегментные активы	16 294 313	11 164 143	15 503 908	5 206 530	4 750 799	4 722 270	3 408 504	235 637	61 286 104
Включая основные средства	14 440 943	9 878 649	13 405 973	4 178 255	3 474 071	3 215 870	2 737 463	100 568	51 431 792



Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года  
(неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(ii) Информация об отчетных сегментах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

	Передача электроэнергии								
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Выручка:									
Передача электроэнергии	5 085 689	4 785 004	4 930 826	3 081 848	1 855 942	1 567 877	1 091 536	-	22 398 722
Технологическое присоединение к электрическим сетям	44 124	39 959	18 213	12 783	14 626	11 906	9 213	-	150 824
Прочая выручка	10 141	57 963	8 190	7 062	2 649	5 488	2 290	49 781	143 564
Итого выручка от внешних покупателей	5 139 954	4 882 926	4 957 229	3 101 693	1 873 217	1 585 271	1 103 039	49 781	22 693 110
Выручка от продаж между сегментами	-	198	-	-	-	-	-	58 965	59 163
Итого сегментная выручка	5 139 954	4 883 124	4 957 229	3 101 693	1 873 217	1 585 271	1 103 039	108 746	22 752 273
EBITDA	598 447	551 972	1 176 502	452 580	129 182	188 240	125 928	1 527	3 224 378

Информация об отчетных сегментах на 31 декабря 2015 года

	Передача электроэнергии								
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область	Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия	Прочие сегменты	Итого
Сегментные активы	16 989 902	11 713 916	16 575 801	5 548 939	4 661 319	4 822 488	3 245 552	230 756	63 788 673
Включая основные средства	14 912 918	10 185 181	14 025 452	4 356 686	3 562 894	3 328 161	2 716 057	104 849	53 192 198

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Сверка отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
<b>EBITDA отчетных сегментов</b>	<b>3 911 171</b>	<b>3 224 378</b>
Признание пенсионных обязательств	(40 437)	(21 393)
Корректировка по финансовым активам, связанным с обязательствами по вознаграждениям работника	7 302	3 427
Корректировка по выбывшим основным средствам	(2 759)	585
Дисконтирование финансовых инструментов	136	259
Реклассификация штрафов по налогу на прибыль	(143 882)	(591)
Прочие корректировки	39 002	40 052
	<b>3 770 533</b>	<b>3 246 717</b>
Амортизация	(2 251 348)	(2 459 911)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(585 261)	(581 599)
Расход по налогу на прибыль	(396 681)	(78 369)
<b>Прибыль/ (убыток) за период в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе</b>	<b>537 243</b>	<b>126 838</b>

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации. Группа не получает существенной выручки от зарубежных покупателей и не имеет каких-либо значительных внеоборотных активов за рубежом.

ПАО «МРСК Волги»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Основные средства

	Земельные участки и здания	Линии электро-передачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость						
Остаток на 1 января 2015	15 079 506	24 343 100	15 035 180	1 655 081	12 680 610	68 793 477
Поступления	-	445	100	1 014 939	62 026	1 077 510
Передача	13 604	281 178	93 451	(405 017)	16 784	-
Выбытия	(4 598)	(9 639)	(4 218)	(492)	(2 413)	(21 360)
Остаток на 30 июня 2015	15 088 512	24 615 084	15 124 513	2 264 511	12 757 007	69 849 627
Остаток на 1 января 2016	16 392 108	25 373 419	15 189 277	1 029 575	13 086 780	71 071 159
Поступление	5 837	898	4 545	740 609	167 734	919 623
Ввод в эксплуатацию	28 210	178 910	22 138	(257 862)	28 604	-
Выбытие	(1 580)	(1 309)	(64)	(5 211)	(35 039)	(43 203)
Остаток на 30 июня 2016	16 424 575	25 551 918	15 215 896	1 507 111	13 248 079	71 947 579
Накопленная амортизация						
Остаток на 1 января 2015	(4 154 799)	(11 514 463)	(4 501 093)	-	(6 296 762)	(26 467 117)
Начисленная амортизация	(425 226)	(651 243)	(455 792)	-	(874 164)	(2 406 425)
Выбытие	527	7 338	3 109	-	6 333	17 307
Остаток на 30 июня 2015	(4 579 498)	(12 158 368)	(4 953 776)	-	(7 164 593)	(28 856 236)
Остаток на 1 января 2016	(5 086 462)	(12 803 399)	(5 273 070)	-	(7 924 975)	(31 087 906)
Начисленная амортизация	(436 217)	(672 345)	(432 799)	-	(659 177)	(2 200 538)
Выбытие	473	864	64	-	14 423	15 824
Остаток на 30 июня 2016	(5 522 206)	(13 474 880)	(5 705 805)	-	(8 569 729)	(33 272 620)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2015	10 924 707	12 828 637	10 534 087	1 655 081	6 383 848	42 326 360
На 30 июня 2015	10 509 014	12 456 716	10 170 737	2 264 511	5 592 414	40 993 392
На 1 января 2016	11 305 646	12 570 020	9 916 207	1 029 574	5 161 805	39 983 252
На 30 июня 2016	10 902 369	12 077 038	9 510 091	1 507 111	4 678 350	38 674 959

Примечание 8. Капитал

Акционерный капитал

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	178 577 801 146	178 577 801 146
Номинальная стоимость, (руб.)	0,1	0,1
Итого акционерный капитал, (руб.)	17 857 780 115	17 857 780 115

Оплаченные и объявленные 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. По состоянию на 30 июня 2016 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный период, составила 6 131 367 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: 6 265 065 тыс. руб.).

На 30 июня 2016 года Общее собрание акционеров ПАО «МРСК Волги» приняло решение выплатить дивиденды на общую сумму 230 764 тыс. руб.



ПАО «МРСК Волги»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Прибыль на акцию**

Расчет прибыли на акцию основан на прибыли за год, и средневзвешенном количестве обыкновенных акций находящихся в обращении в течение года. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций	178 577 801 146	178 577 801 146
Прибыль, причитающая акционерам	537 243	126 838
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную акцию – базовая (в российских рублях)	0,003	0,0007

**Примечание 9. Кредиты и займы**

**Долгосрочные кредиты и займы**

	Эффективная ставка процента, %	Валюта	Год погашения	30 июня 2016	31 декабря 2015
<b>Долгосрочные обязательства</b>					
Необеспеченные банковские кредиты*	10,91-12,76	РУБ	2015-2018	7 700 000	7 700 000
<b>Итого долгосрочная задолженность</b>				<b>7 700 000</b>	<b>7 700 000</b>

Кредиты и займы представляют собой кредитные линии.

	30 июня 2016	31 декабря 2015
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочная задолженность по кредитам и займам	2 050 000	3 600 000
Проценты к уплате	15 702	22 639
<b>Итого</b>	<b>2 065 702</b>	<b>3 622 639</b>

Все кредиты, перечисленные выше, являются кредитами с фиксированной процентной ставкой.

Эффективная процентная ставка – рыночная процентная ставка по ссуде в момент ее получения.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа погасила следующие существенные кредиты:

	Сумма
<b>Выплачено</b>	
Необеспеченные банковские кредиты	1 550 000

**Примечание 10. Выручка**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, общая выручка составила 25 424 093 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года - 22 694 766 тыс. руб.) и включает в себя доходы по передаче электроэнергии в сумме 25 201 790 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года – 22 398 722 тыс. руб.), доходы от услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям в сумме 89 857 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года - 150 824 тыс. руб.) и доход от прочей выручки в размере 132 446 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года – 145 220 тыс. руб.).

**Примечание 11. Операционные расходы**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, общая сумма операционных расходов составила 24 049 512 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года - 22 053 840 тыс. руб.) и включает в себя

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

расходы по передаче электроэнергии в сумме 9 610 585 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года - 8 785 942 тыс. руб.), расходы на приобретение электроэнергии для компенсации потерь в сумме 3 450 438 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года - 3 086 998 тыс. руб.), расходы на персонал в сумме 5 849 778 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года - 5 296 571 тыс. руб.), расходы по амортизации основных средств и нематериальных активов в размере 2 251 348 тыс. руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года 2 459 911 тыс. руб.).

## Примечание 12. Связанные стороны

### (а) Отношения контроля

По состоянию на 30 июня 2016 года и на 31 декабря 2015 года материнской компанией Группы является ПАО «Россети».

Операции с материнской компанией представлены ниже:

	Обороты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Кредиторская задолженность на 30 июня 2016	Обороты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015	Кредиторская задолженность на 31 декабря 2015
<b>Операционные расходы:</b>				
Услуги по управлению	120 979	14 169	113 401	14 169
Прочие расходы	-	-	7 578	-

Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ПАО «Россети».

Большинство операций со связанными сторонами Группы осуществляется с бывшими дочерними компаниями ПАО «ЕЭС» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.

### (б) Операции с предприятиями, находящимися под общим контролем материнской компании

Операции с дочерними и зависимыми обществами материнской компании представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
<b>Выручка:</b>	37	640
Аренда	29	-
Прочие продажи	8	640
<b>Операционные расходы:</b>	4 972 747	4 821 142
Передача электроэнергии	4 965 214	4 808 068
Расходы по технологическому присоединению	715	883
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	-	231
Прочие расходы	6 818	11 960

Выручка от операций со связанными сторонами определяется с учетом текущих рыночных цен.

### (в) Операции с предприятиями, находящимися под контролем государства

В своей операционной деятельности Группа вступает в сделки с предприятиями, подконтрольными Правительству Российской Федерации. Цены на передачу электроэнергии определяются на основе тарифов, утверждаемых Правительством. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам процента.

Выручка от компаний, контролируемых государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 28% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 22%) от общей суммы выручки и практически полностью связана с передачей электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии (включая расходы на компенсацию технологических потерь), возникшие по операциям с компаниями, контролируемые государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года составили 15% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 11%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Процентные расходы, начисленные по кредитам, полученным от ПАО «Сбербанк РФ», составили 100% (за шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015 года: 100%) от общей суммы начисленных процентов.

**(г) Операции с членами руководства и их близкими родственниками**

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.

Вознаграждения и компенсации, выплачиваемые членам Совета директоров и руководителям высшего звена за выполнение ими в полном объеме своих должностных обязанностей, включают заработную плату согласно условиям трудовых договоров, льготы в неденежной форме и премиальные выплаты по результатам деятельности за период, отраженным в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, и страховые взносы на социальное обеспечение.

Членам Совета директоров и руководителям высшего звена Группы были выплачены следующие суммы вознаграждения:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	
	Члены Совета директоров	Высший менеджмент	Члены Совета директоров	Высший менеджмент
Зарплата и премии	12 167	32 366	10 720	28 919

Сумма пенсионных обязательств, приходящаяся на Членов Совета директоров и руководителей высшего звена на 30 июня 2016 г. составила 8 862 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г.: 7 516 тыс. руб.).

**Примечание 13. Договорные обязательства**

**Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2016 года у Группы существуют будущие обязательства по договорам на приобретение и строительство основных средств на сумму 2 427 601 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: 547 592 тыс. руб.).

**Примечание 14. Условные обязательства**

**Страхование**

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных мощностей, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор, пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

**Судебные разбирательства**

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство Группы, исходя из своей оценки возможных судебных решений по искам контрагентов, считает, что обязательства Группы отражены в отчетности в полном объеме.

**Условные налоговые обязательства**

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую 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 все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

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



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полном объеме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

#### Окружающая среда

Группа и предприятия, преемниками которых оно является, осуществляли свою деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны властей постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения законодательства и регулирования гражданских споров невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

#### Примечание 15. Финансовые инструменты

##### (а) Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

- справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (нескорректированные).
- Уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен).
- Уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Уровень 1	81	76.
Уровень 2	-	-
Уровень 3	500 397	493 094
<b>Итого</b>	<b>500 478</b>	<b>493 170</b>

Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.

##### (б) Справедливая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.