

ПАО «МРСК Центра»

**Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая
отчетность за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2017 года
(неаудированная)**

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный)	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)	7

	Примечание	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	83 894 282	83 790 818
Нематериальные активы	11	2 217 474	2 345 282
Инвестиции и финансовые активы		719 910	713 486
Прочие внеоборотные активы		158 214	166 251
Итого внеоборотных активов		86 989 880	87 015 837
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	2 536 017	2 567 305
Торговая и прочая дебиторская задолженность		12 222 268	13 977 188
Предоплата по налогу на прибыль		910 157	1 382 137
Запасы		2 423 886	2 099 699
Итого оборотных активов		18 092 328	20 026 329
Итого активов		105 082 208	107 042 166
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	12	4 221 794	4 221 794
Резервы		(212 893)	(81 778)
Нераспределенная прибыль		39 529 509	38 947 905
Капитал, причитающийся собственникам Компании		43 538 410	43 087 921
Неконтролирующая доля		189 244	165 809
Итого капитала		43 727 654	43 253 730
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	36 198 357	39 282 692
Обязательства по финансовой аренде		1 157	-
Обязательства по вознаграждениям работникам		2 297 925	2 202 613
Отложенные налоговые обязательства		4 878 310	4 420 822
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1 075 188	1 035 516
Итого долгосрочных обязательств		44 450 937	46 941 643
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	5 871 239	3 995 795
Обязательства по финансовой аренде		1 436	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность		7 061 795	8 174 734
Оценочные обязательства		532 311	1 026 203
Задолженность по расчетам с персоналом		1 463 979	1 431 899
Задолженность по налогу на прибыль		-	2 438
Задолженность по прочим налогам		1 972 857	2 215 724
Итого краткосрочных обязательств		16 903 617	16 846 793
Итого обязательств		61 354 554	63 788 436
Итого капитала и обязательств		105 082 208	107 042 166

ПАО «МРСК Центра»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)
В тысячах рублей, если не указано иное

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитала
	Уставный капитал	Резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	Резерв по переоценке пенсионных планов с установленными выплатами	Нераспределенная прибыль	Итого			
Остаток на 1 января 2016г.	4 221 794	106 531	(241 442)	34 672 186	38 759 069	127 274	38 886 343	
Прибыль за отчетный период	-	-	-	3 228 202	3 228 202	30 531	3 258 733	
Нето-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(20 659)	-	-	(20 659)	-	(20 659)	
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(108 420)	-	(108 420)	-	(108 420)	
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	4 132	8 552	-	12 684	-	12 684	
Общий совокупный доход/(расход) за отчетный период	-	(16 527)	(99 868)	3 228 202	3 111 807	30 531	3 142 338	
Операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале	-	-	-	(448 039)	(448 039)	-	(448 039)	
Дивиденды	-	-	-	(448 039)	(448 039)	-	(448 039)	
Итого операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале	-	-	-	(448 039)	(448 039)	-	(448 039)	
Остаток на 30 сентября 2016г.	4 221 794	90 004	(341 310)	37 452 349	41 422 837	157 805	41 580 642	
Остаток на 1 января 2017г.	4 221 794	90 608	(172 386)	38 947 905	43 087 921	165 809	43 253 730	
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 447 542	2 447 542	34 552	2 482 094	
Нето-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	(33 916)	-	-	(33 916)	-	(33 916)	
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	(111 711)	-	(111 711)	-	(111 711)	
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	6 783	7 729	-	14 512	-	14 512	
Общий совокупный доход/(расход) за отчетный период	-	(27 133)	(103 982)	2 447 542	2 316 427	34 552	2 350 979	
Операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале	-	-	-	(1 866 675)	(1 866 675)	(11 117)	(1 877 792)	
Дивиденды	-	-	-	737	737	-	737	
Прочие движения	-	-	-	(1 865 938)	(1 865 938)	(11 117)	(1 877 055)	
Итого операции с собственниками, учитываемые непосредственно в капитале	-	-	-	(1 865 938)	(1 865 938)	(11 117)	(1 877 055)	
Остаток на 30 сентября 2017г.	4 221 794	63 475	(276 368)	39 529 509	43 538 410	189 244	43 727 654	

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016г.
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль за отчетный период до налогообложения		4 572 922	2 952 777
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	7	7 158 167	6 414 694
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	7	(530 343)	702 502
Чистые финансовые расходы	8	2 855 341	3 371 032
Резерв под обесценение запасов		(815)	1 342
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		12 736	29 731
Списание безнадежных долгов		159 838	101 516
Корректировки по прочим неденежным операциям		32 476	(98 459)
Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		14 260 322	13 475 135
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		2 076 880	421 624
Изменение запасов		(308 408)	(358 288)
Изменение инвестиций, финансовых активов и прочих внооборотных и оборотных активов		(40 340)	(57 014)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(425 566)	941
Изменение задолженности по расчетам с персоналом		18 906	605 216
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(143 731)	(84 893)
Изменение задолженности по прочим обязательствам		(480 718)	35 097
Изменение задолженности по прочим налогам		(242 867)	162 661
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		14 714 478	14 200 479
Проценты уплаченные		(2 948 405)	(3 184 358)
Налог на прибыль уплаченный		(1 149 019)	(2 167 181)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		10 617 054	8 848 940
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(7 608 151)	(8 688 053)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		2 545	2 176
Дивиденды полученные		14 608	12 695
Проценты полученные		334 874	221 695
Поступления от продажи инвестиций		-	1 439
Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности		(7 256 124)	(8 450 048)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Привлечение кредитов и займов		11 700 000	10 068 309
Погашение кредитов и займов		(13 238 100)	(10 067 672)
Дивиденды выплаченные		(1 852 491)	(448 792)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(1 627)	(1 503)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		(3 392 218)	(449 658)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		(31 288)	(50 766)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		2 567 305	123 220
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		2 536 017	72 454

1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

(а) Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество «МРСК Центра» (далее – «Компания») и ее дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа») включает российские публичное и акционерные общества, как определено Гражданским кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 17 декабря 2004 года в соответствии с Распоряжением от 9 декабря 2004 года № 154р, решением Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 178 от 1 октября 2004 года), и решением Правления (протокол заседания Правления № 1102 от 15 ноября 2004 года) Открытого Акционерного Общества РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее «РАО ЕЭС»). С 07 июля 2015 ОАО «МРСК Центра» переименовано в ПАО «МРСК Центра» на основании решения годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Центра», состоявшегося 25.06.2015 (протокол от 26.06.2015 №01/15), с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

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

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

Основной деятельностью Группы является передача электроэнергии и присоединение клиентов к электрическим сетям. В 2013 и 2014 годах в соответствии с Приказами Минэнерго России «О передаче функций гарантирующего поставщика» Компания стала осуществлять функции гарантирующего поставщика в нескольких областях, на территории которых Компания работает. В 2016 и 2017 годах Компания вновь стала осуществлять функции гарантирующего поставщика на территории Тверской области.

В сентябре 2017 года Компания приняла на себя функции единоличного исполнительного органа Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (далее ПАО «МРСК Центра и Приволжья») на основании решения Совета директоров (протокол заседания Совета директоров № 22/17 от 07 сентября 2017 года). Между ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» заключен договор № 7700/00313/17 от 11.09.2017г. сроком на три года. В соответствии с договором ПАО «МРСК Центра» является управляющей организацией для ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Компания осуществляет права и выполняет обязанности единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в том объеме и с теми ограничениями, которые определены законодательством Российской Федерации, Уставом, внутренними документами, решениями Общего собрания акционеров и/или Совета директоров ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Группа состоит из ПАО «МРСК Центра» и его дочерних предприятий, представленных в примечании 4.

По состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года государству принадлежали соответственно 88,04% и 87,90% акций ПАО «Россети» (прежде ОАО «Холдинг МРСК»), которое, в свою очередь, владело 50,23% акций Компании. ОАО «Холдинг МРСК» было переименовано в ОАО «Российские сети» в соответствии с решением, принятым 23 марта 2013 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Холдинг МРСК». ОАО «Российские сети» было переименовано в ПАО «Российские сети» в соответствии с решением, принятым 30 июня 2015 года на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Российские сети», с целью приведения в соответствие с требованиями законодательства.

Государство оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу электроэнергии.

(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации. В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В 2014 и 2015 гг. негативное влияние на российскую экономику оказали макроэкономические факторы, в том числе девальвация российского рубля. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки. Указанные факторы привели к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста. В 2015 году ситуация несколько выровнялась. Банк России несколько раз снижал ключевую ставку, колебания валютных курсов и инфляция были сглажены. В 2016 году и в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, наблюдались признаки стабилизации, Центральный банк России продолжал снижать ключевую процентную ставку, отсутствовали существенные колебания обменного курса, инфляция контролировалась правительством. Однако сохраняются риски, что совокупность экономических факторов может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы.

Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

Представленная промежуточная сокращенная 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.

2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(a) Заявление о соответствии МСФО

Данная промежуточная сокращенная консолидированная 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 2016 года. Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для годовой отчетности, подготовленной согласно МСФО.

(b) Использование оценок и суждений

Подготовка промежуточной сокращенной консолидированной 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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности руководство применило профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2016 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленному в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2016 год.

(c) Изменение учётной политики и порядка представления данных

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

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Согласно этой учетной политике, Группа представляет промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность согласно МСФО(IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», который предусматривает меньший уровень детализации и объем раскрытия информации по сравнению с годовой консолидированной финансовой отчетностью отчетностью отчетностью.

4 ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

(а) Перечень дочерних обществ

	Страна регистрации	Доля собственности/ голосующих акций на 30 сентября 2017г., %	Доля собственности/ голосующих акций на 31 декабря 2016г., %
АО «Санаторий «Энергетик»	Российская Федерация	100	100
АО «Ярославская электросетевая компания»	Российская Федерация	51	51
ЗАО «Центр инноваций и энергоэффективности»	Российская Федерация	51	51

В соответствии с решением единственного акционера АО «Ярославская электросетевая компания» (Протокол заседания Совета Директоров от 24.03.2017 № 03/17) была запланирована ликвидация в добровольном порядке ЗАО «Центр инноваций и энергоэффективности». Компания ликвидирована в 4 квартале 2017 года. По состоянию на 30 сентября 2017 года: активы компании составляют 5 тыс. руб., капитал (5) тыс. руб.

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

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Группа выделила одиннадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы и являются филиалами Компании. Эти стратегические бизнес-единицы оказывают сходные услуги по передаче электроэнергии и подключению к электросетям, и управление ими осуществляется отдельно. Кроме того, в 2013 и 2014 году пять подразделений (Брянскэнерго, Курскэнерго, Орелэнерго, Тверьэнерго и Смоленскэнерго) осуществляли функции гарантирующего поставщика электроэнергии. С 2016 года подразделение Компании Тверьэнерго вновь осуществляет функцию гарантирующего поставщика электроэнергии. Внутренние управленческие отчеты по каждой из стратегических бизнес-единиц анализируются Правлением Компании, ответственным за принятие оперативных решений Группы, как минимум ежеквартально.

Категория «Прочие» включает операции дочерних предприятий и исполнительного аппарата. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты ни за 9 месяцев 2017, ни за 9 месяцев 2016 года.

Далее представлена информация о результатах каждого из отчетных сегментов. Финансовые результаты деятельности оцениваются на основе сегментных показателей прибыли до уплаты налогов, расходов на

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

амортизацию и процентных расходов (ЕБИТДА), отраженных во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением Компании.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, которая значительно отличается от промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей, предоставляемых на рассмотрение Правлению Компании, с аналогичными показателями данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для того, чтобы промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты сегментов представляют собой общую стоимость приобретения основных средств в течение периода.

ПАО «МРСК Центра»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
В тысячах рублей, если не указано иное

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(i) *Информация об отчетных сегментах*
 За три месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	2 919 698	1 156 809	2 982 612	1 129 784	1 555 020	1 963 611	1 019 288	1 552 164	1 316 182	2 286 861	2 035 749	-	19 917 778
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90 106	90 106
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	96 569	5 710	13 283	16 213	41 416	17 639	4 306	20 033	7 551	22 408	34 556	750	280 434
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	-	18
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 993	-	-	58 993
Прочая выручка	62 816	10 996	50 182	13 724	12 624	16 344	10 927	26 463	19 956	17 340	31 726	29 326	302 424
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	430	1 706	2 136
Итого выручка отчетного сегмента	3 079 083	1 173 515	3 046 077	1 159 721	1 609 060	1 997 594	1 034 521	1 598 660	1 343 689	2 385 602	2 102 479	121 888	20 651 889
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	170 466	108 526	247 762	121 641	18 915	48 282	51 248	(90 711)	117 715	(146 990)	319 286	36 925	1 003 065
Финансовые доходы	6 016	4 992	5 105	4 993	4 992	5 138	4 995	4 993	4 994	4 993	4 997	88	56 296
Финансовые расходы	(126 358)	(35 519)	(80 683)	(31 072)	(55 471)	(79 967)	(49 411)	(129 082)	(94 647)	(204 231)	(106 628)	(131)	(993 200)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	50 124	77 999	172 184	95 562	(31 564)	(26 547)	6 832	(214 800)	28 062	(346 228)	217 655	36 882	66 161
Амортизация	679 447	117 414	286 240	151 535	192 091	315 119	94 705	237 421	121 813	195 692	302 294	9 623	2 703 394
ЕВГДА	855 929	230 932	539 107	278 169	215 998	368 539	150 948	151 703	244 522	53 695	626 577	46 636	3 762 755
Капитальные затраты	611 574	209 111	266 965	259 919	124 799	483 917	122 674	217 942	106 282	72 702	373 176	64 162	2 913 223

* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

ПАО «МРСК Центра»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
 В тысячах рублей, если не указано иное

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	3 234 442	1 043 814	2 854 390	1 043 407	1 579 196	2 107 057	960 161	1 466 231	1 234 561	2 164 606	2 034 826	-	19 722 691
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80 439	80 439
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	47 025	5 010	14 700	17 185	22 761	11 944	2 657	38 584	8 558	39 953	80 781	328	289 486
Прочая выручка	63 386	12 646	38 540	10 347	12 414	13 150	8 790	25 465	9 666	15 996	35 410	18 278	264 088
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	426	1 409	1 835
Итого выручка отчетного сегмента	3 344 853	1 061 470	2 907 630	1 070 939	1 614 371	2 132 151	971 608	1 530 280	1 252 785	2 220 555	2 151 443	100 454	20 358 539
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	328 348	64 193	316 300	116 569	(26 930)	(47 434)	63 376	63 465	94 868	197 316	538 461	19 034	1 727 566
Финансовые доходы	10 209	3 365	6 847	2 122	4 760	5 942	1 856	2 987	2 468	3 873	5 205	48	49 682
Финансовые расходы	(121 336)	(47 339)	(108 923)	(36 307)	(70 673)	(79 304)	(54 750)	(135 321)	(122 175)	(243 096)	(118 258)	(225)	(1 137 707)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	217 221	20 219	214 224	82 384	(92 843)	(120 796)	10 482	(68 869)	(24 839)	(41 907)	425 408	18 857	639 541
Амортизация	629 276	109 108	232 523	137 377	190 120	284 028	92 566	229 521	114 075	188 510	254 901	7 693	2 469 698
ЕВПДА	967 833	176 666	555 670	256 068	167 950	242 536	157 798	295 973	211 411	389 699	798 567	26 775	4 246 946
Капитальные затраты	1 392 846	148 044	356 910	296 678	115 014	615 006	165 543	320 671	132 696	235 572	896 733	29 195	4 704 908

* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

ПАО «МРСК Центра»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
В тысячах рублей, если не указано иное

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	9 869 733	3 577 215	9 218 375	3 537 706	4 977 650	6 438 001	3 138 507	4 996 417	4 109 620	7 452 690	6 539 066	-	63 854 980
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	287 880	287 880
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	261 569	12 173	46 375	64 128	111 178	54 412	10 606	63 840	126 769	73 073	86 751	1 337	912 211
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	-	18
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213 799	-	-	213 799
Прочая выручка	204 159	26 757	125 064	36 443	37 827	35 085	32 967	79 494	42 631	39 458	93 294	50 985	804 164
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 385	6 153	7 538
Итого выручка отчетного сегмента	10 335 461	3 616 145	9 389 814	3 638 277	5 126 655	6 527 498	3 182 080	5 139 751	4 279 020	7 779 020	6 720 514	346 355	66 080 590
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	1 130 130	520 806	1 216 082	519 653	98 694	234 318	190 284	276 530	680 124	307 836	869 729	105 646	6 149 832
Финансовые доходы	32 511	30 151	30 397	30 146	30 145	30 484	30 148	30 146	30 148	30 146	30 183	698	335 303
Финансовые расходы	(396 776)	(116 114)	(249 735)	(100 731)	(176 893)	(255 144)	(151 877)	(412 417)	(300 100)	(625 414)	(329 251)	(731)	(3 115 183)
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	765 865	434 843	996 744	449 068	(48 054)	9 658	68 555	(105 741)	410 172	(287 432)	570 661	105 613	3 369 952
Амортизация	2 029 096	340 509	839 040	450 232	578 335	933 013	277 936	717 242	361 753	585 750	892 493	27 990	8 033 389
ЕВИТА	3 191 737	891 466	2 085 519	1 000 031	707 174	1 197 815	498 368	1 023 918	1 072 025	923 732	1 792 405	134 334	14 518 524
Капитальные затраты	1 494 616	421 324	852 237	514 160	279 015	744 447	247 493	546 580	385 642	233 159	917 756	93 529	6 729 958

* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

ПАО «МРСК Центра»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
 В тысячах рублей, если не указано иное

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии	9 611 227	3 204 656	8 491 415	3 194 477	4 835 535	6 536 902	2 914 980	4 649 857	3 799 136	6 723 298	6 081 223	-	60 042 706
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246 893	246 893
Выручка от оказания услуг по подключению к электросетям	134 215	7 060	210 822	35 779	53 285	33 589	11 116	135 445	20 337	59 207	188 114	2 900	891 869
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19	-	19
Прочая выручка	202 489	27 244	87 727	30 595	32 661	38 489	24 146	87 146	25 266	37 481	100 005	42 272	735 521
Выручка от продаж между сегментами	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 313	4 602	5 915
Итого выручка отчетного сегмента	9 947 931	3 238 960	8 789 964	3 260 851	4 921 481	6 608 980	2 950 242	4 872 448	3 844 739	6 819 986	6 370 674	296 667	61 922 923
Результаты операционной деятельности отчетного сегмента*	952 716	209 082	818 628	424 728	2 898	137 945	181 201	421 860	399 442	500 966	947 950	80 924	5 078 340
Финансовые доходы	45 725	15 031	30 556	9 465	21 243	26 510	8 283	13 352	11 012	17 278	23 227	462	222 144
Финансовые расходы	(431 045)	(153 367)	(322 386)	(122 528)	(194 060)	(229 682)	(164 319)	(436 500)	(349 577)	(730 259)	(344 617)	(593)	(3 478 933)
Прибыль(убыток) отчетного сегмента до налогообложения	567 396	70 746	526 798	311 665	(169 919)	(65 227)	25 165	(1 288)	60 877	(212 015)	626 560	80 793	1 821 551
Амортизация	1 873 380	327 195	699 403	408 499	572 184	855 934	272 595	673 827	332 815	558 764	739 488	21 944	7 336 028
ЕВИТА	2 871 821	551 308	1 548 587	842 692	596 325	1 020 389	462 079	1 109 039	743 269	1 077 008	1 710 665	103 330	12 636 512
Капитальные затраты	2 513 689	259 158	735 348	565 223	297 283	971 370	264 135	945 224	367 308	468 403	1 324 728	68 671	8 780 540

* Результаты операционной деятельности отчетного сегмента включают прочие доходы и расходы сегмента

ПАО «МРСК Центра»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
В тысячах рублей, если не указано иное

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На 30 сентября 2017 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Активы отчетного сегмента	25 554 414	5 171 096	12 490 128	6 389 853	7 417 243	16 129 086	3 888 793	7 541 388	5 788 533	10 924 535	13 986 501	4 292 498	119 574 068
Основные средства	23 457 595	4 347 464	10 904 502	5 690 887	6 344 380	13 805 370	3 396 736	6 496 702	4 067 651	8 045 910	10 749 538	395 708	97 702 443
Обязательства отчетного сегмента	3 614 008	645 320	1 909 349	962 565	1 311 969	1 705 687	616 276	1 110 453	822 037	2 436 263	2 041 293	44 909 267	62 084 487

На 31 декабря 2016 года:

	Белгород- энерго	Брянск- энерго	Воронеж- энерго	Кострома- энерго	Курск- энерго	Липецк- энерго	Орел- энерго	Смоленск- энерго	Тамбов- энерго	Тверь- энерго	Ярэнерго	Прочие	Итого
Активы отчетного сегмента	26 155 875	5 519 381	12 636 968	6 393 904	7 786 579	16 758 333	4 128 838	7 803 461	6 078 509	11 525 320	13 551 514	4 750 030	123 088 712
Основные средства	24 221 682	4 451 274	11 137 522	5 744 243	6 773 060	14 180 321	3 519 369	6 827 473	5 052 950	9 012 344	11 024 592	638 454	102 583 284
Обязательства отчетного сегмента	3 832 499	869 938	2 142 016	996 511	1 332 931	1 598 925	633 036	1 155 076	1 006 587	2 904 316	2 126 087	46 455 992	65 053 914

5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(ii) Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по EBITDA за период

Сверка показателя EBITDA, представленного в отчете Правлению Компании, с аналогичным показателем в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
EBITDA отчетных сегментов	3 762 755	4 246 946	14 518 524	12 636 512
Корректировки по основным средствам	(6 770)	2 950	(8 275)	1 454
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	(8 046)	(1 523)	40 340	57 014
Признание обязательств по вознаграждениям работникам	18 946	(14 278)	16 399	(71 337)
Корректировка по финансовой аренде	545	200	928	1 543
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	-	(2)	-	(2)
Резерв под обесценение запасов	-	124	1 654	(767)
Амортизация нематериальных активов	91 860	70 522	261 329	194 049
Прочие корректировки	21 199	(47 794)	15 342	22 515
Консолидированная прибыль до процентов, налогообложения и амортизации (EBITDA)	3 880 489	4 257 145	14 846 241	12 840 981
Амортизация	(2 416 582)	(2 166 195)	(7 158 167)	(6 414 694)
Процентные расходы	(993 069)	(1 132 456)	(3 114 754)	(3 473 384)
Процентный расход по финансовой аренде	(294)	(13)	(398)	(126)
Налог на прибыль	(716 551)	(206 667)	(2 090 828)	305 956
Прибыль/(убыток) за отчетный период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(246 007)	751 814	2 482 094	3 258 733

6 ВЫРУЧКА И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября, выручка включает:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Услуги по передаче электроэнергии	19 866 917	19 722 691	63 679 704	60 042 706
Услуги по подключению к электросетям	280 434	289 486	912 211	891 869
Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	109 854	-	389 075	-
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	78 092	71 692	215 883	217 487
Арендная плата	10 458	21 905	31 711	59 019
Выручка по концессионному договору	-	-	-	123 889
Прочая выручка	213 874	171 900	556 570	462 715
	20 559 629	20 277 674	65 785 154	61 797 685

6 ВЫРУЧКА И ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Выручка от предоставления услуг по подключению представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям.

В 2013 году в соответствии с Приказами Минэнерго России «О передаче функций гарантирующего поставщика» Компания стала осуществлять функции гарантирующего поставщика на территории Брянской, Орловской, Курской, Тверской и Смоленской областей. В 2016 и 2017 годах Компания вновь стала осуществлять функции гарантирующего поставщика на территории Тверской области. Таким образом, помимо оказания услуг по транспортировке электроэнергии, подразделение Компании Тверьэнерго приступило к оказанию услуг по сбыту электрической энергии, включая приобретение электрической энергии на оптовом рынке и продажу её на розничном рынке, по заключению договоров энергоснабжения и купли-продажи со всеми потребителями, в том числе и с населением. Срок выполнения функций гарантирующего поставщика установлен до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса по выбору гарантирующего поставщика в вышеуказанном регионе деятельности Компании, но не более 12 месяцев.

Выручка от перепродажи электроэнергии и мощности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составляет соответственно 109 854 тыс. руб. и 389 075 тыс. руб. (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, выручка от перепродажи электроэнергии и мощности отсутствует). Тариф на продажу электроэнергии по договорам энергоснабжения рассчитывается с учетом платы за передачу.

Выручка по концессионному договору представляет собой вознаграждение за услуги по строительству объектов концессионного соглашения, подлежащее получению Группой, и представлена правами на нематериальный актив. Вознаграждение признается по его справедливой стоимости.

В состав прочей выручки включена выручка по выполнению функции единоличного исполнительного органа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в сумме 6 611 тыс. руб.

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября, прочие доходы включают:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Доходы от безвозмездно полученных основных средств (включая излишки по инвентаризации)	19 919	38 222	26 465	116 545
Доходы в виде штрафов, пеней, неустоек	70 746	97 911	285 740	288 419
Списание кредиторской задолженности	10 763	3 856	50 351	57 133
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	23 184	20 054	74 310	62 240
Доходы от возмещения издержек и убытков	13 312	12 160	60 341	65 746
Возмещение страховых случаев	16 608	13 104	29 009	35 147
Доходы в виде стоимости материально-производственных запасов, полученных при списании основных средств	64 644	46 937	89 970	75 869
Доходы от безвозмездно полученных МПЗ (включая излишки по инвентаризации)	13 556	1 969	13 556	2 001
Прочие доходы	11 306	6 256	41 781	24 107
	244 038	240 469	671 523	727 207

7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Затраты на персонал	4 422 980	4 405 129	13 791 987	13 547 380
Амортизация	2 416 582	2 166 195	7 158 167	6 414 694
Налоги, кроме налога на прибыль	398 619	336 446	1 205 914	1 004 317
Обесценение дебиторской задолженности	(389 894)	91 232	(530 343)	702 500
<i>Материальные затраты, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации потерь	2 607 339	1 992 354	8 779 269	7 940 229
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	29 103	25 141	236 990	228 069
Электроэнергия для продажи	52 268	-	194 129	-
Прочие материальные расходы	1 078 773	1 023 900	2 389 302	2 211 615
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	6 994 383	6 853 726	21 556 551	20 417 456
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	171 359	226 847	420 750	431 331
Прочие работы и услуги	28 022	25 157	64 378	62 290
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.</i>				
Информационные услуги	88 561	83 239	250 313	246 161
Услуги охраны	73 803	78 436	223 742	228 032
Услуги связи	64 333	71 090	184 979	204 698
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	3 648	8 836	33 931	37 516
Транспортные услуги	9 320	6 299	18 828	16 950
Прочие услуги	251 624	218 959	650 993	599 556
Расходы по концессионному соглашению	-	-	-	111 612
Урегулирование задолженности по передаче, покупке э/э, по потерям и безоговорному потреблению	623 825	137 414	896 646	238 689
Аренда	118 487	136 478	363 602	422 439
Страхование	36 623	36 689	109 584	108 973
Признанные оценочные обязательства	53 967	62 412	99 030	116 813
Прочие расходы	229 077	422 632	929 672	909 763
	19 362 802	18 408 611	59 028 414	56 201 083

Резерв под обесценение дебиторской задолженности, признанный за отчетный период, относится к обесценению торговой дебиторской задолженности по компаниям, с которыми имеются разногласия по передаче э/э, а также по компаниям, имеющим задолженность по перепродаже электроэнергии и мощности.

Расходы по концессионному договору представляют собой затраты Группы на строительство объектов концессионного соглашения.

8 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Финансовые доходы				
Процентные доходы	56 165	18 036	369 757	217 427
Дивиденды	7 308	12 695	14 608	12 695
Прочие финансовые доходы	-	155	9 506	31 650
	63 473	30 886	393 871	261 772
Финансовые расходы				
Процентные расходы	993 069	1 132 456	3 114 754	3 473 384
Процентный расход по обязательствам по вознаграждениям работникам	39 105	49 346	127 332	156 230
Процентный расход по обязательствам по финансовой аренде	294	13	398	126
Прочие финансовые расходы	1 326	122	6 728	3 064
	1 033 794	1 181 937	3 249 212	3 632 804

9 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают остатки рублевых средств на банковских счетах, в размере 736 017 тыс. руб. (на 31 декабря 2016: 227 779 тыс. руб.) и краткосрочные депозиты, размещенные в банках, в размере 1 800 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 2 319 500 тыс. руб.). Процентные ставки по краткосрочным депозитам составили 0,01% – 9,60% годовых в течение девяти месяцев 2017 года (6,50% – 10,86% годовых в 2016 году).

По состоянию на 30 сентября 2017 года денежные средства на счетах в банках с контрольной долей участия государства составляют 514 162 тыс. руб. (на 31 декабря 2016: 213 286 тыс. руб.), на счетах в банках с неконтрольной долей участия или без участия государства 221 855 тыс. руб. (2016: 14 493 тыс.руб.).

По состоянию на 30 сентября 2017 года краткосрочные депозиты, размещенные в банках с контрольной долей участия государства, составляют 1 800 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2016: 1 180 000 тыс. руб.), в банках с неконтрольной долей участия или без участия государства отсутствуют (2016: 1 139 500 тыс. руб.).

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>Условно-первоначальная стоимость</i>	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Трансформаторные подстанции	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Остаток на 1 января 2016г.	31 589 384	54 759 421	31 690 306	16 537 044	3 478 781	138 054 936
Реклассификация между группами	2	(1)	978	(979)	-	-
Поступления	2 839	51 543	24 941	-	9 046 446	9 125 769
Ввод в эксплуатацию	711 377	2 906 775	1 399 369	1 336 702	(6 354 223)	-
Выбытия	(2 043)	(9 838)	(28 839)	(56 301)	(7 689)	(104 710)
Остаток на 30 сентября 2016г.	32 301 559	57 707 900	33 086 755	17 816 466	6 163 315	147 075 995
Остаток на 1 января 2017г.	34 173 604	60 039 279	35 331 460	18 336 210	3 866 317	151 746 870
Реклассификация между группами	(2 103)	2 403	(53)	(247)	-	-
Поступления	-	4 261	195	4 490	6 975 029	6 983 975
Ввод в эксплуатацию	1 118 575	2 641 744	928 827	1 237 139	(5 926 285)	-
Выбытия	(13 997)	(8 084)	(30 608)	(79 411)	(1 506)	(133 606)
Остаток на 30 сентября 2017г.	35 276 079	62 679 603	36 229 821	19 498 181	4 913 555	158 597 239
<i>Накопленная амортизация</i>						
Остаток на 1 января 2016г.	(10 210 363)	(26 772 578)	(12 340 194)	(10 623 021)	(469 626)	(60 415 782)
Реклассификация между группами	(24 050)	(89 558)	(15 717)	(2 349)	131 674	-
Амортизация за период	(1 075 168)	(2 456 711)	(1 352 161)	(1 283 909)	-	(6 167 949)
Выбытия	1 222	8 550	18 320	55 669	6 801	90 562
Остаток на 30 сентября 2016г.	(11 308 359)	(29 310 297)	(13 689 752)	(11 853 610)	(331 151)	(66 493 169)
Остаток на 1 января 2017г.	(11 596 191)	(29 938 498)	(14 044 233)	(12 191 638)	(185 492)	(67 956 052)
Реклассификация между группами	(3 296)	(1 760)	(2 033)	(32)	7 121	-
Амортизация за период	(1 159 504)	(2 832 795)	(1 520 607)	(1 351 186)	-	(6 864 092)
Выбытия	4 965	6 994	27 744	77 417	67	117 187
Остаток на 30 сентября 2017г.	(12 754 026)	(32 766 059)	(15 539 129)	(13 465 439)	(178 304)	(74 702 957)
<i>Балансовая стоимость</i>						
Остаток на 1 января 2016г.	21 379 021	27 986 843	19 350 112	5 914 023	3 009 155	77 639 154
Остаток на 30 сентября 2016г.	20 993 200	28 397 603	19 397 003	5 962 856	5 832 164	80 582 826
Остаток на 1 января 2017г.	22 577 413	30 100 781	21 287 227	6 144 572	3 680 825	83 790 818
Остаток на 30 сентября 2017г.	22 522 053	29 913 544	20 690 692	6 032 742	4 735 251	83 894 282

11 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериальные активы	Итого
Фактическая стоимость				
Остаток на 1 января 2016г.	961 152	43 911	1 118 561	2 123 624
Поступления	583 395	27 477	124 005	734 877
Выбытия	(142 393)	(13 475)	(46 451)	(202 319)
Остаток на 30 сентября 2016г.	1 402 154	57 913	1 196 115	2 656 182
Остаток на 1 января 2017г.	1 465 512	29 947	1 218 251	2 713 710
Реклассификация между группами	-	(52 701)	52 701	-
Поступления	164 499	25 380	258	190 137
Выбытия	(41 148)	(270)	-	(41 418)
Остаток на 30 сентября 2017г.	1 588 863	2 356	1 271 210	2 862 429
Накопленная амортизация				
Остаток на 1 января 2016г.	(259 418)	-	(66 756)	(326 174)
Амортизация за период	(194 049)	-	(54 824)	(248 873)
Выбытия	140 636	-	45 287	185 923
Остаток на 30 сентября 2016г.	(312 831)	-	(76 293)	(389 124)
Остаток на 1 января 2017г.	(274 588)	-	(93 840)	(368 428)
Амортизация за период	(261 329)	-	(56 346)	(317 675)
Выбытия	41 148	-	-	41 148
Остаток на 30 сентября 2017г.	(494 769)	-	(150 186)	(644 955)
Балансовая стоимость				
Остаток на 1 января 2016г.	701 734	43 911	1 051 805	1 797 450
Остаток на 30 сентября 2016г.	1 089 323	57 913	1 119 822	2 267 058
Остаток на 30 сентября 2017г.	1 094 094	2 356	1 121 024	2 217 474

В 2015 и в 2016 году в состав нематериальных активов в подгруппу «Прочие нематериальные активы» Группа включила право взимать плату с пользователей услуг по передаче электроэнергии по «Концессионному соглашению в отношении финансирования, создания и эксплуатации объектов по передаче и распределению электрической энергии на территории Тамбовской области». Данное соглашения предусматривает строительство Группой объектов по передаче и распределению электроэнергии на территории Тамбовской области и оказание услуг по передаче, распределению электроэнергии и технологическому присоединению с использованием объектов концессионного соглашения. Право собственности на построенные объекты принадлежит Тамбовской области, а Группа получает право владения и пользования объектами для использования в указанной деятельности. Концессионное соглашение заключено на 20 лет. Расчет долгосрочной валовой выручки от передачи электроэнергии произведен сторонами с учетом планового изменения тарифов, предусмотренных Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов и должен пересматриваться ежегодно. При этом в течение действия Концессионного соглашения администрация Тамбовской области может предоставлять Группе субсидирование как в части оплаты вознаграждения по строительству, так и в части компенсации недополученной выручки от передачи электроэнергии.

11 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа обязана поддерживать объекты соглашения в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонты, нести расходы на содержание объектов. По окончании срока соглашения Группа имеет преимущественное право на выкуп объектов соглашения на основании Федерального закона от 21 декабря 2001 года № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».

За три месяца 2016 года нематериальный актив признан по справедливой стоимости подлежащего получению Группой вознаграждения за строительство объектов концессионного соглашения в размере 123 889 тыс. руб. Расходы по строительству за три месяца 2016 года составили 111 612 тыс. руб. Прибыль от услуг по строительству объектов концессионного соглашения признана Группой в 2016 году в размере 12 277 тыс. руб. Строительство объектов в целях передачи и распределения электроэнергии было завершено в течение трех месяцев 2016 года, в результате чего признание нематериальных активов также было завершено в течение трех месяцев 2016 года.

12 КАПИТАЛ

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 сентября 2017г.	31 декабря 2016г.
Выпущенные и полностью оплаченные акции, штук	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10

(б) Дивиденды

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

08 июня 2016 года годовым общим собранием акционеров Компании было принято решение о распределении прибыли Компании по результатам 2015 финансового года на дивиденды в сумме 455 954 тыс. руб. и о выплате дивидендов по итогам 2015 года в размере 0,0108 руб. на одну обыкновенную акцию Компании в денежной форме.

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

При этом за 9 месяцев 2017 года Компания восстановила невостребованные дивиденды в сумме 737 тыс. руб (за 9 месяцев 2016 года 7 915 тыс. руб).

13 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Показатель прибыли на акцию определяется как частное от деления прибыли за год, причитающейся держателям обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение года. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Объявленные обыкновенные акции (шт.)	42 217 941 468	42 217 941 468	42 217 941 468	42 217 941 468
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,10	0,10	0,10	0,10
Средневзвешенное количество акций	42 217 941 468	42 217 941 468	42 217 941 468	42 217 941 468
Прибыль за отчетный период, причитающаяся собственникам Компании	(253 559)	746 189	2 447 542	3 228 202
Прибыль/(убыток) на акцию (руб.): базовый и разводненный	(0,006)	0,018	0,058	0,076

ПАО «МРСК Центра»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
В тысячах рублей, если не указано иное

14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В данном примечании содержится информация о договорных условиях привлечения Группой кредитов и займов.
Долгосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка на 30.09.2017г.	Эффективная процентная ставка на 31.12.2016г.	Срок погашения	Номинальная стоимость			Балансовая стоимость		
				На 30 сентября 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 30 сентября 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 30 сентября 2017г.	На 31 декабря 2016г.
ПАО «Банк ВТБ»	8,75-8,95%	8,75-10,40%	2018-2019	4 730 000	9 260 000	4 730 000	9 260 000	4 730 000	9 260 000
ПАО "Сбербанк России"	8,75-9,95%	9,90-10,10%	2018-2019	13 691 608	13 696 185	13 691 608	13 696 185	13 691 608	13 696 185
ПАО «Промсвязьбанк»	-	14,55%	2017	-	8 200	-	8 200	-	8 200
ПАО «СГБ»	-	13,00%	2017	-	10	-	10	-	10
АО «Банк ГПБ»	8,50%	-	2020	3 000 000	-	3 000 000	-	3 000 000	-
Облигационный займ	9,32-12,42%	9,32-12,42%	2018-2020	20 666 450	20 336 400	20 649 807	20 314 092	20 649 807	20 314 092
				42 088 058	43 300 795	42 071 415	43 278 487	42 071 415	43 278 487
Минус: текущая часть									
ПАО "Банк ВТБ"	8,75-8,95%	8,75-10,40%	2018-2019	200 000	3 640 000	200 000	3 640 000	200 000	3 640 000
ПАО "Сбербанк России"	8,75-9,95%	9,90-10,10%	2018-2019	6 608	11 185	6 608	11 185	6 608	11 185
ПАО «Промсвязьбанк»	-	14,55%	2017	-	8 200	-	8 200	-	8 200
ПАО «СГБ»	-	13,00%	2017	-	10	-	10	-	10
Облигационный займ	9,32-12,42%	9,32-12,42%	2018-2020	5 666 450	336 400	5 666 450	336 400	5 666 450	336 400
				5 873 058	3 995 795	5 873 058	3 995 795	5 873 058	3 995 795
Итого долгосрочные кредиты и займы				36 215 000	39 305 000	36 198 357	39 282 692	36 198 357	39 282 692

ПАО «МРСК Центра»
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
 В тысячах рублей, если не указано иное

14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

Наименование кредитора	Эффективная процентная ставка на 30.09.2017г.	Эффективная процентная ставка на 31.12.2016г.	Номинальная стоимость			Балансовая стоимость	
			На 30 сентября 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 30 сентября 2017г.	На 31 декабря 2016г.	
			200 000	3 640 000	200 000	3 640 000	
ПАО "Банк ВТБ"	необеспеченные	8,75-8,95%	200 000	3 640 000	200 000	3 640 000	
ПАО "Сбербанк России"	необеспеченные	8,75-9,95%	6 608	11 185	6 608	11 185	
ПАО "Промсвязьбанк"	необеспеченные	-	-	8 200	-	8 200	
ПАО «СГБ»	необеспеченные	-	-	10	-	10	
Облигационный займ	необеспеченные	9,32-12,42%	5 666 450	336 400	5 664 631	336 400	
			5 873 058	3 995 795	5 871 239	3 995 795	

Все кредиты и займы Группы номинированы в рублях и имеют фиксированную процентную ставку. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку на дату получения кредита или займа.

Балансовая стоимость кредитов и займов приблизительно равна их справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года банковские кредиты, обеспеченные полученными банковскими гарантиями, отсутствуют.

В течение 2016 года Группа произвела выпуск документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, номинальной стоимостью 5 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 9,32% годовых. Срок обращения облигаций составляет 10 лет. Выпуск был полностью выкуплен ПАО «Российские сети» (Примечание 18d).

15 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

По состоянию на 30 сентября 2017 года Группа имеет инвестиции в долевые ценные бумаги в размере 179 265 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 – 213 181 тыс. руб.), классифицированные как имеющиеся в наличии для продажи, которые котируются на ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС», оцениваются по справедливой стоимости и относятся к первому уровню иерархии справедливой стоимости. Оценка имеющихся в наличии для продажи инвестиций производится на регулярной основе, с использованием рыночных котировок. Эффект переоценки до рыночных котировок отражен в составе прочего совокупного дохода в строке: «Нетто-величина изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи» в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Справедливая стоимость других финансовых активов и обязательств по состоянию на 30 сентября 2017 года приблизительно равна их балансовой стоимости.

На 30 сентября 2017 года неиспользованная часть долгосрочных и краткосрочных кредитных линий составила 24 315 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 18 915 779 тыс. руб.). Среди них, в банках, находящихся под контролем Государства, сумма составляет 12 205 000 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 8 815 779 тыс. руб.).

16 ПРИНЯТЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Сумма инвестиционных обязательств по договорам, заключенным Группой на приобретение и строительство объектов основных средств, по состоянию на 30 сентября 2017 года составляет 5 645 490 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 4 766 748 тыс. руб.).

17 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(а) 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 имеет полную страховую защиту в отношении своих производственных сооружений, а также по обязательствам перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенным здоровью, имуществу и окружающей среде в результате эксплуатации опасных производственных объектов Группы. Группа не имеет страховой защиты в отношении убытков, вызванных остановками производства.

(b) Судебные разбирательства

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход судебных разбирательств не окажет существенного негативного влияния на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

(с) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и 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 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 законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую Финансовую отчетность.

17 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(d) Обязательства по природоохранной деятельности

Компания и ее предшественники осуществляли деятельность в области передачи электроэнергии на территории Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Компания периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не имеет.

(e) Прочие условные обязательства

Группа считает, что услуги по передаче электроэнергии оказываются в соответствии с требованиями действующего российского законодательства. Прочие условные обязательства, требующие раскрытия по состоянию на 30 сентября 2017 года отсутствуют.

(f) Гарантии

Группа не имеет выданных финансовых гарантий по кредитам и займам по состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года.

18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

(a) Отношения контроля

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года материнским предприятием Компании является ПАО «Россети». Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ПАО «Россети». Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

(b) Операции с материнской компанией и прочими связанными сторонами

	Сумма сделки за три месяца, закончившиеся 30 сентября		Сумма сделки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Продажа товаров и услуг:	6 878	21	13 867	2 461
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	6 878	21	13 867	2 461
Приобретение товаров и услуг:	4 173 114	4 098 946	12 802 922	12 146 468
Материнское предприятие	96 161	96 161	288 485	288 485
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	4 076 953	4 002 785	12 514 437	11 857 983

18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Сальдо расчетов по состоянию	
	На 30 сентября 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Продажа товаров и услуг:	11 855	21 567
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	11 855	21 567
Приобретение товаров и услуг:	954 349	1 232 264
Материнское предприятие	45 235	22 617
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	909 114	1 209 647
Авансы выданные:	28 523	30 335
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	28 523	30 335
Авансы полученные:	194 094	173 440
Другие дочерние предприятия, подконтрольные материнскому предприятию	194 094	173 440

(с) Выплаты вознаграждения руководству

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.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевым руководящим сотрудникам, членам Совета Директоров и членам Правления за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 30 сентября 2016, и включенная в расходы на персонал, составила:

	За три месяца, закончившиеся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Заработная плата и бонусы	96 589	51 746	239 251	208 515

Сумма обязательств перед ключевыми руководящим сотрудниками, включенная в обязательства по вознаграждениям работникам, составила:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, а также прочих выплат по окончании трудовой деятельности	5 229	4 541

18 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(d) Операции с компаниями, аффилированными с государством

Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, находящимися под контролем государства.

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

Выручка от компаний, находящихся под контролем государства, составляет от общей выручки Группы:
- 40% за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 года, (за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 года: 46%) включая 41% выручки от передачи электроэнергии (за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 года: 47%);
- 40% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 38%) включая 41% выручки от передачи электроэнергии (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 39%).

Затраты по передаче электроэнергии по компаниям, находящихся под контролем государства, составляют от общих затрат по передаче электроэнергии:

- 63% за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 года (за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 года: 66%);
- 63% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 63%).

Процентные доходы, полученные от компаний, связанных с государством, составляют:

- 70% за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 года (за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 года: 65%);
- 80% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 81%).

Процентные расходы по компаниям, связанных с государством, составляют от общих процентных расходов:

- 50% за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 года (за три месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 года: 53%);
- 51% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года: 55%).

В течение 2016 года Группа произвела выпуск документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя, номинальной стоимостью 5 000 000 тыс. руб. с номинальной процентной ставкой 9,32% годовых. Срок обращения облигаций составляет 10 лет. Выпуск был полностью выкуплен ПАО «Российские сети».

(e) Политика ценообразования

Сделки со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, устанавливаемым государством.