

**Приложение № 8. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность  
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.**

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУБАНЬЭНЕРГО»  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА  
(НЕАУДИРОВАННАЯ)**

## Содержание

Консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе .....	3
Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении .....	4
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств .....	5
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале .....	7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	
1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ .....	8
2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....	9
4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ .....	11
5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ.....	11
6 ВЫРУЧКА .....	13
7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ .....	13
8 ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ .....	13
9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА .....	13
10 КАПИТАЛ.....	17
11 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ .....	17
12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ.....	18
13 ПРОЧИЕ РЕЗЕРВЫ .....	18
14 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ .....	19
15 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	19
16 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ .....	20
17 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ.....	22

**ПАО «Кубаньэнерго»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудировано)
Выручка	6	19 059 682	15 378 439
Операционные расходы	7	(17 187 186)	(14 145 972)
Прочие операционные доходы	8	71 275	101 681
<b>Результаты операционной деятельности</b>		<b>1 943 771</b>	<b>1 334 148</b>
Финансовые доходы		74 711	377 304
Финансовые расходы		(940 213)	(1 170 694)
<b>Чистые финансовые расходы</b>		<b>(865 502)</b>	<b>(793 390)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 078 269</b>	<b>540 758</b>
Расход по налогу на прибыль		(410 944)	(157 587)
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>667 325</b>	<b>383 171</b>
<b>Прочий совокупный убыток:</b>			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(11 986)	(2 498)
Соответствующий налог на прибыль		2 397	500
<b>Прочий совокупный убыток за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>(9 589)</b>	<b>(1 988)</b>
<b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>		<b>657 736</b>	<b>381 173</b>
<b>Прибыль, причитающаяся:</b>			
Собственникам Компании		667 325	383 171
<b>Общий совокупный доход, причитающийся:</b>			
Собственникам Компании		657 736	381 173
<b>Прибыль на акцию – базовый и разводненный (руб.)</b>	11	<b>2,36</b>	<b>1,35</b>

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 26 августа 2016 года, и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор  
(по доверенности от 16 ноября 2015 года № 119/10-2593)

Главный бухгалтер



О.В. Очередько

И.В. Скиба

**ПАО «Кубаньэнерго»**

**Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию**

**на 30 июня 2016 года**

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

	Прим.	На 30 июня 2016 г. (неаудировано)	На 31 декабря 2015 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	9	45 673 804	45 239 211
Нематериальные активы		75 394	96 065
Инвестиции и прочие активы		285 114	299 414
Торговая и прочая дебиторская задолженность		19 125	18 110
Отложенные налоговые активы		1 855 607	1 849 757
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>47 909 044</b>	<b>47 502 557</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		1 423 398	1 293 545
Торговая и прочая дебиторская задолженность		6 651 976	4 895 750
Налог на прибыль к возмещению		197 319	753
Денежные средства и их эквиваленты		818 342	2 577 751
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>9 091 035</b>	<b>8 767 799</b>
Активы, классифицированные, как предназначенные для продажи		8 492	11 170
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>57 008 571</b>	<b>56 281 526</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	10	28 286 813	28 286 813
Эмиссионный доход		6 481 916	6 481 916
Капитальные резервы		(174 822)	(165 233)
Накопленный убыток		(10 588 402)	(10 110 930)
<b>Итого капитал, причитающийся собственникам компании</b>		<b>24 005 505</b>	<b>24 492 566</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	12	9 560 000	10 000 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность		632 213	459 189
Обязательства по вознаграждениям работникам		502 869	508 576
Государственные субсидии		58 930	67 355
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>10 754 012</b>	<b>11 035 120</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	12	7 602 471	7 072 418
Торговая и прочая кредиторская задолженность		12 127 167	11 182 211
Резервы		2 504 211	1 907 775
Государственные субсидии		15 205	13 440
Обязательства по текущему налогу на прибыль		-	577 996
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>22 249 054</b>	<b>20 753 840</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>33 003 066</b>	<b>31 788 960</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>		<b>57 008 571</b>	<b>56 281 526</b>

**ПАО «Кубаньэнерго»**

**Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>667 325</b>	<b>383 171</b>
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация	7	1 426 676	1 284 544
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	7	(438 842)	(48 654)
Резерв под обесценение запасов		(4 266)	(2 605)
Резерв по судебным искам		1 042 315	(395 274)
Финансовые расходы		940 213	1 170 694
Финансовые доходы		(74 711)	(377 304)
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		8 553	13 511
Расход по налогу на прибыль		410 944	157 587
Прочие неденежные операции		(9 515)	(71)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до учета изменений оборотного капитала и резервов</b>		<b>3 968 692</b>	<b>2 185 599</b>
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 314 908)	(842 522)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		27 069	6 384
Изменение запасов		(122 700)	20 293
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		97 149	1 131 175
Изменение государственных субсидий		(6 660)	(7 533)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(39 081)	12 011
Изменение резервов		(445 879)	(283 748)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>2 163 681</b>	<b>2 221 659</b>
(Уплата)/возврат налога на прибыль		(1 188 958)	1 989
Проценты уплаченные (включая капитализированные проценты)		(918 295)	(1 176 571)
<b>Чистый поток денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>56 429</b>	<b>1 047 077</b>

**ПАО «Кубаньэнерго»****Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Приобретение основных средств и нематериальных активов	(1 967 867)	(2 329 072)
Поступления от продажи основных средств	557	386
Дивиденды полученные	-	3
Проценты полученные	61 419	356 033
<b>Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 905 891)</b>	<b>(1 972 650)</b>

**ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ  
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Привлечение кредитов и займов	559 405	1 194 798
Выплаты по кредитам и займам	(469 352)	(1 601 698)
<b>Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>90 053</b>	<b>(406 900)</b>
<b>Нетто уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(1 759 409)</b>	<b>(1 332 473)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>2 577 751</b>	<b>7 071 753</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>818 342</b>	<b>5 739 280</b>

ПАО «Кубаньэнерго»

Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Накопленный убыток
Остаток на 1 января 2015 г.	28 286 813	6 481 916	(262 831)	(12 400 524)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	383 171
Прочий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	-
Переоценка обязательств по пенсионным планам	-	-	(2 498)	(2 499)
Налог на прибыль в составе прочего совокупного дохода	-	-	500	500
Итого прочий совокупный доход за отчетный период	-	-	(1 998)	-
Общий совокупный убыток за отчетный период	-	-	(1 998)	383 171
Остаток на 30 июня 2015 г.	28 286 813	6 481 916	(264 829)	(12 017 353)
				22 486 546

	Капитал, причитающийся собственникам Компании			
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Накопленный убыток
Остаток на 1 января 2016 г.	28 286 313	6 481 916	(165 233)	(10 110 930)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	667 325
Прочий совокупный доход за отчетный период	-	-	(11 986)	-
Переоценка обязательств по пенсионным планам	-	-	2 397	2 397
Налог на прибыль в составе прочего совокупного дохода	-	-	(9 589)	(9 589)
Итого прочий совокупный доход за отчетный период	-	-	(9 589)	667 325
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	(9 589)	657 736
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала	-	-	-	(1 144 797)
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	(1 144 797)
Итого операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе собственного капитала	-	-	-	(1 144 797)
Остаток на 30 июня 2016 г.	28 286 813	6 481 916	(174 822)	(10 588 402)
				24 005 505

## 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

### (а) Группа и ее деятельность

В 1993 году Краснодарское производственное объединение энергетики и электрификации «Краснодарэнерго» было преобразовано в Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (далее - ОАО «Кубаньэнерго» или «Компания») на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации, Годовым Общим собранием акционеров 22 июня 2015 утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование «Открытое акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (ОАО «Кубаньэнерго»)» изменено на Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани (ПАО «Кубаньэнерго»).

Юридический адрес (местонахождение) Компании: 350033, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, д. 2А.

Основными видами деятельности Компании является оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям.

Группа компаний «Кубаньэнерго» (далее - «Группа») состоит из ПАО «Кубаньэнерго» и его дочерних предприятий, представленных ниже:

Дочерние предприятия	Основной вид деятельности	Доля участия, %	
		30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
ОАО «Оздоровительный комплекс «Пламя»	Организация отдыха	100	100
ОАО «Пансионат отдыха «Энергетик»	Организация отдыха	100	100
ОАО «Энергосервис Кубани»	Ремонтные услуги	100	100

В соответствии с определением Арбитражного суда Краснодарского края от 2 сентября 2015 года в отношении ОАО «Оздоровительный комплекс «Пламя» введена процедура банкротства. Соответственно, с этого момента Компания утратила контроль над дочерним предприятием и отразила исключение дочернего предприятия в консолидированной финансовой отчетности за 2015 год.

### (б) Формирование Группы

На протяжении прошедших нескольких лет российский сектор электроэнергетики прошел через процесс реформирования, целью которого являлось создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой Группа сможет привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

1 июля 2008 года Российское открытое акционерное общества РАО «Единые Энергетические Системы России» (далее - ОАО РАО «ЕЭС России») прекратило свое существование как отдельное юридическое лицо и передало акции Компании во вновь образованное открытое акционерное общество «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний», которое было переименовано в апреле 2013 года в ОАО «Российские сети» (далее - ОАО «Россети»).

В связи с внесением изменений в Гражданский кодекс Российской Федерации, Годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2015 утверждено новое фирменное наименование в части организационно-правовой формы. Наименование «Открытое акционерное общество «Российские сети» (ОАО «Россети»)» изменено на Публичное акционерное общество «Российские сети» (ПАО «Россети»). По состоянию на 17 июля 2015 года зарегистрирована новая редакция Устава с измененным фирменным наименованием.



По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 92,24% акций Компании.

По состоянию на 30 июня 2016 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ПАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 92,24% акций Компании.

**(в) Отношения с государством и действующее законодательство**

Деятельность Группы является естественной монополией, связанной с государством. Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы, в том числе посредством регулирования тарифов.

В соответствии с российским законодательством тарифы Группы регулируются Федеральной службой по тарифам и региональными энергетическими комиссиями. 21 июля 2015 года Федеральная служба по тарифам была упразднена, и ее полномочия переданы Федеральной антимонопольной службе.

В настоящий момент система тарифного регулирования Российской энергетической отрасли находится в процессе реформирования. На территории Российской Федерации для расчета тарифов внедряется метод доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование).

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

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи некоторые свойства развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная 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. Представленная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и за 2015 год негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. На 30 июня 2016 года ключевая ставка составляла 10,5%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

## **2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

**(а) Заявление о соответствии**

Настоящая сокращенная промежуточная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данную сокращенную промежуточную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»).

**(б) База для оценки**

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением основных средств по состоянию на 1 января 2011 года, которые были оценены по балансовой стоимости, отраженной в консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО «Россети», в рамках первого применения Группой МСФО на 1 января 2011 года.

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

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль (далее - руб.) и эта же валюта является функциональной для предприятий Группы и в ней представлена данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до (ближайшей) тысячи, если не указано иное.

**(г) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений**

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

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о допущениях и неопределенностях в отношении расчетных оценок, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном периоде потребуются существенно изменить отраженные в финансовой отчетности показатели, представлена в Примечании 15 «Условные обязательства».

**3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2016 года.

**(а) Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию**

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам еще не вступили в силу по состоянию на дату выпуска отчетности 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 вноса 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.

**(б) Влияние новых стандартов, интерпретаций и поправок**

Следующие стандарты, интерпретации и поправки были применены Группой впервые в 2016 году, но они не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов.

- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы».

#### 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. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Где это применимо, дополнительная информация о допущениях, сделанных в процессе определения справедливой стоимости актива или обязательства, раскрывается в примечаниях, относящихся к данному активу или обязательству.

##### (а) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Руководство полагает, что справедливая стоимость краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации.

##### (б) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается на основе оценки приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Применительно к договорам финансовой аренды рыночная ставка процента определяется исходя из ставок по подобным договорам аренды.

#### 5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Группа выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляют собой стратегическую бизнес-единицу Группы. Стратегическая бизнес-единица предоставляет услуги по транспортировке электроэнергии, включая услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации (Краснодарский край и республика Адыгея), и управление ими осуществляется в целом. Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является оказание ремонтных услуг и услуг по аренде. Данные операции не соответствуют количественным критериям для выделения их в отчетные сегменты ни в первом полугодии 2016 года, ни в 2015 году.

Отчеты по сегментам основываются на информации, подготовленной на базе российских стандартов бухгалтерского учета, которая значительно отличается от данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, предоставляемой на рассмотрение Правлению Компании, с аналогичными показателями данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает реклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Капитальные затраты сегментов представляют собой полную сумму затрат на приобретение основных средств за отчетный период.

Ключевые показатели сегментов представляются и анализируются Правлением Группы и раскрыты в таблицах ниже:

##### (i) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	19 044 820	14 862	19 059 682
Межсегментная выручка	667	2 024	2 691
<b>Итого выручка сегмента</b>	<b>19 045 487</b>	<b>16 886</b>	<b>19 062 373</b>
<b>Операционный прибыль / (убыток) сегмента</b>	<b>1 646 435</b>	<b>(13 615)</b>	<b>1 632 820</b>
Финансовые доходы	61 419	-	61 419
Финансовые расходы	(916 908)	(26)	(916 934)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента до налогообложения</b>	<b>758 694</b>	<b>(13 651)</b>	<b>745 043</b>

**ПАО «Кубаньэнерго»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	15 358 265	12 641	15 370 906
Межсегментная выручка	704	5 068	5 772
<b>Итого выручка сегмента</b>	<b>15 358 969</b>	<b>17 709</b>	<b>15 376 678</b>
<b>Операционный (убыток) / прибыль сегмента</b>	<b>612 200</b>	<b>(18 413)</b>	<b>593 787</b>
Финансовые доходы	356 033	-	356 033
Финансовые расходы	(1 176 571)	(360)	(1 176 931)
<b>Прибыль/(убыток) сегмента до налогообложения</b>	<b>291 168</b>	<b>(20 802)</b>	<b>270 366</b>

На 30 июня 2016 года:

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>64 426 149</b>	<b>90 639</b>	<b>64 516 788</b>
<i>в т.ч. основные средства</i>	<i>53 735 774</i>	<i>33 132</i>	<i>53 768 906</i>

На 31 декабря 2015 года:

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
<b>Активы сегмента</b>	<b>61 955 753</b>	<b>74 208</b>	<b>62 029 961</b>
<i>в т.ч. основные средства</i>	<i>48 106 305</i>	<i>52 032</i>	<i>48 158 337</i>

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

Сверка отчетных сегментов по прибыли/убытку до налогообложения представлена ниже:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)
<b>Прибыль до налогообложения отчетных сегментов</b>	<b>745 043</b>	<b>270 366</b>
<i>Корректировки:</i>		
Корректировка по капитализации	5 226	42 380
Корректировка по выручке от передачи электроэнергии	25 276	76 182
Корректировка по амортизации и выбытию основных средств	398 139	291 094
Корректировка по начисленным резервам под неиспользованные отпуска и бонусы	(14 624)	(5 833)
Корректировка в отношении резерва по сомнительным долгам	(29 758)	(88 930)
Признание пенсионных обязательств	3 393	(46 609)
Признание расходов	(26 500)	-
Прочие корректировки	(27 926)	2 108
<b>Прибыль до налогообложения за отчетный период в консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>1 078 269</b>	<b>540 758</b>

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, у Группы было два основных покупателя - сбытовые компании, осуществляющие деятельность в Краснодарском крае Российской Федерации с индивидуальными объемами продаж более 10% общей выручки Группы. Общая сумма выручки, полученная от данных потребителей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила



**ПАО «Кубаньэнерго»**

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

15 281 383 тыс. руб. или 80,2% от суммарной выручки Группы (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 12 897 693 тыс. руб. или 84,0%).

**6 ВЫРУЧКА**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)
Передача электроэнергии	17 910 268	15 120 186
Технологическое присоединение к электрическим сетям	1 093 549	199 810
Арендная плата	7 162	7 480
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	2 580	7 533
Прочая выручка	46 123	43 430
	<b>19 059 682</b>	<b>15 378 439</b>

**7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)
Передача электроэнергии	6 953 446	6 586 290
Закупка электроэнергии для компенсации технологических потерь	3 746 632	2 981 813
Расходы на персонал	2 584 672	2 319 045
Амортизация	1 426 676	1 284 544
Резерв по судебным искам	1 042 315	(395 274)
Сырье и материалы	406 374	369 950
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	178 085	173 277
Аренда	97 025	19 499
Охрана	96 690	96 213
Электричество и тепло на хозяйственные нужды	58 680	55 309
Командировочные расходы	55 846	52 011
Услуги по управлению	38 242	38 242
Страхование	37 991	38 079
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	5 305	118 203
Восстановление обеспечения торговой и прочей дебиторской задолженности	(438 842)	(12 056)
Прочие расходы	898 049	420 827
	<b>17 187 186</b>	<b>14 145 972</b>

**8 ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)
Полученное страховое возмещение	45 423	40 748
Безоговорное потребление энергии	23 155	32 359
Доход от безвозмездно полученных ОС	9 515	3 602
Доходы в виде материалов, полученных при ликвидации ОС	2 887	-
Доход от безвозмездно полученных МПЗ	2 255	20 424
Списание кредиторской задолженности	771	3 613
Штрафы, пени, неустойки, предъявленные контрагентам за нарушение условий договоров	169	935
Расходы от списания ОС, включая авансы под ОС	(12 900)	-
	<b>71 275</b>	<b>101 681</b>

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Стоимость основных средств на 1 января 2011 года, дату перехода на МСФО, была определена исходя из их балансовой стоимости в соответствии с консолидированной финансовой отчетностью по МСФО материнской компании - ПАО «Россети».

ПАО «Кубаньэнерго»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (неаудированные)  
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Первоначальная стоимость/условно-первоначальная стоимость

Остаток на 1 января 2015 г.

Поступление

Передача

Выбытие

Реклассификация

Остаток на 30 июня 2015 г.  
(неаудировано)

Остаток на 1 января 2016 г.

Поступление

Передача

Выбытие

Реклассификация

Остаток на 30 июня 2016 г.  
(неаудировано)

Производственные здания и сооружения	Сети линий электропередач	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
6 942 601	27 794 971	12 326 743	5 928 965	3 505 875	56 499 155
981	1 710	5 951	19 928	2 176 325	2 204 895
42 602	255 513	294 323	109 272	(701 710)	-
(343)	(1 532)	(3 158)	(14 267)	(10 657)	(29 957)
1 564	633	(8 459)	6 262	-	-
6 987 405	28 051 295	12 615 400	6 050 160	4 969 833	58 674 093
7 150 299	34 640 288	13 336 956	6 496 358	3 158 744	64 782 645
3 505	2 274	8 155	14 661	1 822 454	1 851 049
168 925	396 541	536 656	7 802	(1 109 924)	-
(104)	(14 919)	(7 195)	(16 468)	(4 811)	(43 497)
(8 099)	(15 702)	(107 421)	131 222	-	-
7 314 526	35 008 482	13 767 151	6 633 575	3 866 463	66 590 197

Накопленная амортизация и  
обесценение

Остаток на 1 января 2015 г.	(1 895 446)	(7 048 767)	(4 648 183)	(3 204 407)	(305 018)	(17 101 821)
Перераспределение убытков от обесценения	(3 739)	(14 106)	(26 272)	(10 587)	54 704	-
Амортизация за отчетный период	(109 823)	(482 034)	(360 189)	(288 892)	-	(1 240 938)
Выбытие	220	879	1 257	4 953	175	7 484
Реклассификация амортизации	(747)	(131)	3 969	(3 091)	-	-
<b>Остаток на 30 июня 2015 г.</b>	<b>(2 009 535)</b>	<b>(7 544 159)</b>	<b>(5 029 418)</b>	<b>(3 502 024)</b>	<b>(250 068)</b>	<b>(18 335 204)</b>
Остаток на 1 января 2016 г.	(2 123 229)	(8 067 995)	(5 421 686)	(3 785 005)	(145 519)	(19 543 434)
Перераспределение убытков от обесценения	(11 257)	(3 404)	(2 811)	(1)	17 473	-
Амортизация за отчетный период	(118 237)	(618 033)	(379 867)	(282 986)	-	(1 399 123)
Выбытие	85	6 673	4 319	15 075	12	26 164
Реклассификация	27 617	(1 516)	74 898	(100 999)	-	-
<b>Остаток на 30 июня 2016 г. (неаудировано)</b>	<b>(2 225 021)</b>	<b>(8 684 275)</b>	<b>(5 725 147)</b>	<b>(4 153 916)</b>	<b>(128 034)</b>	<b>(20 916 393)</b>
<i>Балансовая стоимость</i>						
Остаточная стоимость на 1 января 2015 г.	5 047 155	20 746 204	7 678 560	2 724 558	3 200 857	39 397 334
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 г. (неаудировано)	4 977 870	20 507 136	7 585 982	2 548 136	4 719 765	40 338 889
Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.	5 027 070	26 572 293	7 915 270	2 711 353	3 013 225	45 239 211
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 г. (неаудировано)	5 089 505	26 324 207	8 042 004	2 479 659	3 738 429	45 673 804



## 10 КАПИТАЛ

### Уставный капитал

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Номинальная стоимость одной акции	100 руб.	100 руб.
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	282 868 130	282 868 130
<b>Итого акционерный капитал, тыс. руб.</b>	<b>28 286 813</b>	<b>28 286 813</b>

### Дивиденды

Бухгалтерская отчетность Компании, составленная в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета («РСБУ») является основой для распределения прибыли и других ассигнований. Из-за различий между российскими правилами бухгалтерского учета и МСФО, убыток Компании в РСБУ отчетности может существенно отличаться от значений, приведенных в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, подготовленной по МСФО.

На годовом общем собрании акционеров Компании, состоявшемся 24 июня 2016 года, было принято решение объявить дивиденды по итогам 2015 года в сумме 1 144 797 тыс. руб. (4,047105 рублей на одну обыкновенную акцию).

## 11 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет прибыли на акцию основан на сумме прибыли за отчетный период и средневзвешенном количестве обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

<i>В штуках</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)
Количество выпущенных акций на 1 января	282 868 130	282 868 130
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций по состоянию на 30 июня</b>	<b>282 868 130</b>	<b>282 868 130</b>

**ПАО «Кубаньэнерго»**

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

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

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций за отчетный период (тыс. акций)	282 868	282 868
Прибыль причитающаяся владельцам обыкновенных акций (тыс. руб.)	667 325	383 171
<b>Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (руб.)</b>	<b>2,36</b>	<b>1,35</b>

## 12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

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

	30 июня 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 г.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>		
Необеспеченные банковские кредиты	10 088 836	3 000 000
Облигационные займы	7 000 000	7 000 000
Минус текущая часть необеспеченных долгосрочных кредитов	(7 528 836)	-
	<b>9 560 000</b>	<b>10 000 000</b>
<b>Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов</b>		
Текущая часть необеспеченных долгосрочных кредитов	7 528 836	-
Необеспеченные банковские кредиты	-	7 000 000
Необеспеченные займы	2 289	1 072
Проценты к уплате	71 346	71 346
	<b>7 602 471</b>	<b>7 072 418</b>

Условия и график погашения кредитов и займов

	Номинальная ставка процента (фиксированная), %		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	30 июня 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 г.		30 июня 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 г.
ПАО «Сбербанк России»*	9,33-11,90%	9,33-9,39%	2016	7 000 000	7 000 000
ПАО «Россети»*	10,44-12,63%	10,44-12,63%	2019-2025	7 000 000	7 000 000
«Газпромбанк» (АО)*	12,70%	12,70%	2018	2 560 000	2 560 000
«Росэнергобанк» (АО)	12,70%	12,70%	2017	528 836	440 000
Прочие займы	Беспроцентные	Беспроцентные	2016	2 289	1 072
<b>Итого</b>				<b>17 091 125</b>	<b>17 001 072</b>

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

Все кредиты и займы Группы номинированы в российских рублях.

## 13 ПРОЧИЕ РЕЗЕРВЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)
Остаток на 1 января	1 907 775	2 310 293
Начислено резервов за отчетный период	1 110 807	204 062
Восстановлено резервов за отчетный период	(68 492)	(599 336)
Использовано резервов за отчетный период	(445 879)	(283 748)
<b>Остаток на 30 июня</b>	<b>2 504 211</b>	<b>1 631 271</b>

Резервы относятся к судебным разбирательствам и неурегулированным претензиям сбытовых компаний к Группе в отношении приобретаемой электроэнергии в целях компенсации потерь и переданной электроэнергии, а также несвоевременной оплаты кредиторской задолженности.

## **14 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками соответствуют тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

## **15 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

### ***Обязательства капитального характера***

По состоянию на 30 июня 2016 года сумма будущих обязательств по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 1 169 070 тыс. руб. (31 декабря 2015 года: 1 171 596 тыс. руб.).

### ***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 сооружений, 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 выступала одной из сторон по ряду судебных разбирательств, инициированных в процессе ее хозяйственной деятельности.

По состоянию на 30 июня 2016 года и на 31 декабря 2015 года Группа имела ряд разногласий со сбытовыми компаниями в отношении объема приобретаемой электроэнергии в целях компенсации потерь и объема переданной электроэнергии. По мнению руководства, вероятность удовлетворения спорных требований в пользу сбытовых компаний является высокой, в результате чего был признан резерв в сумме 2 504 211 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: 1 841 627 тыс. руб.).

### ***Налоговые риски***

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 более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства 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 консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

### ***Обязательства по природоохранной деятельности***

Группа и предприятия, преемниками которых она 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. Компании Группы периодически оценивают 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 ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды не существует.

#### Прочие условные обязательства

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако, основываясь на неопределенности законодательства в отношении арендуемого Группой имущества Федеральной Сетевой Компании («последняя миля»), существует риск, что потребители Группы опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услугу по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили» и суды согласятся с позицией потребителей. Потенциальная величина данных претензий может быть существенна, но не может быть надежно оценена в связи с тем, что каждая отдельная претензия имеет индивидуальные правовые особенности и соответствующая оценка потребует различных допущений и суждений, что делает данную оценку нецелесообразной. Группа не признала резервов на отчетную дату в отношении фактических и потенциальных исков, поскольку полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой. Группа полагает, что ожидаемые изменения в законодательстве снизят данный риск в ближайшее время.

## 16 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

#### Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой руководящий состав компании, состоящий из Генерального Директора, Заместителей Генерального Директора, Директоров филиалов. По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Правительства Российской Федерации, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, находящимися под общим контролем правительства, включая Российские железные дороги, банки, контролируемые государством и различными государственными органами. Цены на электроэнергию, передачу электроэнергии и услуг связи приняты на основе тарифов, установленных федеральными и региональными органами тарифного регулирования. Банковские кредиты предоставляются на основе рыночных ставок. Налоги начисляются и регулируются в соответствии с Российским налоговым законодательством.

Материнская компания Группы предоставляет финансовую отчетность, находящуюся в открытом доступе.

#### Операции с материнской компанией, ее дочерними и зависимыми компаниями

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

#### Выручка

	Сумма сделки за 6 месяцев, закончившихся 30 июня		Остаток	
	2016 г. (неаудировано)	2015 г. (неаудировано)	30 июня 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015г.
<b>Материнская компания</b>				
Прочее	592	12 649	-	-
<b>Операции с другими дочерними предприятиями ПАО «Россети»</b>				
Аренда	24	634	-	-
Прочее	19 802	37	260 978	237 527
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	-	-	(167 116)	(167 116)
	<b>20 418</b>	<b>13 320</b>	<b>93 862</b>	<b>70 411</b>

**ПАО «Кубаньэнерго»**

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

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

**Расходы**

	Сумма сделки за 6 месяцев, закончившихся 30 июня		Остаток	
	2016 г. (неаудировано)	2015 г. (неаудировано)	30 июня 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 г.
<b>Материнская компания</b>				
Услуги по управлению	38 242	38 242	-	-
Прочее	7 636	7 636	5 414	5 297
	<b>45 878</b>	<b>45 878</b>	<b>5 414</b>	<b>5 297</b>
<b>Операции с другими дочерними предприятиями ПАО «Россети»</b>				
Передача электроэнергии	2 258 845	2 347 897	-	-
Аренда	5 940	6 004	569 132	350 834
Услуги по технологическому присоединению	249	1 981	89 635	82 643
Платежи строительным компаниям	-	-	1 433 384	1 433 384
Прочее	43 948	5 874	774 412	879 134
	<b>2 308 982</b>	<b>2 361 756</b>	<b>2 866 563</b>	<b>2 745 995</b>
Строительно-монтажные работы капитализированные	-	-	85 458	62 092
	<b>2 354 860</b>	<b>2 407 634</b>	<b>2 957 435</b>	<b>2 813 384</b>

**Займы полученные**

	Сумма сделки за 6 месяцев, закончившихся 30 июня		Остаток	
	2016 г. (неаудировано)	2015 г. (неаудировано)	30 июня 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 г.
<b>Материнская компания</b>				
Облигационные займы	-	-	7 000 000	7 000 000
Проценты по облигационным займам	401 548	-	-	71 346
	<b>401 548</b>	<b>-</b>	<b>7 000 000</b>	<b>7 071 000</b>

Более подробно информация об облигациях, выкупленных ПАО «Россети», раскрыта в Примечании 12.

**Дивиденды к уплате**

	Сумма сделки за 6 месяцев, закончившихся 30 июня		Остаток	
	2016 г. (неаудировано)	2015 г. (неаудировано)	30 июня 2016 г. (неаудировано)	31 декабря 2015 г.
<b>Материнская компания</b>				
Дивиденды	1 055 978	-	1 055 978	-
	<b>1 055 978</b>	<b>-</b>	<b>1 055 978</b>	<b>-</b>

Более подробно информация о дивидендах раскрыта в Примечании 10.

**Выплаты вознаграждения руководству**

Группа определяет членов Советов Директоров, Правлений и высших менеджеров Компании и ее дочерних обществ как ключевой управленческий персонал.

Группа не совершает никаких операций с ключевым управленческим персоналом и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.



	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. (неаудировано)		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)	
	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал
Зарплаты и премии	-	54 382	6 291	39 227

Текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами и установленными взносами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении Группы по состоянию на 30 июня 2016 года, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 1 230 тыс. руб. (31 декабря 2015 года: 1 068 тыс. руб.).

#### **Операции с компаниями, связанными с государством**

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

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 5,82% от общей выручки Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 0,75%). Выручка от передачи электроэнергии компаниям, связанным с государством за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составляет 0,71% от общей выручки Группы (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 0,46%).

Затраты по передаче электроэнергии по компаниям, контролируемым государством, составляют 0,01% от общих затрат по передаче электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 2,42%).

#### **Политика ценообразования**

Операции со связанными сторонами по передаче электроэнергии осуществляются по тарифам, регулируемым государством.

### **17 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Факты хозяйственной деятельности после отчетной даты 30 июня 2016 года, которые оказывают или могут оказать влияние на финансовое состояние или результаты деятельности Группы в будущем, не выявлены.