

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КУБАНЬЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 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
3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	10
4 ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ	12
5 ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ	12
6 ВЫРУЧКА	14
7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	14
8 ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ	14
9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	15
10 КАПИТАЛ	18
11 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ	18
12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	19
13 ПРОЧИЕ РЕЗЕРВЫ	19
14 УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ	20
15 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	20
16 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ	21
17 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	23

ПАО «Кубаньэнерго»

Консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)
Выручка	6	15 378 439	13 709 738
Операционные расходы	7	(14 145 972)	(14 714 528)
Прочие операционные доходы	8	101 681	160 253
Результаты операционной деятельности		1 334 148	(844 537)
Финансовые доходы		377 304	424 692
Финансовые расходы		(1 170 694)	(144 681)
Чистые финансовые (расходы)/доходы		(793 390)	280 111
Прибыль/(убыток) до налогообложения		540 758	(564 526)
Расход по налогу на прибыль		(157 587)	(143 114)
Прибыль/(убыток) за отчетный период		383 171	(707 640)
Прочий совокупный (убыток)/доход			
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(2 498)	24 007
Соответствующий налог на прибыль		500	(4 801)
Прочий совокупный (убыток)/доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(1 998)	19 206
Общий совокупный доход/(убыток) за отчетный период		381 173	(688 434)
Прибыль, причитающаяся/(убыток причитающийся):			
Собственникам Компании		383 171	(707 640)
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся: Собственникам Компании		381 173	(688 434)
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию - базовая и разводненная, руб	11	1,35	(2,5)

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 26 августа 2015 года, и от имени руководства ее подписали:

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам

О.В. Очередько

Главный бухгалтер

И.В. Скиба



ПАО «Кубаньэнерго»
Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении по состоянию
на 30 июня 2015 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 30 июня 2015 г. (неаудировано)	На 31 декабря 2014 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	40 338 889	39 397 334
Нематериальные активы		85 000	123 763
Инвестиции и прочие активы		145 395	142 556
Торговая и прочая дебиторская задолженность		18 011	20 911
Отложенные налоговые активы		2 075 515	2 232 601
Итого внеоборотные активы		42 662 810	41 917 165
Оборотные активы			
Запасы		1 451 013	1 468 700
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 394 410	4 335 665
Налог на прибыль к возмещению		2 416	4 407
Денежные средства и их эквиваленты		5 739 280	7 071 753
Итого оборотные активы		12 587 119	12 880 525
ИТОГО АКТИВЫ		55 249 929	54 797 690
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	10	28 286 813	28 286 813
Эмиссионный доход		6 481 916	6 481 916
Капитальные резервы		(264 829)	(262 831)
Накопленный убыток		(12 017 353)	(12 400 524)
Итого капитал, причитающийся собственникам компании		22 486 546	22 105 374
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	12 790 798	14 900 000
Торговая и прочая кредиторская задолженность		232 902	1 020 677
Обязательства по вознаграждениям работникам		687 175	635 229
Государственные субсидии		83 146	89 719
Итого долгосрочные обязательства		13 794 021	16 645 625
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	4 224 554	2 521 892
Торговая и прочая кредиторская задолженность		13 098 471	11 198 481
Резервы		1 631 271	2 310 293
Государственные субсидии		15 065	16 025
Итого краткосрочные обязательства		18 969 362	16 046 691
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		32 763 383	32 692 316
ИТОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		55 249 929	54 797 690

Показатели консолидированного промежуточного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-23, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

ПАО «Кубаньэнерго»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)
ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль/(убыток) за отчетный период		383 171	(707 640)
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация	7	1 284 544	956 020
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	7	(12 056)	(3 940)
Резерв под обесценение запасов		(2 605)	(812)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности по авансам, связанным с капстроем		(36 598)	(15 600)
Резерв по неиспользованным отпускам		30 488	124 304
Резерв по судебным искам		(395 274)	276 563
Финансовые расходы		1 170 694	144 681
Финансовые доходы		(377 304)	(424 692)
Убыток от выбытия основных средств		13 511	3 672
(Доход)/расход по налогу на прибыль		157 587	143 115
Прочие неденежные операции		(71)	(740)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до учета изменений оборотного капитала и резервов		2 216 087	494 931
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(842 522)	3 199 387
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		6 384	6 880
Изменение запасов		20 293	(163 401)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		1 100 687	(1 865 608)
Изменение государственных субсидий		(7 533)	-
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		12 011	5 174
Изменение резервов		(283 748)	(726 039)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		2 221 659	951 324
Возврат налога на прибыль		1 989	23 101
Проценты уплаченные (включая капитализированные проценты)		(1 176 571)	(846 064)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		1 047 077	128 361

ПАО «Кубаньэнерго»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Приобретение основных средств и нематериальных активов	(2 329 072)	(3 485 058)
Поступления от продажи основных средств	386	3 652
Дивиденды полученные	3	-
Проценты полученные	356 033	340 123
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(1 972 650)	(3 141 283)

**ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

Привлечение кредитов и займов	1 194 798	1 188
Выплаты по кредитам и займам	(1 601 698)	-
Чистый поток денежных средств от финансовой деятельности	(406 900)	1 188
Нетто увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	(1 332 473)	(3 011 734)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	7 071 753	12 624 404
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	5 739 280	9 612 670

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				Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Прочие резервы	Накопленный убыток	
Остаток на 1 января 2014 г.	28 286 813	6 481 916	(256 429)	(6 345 935)	28 166 365
Убыток за отчетный период	-	-	-	(707 640)	(707 640)
Прочий совокупный доход за отчетный период	-	-	24 007	-	24 007
Переоценка обязательств по пенсионным планам	-	-	(4 801)	-	(4 801)
Налог на прибыль в составе прочего совокупного дохода	-	-	19 206	-	19 206
Итого прочий совокупный доход за отчетный период	-	-	19 206	-	19 206
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	19 206	(707 640)	(688 434)
Остаток на 30 июня 2014 г.	28 286 813	6 481 916	(237 223)	(7 053 575)	27 477 931

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Итого капитал
	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)	22 105 374
Прибыль за отчетный период	-	-	-	383 171	383 171
Прочий совокупный доход за отчетный период	-	-	(2 498)	-	(2 499)
Переоценка обязательств по пенсионным планам	-	-	500	-	500
Налог на прибыль в составе прочего совокупного дохода	-	-	(1 998)	-	(1 999)
Итого прочий совокупный доход за отчетный период	-	-	(1 998)	-	(1 999)
Общая совокупный доход за отчетный период	-	-	(1 998)	383 171	381 172
Остаток на 30 июня 2015 г.	28 286 813	6 481 916	(264 829)	(12 017 353)	22 486 546

Показатели консолидированного промежуточного отчета об изменениях в капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 8-23, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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 N 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 2015 г.	31 декабря 2014 г.
ОАО «Оздоровительный комплекс «Пламя»	Организация отдыха	100	100
ОАО «Пансионат отдыха «Энергетик»	Организация отдыха	100	100
ОАО «Энергосервис Кубани»	Ремонтные услуги	100	100

3 марта 2015 года Арбитражный суд Краснодарского края рассмотрел в судебном заседании дело № А-32-31443/2014 - 37/71-Б от 28 августа 2014 года о несостоятельности (банкротстве) ОАО «Оздоровительный комплекс «Пламя», инициированное по заявлению ОАО «Пансионат отдыха «Энергетик», и счел необходимым ввести процедуру наблюдения. Назначен временный управляющий, и следующее рассмотрение дела в рамках процедуры наблюдения назначено на 2 сентября 2015 года.

(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»).

По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Россети», которое, в свою очередь, владело 92,24% акций Компании.

По состоянию на 30 июня 2015 года Правительству Российской Федерации принадлежало 86,32% голосующих обыкновенных акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «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 (РАВ-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, вкуче 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 2015 года, и за 2014 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 2015 года ключевая ставка составляла 11,5%. 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

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (далее «финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО) согласно требованиям федерального закона № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности».

Группа также составляет консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность на английском языке в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности, утвержденными Советом по Международным Стандартам Финансовой Отчетности.

(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 2014 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2015 года.

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

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснений еще не вступили в силу по состоянию на 30 июня 2015 года и их требования не учитывались при подготовке данной финансовой отчетности. Следующие из указанных стандартов и разъяснений могут оказать потенциальное влияние на деятельность Группы. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу:

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года и позднее; досрочное применение стандарта разрешено.
- Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства», и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», под названием «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» был выпущен поэтапно и в конечном итоге заменил собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСБУ (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. Группа признает, что новый стандарт вводит много изменений в учет финансовых инструментов и что он, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность. Группа не намерена начать применение этого стандарта досрочно.
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность» и МСБУ (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании» под названием «Продажа или передача актива между инвестором и ассоциированной/совместной компанией». Данные поправки разъясняют, что при передаче (продаже) бизнеса от инвестора в ассоциированную/совместную компанию инвестор должен признать полную прибыль или убыток по сделке, в то время как прибыль или убыток от передачи актива, который не соответствует критериям бизнеса, представленным в

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», должен быть признан с учетом доли владения независимого инвестора в ассоциированной/совместной компании. Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСБУ (IAS) 28 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.

- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», под названием «Учет приобретения долей в совместных операциях». Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года и позднее; досрочное применение поправок разрешено.

(б) Влияние новых стандартов, интерпретаций и поправок

Следующие новые стандарты, интерпретации и поправки были применены Группой впервые в 2015 году, но они не оказали существенного влияния на финансовую отчетность:

- изменения в МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам». Согласно изменениям, компаниям разрешается признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, в котором соответствующие услуги работников были оказаны, а не распределять эти взносы по периодам оказания услуг, если сумма взносов работников не зависит от продолжительности трудового стажа;
- различные «Усовершенствования к МСФО» касающиеся вопросов представления, признания или оценки, вступают в силу с 1 января 2015 года.

(в) Изменение сопоставимой информации

На 31 декабря 2014 года Группой был пересмотрен принцип группировки статей и их содержание в части операционных расходов и прочих операционных доходов и расходов, поскольку Группа считает, что данный формат представления информации является более уместным и обеспечивает пользователям возможности оценить тенденции в финансовой информации в целях прогнозирования и принятия экономических решений.

Следующие сравнительные показатели за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, были реклассифицированы в соответствие с данными текущего периода:

Консолидированный промежуточный отчет о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Раскрыто в отчетности за предыдущий период	Эффект от пересмотра представления	Пересмотрено
Операционные расходы	(14 710 827)	(3 701)	(14 714 528)
Прочие операционные доходы	156 552	3 701	160 253
Результаты операционной деятельности	(844 536)	-	(844 536)

Убытки от выбытия ОС и НЗС в сумме 3 672 тыс. руб. и расходы по выбытию ОС и НЗС в сумме 29 тыс. руб. реклассифицированы в «Операционные расходы» из статьи «Прочие операционные доходы».

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Раскрыто в отчетности за предыдущий период	Эффект от пересмотра представления	Пересмотрено
Резерв под обесценение дебиторской задолженности по авансам, связанным с капстроем	-	(15 600)	(15 600)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	1 881 208	15 600	(1 865 608)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	951 324	-	951 324

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 2015 года, ни в 2014 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 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
Итого выручка сегмента	15 358 969	17 709	15 376 678
Операционный (убыток) / прибыль сегмента	612 200	(18 413)	593 787
Финансовые доходы	356 033	-	356 033
Финансовые расходы	(1 176 571)	(360)	(1 176 931)
Прибыль/(убыток) сегмента до налогообложения	291 168	(20 802)	270 366

ПАО «Кубаньэнерго»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

	<u>Кубаньэнерго</u>	<u>Прочие сегменты</u>	<u>Итого</u>
Выручка от внешних покупателей	13 744 067	13 819	13 757 886
Межсегментная выручка	667	655	1 322
Итого выручка сегмента	13 744 734	14 474	13 759 208
Операционный (убыток) / прибыль сегмента	(107 701)	(14 880)	(122 581)
Финансовые доходы	340 123	-	340 123
Финансовые расходы	(846 064)	(108)	(846 172)
Убыток сегмента до налогообложения	(1 506 244)	(14 913)	(1 521 157)

На 30 июня 2015 года:

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

На 31 декабря 2014 года:

	<u>Кубаньэнерго</u>	<u>Прочие сегменты</u>	<u>Итого</u>
Активы сегмента	61 714 585	71 759	61 786 344
<i>в т.ч. основные средства</i>	<i>47 499 351</i>	<i>50 410</i>	<i>47 549 761</i>

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

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

	<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)</u>	<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)</u>
Прибыль/(убыток) до налогообложения отчетных сегментов	270 366	(1 521 157)
<i>Корректировки:</i>		
Корректировка по капитализации	42 380	727 740
Корректировка по выручке от передачи электроэнергии	76 182	298 142
Корректировка по амортизации и выбытию основных средств	291 094	220 366
Корректировка по начисленным резервам под неиспользованные отпуска и бонусы	(5 833)	1 245
Корректировка в отношении резерва по сомнительным долгам	(88 930)	(350 964)
Признание пенсионных обязательств	(46 609)	(26 346)
Прочие корректировки	2 108	86 449
Прибыль/(убыток) до налогообложения за отчетный период в консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	540 758	(564 525)

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, у Группы было два основных покупателя - бытовые 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 2015 года, составила 12 897 693 тыс. руб. или 84% от суммарной выручки Группы (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 11 461 881 тыс. руб. или 83,6%).

6 ВЫРУЧКА

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)
Передача электроэнергии	15 120 186	13 479 005
Технологическое присоединение к электрическим сетям	199 810	181 453
Государственные субсидии	7 533	-
Арендная плата	7 480	8 760
Прочая выручка	43 430	40 520
	15 378 439	13 709 738

7 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)
Передача электроэнергии	6 586 290	6 391 845
Закупка электроэнергии для компенсации технологических потерь	2 981 813	2 644 695
Расходы на персонал	2 319 045	2 686 170
Амортизация	1 284 544	956 020
Сырье и материалы	369 950	368 599
Услуги по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию	173 277	309 179
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	118 203	2 413
Охрана	96 213	100 827
Электричество и тепло на хозяйственные нужды	55 309	47 045
Командировочные расходы	52 011	262 936
Услуги по управлению	38 242	38 242
Страхование	38 079	21 965
Аренда	19 499	44 209
Резерв по судебным искам	(395 274)	276 563
Восстановление обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности	(12 056)	(3 940)
Прочие расходы	420 827	567 760
	14 145 972	14 714 528

8 ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)
Полученное страховое возмещение	40 748	57 207
Бездоговорное потребление энергии	32 359	70 608
Доход от безвозмездно полученных МПЗ	20 424	438
Списание кредиторской задолженности	3 613	6 526
Доход от безвозмездно полученных ОС	3 602	-
Штрафы, пени, неустойки, предъявленные контрагентам за нарушение условий договоров	935	25 474
	101 681	160 253

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 - ОАО «Россети».

ПАО «Кубаньэнерго»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Производственные здания и сооружения	Сети линий электропередач	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость/условно-первоначальная стоимость</i>						
Остаток на 1 января 2014 г.	4 020 557	9 478 027	10 166 585	4 752 928	20 402 291	48 820 388
Поступление	436	-	17 069	59 345	4 157 559	4 234 409
Передача	268 866	7 071 215	1 174 945	328 143	(8 843 169)	-
Выбытие	(127 43)	(4 724)	(9 975)	(4 969)	(90)	(32 501)
Реклассификация	3 075	(9 575)	49 417	(42 917)	-	-
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	(494)	-	-	-	-	(494)
Остаток на 30 июня 2014 г. (неаудировано)	4 279 697	16 534 943	11 398 041	5 092 530	15 716 591	53 021 802
Остаток на 1 января 2015 г.	6 942 601	27 794 971	12 326 743	5 928 965	3 505 875	56 499 155
Поступление	981	1 710	5 951	19 928	2 176 325	2 204 895
Передача	42 602	255 513	294 323	109 272	(701 710)	-
Выбытие	(343)	(1 532)	(3 158)	(14 267)	(10 657)	(29 957)
Реклассификация	1 564	633	(8 459)	6 262	-	-
Остаток на 30 июня 2015 г. (неаудировано)	6 987 405	28 051 295	12 615 400	6 050 160	4 969 833	58 674 093

ПАО «Кубаньэнерго»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Накопленная амортизация и
обесценение

Остаток на 1 января 2014 г.	(1 051 243)	(2 929 829)	(2 910 006)	(2 380 899)	(1 083 233)	(10 355 210)
Перераспределение убытков от обесценения	(15 150)	(486 792)	(54 238)	(15 182)	571 362	-
Амортизация за отчетный период	(73 278)	(245 664)	(370 252)	(251 220)	-	(940 414)
Выбытие	5 705	2 989	6 515	4 570	-	19 779
Реклассификация амортизации	444	(4 248)	10 222	(6 418)	-	-
Перевод во внеоборотные активы, удерживаемые для продажи	259	-	-	-	-	259
Остаток на 30 июня 2014 г.	(1 133 263)	(3 663 544)	(3 317 759)	(2 649 149)	(511 871)	(11 275 586)

Остаток на 1 января 2015 г.
Перераспределение убытков от обесценения

Начисление убытка 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	246	7 555
Реклассификация	(747)	(131)	3 969	(3 091)	-	-

Остаток на 30 июня 2015 г.
(неаудировано)

Балансовая стоимость	(2 009 535)	(7 544 159)	(5 029 418)	(3 502 024)	(250 068)	(18 335 204)
-----------------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	------------------	---------------------

Остаточная стоимость на 1 января 2014 г.

	2 969 314	6 548 198	7 256 579	2 372 029	19 319 058	38 465 178
--	-----------	-----------	-----------	-----------	------------	------------

Остаточная стоимость на 30 июня 2014 г.

	3 146 434	12 871 399	8 080 282	2 443 381	15 204 720	41 746 216
--	-----------	------------	-----------	-----------	------------	------------

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.

	4 977 870	20 507 136	7 585 982	2 548 136	4 719 765	40 338 889
--	-----------	------------	-----------	-----------	-----------	------------

10 КАПИТАЛ

Уставный капитал

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Номинальная стоимость одной акции	100 руб.	100 руб.
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций, (шт.)	282 868 130	282 868 130
Итого акционерный капитал, тыс. руб.	<u>28 286 813</u>	<u>28 286 813</u>

Дополнительная эмиссия ценных бумаг

18 марта 2013 года на внеочередном общем собрании акционеров Компании было утверждено увеличение уставного капитала путем выпуска дополнительных 214 877 270 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 100 руб. каждая, по открытой подписке. Цена размещения была утверждена на уровне 121,82 руб. за акцию. За год, закончившийся 31 декабря 2013 года, из данного выпуска было размещено и оплачено 139 925 300 акций. ОАО «Россети» приобрело 139 922 020 штук и 3 280 акций были приобретены третьими сторонами. Увеличение уставного капитала в сумме 13 992 530 тыс. руб. и эмиссионный доход в сумме 3 053 170 тыс. руб. были признаны в составе капитала за год, закончившийся 31 декабря 2013 года. Увеличение Уставного капитала было зарегистрировано 17 января 2014 года. Дополнительная эмиссия акций была проведена в целях привлечения капитала для реализации инвестиционного проекта развития города Сочи как горноклиматического курорта, программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.

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.

В течение отчетных периодов и до даты утверждения консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы Компанией не принималось решение о выплате дивидендов.

11 ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет убытка на акцию основан на сумме убытка 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>	<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)</u>	<u>За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)</u>
Количество выпущенных акций на 1 января	282 868 130	282 868 130
Средневзвешенное количество обыкновенных акций по состоянию на 30 июня	<u>282 868 130</u>	<u>282 868 130</u>

ПАО «Кубаньэнерго»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудировано)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций за отчетный период (тыс. акций)	282 868	282 868
Прибыль, причитающаяся/(убыток, причитающийся) владельцам обыкновенных акций (тыс. руб.)	383 171	(707 640)
Прибыль/(убыток) на акцию (базовая и разводненная) (руб.)	1,35	(2,50)

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

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

	30 июня 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные кредиты и займы		
Необеспеченные банковские кредиты	12 790 798	14 900 000
	12 790 798	14 900 000
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов		
Текущая часть необеспеченных долгосрочных кредитов	4 221 000	2 517 000
Необеспеченные займы	3 554	4 892
	4 224 554	2 521 892

Условия и график погашения кредитов и займов

	Номинальная ставка процента (фиксированная), %		Срок погашения	Балансовая стоимость	
	30 июня 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г.		30 июня 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г.
ОАО «Газпромбанк»*	15%	12,20%-20%	2015-2018	8 461 000	8 417 000
ОАО «Сбербанк России»*	8,80%-9,39%	8,80%-9,39%	2015-2016	7 000 000	8 600 000
ПАО "Совкомбанк"	16,50%	-	2017-2017	1 000 000	-
ЗАО «Росэнергобанк»	16,25%-17,50%	9.70%-11%	2016-2017	550 798	400 000
Прочие	0%-8,50%	0%-8,50%	2015	3 554	4 892
Итого				17 015 352	17 421 892

* 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 2015 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)
Остаток на 1 января	2 310 293	1 085 850
Начислено резервов за отчетный период	204 062	317 127
Восстановлено резервов за отчетный период	(599 336)	(40 564)
Использовано резервов за отчетный период	(283 748)	(726 039)
Остаток на 30 июня	1 631 271	636 374

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 2014 года.

15 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2015 года сумма будущих обязательств по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 2 045 576 тыс. руб. (31 декабря 2014 года: 2 069 006 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 2015 года и на 31 декабря 2014 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 1 574 573 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 2 170 887 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.

По состоянию на 30 июня 2015 года Группа признала резерв по налоговым спорам в сумме 56 698 тыс. руб. Разногласия с налоговым органом возникли в части определения налогоплательщика по земельному налогу за земельные участки, которые в соответствии с разделительным балансом были переданы выделившейся компании с момента реорганизации материнской компании Группы в предшествующие периоды.

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 2015 года и 31 декабря 2014 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	
	2015 г. (неаудировано)	2014 г. (неаудировано)	30 июня 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г.
Материнская компания				
Прочее	12 649	592	18 292	3 949
Операции с другими дочерними предприятиями ПАО «Россети»				
Аренда	634	1 420	788	-
Прочее	37	-	205 932	208 598
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	-	-	(168 076)	(168 076)
	13 320	2 012	56 936	44 471

ПАО «Кубаньэнерго»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (неаудированные)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Расходы

	Сумма сделки за 6 месяцев, закончившихся 30 июня		Остаток	
	2015 г. (неаудировано)	2014 г. (неаудировано)	30 июня 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 г.
Материнская компания				
Услуги по управлению	38 242	38 242	-	-
Прочее	7 636	6 336	5 414	-
Операции с другими дочерними предприятиями ОАО «Россети»				
Передача электроэнергии	2 347 897	2 520 325	4 351 828	3 194 300
Аренда	6 004	10 459	101 075	86 549
Услуги по технологическому присоединению	1 981	2 549	90	133
Платежи строительным компаниям	-	-	-	29 601
Прочее	5 874	118 977	623 540	553 015
	2 407 634	2 696 888	5 081 947	3 863 598

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 2015 г. (неаудировано)		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудировано)	
	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал	Совет директоров	Ключевой управленческий персонал
Зарплаты и премии	6 291	39 227	7 000	35 372

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 0,75% от общей выручки Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 1,0%). Выручка от передачи электроэнергии компаниям, связанным с государством за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составляет 0,46% от общей выручки Группы (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 0,83%).

Затраты по передаче электроэнергии по компаниям, контролируемым государством, составляют 2,42% от общих затрат по передаче электроэнергии за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 3,09%).

В связи с тем, что 14 июня 2013 года принадлежащий государству пакет акций (79,64%) ОАО «ФСК ЕЭС» был передан Российской Федерацией в лице Федерального агентства по Управлению Государственным Имуществом (Росимущество) ОАО «Россети», доля затрат на передачу электроэнергии компаниям, аффилированным с государством, снизилась.

Политика ценообразования

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

17 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Выпуск облигаций

29 июля 2015 года Советом директоров ПАО «Кубаньэнерго» было принято решение о размещении неконвертируемых процентных документарных биржевых облигаций на предъявителя общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций, не более 7 000 000 тыс. руб. включительно. Срок погашения облигаций не более чем 3 640 (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения биржевых облигаций отдельного выпуска, размещаемого в рамках программы биржевых облигаций.