

**ПАО «Энел Россия»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность**

*за шесть месяцев по 30 июня 2015 г.  
(неаудированная)*

## Содержание

Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	1
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	2
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	3
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	4
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	6

## Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Энел Россия»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Энел Россия» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Компания»), которая включает промежуточный консолидированный баланс по состоянию на 30 июня 2015 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем работ по обзорной проверке**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

ООО „Эрнст энд Янг“

30 июля 2015 г.

г. Москва, Российская Федерация

	Прим.	На 30 июня 2015 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	106 837 477	110 641 596
Нематериальные активы		383 120	548 610
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		28 530	18 280
Внеоборотные производные финансовые активы	9	1 533 590	2 930 360
Прочие внеоборотные активы		3 084 478	420 276
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>111 867 195</b>	<b>114 559 122</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		4 569 630	4 261 182
Торговая и прочая дебиторская задолженность		6 139 760	7 159 361
Налог на прибыль к возмещению	7	935 287	1 698 040
Оборотные производные финансовые активы	9	1 200 330	6 131 743
Денежные средства и их эквиваленты	6	12 758 960	7 557 580
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>25 603 967</b>	<b>26 807 906</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>137 471 162</b>	<b>141 367 028</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	8	35 371 898	35 371 898
Эмиссионный доход		6 818 747	6 818 747
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(411 060)	(411 060)
Резерв на изменение справедливой стоимости	8	3 220	(5 010)
Фонд хеджирования денежных потоков	8	424 630	973 140
Нераспределенная прибыль	8	37 175 613	41 005 043
<b>Итого капитал, приходящийся на акционеров ПАО «Энел Россия»</b>		<b>79 383 048</b>	<b>83 752 758</b>
Неконтрольные доли участия		(43 220)	(36 190)
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>79 339 828</b>	<b>83 716 568</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		22 932 555	21 242 020
Отложенные налоговые обязательства		9 186 909	10 169 005
Обязательство по вознаграждениям работникам		1 509 460	1 439 560
Резервы		1 291 340	1 303 520
Долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам	9	-	-
Прочие долгосрочные обязательства		280	260
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>34 920 544</b>	<b>34 154 365</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		7 420 150	7 396 520
Торговая и прочая кредиторская задолженность		13 768 540	14 165 323
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам	9	-	-
Прочие налоги к уплате		899 460	762 925
Резервы		1 122 640	1 171 327
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>23 210 790</b>	<b>23 496 095</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>58 131 334</b>	<b>57 650 460</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>137 471 162</b>	<b>141 367 028</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 июля 2015 г.



К. Палашано

Е.А. Дубцова

Прилагаемые примечания на стр. 6-13 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «Энел Россия»**  
**Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе**  
*(В тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
		2015 г. (неаудированные данные)	2014 г. (неаудированные данные)
Выручка		34 547 310	36 045 850
Операционные расходы		(33 667 103)	(31 053 390)
Прочие операционные доходы		913 120	711 089
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>1 793 327</b>	<b>5 703 549</b>
Финансовые доходы	10	2 889 788	236 090
Финансовые расходы	10	(5 862 033)	(1 626 970)
<b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>		<b>(1 178 918)</b>	<b>4 312 669</b>
Налог на прибыль		198 058	(883 070)
<b>(Убыток)/прибыль за отчетный период</b>		<b>(980 860)</b>	<b>3 429 599</b>
<b>Прочий совокупный (убыток)/доход</b>			
<i>Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах:</i>			
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи	8	9 876	348
Влияние налога на прибыль		(1 646)	(58)
		<b>8 230</b>	<b>290</b>
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков	8	(685 638)	12 350
Влияние налога на прибыль		137 128	(2 470)
		<b>(548 510)</b>	<b>9 880</b>
<b>Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах</b>		<b>(540 280)</b>	<b>10 170</b>
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за период</b>		<b>(1 521 140)</b>	<b>3 439 769</b>
<b>(Убыток)/прибыль, приходящийся на:</b>			
Собственников ПАО «Энел Россия»		(973 830)	3 438 599
Неконтрольные доли участия		(7 030)	(9 000)
<b>Итого совокупный (убыток)/доход, приходящийся на:</b>		<b>(1 514 110)</b>	<b>3 448 769</b>
Собственников ПАО «Энел Россия»		(1 514 110)	3 448 769
Неконтрольные доли участия		(7 030)	(9 000)
<b>(Убыток)/прибыль на обыкновенную акцию в отношении (убытка)/прибыли, приходящегося на акционеров ПАО «Энел Россия», базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>		<b>(0,0277)</b>	<b>0,0976</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 июля 2015 г.



К. Палашано

Е.А. Дубцова

Прилагаемые примечания на стр. 6-13 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2015 г. (неаудированные данные)	2014 г. (неаудированные данные)
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>(1 178 918)</b>	<b>4 312 669</b>
<i>Корректировки на:</i>		
Износ и амортизацию	3 319 643	3 178 450
Убыток/Прибыль от выбытия основных средств	535 980	7 890
Убыток от обесценения основных средств	—	—
Финансовые доходы	(2 889 788)	(236 090)
Финансовые расходы	5 862 033	1 626 970
Изменение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	660 100	119 980
Изменение прочих резервов	(133 612)	53 629
Корректировки на прочие неденежные операции	33 697	(21 689)
<b>Поток денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>6 209 135</b>	<b>9 041 809</b>
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	237 911	1 540 329
Увеличение запасов	(63 822)	(105 322)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности и авансированные расходы	(3 060 921)	(2 912 421)
Увеличение суммы налогов к уплате, кроме налога на прибыль	136 535	231 750
<b>Чистый приток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль</b>	<b>3 458 838</b>	<b>7 796 145</b>
Налог на прибыль полученный (уплаченный)	28 543	(992 609)
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>3 487 381</b>	<b>6 803 536</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(3 498 460)	(6 036 052)
Проценты полученные	563 879	262 683
<b>Чистый отток денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>(2 934 581)</b>	<b>(5 773 369)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Поступления по краткосрочным кредитам и займам	4 000 000	—
Поступления по долгосрочным кредитам и займам	5 000 000	—
Погашение кредитов и займов	(5 005 787)	(5 722 450)
Поступления по производным финансовым инструментам	2 183 881	—
Оплата затрат по производным инструментам	(796 114)	(175 665)
Проценты уплаченные	(733 400)	(767 802)
<b>Чистые денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>4 648 580</b>	<b>(6 665 917)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>5 201 380</b>	<b>(5 635 750)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 1 января</b>	<b>7 557 580</b>	<b>8 618 040</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня</b>	<b>12 758 960</b>	<b>2 982 290</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 июля 2015 г.



К. Палашано

Е.А. Дубцова

Прилагаемые примечания на стр. 6-13 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Энел Россия»

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, приходящийся на акционеров ПАО «Энел Россия»							Неконтроль- ная доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссион- ный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв на изменение справедливой стоимости	Резерв по хеджиро- ванию	Нераспре- деленная прибыль	Итого		
<b>Остаток на 1 января 2014 г.</b>	<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(411 060)</b>	<b>3 950</b>	<b>129 580</b>	<b>36 212 889</b>	<b>78 126 004</b>	<b>(22 400)</b>	<b>78 103 604</b>
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	-	3 438 599	3 438 599	(9 000)	3 429 599
<b>Прочий совокупный доход</b>									
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	9 880	-	9 880	-	9 880
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи за вычетом налога на прибыль	-	-	-	290	-	-	290	-	290
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>290</b>	<b>9 880</b>	<b>-</b>	<b>10 170</b>	<b>-</b>	<b>10 170</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>290</b>	<b>9 880</b>	<b>3 438 599</b>	<b>3 448 769</b>	<b>(9 000)</b>	<b>3 439 769</b>
Распределение дивидендов	-	-	-	-	-	(1 976 973)	(1 976 973)	-	(1 976 973)
<b>Остаток на 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)</b>	<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(411 060)</b>	<b>4 240</b>	<b>139 460</b>	<b>37 674 515</b>	<b>79 597 800</b>	<b>(31 400)</b>	<b>79 566 400</b>
<b>Остаток на 1 января 2015 г.</b>	<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(411 060)</b>	<b>(5 010)</b>	<b>973 140</b>	<b>41 005 043</b>	<b>83 752 758</b>	<b>(36 190)</b>	<b>83 716 568</b>
Убыток за период	-	-	-	-	-	(973 830)	(973 830)	(7 030)	(980 860)
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>									
Чистое движение по инструментам хеджирования денежных потоков, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	-	(548 510)	-	(548 510)	-	(548 510)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	-	8 230	-	-	8 230	-	8 230
<b>Итого прочий совокупный доход/(убыток)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 230</b>	<b>(548 510)</b>	<b>-</b>	<b>(540 280)</b>	<b>-</b>	<b>(540 280)</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 230</b>	<b>(548 510)</b>	<b>(973 830)</b>	<b>(1 514 110)</b>	<b>-</b>	<b>(1 521 140)</b>
Распределение дивидендов	-	-	-	-	-	(2 855 600)	(2 855 600)	-	(2 855 600)
<b>Остаток на 30 июня 2015 г. (неаудированные данные)</b>	<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(411 060)</b>	<b>3 220</b>	<b>424 630</b>	<b>37 175 613</b>	<b>79 383 048</b>	<b>(43 220)</b>	<b>79 339 828</b>

Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 июля 2015 г.



К. Палашано

Е.А. Дубцова

Прилагаемые примечания на стр. 6-13 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### (а) Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «Энел Россия» («Компания» или «Энел Россия», ранее известное как ОАО «Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5», Открытое акционерное общество «Энел Россия») было создано 27 октября 2004 г. в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением Правительства № 1254-р от 1 сентября 2003 г. 8 августа 2014 г. ОАО «Энел ОГК-5» было переименовано в ОАО «Энел Россия». 25 июня Компания была переименована в Публичное акционерное общество «Энел Россия» (ПАО «Энел Россия»).

Enel Investment Holding B.V. является материнской компанией, владеющей долей чистых активов Компании, равной 56,43%. Фактической материнской компанией является Enel S.p.A., зарегистрированная на Миланской фондовой бирже.

11 мая 2012 г. PFR Partners Fund I Limited приобрело у ОАО «Интер РАО ЕЭС» 9 350 472 893 (26,43%) акций ОАО «Энел ОГК-5», дающих владельцу право голоса, став, тем самым, миноритарным акционером Компании. PFR Partners Fund I Limited является закрытым инвестиционным фондом, зарегистрированным на Кипре.

В 2015 году European bank for reconstruction and development, владеющий миноритарным пакетом в 5,18% акционерного капитала, осуществил продажу своей доли акций, в то время как Prosperity Capital Management Limited приобрела 6,33% акций Компании.

Группа «Энел Россия» («Группа») является оператором четырех государственных районных электростанций («ГРЭС»). Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии. Компания владеет:

- 100%-ной долей участия в дочернем предприятии ООО «ОГК-5 Финанс»;
- 100% -ной долей участия в ОАО «Санаторий-профилакторий Энергетик»;
- 100%-ной долей участия в ООО «Проф-Энерго»;
- 60%-ной долей участия в дочернем предприятии ОАО «Теплопрогресс» (40%-ной долей участия в ОАО «Теплопрогресс» владеет Комитет по управлению имуществом и казной округа Среднеуральск).

Компания зарегистрирована в Инспекции ФНС России по Ленинскому району г. Екатеринбурга (Свердловская область). Офис Компании расположен по адресу: Россия, 115093, Москва, Павловская ул., дом 7, стр. 1.

### (б) Правовая среда деятельности Группы

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой предприятиями Группы, входит большое количество компаний, в которых государство выступает в качестве контролирующего участника или связанной стороны. Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы через регулирование, осуществляемое Министерством энергетики РФ, Федеральной службой по тарифам («ФСТ») в части оптовых продаж электроэнергии и региональными энергетическими комиссиями («РЭК») или региональными службами по тарифам («РСТ») в части реализации тепловой энергии и прочей продукции. В целях более эффективного удовлетворения потребностей системы ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС») координирует деятельность всех генерирующих сооружений. Контроль деятельности ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» осуществляет НП «Администратор торговой системы».

Тарифы, которые Группа может назначать на электроэнергию для населения, и тарифы на тепло продолжают быть регулируемы. Тарифы рассчитываются по методу «прямые издержки плюс» или «индексация» (переменные затраты для тарифов на электроэнергию и постоянные затраты для тарифа на мощность). Затраты определяются в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике/теплоэнергетике, утвержденными Правительством РФ, а также основываются на Положении по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, основа учета, которая отличается от Международных Стандартов Финансовой Отчетности («МСФО»).



## 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2015 г., была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2014 г.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в тысячах российских рублей (руб.), если не указано иное.

## 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2014 г., за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2015 г.

Ни один из новых стандартов и интерпретаций вступивших в силу 1 января 2015 г. не оказал существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

### Сезонный характер деятельности

Деятельность Компании не носит сезонный характер. Доходы и расходы признаются равномерно на протяжении всего года.

### Сегментная информация

Группа имеет один сегмент – производство электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, так как менеджмент не осуществляет анализ прибыли для индивидуальных ГРЭС или каких-либо других компонентов с целью принятия решений о распределении ресурсов. Группа получает свою выручку от производства электричества и тепла в Российской Федерации. Группа имеет активы в той же географической зоне – Российской Федерации.

## 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Некоторые элементы учетной политики Группы, а также раскрытие информации, требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость была определена для целей подсчета и/или раскрытия информации, с использованием следующих методов. В случаях, когда это применимо, дальнейшая информация о допущениях, сделанных при определении справедливых стоимостей, раскрывается в примечаниях, касательно конкретных активов и обязательств.

### (а) Инвестиции в долевые и долговые инструменты

Справедливая стоимость финансовых активов таких категорий, как активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период, инвестиции, удерживаемые до срока погашения, и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе соответствующих котировок цены покупателя на момент закрытия по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, определяется исключительно для целей раскрытия информации.

### (б) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением относящейся к незавершенному строительству, оценивается по приведенной стоимости будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента по состоянию на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определяется для целей раскрытия информации.

#### 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)

##### (в) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость производных финансовых обязательств, определяемая исключительно 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.

##### (г) Производные инструменты

Справедливая стоимость форвардных контрактов основывается на их рыночных котировках, если таковые имеются. Если рыночная цена отсутствует, то справедливая стоимость определяется путем дисконтирования разницы между договорной и текущей стоимостью форвардного контракта с учетом остаточного срока погашения контракта с использованием безрисковых ставок, основанных на доходности по государственным ценным бумагам.

Справедливая стоимость валютно-процентных свопов основывается на их биржевых котировках, если они доступны. Если эти котировки недоступны, то тогда справедливая стоимость определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков на основе условий и срока погашения каждого контракта и использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам на дату оценки. Справедливая стоимость отражает кредитный риск инструмента и включает корректировки с учетом кредитного риска компании Группы и контрагентов в соответствующих случаях.

#### 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

##### (а) Приобретение и выбытие

В течение шести месяцев по 30 июня 2015 г. Группа приобрела активы на общую сумму 2 785 093 тыс. руб.

В течение шести месяцев по 30 июня 2014 г. Группа приобрела активы на общую сумму 4 337 345 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2015 г. основные средства Компании включают авансы по капитальным затратам в размере 711 727 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 г.: 3 339 744 тыс. руб.). По состоянию на 30 июня 2015 г. Компания провела реклассификацию авансов выданных, текущей стоимостью 2 602 000 тыс. руб., из состава Основных средств в состав Прочих внеоборотных активов. Данные авансы относятся к приостановленному проекту, который в настоящее время пересматривается.

В течение шести месяцев по 30 июня 2015 г. выбыли активы в остаточной стоимостью 535 980 тыс. руб.

##### (б) Обязательства по капитальным затратам

На 30 июня 2015 г. будущие капитальные затраты по подписанным Группой договорам составили 4 404 734 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 6 125 278 тыс. руб.).

#### 6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Расчетные счета	785 384	618 287
Депозиты до востребования	11 973 576	6 939 293
<b>Итого</b>	<b><u>12 758 960</u></b>	<b><u>7 557 580</u></b>

Денежные средства Компании деноминированы в рублях и евро.

#### 7. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

Налог на прибыль к возмещению уменьшился с 1 698 040 тыс. руб. до 935 287 тыс. руб. преимущественно в результате зачета начислений по текущему налогу на прибыль за 2015 год с переплатой по налогу, образовавшейся на конец 2014 года.

## 8. КАПИТАЛ

### (а) Уставный капитал

Уставный капитал Группы на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. в сумме 35 371 898 тыс. руб. включает 35 371 898 370 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1,00 руб. за акцию. Все разрешенные к выпуску акции были выпущены и полностью оплачены.

Держатели обычных акций имеют право на объявляемые к выплате дивиденды и имеют право одного голоса на акцию на собраниях акционеров Компании.

### (б) Резерв на изменение справедливой стоимости

Резерв на изменение справедливой стоимости отражает чистую величину изменений в справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, накопленную до момента прекращения признания соответствующих инвестиций или их обесценения.

### (в) Резерв на хеджирование

Резерв на хеджирование отражает эффективную часть накопленного чистого изменения справедливой стоимости инструментов хеджирования потоков денежных средств в отношении операций хеджирования, которые пока не произошли.

### (г) Дивиденды

17 июня 2015 г. Собрание акционеров одобрило распределение на дивиденды прибыли от обычной хозяйственной деятельности Компании по МСФО за прошлые периоды. Общая сумма средств, направленная на дивиденды, составила 2 855,60 млн. рублей, в размере 0,0807314 рубля на одну обыкновенную акцию. Обязательство по выплате дивидендов было признано в составе торговой и прочей кредиторской задолженности.

## 9. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы на 30 июня 2015 г. приблизительно равна их балансовой стоимости.

### Процентные ставки, используемые для определения справедливой стоимости

Процентные ставки, используемые для дисконтирования оцененных денежных потоков, в соответствующих случаях основываются на государственной кривой доходности на отчетную дату плюс соответствующий кредитный спред, и составили, как указано ниже:

	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Производные финансовые инструменты	6,5%-15,5%	6,83%-9,92%
Кредиты и займы	1,47%-12,10%	1,56%-6,70%

В таблице ниже представлена информация о составе производных финансовых активов и обязательств, учитываемых по справедливой стоимости:

<u>Справедливая стоимость</u>	<u>30 июня 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Процентные и валютные свопы	1 827 110	3 592 140
Форвардные сделки	906 810	5 469 963
<b>Производные финансовые активы</b>	<b><u>2 733 920</u></b>	<b><u>9 062 103</u></b>
Процентные и валютные свопы	—	—
Форвардные сделки	—	—
<b>Производные финансовые обязательства</b>	<b><u>—</u></b>	<b><u>—</u></b>

Сделки «своп» определены в качестве инструментов хеджирования потоков заемных денежных средств, номинированных в евро, и учитываются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Согласно оценке, данные инструменты хеджирования эффективны, нереализованные убытки в размере 548 510 тыс. руб. за вычетом отложенного налогового эффекта в размере 137 128 тыс. руб. включены в прочий совокупный доход за шесть месяцев по 30 июня 2015 г. (шесть месяцев по 30 июня 2014 г. – прибыли в размере 9 880 тыс. руб. за вычетом отложенного налогового эффекта в размере 2 470 тыс. руб.). В консолидированном отчете о прибыли и убытках не потребовалось отражения никакого элемента неэффективности.

## 9. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

### Процентные ставки, используемые для определения справедливой стоимости (продолжение)

Несмотря на то, что Группа также заключает другие валютные форвардные договоры с целью снизить валютные риски, такие договоры не используются как инструменты хеджирования и измеряются по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

### Иерархия справедливой стоимости

Таблица, приведенная ниже, содержит анализ финансовых инструментов, учтенных по справедливой стоимости, проведенный методом оценки. Группа определила следующие уровни справедливой стоимости:

- Уровень 1: котировочная цена (нескорректированная) идентичных активов или обязательств на активных рынках;
- Уровень 2: прочие вводные помимо котировочной цены, включенной в Уровень 1, которые могут быть выведены непосредственно (т.е., как цены) или косвенно (т.е., как производные от цен);
- Уровень 3: вводные по активу или обязательству, не основанные на наблюдаемых конъюнктурных данных (вводные, не поддающиеся наблюдению).

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>30 июня 2015 г.</b>				
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	28 530	–	–	28 530
Валютные форвардные договоры	–	906 810	–	906 810
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	–	1 827 110	–	1 827 110
	<b>28 530</b>	<b>2 733 920</b>	–	<b>2 762 450</b>
<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	–	–	–	–
	–	–	–	–
	<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2014 г.</b>				
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	18 280	–	–	18 280
Валютные форвардные договоры	–	5 469 963	–	5 469 963
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	–	3 592 140	–	3 592 140
	<b>18 280</b>	<b>9 062 103</b>	–	<b>9 080 383</b>
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	–	–	–	–
Валютные форвардные договоры	–	–	–	–
	–	–	–	–

В течение шести месяцев 2015 года переклассификации между уровнем 1 и уровнем 2 не было.

## 10. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы и расходы компании преимущественно относятся к курсовым разницам в связи с переоценкой активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, доходам и расходам по процентам, доходам и расходам по деривативам. Чистые финансовые расходы Группы увеличились на 1 581 365 тыс. руб. вследствие высокой волатильности рубля и увеличения стоимости деривативов.

## 11. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### (а) Условия ведения деятельности

Хозяйственная деятельность и получаемая Группой прибыль время от времени и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики. С конца 2014 года на российскую экономику продолжает оказывать негативное влияние снизившиеся цены на сырую нефть, увеличенные процентные ставки по займам в результате поднятия Банком России ключевой ставки и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. Руководство Компании считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

### (б) Страхование

Группа применяет политику интегрированного комплексного страхования. Политика страхования Группы включает как обязательные так и добровольные виды страхования и покрывает риски в отношении активов Группы, риски в отношении обязательств перед третьими лицами и прочие страхуемые риски. Руководство Группы принимает надлежащие меры для минимизации потенциального негативного влияния на имущество Группы, подверженное рискам, которые не покрываются существующими программами страхования.

### (в) Судебные разбирательства

Группа не является стороной каких-либо иных судебных разбирательств, которые при принятии окончательного решения могут оказать существенное неблагоприятное влияние на финансовое положение Группы, за исключением тех, в отношении которых резерв был начислен и отражен в настоящей финансовой отчетности.

### (г) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками правильности исчисления налогов занимаются налоговые органы, имеющие право налагать крупные штрафы и начислять пени. Налоговые органы вправе проводить выездные налоговые проверки в течение трех календарных лет, предшествующих году, когда налоговые органы принимают решение о проведении выездной налоговой проверки.

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 отчетности в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Новое российское законодательство по трансфертному ценообразованию, которое вступило в силу 1 января 2012 г., разрешает налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от диапазона рыночных цен. Перечень контролируемых сделок включает, в частности, сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами, а также отдельные виды трансграничных сделок.

В 2015 и 2014 годах Группа определяла налоговые обязательства, возникающие в связи с контролируруемыми сделками, на основе фактических цен сделок.

Ввиду различий в законодательстве по трансфертному ценообразованию, действующем в Европе и в России, российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, примененных Группой в контролируемых сделках и доначислить применимые налоги к уплате, если Группа не сможет доказать, что в контролируемых сделках использовались рыночные цены, а также если Группой не представлена надлежащая отчетность в российские налоговые органы, подкрепленная соответствующей документацией по трансфертному ценообразованию, имеющимся в ее распоряжении.

## 11. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

### (г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

В целом, руководство Группы полагает, что Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. По налогам, кроме налога на прибыль, где существует неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, исходя из наилучшей оценки руководства вероятного оттока ресурсов, которые будут необходимы для погашения данных обязательств.

### (д) Вопросы охраны окружающей среды

Группа и предприятия, преемником которых она является, осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могли бы возникнуть в результате изменений в законодательстве или гражданских процессуальных документах. Влияние этих потенциальных изменений не может быть оценено. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство полагает, что нет никаких существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо обязательств, включенных в резерв. В Финансовой отчетности Группа признала обязательство под расходы на будущий поэтапный вывод из эксплуатации и рекультивацию сухого золоотвала, в размере 156 711 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2015 г. (по состоянию на 31 декабря 2014 г.: 150 406 тыс. руб.). Резерв в связи с расходами по демонтажу и ликвидации определенных позиций основных средств составил 574 209 тыс.руб. по состоянию на 30 июня 2015 г. (по состоянию на 31 декабря 2014 г.: 509 407 тыс. руб.). Кроме того, был начислен резерв под расходы на защиту питьевых водоемов и рыбных запасов вблизи Конаковской ГРЭС, который составил 89 700 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2015 г. (по состоянию на 31 декабря 2014 г.: 89 700 тыс. руб.).

Компания является дочерней компанией Группы Enel, где экологическим вопросам и безопасности уделяется особое внимание. Это обстоятельство снижает риски компании.

### (е) Резерв под реструктуризацию

По состоянию на 31 декабря 2014 г. резерв под реструктуризацию составлял 303 262 тыс. руб. Резерв был начислен Группой для осуществления последующих выплат при увольнении по сокращению штата. Расходы в размере 11 407 тыс. руб. начислялись в счет данного резерва на протяжении шести месяцев 2015 года.

## 12. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Как правило, связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать другую сторону, находится под общим с ней контролем или может в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны либо осуществляет над ней совместный контроль. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

В ходе обычной деятельности Группа осуществляет операции со связанными сторонами.

К связанным сторонам относятся акционеры, директора, дочерние компании и предприятия в составе группы Enel.

### Сделки с Enel S.p.A и ее дочерними компаниями («Группа Enel»)

В течение периода по 30 июня 2015 г. Группа заключила следующие сделки с компаниями Группы Enel:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2015 г.	30 июня 2014 г.
Продажа электроэнергии	705 955	295 805
Прочая реализация	8 102	35 411
Закупки	(975 907)	(433 821)

На 30 июня 2015 г. Группа отразила следующие остатки по расчетам с компаниями Группы Enel:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	572 606	373 029
Авансы, выданные на капитальное строительство	65 989	165 289
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 133 460)	(2 718 782)

## 12. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

### Сделки с прочими связанными сторонами

Сделки с другими связанными сторонами представляют собой сделки с пенсионным фондом электроэнергетики (НПФ Электроэнергетики) за 6 месяцев 2014 года и пенсионным фондом ВТБ за 6 месяцев 2015 года.

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2015 г.	30 июня 2014 г.
Прочий расход	76 440	88 052

На 30 июня 2015 г. Группа не имела остатков по расчетам с прочими связанными сторонами.

### Операции с ключевым управленческим персоналом

Ключевой управленческий персонал – это лица, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью организации как прямо, так и косвенно, включая любого директора (как исполнительного, так и не исполнительного) указанной организации.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная членам Совета директоров и членам Правления за период по 30 июня 2015 и 2014 гг., представлена в таблице ниже и включает все типы вознаграждения, такие как заработную плату, премии, доходы в натуральной форме и другие:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2015 г.	30 июня 2014 г.
Вознаграждение	66 937	41 489
Социальные отчисления	2 004	1 884

В течение периода по 30 июня 2015 г. займы ключевому управленческому персоналу не предоставлялись.

На 30 июня 2015 г. в состав Совета директоров входили 11 человек, в состав Правления – 6 человек.

## 13. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В июле 2015 года Группа выплатила в полном объеме дивиденды, начисленные по состоянию на 30 июня 2015 г.

23 июля 2015 г. Совет Директоров утвердил Проспект биржевых облигаций процентных неконвертируемых, общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы биржевых облигаций, до 50 000 миллионов рублей, или эквивалента этой суммы в иностранной валюте.