

**Перевод с оригинала на английском языке**

**ОАО "Энел ОГК-5"**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность

за шесть месяцев по 30 июня 2012 года  
(неаудированная)

## Содержание

Заключение по результатам 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

## Перевод с оригинала на английском

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

Акционерам ОАО «Энел ОГК-5»

#### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Энел ОГК-5» и его дочерних предприятий, которая включает промежуточный консолидированный баланс по состоянию на 30 июня 2012 г., соответствующий промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за шесть месяцев по 30 июня 2012 г., а также соответствующие промежуточные консолидированные отчеты об изменениях в акционерном 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» (подпись по оригиналу)

1 августа 2012 г.

**Перевод с оригинала на английском языке**

**ОАО "Энел ОГК-5"**

**Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении на 30 июня 2012 г.**

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

	<b>Прим.</b>	<b>30 июня 2012 г. (неаудир.)</b>	<b>31 декабря 2011 г.</b>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	103 047 169	101 003 887
Нематериальные активы		781 190	818 550
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7	42 020	52 960
Внеоборотные производные финансовые активы	7	87 720	108 460
Прочие внеоборотные активы		1 015 083	720 866
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>104 973 182</b>	<b>102 704 723</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		3 605 170	3 324 734
Торговая и прочая дебиторская задолженность		6 917 340	7 637 664
Налог на прибыль к возмещению		531 620	572 180
Оборотные производные финансовые активы	7	239 290	—
Денежные средства и их эквиваленты	5	5 749 510	4 736 990
Оборотные финансовые активы		10 550	—
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>17 053 480</b>	<b>16 271 568</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>122 026 662</b>	<b>118 976 291</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	6	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	6	13 950	21 360
Эффективная часть изменения справедливой стоимости инструментов, используемых для хеджирования потоков денежных средств	6	464 030	380 690
Нераспределенная прибыль		30 954 293	27 956 949
<b>Итого капитал, приходящейся на акционеров ОАО "Энел ОГК-5"</b>		<b>73 202 858</b>	<b>70 138 584</b>
<b>Неконтрольная доля участия</b>		<b>4 063</b>	<b>16 783</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>73 206 921</b>	<b>70 155 367</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		26 106 520	30 890 888
Отложенные налоговые обязательства		8 215 869	7 393 588
Вознаграждения работникам		520 256	516 390
Резервы	7	429 850	514 430
Долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам		253 510	169 790
Прочие долгосрочные обязательства		—	—
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>35 526 005</b>	<b>39 485 086</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы		5 277 930	1 288 712
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7	6 351 266	5 675 946
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам		—	111 660
Прочие налоги к уплате		776 700	1 424 260
Резервы		887 840	835 260
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>13 293 736</b>	<b>9 335 838</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>48 819 741</b>	<b>48 820 924</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>122 026 662</b>	<b>118 976 291</b>

И.о. генерального директора

А. Буккьери

Главный бухгалтер

Е. А. Дубцова

1 августа 2012 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6-12 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**Перевод с оригинала на английском языке**

**ОАО "Энел ОГК-5"**

**Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.**

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

	<b>Прим.</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2012 г. (неаудир.)</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2011 г. (неаудир.)</b>
Выручка		31 238 360	29 684 581
Операционные расходы		(26 608 640)	(25 258 486)
Прочие операционные доходы		699 235	199 341
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>5 328 955</b>	<b>4 625 436</b>
Финансовые доходы		341 402	6 450
Финансовые расходы		(1 916 704)	(1 106 517)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>3 753 653</b>	<b>3 525 369</b>
Налог на прибыль		(778 029)	(749 960)
<b>Прибыль за отчетный период</b>		<b>2 975 624</b>	<b>2 775 409</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога на прибыль	7	(7 410)	(17 963)
Чистое движение инструментов, используемых для хеджирования потоков денежных средств		83 340	(175 333)
<b>Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>75 930</b>	<b>(193 296)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>3 051 554</b>	<b>2 582 113</b>
<b>Прибыль, приходящаяся на:</b>			
Собственников ОАО "Энел ОГК-5"		2 988 344	2 781 009
Неконтрольные доли участия		(12 720)	(5 600)
<b>Итого совокупный доход, приходящийся на:</b>			
Собственников ОАО "Энел ОГК-5"		3 064 274	2 587 713
Неконтрольные доли участия		(12 720)	(5 600)
<b>Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров ОАО "Энел ОГК-5", базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)</b>		<b>0,0849</b>	<b>0,0781</b>

И.о. генерального директора

А. Буккьери

Главный бухгалтер

Е. А. Дубцова

1 августа 2012 г.

**Перевод с оригинала на английском языке**

**ОАО "Энел ОГК-5"**

**Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.**  
(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

<b>Прим.</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2012 г. (неаудир.)</b>	<b>За шесть месяцев по 30 июня 2011 г. (неаудир.)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>3 753 653</b>	<b>3 525 369</b>
<i>Корректировки на:</i>		
Износ и амортизацию	2 381 981	1 556 981
Убыток от выбытия основных средств	(13 499)	11 010
Финансовые доходы	(341 402)	(6 450)
Финансовые расходы	1 916 704	1 106 517
Увеличение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	8 910	(42 480)
Увеличение/(уменьшение) резерва под обесценение запасов	-	110
Корректировки на прочие неденежные операции	(227 407)	(105 202)
<b>Поток денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>7 478 940</b>	<b>6 045 855</b>
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	386 708	(162 108)
(Увеличение)/уменьшение запасов	(361 003)	(840 402)
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности и авансированные расходы	1 963 075	1 824 487
Увеличение/(уменьшение) суммы налогов к уплате, кроме налога на прибыль	(647 560)	293 142
<b>Чистый приток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль</b>	<b>8 820 160</b>	<b>7 160 974</b>
Налог на прибыль уплаченный	40 560	(916 255)
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>8 860 720</b>	<b>6 244 719</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(5 814 461)	(5 297 487)
Проценты полученные	114 650	20 385
Поступления от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	-	9 942
Поступления от выбытия объекта инвестиций, учитываемого по методу долевого участия	-	-
<b>Чистый отток денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>(5 699 811)</b>	<b>(5 267 160)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
Поступления по краткосрочным кредитам и займам	-	4 952 000
Поступления по долгосрочным кредитам и займам	-	8 939 428
Погашение кредитов и займов	(625 727)	(5 318 614)
Уплата банковской комиссии по кредитам и займам	-	(7 450)
Уплата по производным финансовым инструментам	(936 802)	-
Проценты уплаченные	(585 860)	(1 170 297)
<b>Чистые денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>(2 148 389)</b>	<b>7 395 067</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>1 012 520</b>	<b>8 372 626</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 1 января</b>	<b>5 4 736 990</b>	<b>536 641</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня</b>	<b>5 5 749 510</b>	<b>8 909 267</b>

И.о. генерального директора

А. Буккьери

Главный бухгалтер

Е. А. Дубцова

1 августа 2012 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6-12 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Энел ОГК-5"

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, приходящийся на акционеров ОАО "Энел ОГК-5"						Итого	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			
<b>Остаток на 1 января 2012 г.</b>	<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(411 060)</b>	<b>21 360</b>	<b>380 690</b>	<b>27 956 949</b>	<b>70 138 584</b>	<b>16 783</b>	<b>70 155 367</b>
Прибыль/(убыток) за период (неаудир.)	-	-	-	-	-	2 988 344	2 988 344	(12 720)	2 975 624
<b>Прочий совокупный доход</b>									
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов (неаудир.)	-	-	-	-	83 340	-	83 340	-	83 340
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи за вычетом налога на прибыль (неаудир.)	-	-	-	(7 410)	-	-	(7 410)	-	(7 410)
<b>Итого прочий совокупный доход (неаудир.)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(7 410)</b>	<b>83 340</b>	<b>-</b>	<b>75 930</b>	<b>-</b>	<b>75 930</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период (неаудир.)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 988 344</b>	<b>2 988 344</b>	<b>(12 720)</b>	<b>2 975 624</b>
<b>Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала</b>									
Реализованные опционы на приобретение акций (неаудир.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого операции с собственниками</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Остаток на 30 июня 2012 г. (неаудир.)</b>	<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(411 060)</b>	<b>13 950</b>	<b>464 030</b>	<b>30 945 293</b>	<b>73 202 858</b>	<b>4 063</b>	<b>73 206 921</b>
<b>Остаток на 1 января 2011 г.</b>	<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(411 060)</b>	<b>54 215</b>	<b>127 031</b>	<b>22 981 996</b>	<b>64 942 827</b>	<b>28 153</b>	<b>64 970 980</b>
Прибыль/(убыток) за период (неаудир.)	-	-	-	-	-	2 781 009	2 781 009	(5 600)	2 775 409
<b>Прочий совокупный доход</b>									
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	-	(175 333)	-	(175 333)	-	(175 333)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(17 963)	-	-	(17 963)	-	(17 963)
<b>Итого прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(17 963)</b>	<b>(175 333)</b>	<b>-</b>	<b>(193 296)</b>	<b>-</b>	<b>(193 296)</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(17 963)</b>	<b>(175 333)</b>	<b>2 781 009</b>	<b>2 587 713</b>	<b>(5 600)</b>	<b>2 582 113</b>
<b>Остаток на 30 июня 2011 г. (неаудир.)</b>	<b>35 371 898</b>	<b>6 818 747</b>	<b>(411 060)</b>	<b>36 252</b>	<b>(48 302)</b>	<b>25 763 005</b>	<b>67 530 540</b>	<b>22 553</b>	<b>67 553 093</b>

И.о. генерального директора

А. Буккьери

Главный бухгалтер

Е. А. Дубцова

1 августа 2012 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6-12 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**ОАО "Энел ОГК-5"**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.**

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

---

**1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

**а) Организационная структура и описание деятельности**

Открытое акционерное общество "Энел ОГК-5" ("Компания"), ранее известное как ОАО "Пятая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики", было создано 27 октября 2004 года в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением правительства № 1254-р от 1 сентября 2003 года.

Enel Investment Holding B.V. является материнской компанией, владеющей долей чистых активов Компании, равной 56,39%. 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.

Группа "Энел ОГК-5" ("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";
- 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) Отношения с государством и его влияние на деятельность 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. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других поставщиков Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы через регулирование, осуществляемое 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. 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, по которым Группа продает электроэнергию и тепло, рассчитываются на основе нормативных документов, регулирующих ценообразование в отношении электрической и тепловой энергии. Тарифы рассчитываются по методу "затраты плюс". Затраты при этом определяются в соответствии с законодательными актами, регулирующими бухгалтерский учет и отчетность в Российской Федерации, которые существенно отличаются от Международных стандартов финансовой отчетности ("МСФО").

ОАО "Энел ОГК-5"

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

---

#### **в) Условия ведения деятельности в Российской Федерации**

Россия продолжает реформирование экономики и развитие нормативно-правовой и налоговой базы в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от данных реформ и хода их реализации, а также эффективности принимаемых правительством экономических, финансовых и денежно-кредитных мер.

Российская экономика чувствительна к спадам рыночной конъюнктуры и снижению темпов экономического развития в других регионах мира. В начале 2012 года правительство Российской Федерации продолжило реализацию мер, направленных на поддержку экономики страны в целях преодоления последствий мирового финансового кризиса. Несмотря на определенные признаки восстановления экономики, сохраняется неуверенность по поводу ее будущего роста, доступа к капиталу и стоимости капитала, что может оказать негативное влияние на дальнейшее финансовое положение, результаты операционной деятельности и перспективы бизнеса Компании.

Несмотря на то, что руководство Компании считает, что оно принимает должные меры, направленные на поддержание устойчивости бизнеса Компании в текущих обстоятельствах, дальнейшее ухудшение положения дел по вышеописанным направлениям могло бы негативно отразиться на результатах деятельности Компании и ее финансовом положении таким образом, который в настоящее время не поддается прогнозированию.

## **2 ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

#### **а) Заявление о соответствии**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность ("Финансовая отчетность") была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности ("МСФО") (IAS) 34 "*Промежуточная финансовая отчетность*". Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация не содержит всей информации, необходимой для подготовки полной годовой финансовой отчетности, и ее следует рассматривать в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы на 31 декабря 2011 года и за год по указанную дату.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный бухгалтерский учет и составляет финансовую отчетность в соответствии с законодательными актами, регулирующими бухгалтерский учет и отчетность в Российской Федерации. Настоящая Финансовая отчетность была подготовлена на основе учетных данных, сформированных по российским правилам бухгалтерского учета, с внесением корректировок и переклассификацией с целью достоверного представления информации в соответствии с требованиями МСФО.

#### **б) Принципы оценки**

Финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа учета по фактическим затратам, за исключением производных финансовых инструментов, инвестиций, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убыток, и финансовых инвестиций, классифицированных в качестве имеющихся в наличии для продажи, которые оцениваются по справедливой стоимости.

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

Финансовая отчетность представлена в национальной валюте Российской Федерации (российских рублях - "руб."), являющейся функциональной валютой Компании.

Вся финансовая информация представлена в российских рублях, и все суммы округлены до ближайшей тысячи.

## Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Энел ОГК-5"

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

### г) Использование суждений, оценок и допущений

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководству приходилось выносить ряд суждений, оценок и допущений в отношении отражения в отчетности активов и обязательств, а также раскрытия условных активов и обязательств. Фактические результаты могут отличаться от этих субъективных оценок.

Суждения, оценки и допущения, применявшиеся Группой при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, аналогичны тем, которые использовались при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года и за год по указанную дату.

## 3 СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, примененная при подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует той, которая была применена при подготовке и раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО за год по 31 декабря 2011 года.

### а) Сезонный характер деятельности

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

## 4 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

### а) Приобретение и выбытие

В течение шести месяцев по 30 июня 2012 года Группа приобрела активы на общую сумму 4 156 638 тыс. руб., включая капитализированные затраты по привлечению заемных средств.

В течение шести месяцев по 30 июня 2011 года Группа приобрела активы на общую сумму 5 606 591 тыс. руб., включая капитализированные затраты по привлечению заемных средств.

По состоянию на 30 июня 2012 года основные средства Компании включают авансы по капитальным затратам в размере 3 504 105 тыс. руб. (на 31 декабря 2011 года – 7 567 889 тыс. руб.).

В течение шести месяцев по 30 июня 2012 года Группа капитализировала расходы по займам в сумме 94 538 тыс. руб. в составе стоимости основных средств (шесть месяцев 2011 г.: 411 496 тыс. руб.).

### б) Обязательства по капитальным затратам

На 30 июня 2012 года будущие капитальные затраты по подписанным Группой договорам составили 7 496 878 тыс. руб. (31 декабря 2011 г.: 8 602 430 тыс. руб.).

## 5 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Расчетные счета	459 262	126 383
Депозиты до востребования	5 290 248	4 610 607
<b>Итого</b>	<b>5 749 510</b>	<b>4 736 990</b>

## Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Энел ОГК-5"

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

### 6 КАПИТАЛ

#### а) Уставный капитал

Уставный капитал Группы на 30 июня 2012 г. и 31 декабря 2011 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 обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов после объявления. Одна акция имеет один голос на собраниях акционеров Компании.

#### б) Резерв на изменение справедливой стоимости

Резерв на изменение справедливой стоимости отражает чистую величину изменений в справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся 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 хеджирования потоков денежных средств в отношении операций хеджирования, которые пока не произошли.

### 7 ПРОИЗВОДНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2012 г.	31 декабря 2011 г.	Отнесены на счет прибылей / убытков	Отнесены на счет иных составляющих совокупного дохода
<b>Справедливая стоимость</b>				
Процентные и валютные свопы	87 720	108 460	–	(20 740)
Форвардные сделки	239 290	–	239 290	–
<b>Производные активы</b>	<b>327 010</b>	<b>108 460</b>	<b>239 290</b>	<b>(20 740)</b>
Процентные и валютные свопы	(253 510)	(169 790)	–	(83 720)
Форвардные сделки	–	(111 660)	111 660	–
<b>Производные обязательства</b>	<b>(253 510)</b>	<b>(281 450)</b>	<b>111 660</b>	<b>(83 720)</b>

Сделки «своп» исчисляются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и используются в качестве инструментов хеджирования потоков заемных денежных средств, деноминированных в евро.

Согласно оценке, данные инструменты хеджирования высокоэффективны, поэтому нерезализованные убытки в размере 166 540 тыс. руб. и соответствующие отложенные налоговые обязательства в размере 41 635 тыс. руб. включены в прочий совокупный доход за шесть месяцев по 30 июня 2012 г. (2011 г. – 132 606 тыс. руб. и 26 521 тыс. руб. соответственно). В консолидированном отчете о прибылях и убытках не потребовалось отражения никакого элемента неэффективности.

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.

## Перевод с оригинала на английском языке

ОАО "Энел ОГК-5"

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

### Иерархия справедливой стоимости

Таблица, приведенная ниже, содержит анализ финансовых инструментов, реализуемых 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 2012 г.</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	42 020	–	–	42 020
Валютные форвардные договоры	–	239 290	–	239 290
	<b>42 020</b>	<b>239 290</b>	–	<b>281 310</b>
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	–	165 790	–	165 790
	–	<b>165 790</b>	–	<b>165 790</b>
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>31 декабря 2011 г.</b>				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	52 960	–	–	52 960
	<b>52 960</b>	–	–	<b>52 960</b>
Сделки «своп», используемые для хеджирования процентных ставок	–	61 330	–	61 330
Валютные форвардные договоры	–	111 660	–	111 660
	–	<b>172 990</b>	–	<b>172 990</b>

## 8 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### а) Условия ведения деятельности

Результаты деятельности и доходы Группы в России продолжают периодически и в различной степени подвергаться влиянию изменений в политической, законодательной, налоговой и нормативной сферах, включая вопросы экологии.

### б) Страхование

Группа в ограниченном объеме осуществляет страхование принадлежащих ей активов, осуществляемых операций, гражданской ответственности и прочих рисков, подлежащих страхованию. Соответственно, Группа подвержена тем рискам, которые не покрываются существующими планами страхования.

### в) Судебные разбирательства

Зарубежный подрядчик инициировал возбуждение дела против Группы, затребовав возмещение, помимо прочего, убытков и ущерба, связанных с простым оборудованием. Сумма иска пока не определена заявителем. Компания предъявила встречный иск на возмещение убытков, вызванных несоблюдением запланированного график строительства. Дата слушания пока не назначена ни по одному из двух дел. Согласно оценке юрисконсульта Группы, существует лишь возможность, но не вероятность того, что положительное решение будет вынесено по обоим делам. Соответственно, в настоящей финансовой отчетности резервы на какие-либо обязательства не предусмотрены.

ОАО "Энел ОГК-5"

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

---

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 является относительно новой и характеризуется частыми изменениями, вносимыми в нормативные документы, официальные комментарии к нормативным документам, и решениями судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени. Налоговый год остается открытым для проверок со стороны налоговых органов на протяжении трех последующих лет после его окончания. Тем не менее, при определенных обстоятельствах налоговый год может оставаться открытым для проверок в течение более продолжительного периода времени. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, свидетельствуют о том, что налоговые органы занимают более жесткую позицию при интерпретации и применении налогового законодательства.

Вследствие этого налоговые риски в Российской Федерации могут существенно превышать аналогичные риски в других странах. По мнению руководства, налоговые обязательства были полностью отражены исходя из интерпретации действующего налогового законодательства Российской Федерации, официальных комментариев в отношении нормативных документов и решений судебных органов. Однако соответствующие органы могут придерживаться иного толкования законодательства, и если им удастся обосновать свою позицию, то влияние на консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

**д) Вопросы охраны окружающей среды**

Группа и предприятия, правопреемником которых она является, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа проводит периодическую переоценку своих обязательств в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, нормативно-правовых актов и порядка рассмотрения гражданских споров, не могут быть оценены с достаточной точностью. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде.

В связи с привлечением финансирования на цели инвестиционного проекта по строительству нового парогазового энергоблока мощностью 410 МВт на Невинномысской ГРЭС Группа приняла на себя обязательство в отношении соответствия экологическим требованиям ЕС.

Это обстоятельство существенно снижает риски для Компании. Тот факт, что Компания является дочерней компанией Enel Group, свидетельствует о том, что экологическим вопросам и мерам безопасности уделяется особое внимание.

В Финансовой отчетности Группа признала обязательство под расходы на будущий поэтапный вывод из эксплуатации и рекультивацию сухого золоотвала, в размере 128 790 тыс. руб.

**е) Частичное восстановление резерва под реструктуризацию**

По состоянию на 31 декабря 2011 года резерв под реструктуризацию в размере 672 182 тыс. руб. был начислен Группой для осуществления последующих выплат при увольнении по сокращению штата. Расходы в размере 31 989 тыс. руб. начислялись в счет данного резерва на протяжении шести месяцев 2012 года, а сумма 223 974 тыс. руб. была восстановлена и включена в статьи затрат в отчете о прибыли и убытках, на которые было первоначально отнесено создание данного резерва. Восстановление данной суммы объясняется тем, что фактические затраты оказались ниже ожидаемых.

ОАО "Энел ОГК-5"

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев по 30 июня 2012 г.

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

## 9 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.

### *Сделки с Enel S.p.A и ее дочерними компаниями ("Группа Enel")*

В течение периода по 30 июня 2012 года Группа заключила следующие сделки с компаниями Группы Enel:

	<u>За шесть месяцев по 30 июня 2012 г.</u>	<u>За шесть месяцев по 30 июня 2011 г.</u>
Продажа электроэнергии	229 500	218 780
Прочая реализация	83 135	6 841

На 30 июня 2012 года Группа отразила следующие остатки по расчетам с компаниями Группы Enel:

	<u>30 июня 2012 г.</u>	<u>31 декабря 2011 г.</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	182 940	295 580
Авансы, выданные на капитальное строительство	118 451	249 965
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 529 640)	(1 867 500)

### *Сделки с прочими связанными сторонами*

Сделки с прочими связанными сторонами представляют собой операции с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (НПФ Электроэнергетики).

	<u>За шесть месяцев по 30 июня 2012 г.</u>	<u>За шесть месяцев по 30 июня 2011 г.</u>
Прочие расходы	247 404	53 185

На 30 июня 2012 года 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, начисленная членам Совет директоров и членам Правления за период по 30 июня 2012 и 2011 годов, составила:

	<u>За шесть месяцев по 30 июня 2012 г.</u>	<u>За шесть месяцев по 30 июня 2011 г.</u>
Вознаграждение	46 081	42 071

В течение периода по 30 июня 2012 года займы ключевому управленческому персоналу не предоставлялись.

На 30 июня 2012 года в состав Совет директоров входили 11 человек, Правления – 4 человека.