

ОАО «Энел ОГК-5»

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность**

за шесть месяцев по 30 июня 2014 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 ОАО «Энел ОГК-5»

Введение

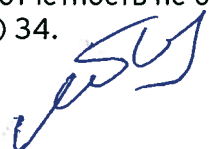
Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Энел ОГК-5» и его дочерних предприятий, (далее совместно именуемых «Компания»), которая включает промежуточный консолидированный баланс по состоянию на 30 июня 2014 г., соответствующий промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе за шесть месяцев по 30 июня 2014 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.



Д.Е. Лобачев
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

30 июля 2014 г.

ОАО "Энел ОГК-5"

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 июня 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	Прим.	Неауди- рованные данные	
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	110 580 878	109 822 570
Нематериальные активы		536 650	664 120
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		28 840	28 480
Внеоборотные производные финансовые активы	8	99 620	112 670
Прочие внеоборотные активы		369 502	367 511
Итого внеоборотные активы		111 615 490	110 995 351
Оборотные активы			
Запасы		3 760 300	3 631 263
Торговая и прочая дебиторская задолженность		7 407 670	8 715 720
Налог на прибыль к возмещению		-	27 739
Оборотные производные финансовые активы	8	631 970	611 648
Денежные средства и их эквиваленты	6	2 982 290	8 618 040
Итого оборотные активы		14 782 230	21 604 410
ИТОГО АКТИВЫ		126 397 720	132 599 761
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	7	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	7	4 240	3 950
Фонд хеджирования денежных потоков	7	139 460	129 580
Нераспределенная прибыль	7	37 674 515	36 212 889
Итого капитал, приходящийся на акционеров ОАО "Энел ОГК-5"		79 597 800	78 126 004
Неконтрольные доли участия		(31 400)	(22 400)
ИТОГО КАПИТАЛ		79 566 400	78 103 604
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы		20 094 280	20 532 420
Отложенные налоговые обязательства		7 866 910	8 188 585
Обязательство по вознаграждениям работникам		3 997 080	3 797 530
Резервы		970 830	903 410
Долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам	8	-	68 590
Прочие долгосрочные обязательства		270	270
Итого долгосрочные обязательства		32 929 370	33 490 805
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы		2 504 850	7 407 260
Торговая и прочая кредиторская задолженность		9 097 391	11 717 698
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам	8	17 260	-
Прочие налоги к уплате		1 604 880	1 190 980
Резервы		677 569	689 414
Итого краткосрочные обязательства		13 901 950	21 005 352
Итого обязательства		46 831 320	54 496 157
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		126 397 720	132 599 761

Генеральный директор

Главный бухгалтер

29 июля 2014 г.



Э. Виале

Е.А. Дубцова

Прилагаемые примечания на стр. 6-14 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО "Энел ОГК-5"

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 г. Неаудиро- ванные данные	2013 г. Неаудиро- ванные данные
Прим.		
Выручка	36 045 850	32 656 000
Операционные расходы	(31 053 390)	(28 900 160)
Прочие операционные доходы	711 089	402 130
Прибыль от операционной деятельности	5 703 549	4 157 970
Финансовые доходы	236 090	806 550
Финансовые расходы	(1 626 970)	(2 443 990)
Прибыль до налогообложения	4 312 669	2 520 530
Налог на прибыль	(883 070)	(515 048)
Прибыль за отчетный период	3 429 599	2 005 482
Прочий совокупный доход		
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах:		
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, классифицированных как имеющиеся в наличии для продажи	348	(9 680)
Влияние налога на прибыль	(58)	1 936
	290	(7 744)
Изменение справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков	8 12 350	133 646
Влияние налога на прибыль	(2 470)	(26 729)
	9 880	106 917
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытков в последующих периодах	10 170	99 173
Итого совокупный доход за период	3 439 769	2 104 655
Прибыль, приходящаяся на:		
Собственников ОАО "Энел ОГК-5"	3 438 599	2 018 012
Неконтрольные доли участия	(9 000)	(12 530)
Итого совокупный доход, приходящийся на:		
Собственников ОАО "Энел ОГК-5"	3 448 769	2 117 185
Неконтрольные доли участия	(9 000)	(12 530)
Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров ОАО "Энел ОГК-5", базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0976	0,0573

Генеральный директор

Главный бухгалтер

29 июля 2014 г.



(Handwritten signature)

Э. Виале

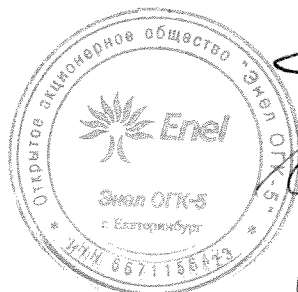
Е.А. Дубцова

	За шестимесячный период, закончившийся 30 июня	
	2014 г.	2013 г.
Прим.	Неаудиру- ванные данные	Неаудиру- ванные данные
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Прибыль до налогообложения	4 312 669	2 520 530
<i>Корректировки на:</i>		
Износ и амортизацию	3 178 450	3 035 500
Убыток/Прибыль от выбытия основных средств	7 890	(10 650)
Финансовые доходы	(236 090)	(806 550)
Финансовые расходы	1 626 970	2 443 990
Увеличение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	119 980	1 117 870
Изменение прочих резервов	53 629	-
Корректировки на прочие неденежные операции	(21 689)	47 939
Поток денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	9 041 809	8 348 629
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	1 540 329	1 140 178
Увеличение запасов	(105 322)	(625 458)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности и авансированных расходов	(2 912 421)	(2 427 748)
Увеличение суммы налогов к уплате, кроме налога на прибыль	231 750	698 730
Чистый приток денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	7 796 145	7 134 331
Налог на прибыль уплаченный	(992 609)	(860 200)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	6 803 536	6 274 131
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(6 036 052)	(4 828 178)
Проценты полученные	262 683	41 527
Чистый денежный поток по инвестиционной деятельности	(5 773 369)	(4 786 651)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Поступления по долгосрочным кредитам и займам	-	1 000 000
Погашение кредитов и займов	(5 722 450)	(4 640 728)
Другие операционные издержки	-	(65 473)
Поступления по производным финансовым инструментам	-	2 585 718
Оплата затрат по производным финансовым инструментам	(175 665)	(2 750 867)
Проценты уплаченные	(767 802)	(705 770)
Чистый денежный поток от финансовой деятельности	(6 665 917)	(4 577 120)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(5 635 750)	(3 089 640)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	6 8 618 040	5 350 480
Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня	6 2 982 290	2 260 840

Генеральный директор

Главный бухгалтер

29 июля 2014 г.



Э. Внале

Е.А. Дубцова

ОАО "Энел ОГК-5"

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале

(В тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, приходящийся на акционеров ОАО "Энел ОГК-5"									
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв на изменение справедливой стоимости	Фонд хеджирования денежных потоков	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтрольные доли участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2013 г. (Пересчитано)	35 371 898	6 818 747	(411 060)	11 680	(30 763)	32 149 211	73 909 713	1 813	73 911 526
Прибыль/(убыток) за период						2 018 012	2 018 012	(12 530)	2 005 482
Прочий совокупный доход									
Чистое изменение справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков за вычетом налога на прибыль					106 917		106 917		106 917
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи за вычетом налога на прибыль				(7 744)			(7 744)		(7 744)
Итого прочий совокупный доход/(расход)				(7 744)	106 917		99 173		99 173
Итого совокупный доход/(расход)				(7 744)	106 917	2 018 012	2 117 185	(12 530)	(2 104 655)
Остаток на 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	(411 060)	3 936	76 154	34 167 223	76 026 898	(10 717)	76 016 181
Остаток на 1 января 2014 г.	35 371 898	6 818 747	(411 060)	3 950	129 580	36 212 889	78 126 004	(22 400)	78 103 604
Прибыль/(убыток) за период						3 438 599	3 438 599	(9 000)	3 429 599
Прочий совокупный доход									
Чистое изменение справедливой стоимости инструментов хеджирования денежных потоков за вычетом налога на прибыль					9 880		9 880		9 880
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи				290			290		290
Итого прочий совокупный доход				290	9 880		10 170		10 170
Итого совокупный доход/(расход)				290	9 880	3 438 599	3 448 769	(9 000)	3 439 769
Распределение дивидендов						(1 976 973)	(1 976 973)		(1 976 973)
Остаток на 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	35 371 898	6 818 747	(411 060)	4 240	139 460	37 674 515	79 597 800	(31 400)	79 566 400

Генеральный директор

Главный бухгалтер

29 июля 2014 г.



(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

Э. Виале

Е.А. Дубнова

Прилагаемые примечания на стр. 6-14 являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

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 электроэнергии», было создано 27 октября 2004 г. в рамках реформирования электроэнергетики в соответствии с распоряжением правительства Российской Федерации № 1254-р от 1 сентября 2003 г.

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.

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»;
- 100%-ной долей участия в дочернем предприятии ОАО «Санаторий-профилакторий «Энергетик»;
- 100%-ной долей участия в дочернем предприятии 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, ул. Павловская, дом 7, стр. 1.

б) Правовая среда деятельности 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 отличаются от Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО»).

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 2014 году правительство Российской Федерации продолжило реализацию мер, направленных на поддержку экономики страны в целях преодоления последствий мирового финансового кризиса. В течение первого полугодия 2014 года наблюдался рост экономической и политической нестабильности в Украине. Компания не располагает активами и не осуществляет операций в Украине, поэтому напрямую не подвержена влиянию этих событий. Вместе с тем, сохраняется неопределенность по поводу будущего экономического роста, доступа к капиталу и стоимости капитала, что может оказать негативное влияние на дальнейшее финансовое положение, результаты операционной деятельности и перспективы бизнеса Компании.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

в) Условия ведения деятельности в Российской Федерации (продолжение)

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 может негативно отразиться на результатах деятельности Компании и ее финансовом положении таким образом, который в настоящее время не поддается прогнозированию.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2014 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 2013 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 2013 г., за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2014 г.

В соответствии с требованиями МСФО 34, характер и влияние каждого/ой нового/ой стандарта/поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12, IAS 27 «Инвестиционные организации»

Данная поправка устанавливает исключение в отношении консолидации для компаний, отвечающих определению инвестиционной организации согласно МСФО 10 «Консолидированная финансовая отчетность».

Данное исключение в отношении консолидации указывает, что инвестиционная организация не обязана представлять консолидированную финансовую отчетность, если она будет оценивать все свои дочерние организации по справедливой стоимости через прибыль и убыток. Эта поправка не оказывает влияния на Группу, так как ни одна из компаний Группы не является инвестиционной организацией.

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Взаимозачет финансовых активов и обязательств»

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» разъясняет понятие «в настоящий момент имеется обеспеченное правовой защитой право осуществить зачет признанных сумм» и критерий, предусматривающий, что организация «намеревается произвести расчеты на нетто-основе или реализовать актив и исполнить обязательство одновременно». Влияние этой поправки на Группу незначительно.

Поправка к стандарту МСФО (IAS) 39

Согласно поправки, компания освобождается от требования перспективного прекращения учета хеджирования в случае замены или продления инструмента хеджирования, если такие замена или продление являются для организации частью ее документированной стратегии хеджирования. Эта поправка не оказывает влияния на Группу, поскольку Группа не осуществляла замену или продление инструментов хеджирования в текущем или предыдущих периодах.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Поправка к стандарту МСФО (IAS) 36

Поправка нивелирует ненамеренный эффект стандарта МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» на требования по раскрытию согласно МСФО 36 «Обесценение активов». Кроме того, данная поправка требует раскрыть возмещаемую стоимость актива или генерирующей единицы, в отношении которых в течение периода был признан или восстановлен убыток от обесценения. Эта поправка не оказывает влияния на Группу, поскольку в течение отчетного периода не было признания или восстановления убытков от обесценения.

В 2014 году начали применяться несколько других новых стандартов и поправок. Однако они не оказывают влияния ни на ежегодную консолидированную финансовую отчетность, ни на промежуточную сокращенную консолидированную отчетность Группы.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации 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.

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 методов, описанных ниже. 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 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 погашения, определяется 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.

в) 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.

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 ставках по Облигациям Федерального Займа).

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ (продолжение)**г) Производные инструменты (продолжение)**

Справедливая стоимость валютно-процентных свопов основывается на их брокерских котировках. Эти котировки тестируются на предмет обоснованности путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков на основе условий и срока погашения каждого контракта, с 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 2014 г. Группа приобрела активы на общую сумму 4 337 345 тыс. руб.

В течение шести месяцев по 30 июня 2013 г. Группа приобрела активы на общую сумму 2 717 742 тыс. руб.

По состоянию на 30 июня 2014 г. основные средства Компании включают авансы по капитальным затратам в размере 5 116 850 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 г.: 4 536 816 тыс. руб.).

В течение шести месяцев по 30 июня 2014 г. Группа продала активы остаточной стоимостью 548 815 тыс. руб. в связи с повреждением газовой турбины в составе ПГУ на Среднеуральской ГРЭС в 2013 году.

б) Обязательства по капитальным затратам

На 30 июня 2014 г. будущие капитальные затраты по подписанным Группой договорам составили 6 517 814 тыс. руб. (31 декабря 2013 г.: 5 661 745 тыс. руб.).

6. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Расчетные счета	1 143 160	162 425
Депозиты до востребования	1 839 130	8 455 615
Итого	<u>2 982 290</u>	<u>8 618 040</u>

Денежные средства Компании деноминированы в рублях и евро.

7. КАПИТАЛ**а) Уставный капитал**

Уставный капитал Группы на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 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 в случае, если такая выплата осуществляется, а также обладают возможностью голосовать на собраниях акционеров Компании по принципу «одна акция – один голос».

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) Фонд хеджирования денежных потоков

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

7. КАПИТАЛ (продолжение)**г) Дивиденды**

26 июня 2014 г. Собрание акционеров одобрило распределение в виде дивидендов 40% чистой прибыли от обычной хозяйственной деятельности Компании по МСФО за 2013 год. Общая сумма средств, которая будет направлена на выплату дивидендов, составит 1 976 млрд. рублей, в размере 0,0559 рубля на одну обыкновенную акцию

8. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы на 30 июня 2014 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 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Производные финансовые инструменты	6,56%-8,18%	6,56%-8,18%
Кредиты и займы	1,75%-8,38%	1,75%-8,38%

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

<u>Справедливая стоимость</u>	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Процентные и валютные свопы	524 515	495 140
Форвардные сделки	207 075	229 178
Производные активы	731 590	724 318
Процентные и валютные свопы	–	(68 590)
Форвардные сделки	(17 260)	–
Производные обязательства	(17 260)	(68 590)

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

Данные инструменты хеджирования оценены как высокоэффективны, и чистый нереализованный доход в размере 9 880 тыс. руб., после вычета соответствующего отложенного налогового обязательства в размере 2 470 тыс. руб., включен в прочий совокупный доход за шесть месяцев по 30 июня 2014 г. (шесть месяцев по 30 июня 2013 г. – доход в размере 106 917 тыс. руб., после вычета соответствующего отложенного налогового обязательства в размере 26 729 тыс. руб.). В консолидированном отчете о совокупном доходе не потребовалось признания какого-либо существенного 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 оцениваются по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

8. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)*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).

	<u>Уровень 1</u>	<u>Уровень 2</u>	<u>Уровень 3</u>	<u>Итого</u>
30 июня 2014 г.				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	28 840	–	–	28 840
Валютные форвардные договоры	–	207 075	–	207 075
Сделки «своп», используемые в качестве инструментов хеджирования	–	524 515	–	524 515
	<u>28 840</u>	<u>731 590</u>	<u>–</u>	<u>760 430</u>
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости				
Сделки «своп», используемые в качестве инструментов хеджирования	–	(17 260)	–	(17 260)
	<u>–</u>	<u>(17 260)</u>	<u>–</u>	<u>(17 260)</u>
	<u>Уровень 1</u>	<u>Уровень 2</u>	<u>Уровень 3</u>	<u>Итого</u>
31 декабря 2013 г.				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	28 480	–	–	28 480
Валютные форвардные договоры	–	229 178	–	229 178
Сделки «своп», используемые в качестве инструментов хеджирования	–	495 140	–	495 140
	<u>28 480</u>	<u>724 318</u>	<u>–</u>	<u>752 798</u>
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости				
Сделки «своп», используемые в качестве инструментов хеджирования	–	(68 590)	–	(68 590)
Валютные форвардные договоры	–	–	–	–
	<u>–</u>	<u>(68 590)</u>	<u>–</u>	<u>(68 590)</u>

В течение шести месяцев 2014 года переклассификации финансовых инструментов между уровнем 1 и уровнем 2 не было.

9. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

а) Политическая обстановка

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.

б) Страхование

Группа применяет ограниченную политику страхования в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

в) Судебные разбирательства

Группа не является стороной каких-либо существенных 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 2014 и 2013 годах Группа определяла налоговые обязательства, возникающие в связи с контролируемыми сделками, на основе фактических цен сделок.

Ввиду различий в законодательстве по трансфертному ценообразованию, действующего в Европе и в России, а также ввиду недостаточной практики применения действующего в России законодательства по трансфертному ценообразованию, 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, имеющимися в ее распоряжении.

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 урегулирования данных обязательств.

9. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**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, за исключением резерва по рекультивации земель Резерв по рекультивации признается в связи с дополнительными издержками, связанными с восстановлением золоотвала.

В связи с привлечением финансирования для инвестиционного проекта по строительству нового комбинированного цикла газовой турбины блока мощностью 410 МВт на Невинномысской ГРЭС, Группа взяла на себя обязательство следовать европейским экологическим стандартам.

Это обстоятельство, указанное выше, а также тот факт, что компания является дочерней компанией Группы Enel, где продолжают применять самые высокие стандарты в отношении вопросов экологии и безопасности, существенно снижает риски компании.

В финансовой отчетности Группа признала обязательство в отношении расходов на будущий поэтапный вывод из эксплуатации и рекультивацию сухого золоотвала, в размере 151 466 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. (по состоянию на 31 декабря 2013 г.: 146 486 тыс. руб.). Кроме того, был начислен резерв в отношении расходов на защиту питьевых водоемов и рыбных запасов вблизи Конаковской ГРЭС, который составил 71 781 тыс. руб. по состоянию на 30 июня 2014 г. (по состоянию на 31 декабря 2013 г.: 73 881 тыс. руб.).

е) Резерв под реструктуризацию

По состоянию на 31 декабря 2013 г. резерв под реструктуризацию составляет 343 987 тыс. руб. Резерв был начислен Группой для осуществления последующих выплат при увольнении по сокращению штата. Расходы в размере 7 919 тыс. руб. начислялись в счет данного резерва на протяжении шести месяцев 2014 года.

10. 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 2014 г. Группа заключила следующие сделки с компаниями Группы Enel:

	За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня 2014 г.	30 июня 2013 г.
Продажа электроэнергии	295 805	287 949
Прочая реализация	35 411	42 168
Закупки	(433 821)	(510 273)

10. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)*Сделки с Enel S.p.A и ее дочерними компаниями («Группа Enel») (продолжение)*

На 30 июня 2014 г. Группа отразила следующие остатки по расчетам с компаниями Группы Enel:

	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	350 624	357 925
Авансы, выданные на капитальное строительство	369 394	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 525 517)	(2 562 685)

Сделки с прочими связанными сторонами

Сделки с другими связанными сторонами представляют собой сделки с пенсионным фондом электроэнергетики (НПФ Электроэнергетики).

	<u>За шесть месяцев, закончившихся</u>	
	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>30 июня 2013 г.</u>
Прочие расходы	88 052	303 549

На 30 июня 2014 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, начисленная членам Совет директоров и членам Правления за период по 30 июня 2014 и 2013 гг., составила:

	<u>За шесть месяцев, закончившихся</u>	
	<u>30 июня 2014 г.</u>	<u>30 июня 2013 г.</u>
Вознаграждение	72 057	42 228

В течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., займы ключевому управленческому персоналу не предоставлялись.

На 30 июня 2014 г. в состав Совета директоров входили 11 человек, Правления – 7 человек.

11. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В июле 2014 года Группа выплатила в полном объеме дивиденды, начисленные по состоянию на 30 июня 2014 г.