

**ОАО «Э.ОН РОССИЯ» И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА  
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ  
ИНФОРМАЦИЯ (НЕАУДИРОВАННАЯ)  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ  
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА**



## **Отчет по результатам обзора промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету директоров Открытого акционерного общества «Э.ОН Россия» (ОАО «Э.ОН Россия»):

### **Введение**

Мы провели обзор прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ОАО «Э.ОН Россия» и его дочерних обществ (далее – «Группа») за период, закончившийся 30 июня 2011 года, а также сокращенных консолидированных отчета о совокупном доходе, отчета о движении капитала, отчета о движении денежных средств за период 6 месяцев 2011 года. Руководство Группы несёт ответственность за составление и объективное представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности № 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить заключение о представленной промежуточной консолидированной финансовой информации на основе проведенного нами обзора.

### **Объем обзора**

Мы провели обзор согласно Международному стандарту проведения обзорных проверок 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации, проводимый независимым аудитором компании». Обзор промежуточной финансовой информации ограничивается проведением опросов, прежде всего персонала, ответственного за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также выполнением аналитических и прочих процедур по обзору. Обзор требует значительно меньшего числа процедур по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, и, следовательно, обзор не позволяет получить полную уверенность, что мы обнаружили все значительные вопросы, которые могли быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выпускаем аудиторское заключение.

### **Заключение**

На основании проведенного обзора нами не были обнаружены факты, которые дают основания полагать, что сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена не в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

12 сентября 2011 года

Москва, Российская Федерация

**ОАО «Э.ОН Россия» и дочерние общества**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2011 года**  
(в тыс. руб.)

	Прим.	На 30 июня 2011	На 31 декабря 2010
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	81 199 238	79 599 684
Нематериальные активы	5	3 773 973	427 306
Долгосрочные финансовые активы		60 297	73 856
Прочие внеоборотные активы		202 441	148 216
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>85 235 949</b>	<b>80 249 062</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства		899 054	268 850
Дебиторская задолженность и авансы выданные	6	8 490 029	6 981 571
Товарно-материальные запасы		1 629 490	1 409 476
Переплата по налогу на прибыль	13	1 039 855	6 005
Краткосрочные финансовые активы	7, 14	16 763 222	14 297 908
Активы, предназначенные для продажи		12 020	-
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>28 833 670</b>	<b>22 963 810</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>114 069 619</b>	<b>103 212 872</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Обыкновенные акции		25 219 482	25 219 482
Эмиссионный доход		40 052 405	40 052 405
Прочие резервы	10	606 182	774 247
Нераспределенная прибыль		35 180 978	28 089 438
<b>Итого капитал акционеров ОАО "Э.ОН Россия"</b>		<b>101 059 047</b>	<b>94 135 572</b>
Доля неконтролирующих акционеров		14 147	15 603
<b>Итого капитал</b>		<b>101 073 194</b>	<b>94 151 175</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль		3 576 274	2 349 270
Пенсионные обязательства	11	590 066	538 407
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>4 166 340</b>	<b>2 887 677</b>
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	12	8 050 298	5 202 665
Кредиторская задолженность по уплате налогов кроме налога на прибыль		776 196	879 926
Краткосрочные финансовые обязательства		3 591	91 429
<b>Итого краткосрочная кредиторская задолженность</b>		<b>8 830 085</b>	<b>6 174 020</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>12 996 425</b>	<b>9 061 697</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>114 069 619</b>	<b>103 212 872</b>

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Баккмайер У.

12 сентября 2011 г.

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Консолидированный отчет о совокупном доходе за 6 месяцев,**  
**закончившихся 30 июня 2011 года**

(в тыс. руб.)

	Прим.	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2011 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2010 года
Выручка	8	31 322 733	23 871 887
Операционные расходы	9	(22 739 002)	(18 689 757)
Прочие операционные доходы		62 738	298 919
<b>Прибыль от текущей деятельности</b>		<b>8 646 469</b>	<b>5 481 049</b>
Финансовые доходы		364 069	360 004
Финансовые расходы		(155 482)	(210 530)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>8 855 056</b>	<b>5 630 523</b>
Расходы по налогу на прибыль	13	(1 764 932)	(1 131 838)
<b>Прибыль за период</b>		<b>7 090 124</b>	<b>4 498 685</b>
<b>Прочие совокупные доходы и расходы:</b>			
(Расходы)/Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи			
		(13 561)	18 046
Актуарная прибыль/ (убыток) за вычетом налога			
		12 275	(57 441)
Расход от хеджирования денежных потоков за вычетом налога			
		(166 779)	(587 981)
<b>Итого прочих совокупный убыток за период</b>		<b>(168 065)</b>	<b>(627 376)</b>
<b>Итого совокупный доход, признанный за период</b>		<b>6 922 059</b>	<b>3 871 309</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период причитающаяся:</b>			
Акционерам ОАО «Э.ОН Россия»			
		7 091 540	4 501 119
Доле неконтролирующих акционеров			
		(1 416)	(2 434)
<b>Совокупный доход/(убыток), причитающийся:</b>			
Акционерам ОАО «Э.ОН Россия»			
		6 923 475	3 873 743
Доле неконтролирующих акционеров			
		(1 416)	(2 434)
<b>Прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» – базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	15	<b>0, 112</b>	<b>0, 071</b>

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Бакмайер У.

12 сентября 2011 г.

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Консолидированный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011**  
**года (в тыс. руб.)**

	Акционер- ный капитал	Эмиссион- ный доход	Прочие резервы	Нераспре- деленная прибыль	Всего	Доля неконтро- лирующих акционеров	Итого акционер- ный капитал
<b>На 1 января 2010 года</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>1 166 792</b>	<b>17 840 874</b>	<b>84 279 553</b>	<b>13 868</b>	<b>84 293 421</b>
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	4 501 119	4 501 119	(2 434)	4 498 685
Прочий совокупный доход:	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка финансовых активов имеющихся в наличии для продажи	-	-	18 046	-	18 046	-	18 046
Актуарный убыток за вычетом налога	-	-	(57 441)	-	(57 441)	-	(57 441)
Хеджирование денежных потоков за вычетом налога	-	-	(587 981)	-	(587 981)	-	(587 981)
<b>Итого совокупный доход, признанный за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(627 376)</b>	<b>4 501 119</b>	<b>3 873 743</b>	<b>(2 434)</b>	<b>3 871 309</b>
Дивиденды	-	-	-	-	-	(256)	(256)
<b>На 30 июня 2010 года</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>539 416</b>	<b>22 341 993</b>	<b>88 153 296</b>	<b>11 178</b>	<b>88 164 474</b>
<b>На 1 января 2011 года</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>774 247</b>	<b>28 089 438</b>	<b>94 135 572</b>	<b>15 603</b>	<b>94 151 175</b>
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	7 091 540	7 091 540	(1 416)	7 090 124
Прочий совокупный доход:	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка финансовых активов имеющихся в наличии для продажи	-	-	(13 561)	-	(13 561)	-	(13 561)
Актуарный убыток за вычетом налога	-	-	12 275	-	12 275	-	12 275
Хеджирование денежных потоков за вычетом налога	-	-	(166 779)	-	(166 779)	-	(166 779)
<b>Итого совокупный (расход)/ доход, признанный за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(168 065)</b>	<b>7 091 540</b>	<b>6 923 475</b>	<b>(1 416)</b>	<b>6 922 059</b>
Дивиденды	-	-	-	-	-	(40)	(40)
<b>На 30 июня 2011 года</b>	<b>25 219 482</b>	<b>40 052 405</b>	<b>606 182</b>	<b>35 180 978</b>	<b>101 059 047</b>	<b>14 147</b>	<b>101 073 194</b>

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Бакмайер У.

12 сентября 2011 г.

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Консолидированный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011**  
**года (в тыс. руб.)**

	Прим.	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2011 года	За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2010 года
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Прибыль до налогообложения		8 855 056	5 630 523
<b>Поправки для неденежных статей:</b>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов		1 568 818	1 073 799
Сторнирование ранее признанного резерва по запасам		(3 582)	(6 726)
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности		93 768	193 422
Чистый (доход)/расход по курсовым разницам		(18 703)	55 401
Процентные доходы		(237 453)	(243 795)
Расходы на выплату процентов и эффект от дисконтирования		47 569	38 920
Убыток/(Прибыль) от выбытия основных средств и обесценение	4	31 199	(86 574)
Изменения в пенсионных обязательствах		61 934	59 456
Изменение прочих резервов		71 840	46 584
Прочие неденежные статьи		43 057	4 862
<b>Денежные потоки по текущей деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль</b>			
		<b>10 513 503</b>	<b>6 765 872</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(1 737 319)	(1 181 854)
Увеличение товарно-материальных запасов		(216 432)	(71 376)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		543 164	(674 948)
Выплаты в Пенсионный фонд		(27 054)	(17 195)
(Уменьшение) /увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(103 730)	315 579
Налог на прибыль уплаченный		(1 531 132)	(1 126 779)
<b>Итого поступление денежных средств от текущей деятельности</b>			
		<b>7 441 000</b>	<b>4 009 299</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	4	(4 465 632)	(9 923 989)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов	4	3 779	107 253
Изменение финансовых активов		(2 500 046)	5 147 842
Займы выданные		(25 983)	-
Возврат займов		416	5 045
Проценты полученные		183 926	229 555
<b>Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность</b>			
		<b>(6 803 540)</b>	<b>(4 434 294)</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>			
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам		(40)	(256)
Проценты уплаченные		-	(645)
<b>Итого использование денежных средств на финансовую деятельность</b>			
		<b>(40)</b>	<b>(901)</b>
Влияние колебания обменного курса на остатки денежных средств		(7 216)	(5 158)

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Консолидированный отчет о движении капитала за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011**  
**года (в тыс. руб.)**

---

<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств</b>	<b>630 204</b>	<b>(431 054)</b>
<u>Денежные средства на начало периода</u>	<u>268 850</u>	<u>483 368</u>
<u>Денежные средства на конец периода</u>	<u>899 054</u>	<u>52 314</u>

Генеральный директор

Саблуков Ю.С.

Финансовый директор

Баккмайер У.

12 сентября 2011 г.



## **Примечание 1. Группа и ее деятельность**

8 июля 2011 года Открытое акционерное общество "Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" (ОАО «ОГК-4») официально стало называться ОАО Э.ОН Россия. Данным ребрендингом компания E.ON показывает всем сотрудникам, ключевым политикам, СМИ и клиентам, что она планирует расширять свой бизнес в России и ожидает, что Россия останется важным стратегическим рынком для Группы.

Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия» (в дальнейшем ОАО «Э.ОН Россия» или Общество) было создано 4 марта 2005 года.

Основной деятельностью ОАО «Э.ОН Россия» является производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Обыкновенные акции ОАО «Э.ОН Россия» котируются на Российской фондовой бирже РТС и на Московской межбанковской валютной бирже (ММВБ).

Общество управляет пятью генерирующими электростанциями являющимися филиалами, и имеет две дочерние компании. Любое упоминание термина "Группа" имеет отношение к Обществу, его филиалам и дочерним компаниям, состав и основные виды деятельности которых не изменились на 30 июня 2011 года по сравнению с 31 декабря 2010 года.

Общество зарегистрировано районной Инспекцией Федеральной налоговой службы по г. Сургуту Тюменской области Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры. Офис Общества находится по адресу: 123317, Российская Федерация, город Москва, Пресненская набережная, дом 10, блок В.

Тарифы на электрическую энергию мощность и тепловую энергию для предприятий Группы определяются на основе нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу "затраты - плюс", т.е. себестоимость плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с Положениями о бухгалтерском учете в Российской Федерации (ПБУ) существенно отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности. На практике на определение тарифов оказывают значительное влияние факторы социального и политического характера, что, как правило, влечет существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов, либо их увеличение в размере меньшем, чем требуется для покрытия растущих затрат.

### ***Изменения, происходящие в отрасли***

#### ***Электроэнергия***

Согласно Правилам оптового рынка № 1172 от 27 декабря 2010 года участники оптового рынка вправе осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в 2011 году. Соответственно, конкурентный оптовый рынок электроэнергии к 2011 году полностью либерализован; однако в соответствии с правилами регулирования, опубликованными в апреле 2011 года, поставка электрической энергии населению и некоторым прочим группам, которые в соответствии с законодательством приравниваются к населению, остались регулируемыми (до 35% электроэнергии и мощности, производимых генератором). В соответствии с правилами работы оптового рынка продажа электрической энергии и мощности в регулируемом сегменте осуществляется по регулируемым тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам в конкурентном сегменте, торговля осуществляется по конкурентным ценам, определяемым на основе спроса и предложения.

#### ***Мощность***

В 2008 году в Федеральный Закон № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" были внесены изменения ужесточающие контроль со стороны государства в отношении действий поставщиков электроэнергии в части манипулирования доминирующим положением и ценами на свободном рынке.



28 июня 2008 года Правительство утвердило Постановление № 476, действующее с 1 июля 2008 года, о запуске рынка мощности, при котором "высвободившиеся" объемы мощности торгуются на переходных аукционах с поставкой в период 2009-2011 и долгосрочных аукционах с поставкой на 10 лет, проходя при этом конкурентный отбор в "своей" зоне свободного перетока мощности. У субъектов оптового рынка впервые появилась возможность заключать свободные договоры на поставку мощности.

24 февраля 2010 года (действующее с 20 апреля 2010 года) и 13 апреля 2010 года Правительство утвердило Постановления № 89 и № 238 о регулировании рынка мощности с 2011 года. Утвержденные правила долгосрочного рынка торговли мощностью устанавливают правила для осуществляемых новых инвестиций, а также по оплате имеющихся генерирующих мощностей. Затраты на капитальное строительство, применение региональных и климатических коэффициентов, дисконт на ожидаемую прибыль на рынке электроэнергии, некоторые прочие коэффициенты и компенсация капитальных затрат - все эти условия обеспечивают благоприятную среду для гарантированного объема нового капитального строительства в течение первых 10 лет промышленной эксплуатации, при расчетном сроке окупаемости в 15 лет.

5 апреля 2011 года Правительство РФ пересмотрело правила функционирования оптового энергорынка. В результате данных изменений окончательные тарифы для существующей мощности (до реформы отрасли) не будут скорректированы на коэффициент инфляции в 2011 году.

### ***Сезонный характер деятельности***

И время года, и суровые погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электроэнергию. Доходы от реализации тепловой энергии сконцентрированы в периоде с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, в этом периоде сконцентрированы продажи электроэнергии. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

### **Примечание 2. Основные подходы к составлению финансовой отчетности**

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 "Промежуточная финансовая отчетность". Данную отчетность следует рассматривать в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года

***Учетная политика.*** За исключением описанного ниже, примененная учетная политика соответствует политике, применяемой для консолидированной финансовой отчетности за 2010 год.

Налог на прибыль в промежуточной отчетности рассчитан по той же ставке, что и налог на прибыль по ожидаемым результатам в годовой отчетности.

### ***Новые положения бухгалтерского учета***

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2011 г.; никакой из них не оказал материального эффекта на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую информацию (смотри подробнее на эти изменения в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года).

***Изменение сравнительных данных.*** Выручка и операционные расходы в отчетности за 6 месяцев 2010 года были скорректированы по операциям, проведенным в соответствии со специфическим регулированием на рынке производства электроэнергии и мощности в России. Они должны быть представлены свернуто в финансовой отчетности (см. учетную политику в области признания доходов в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года).

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года**

(в тыс. руб.)

Наименование статьи	Сумма до корректировки за 6 месяцев 2010 года	Реклассификация	Сумма с учетом корректировки за 6 месяцев 2010 года
Выручка	25 037 706	(1 165 819)	23 871 887
Операционные расходы	(19 855 576)	1 165 819	(18 689 757)

Учитывая уровень существенности, руководство пришло к решению, что для Группы достаточно представить эту информацию в тех примечаниях, на которые повлияла данная реклассификация. В консолидированном отчете о финансовом положении, консолидированном отчете о движении капитала и отчете о движении денежных средств данная информация не раскрыта, так как изменение в представленном консолидированном отчете о совокупном доходе не оказало на них никакого влияния.

**Примечание 3. Операции со связанными сторонами**

Материнской компанией и стороной, обладающей конечным контролем над Обществом, является Э.ОН А.Г.. Э.ОН А.Г. является предприятием с распыленной собственностью.

Прямым контролирующим акционером Группы является Э.ОН Раша Холдинг ГмБХ.

Имели место следующие операции и сальдо расчетов с материнской компанией, а также другими организациями, находящимися под общим контролем:

Расшифровка дебиторской задолженности по связанным сторонам:

	На 30 июня 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Э.ОН АГ	10 908	5 677
ООО Э.ОН Раша Пауэр	4 433	4 176
ООО Э.ОН Раша	2 274	967
Э.ОН Рургаз АГ	5	1 098
ООО Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия	-	1 001
<b>Итого</b>	<b>17 620</b>	<b>12 919</b>

Расшифровка кредиторской задолженности и предначислений по связанным сторонам:

	На 30 июня 2011 года	На 31 декабря 2010 года
ООО Э.ОН Раша	74 954	10 816
Э.ОН Риск Консалтинг ГмБХ	5 421	-
Э.ОН АГ-Академия	5 287	3 297
ООО Э.ОН ИС	1 937	11 238
Э.ОН АГ	62	3 505
ООО Э.ОН Раша Пауэр	8	67 976
<b>Итого</b>	<b>87 669</b>	<b>96 832</b>

Выручка Группы от продажи своих услуг связанным сторонам составила (без НДС):

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
ООО Э.ОН Раша	3 736	508
Э.ОН Рургаз АГ	2 216	-
ООО Э.ОН Рургаз Геологоразведка и Добыча Россия	2 126	-
ООО Э.ОН ИТ	111	-
ООО Э.ОН Раша Пауэр	74	2 695
<b>Итого</b>	<b>8 263</b>	<b>3 203</b>

Связанными сторонами оказаны услуги, выполнены работы для Группы, проданы основные

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за**  
**6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года**  
(в тыс. руб.)

средства (без НДС):

	<b>За 6 месяцев 2011 года</b>	<b>За 6 месяцев 2010 года</b>
ООО Э.ОН Раша	68 215	6 208
ООО Э.ОН ИТ	3 307	-
Э.ОН АГ-Академия	2 812	545
Э.ОН Риск Консалтинг ГмбХ	4 960	-
Э.ОН Крафтверке ГмбХ	2 357	-
ООО Э.ОН Раша Пауэр	-	3 347
<b>Итого</b>	<b>81 651</b>	<b>10 100</b>

30 ноября 2010 года Группой был выдан займ Э.ОН А.Г. в размере 1 750 000 тыс. руб. на срок до 01 ноября 2011 года. За отчетный период начисленные проценты составили 30 357 тыс. Процентная ставка в течение отчетного периода составляла 3,24 – 3,7%.

***Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и членам Правления***

Общая сумма вознаграждений в форме заработной платы и премий, выплаченных членам Совета директоров и членам Правления за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, составила 70 657 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года – 59 004 тыс. руб.) в т.ч.:

<b>Наименование</b>	<b>За 6 месяцев 2011 года</b>	<b>За 6 месяцев 2010 года</b>
Зарплата и премии другие выплаты	60 917	58 937
Взносы в НПФ	-	67
Выходное пособие при увольнении	9 740	-
<b>Итого</b>	<b>70 657</b>	<b>59 004</b>

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011**  
**года**  
 (в тыс. руб.)

**Примечание 4. Основные средства**

Первоначальная стоимость	Производство тепловой и электроэнергии						Всего
	Земля	Распределение электроэнергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие		
Сальдо на 1 января 2011 года	67 916	47 687 500	896 993	748 001	42 301 069	13 343 842	105 045 321
Поступление	-	55 533	-	-	4 135 408	133 940	4 324 881
Передача	-	154 973	-	-	(174 052)	19 079	-
Реклассификация расходов по технологическому присоединению в нематериальные активы и изменения в оценке капитализированных затрат	-	(1 055 511)	-	-	(47 600)	-	(1 103 111)
Выбытие	(104)	(170 901)	(23 830)	-	(10 814)	(41 951)	(247 600)
Сальдо на 30 июня 2011 года	67 812	46 671 594	873 163	748 001	46 204 011	13 454 910	108 019 491
<b>Накопленная амортизация (включая эффект экономического устаревания)</b>							
Сальдо на 1 января 2011 года	-	16 232 870	635 208	422 434	-	8 155 125	25 445 637
Начислено за период	-	1 078 811	17 759	22 343	-	406 033	1 524 946
Реклассификация расходов по технологическому присоединению в нематериальные активы и изменения в оценке капитализированных затрат	-	(25 211)	-	-	-	-	(25 211)
Выбытие	-	(75 378)	(23 830)	-	-	(25 911)	(125 119)
Сальдо на 30 июня 2011 года	-	17 211 092	629 137	444 777	-	8 535 247	26 820 253
Остаточная стоимость на 1 января 2011 года	67 916	31 454 630	261 785	325 567	42 301 069	5 188 717	79 599 684
Остаточная стоимость на 30 июня 2011 года	67 812	29 460 502	244 026	303 224	46 204 011	4 919 663	81 199 238

ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества  
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011  
 года  
 (в тыс. руб.)

Примечание 4. Основные средства (продолжение)

	Производство тепловой и электроэнергии		Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
	Земля	электроэнергии				
<b>Первоначальная стоимость</b>						
Сальдо на 1 января 2010 года	50 226	33 895 128	710 487	41 818 336	11 216 687	88 350 343
Поступление	-	172 186	4 544	9 590 261	34 417	9 801 408
Передача	-	87 906	-	(102 646)	14 740	-
Выбытие	-	(807)	-	(6 467)	(408 655)	(415 929)
<b>Сальдо на 30 июня 2010 года</b>	<b>50 226</b>	<b>34 154 413</b>	<b>715 031</b>	<b>51 299 484</b>	<b>10 857 189</b>	<b>97 735 822</b>
<b>Накопленная амортизация (включая эффект экономического устаревания)</b>						
Сальдо на 1 января 2010 года	-	14 644 922	377 736	-	7 996 371	23 640 660
Начислено за период	-	705 509	23 702	-	275 459	1 008 959
Выбытие	-	(709)	-	-	(394 547)	(395 256)
<b>Сальдо на 30 июня 2010 года</b>	<b>-</b>	<b>15 349 722</b>	<b>401 438</b>	<b>-</b>	<b>7 877 283</b>	<b>24 254 363</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2010 года</b>	<b>50 226</b>	<b>19 250 206</b>	<b>332 751</b>	<b>41 818 336</b>	<b>3 220 316</b>	<b>64 709 683</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2010 года</b>	<b>50 226</b>	<b>18 804 691</b>	<b>313 593</b>	<b>51 299 484</b>	<b>2 979 906</b>	<b>73 481 459</b>

**Примечание 4. Основные средства (продолжение)**

Увеличение основных средств и незавершенного строительства за 6 месяцев 2011 года связано с выполнением инвестиционной программы (в основном по строительству новых энергоблоков на Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС).

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 30 июня 2011 года отражена с учетом убытков от экономического и технологического устаревания в объеме 264 394 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 – 281 000 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2011 года оценка Группой возмещаемой стоимости основных средств не проводилась, так как индикаторов обесценения руководством Группы отмечено не было.

В июне 2011 года Правлением Общества принято решение о продаже объектов недвижимого имущества в Березовской ГРЭС и Шатурской ГРЭС. По состоянию на 30.06.2011 года балансовая стоимость активов на продажу составляет 22 148 тыс. руб., справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу 12 020 тыс. руб.

Прочие объекты основных средств включают в себя вспомогательное производственное оборудование, автотранспортные средства, компьютерное оборудование, офисное оборудование и прочее.

**Примечание 5. Нематериальные активы**

Увеличение в НМА за 6 месяцев 2011 года на 3 346 667 тысяч рублей в основном связано с исполнением инвестиционной программы и является платой за сетевое подключение Шатурской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-2 и Яйвинской ГРЭС.

**Примечание 6. Дебиторская задолженность и авансы**

	На 30 июня 2011 года	На 31 декабря 2010 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Торговая дебиторская задолженность	4 364 592	2 912 024
Прочая финансовая дебиторская задолженность	121 214	114 279
Резерв по сомнительным долгам	(769 160)	(675 384)
<b>Итого финансовые активы в составе торговой и прочей дебиторской задолженности</b>	<b>3 716 646</b>	<b>2 350 919</b>
НДС к возмещению	4 636 113	4 517 323
Переплата в бюджет по налогам (исключая НДС)	7 581	11 545
Авансы, выданные поставщикам	129 689	101 784
<b>Итого дебиторская задолженность и авансы выданные</b>	<b>8 490 029</b>	<b>6 981 571</b>

Сумма резерва по сомнительной задолженности была определена Руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Руководство Группы считает, что Группа сможет получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего указанная сумма отражает их справедливую стоимость.



**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года**  
 (в тыс. руб.)

**Примечание 7. Краткосрочные финансовые вложения**

В 1 полугодии 2011 года Группа продолжила размещение в банковских учреждениях на депозитных счетах временно свободных денежных средств, полученных по операционной деятельности. Депозиты были размещены в ОАО «Сбербанк» (кредитный рейтинг Moody's – Baa1), ОАО «Внешторгбанк» (кредитный рейтинг Moody's - BAAA1), АКБ (ЗАО) «Газпромбанк» (кредитный рейтинг Moody's - Baa3) и ЮниКредит Банк (кредитный рейтинг Moody's - Aa3). Проценты по краткосрочным депозитам являются фиксированными и, поэтому подвержены риску изменения рыночных процентных ставок.

В течение первого полугодия 2011 года Группа получила в погашение обязательств беспроцентные банковские векселя ОАО "Альфа-банк" в количестве двенадцати штук на сумму 73 723 тыс. рублей со сроком погашения в течение 2011 года, в количестве 7 штук на сумму 87 462 тыс. руб. со сроком погашения в течение 2012 года. Вышеуказанные векселя были получены в качестве погашения возникшей задолженности покупателей за реализованную в 2008-2011 годах электроэнергию и мощность (ОАО "Нижноватомэнергосбыт", ОАО "Калмэнергосбыт", ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго", ОАО "Каббалкэнерго", ОАО "Севкавказэнерго").

Наименование	Эффективная ставка процента %	Остаток на 30 июня 2011 года (в валюте тыс.)	Остаток на 30 июня 2011 года (в тыс. руб.)	Остаток на 31 декабря 2010 года (в валюте тыс.)	Остаток на 31 декабря 2010 года (в тыс. руб.)
<b>Всего краткосрочные депозиты</b>			<b>14 659 907</b>		<b>12 042 054</b>
Краткосрочные депозиты в долларах	0,63-1,70%%	21 322	598 630	21 335	650 228
Краткосрочные депозиты в евро	1,27-1,27%%	11 666	471 167	-	-
Краткосрочные депозиты в рублях	2,65-3,82%%		13 590 110	-	11 391 826
<b>Всего простые векселя:</b>			<b>324 331</b>	<b>-</b>	<b>376 723</b>
<b>Всего форвардные и опционные контракты:</b>		<b>-</b>	<b>3 858</b>	<b>-</b>	<b>129 131</b>
<b>Всего займы выданные Э.ОН АГ</b>	<b>3,24-3,7</b>	<b>-</b>	<b>1 775 126</b>	<b>-</b>	<b>1 750 000</b>
<b>Итого краткосрочные финансовые вложения</b>		<b>-</b>	<b>16 763 222</b>	<b>-</b>	<b>14 297 908</b>

Увеличение займа, выданного Э.ОН АГ, произошло за счет капитализации процентов на сумму 25 126 тыс. руб.

**Примечание 8. Выручка**

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Электроэнергия и мощность	30 316 456	22 854 049
Теплоэнергия	607 733	644 097
Прочие	398 544	373 741
<b>Итого</b>	<b>31 322 733</b>	<b>23 871 887</b>

Увеличение выручки связано с ростом тарифов на регулируемом рынке (РД), на рынке на сутки вперед (РСВ) и вводом в эксплуатацию новых ПГУ.



**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года**  
(в тыс. руб.)

**Примечание 9. Расходы по текущей деятельности**

	<b>За 6 месяцев 2011 года</b>	<b>За 6 месяцев 2010 года</b>
Расходы на топливо	15 083 181	12 835 687
Расходы на персонал	2 361 366	1 911 222
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 568 818	1 073 799
Покупная электро - и теплоэнергия	854 188	427 525
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	561 125	527 053
Услуги оперативно-диспетчерского управления	438 674	359 556
Налоги, кроме налога на прибыль	360 471	218 798
Расходы на содержание вневедомственной охраны	153 143	141 996
Плата за пользование водными ресурсами	105 776	101 993
Расходы на сырьё и материалы	97 041	64 879
Расход на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	93 768	193 422
Расходы по аренде	63 795	44 263
Транспортные расходы	58 263	37 513
Расходы на страхование	46 035	41 675
Убыток от выбытия основных средств	31 199	4 206
Банковские услуги	6 898	5 720
Расходы на социальное обеспечение	3 601	7 845
Прочие расходы	851 660	692 605
<b>Итого расходов</b>	<b>22 739 002</b>	<b>18 689 757</b>

Расходы на персонал включают в себя:

	<b>За 6 месяцев 2011 года</b>	<b>За 6 месяцев 2010 года</b>
Заработная плата, включая налоги на зарплату	1 967 051	1 615 223
Расходы по планам с установленными взносами (включая государственный пенсионный фонд)	316 833	232 619
Расходы по планам с установленными выплатами	61 933	59 456
Выходные пособия при увольнении	15 549	3 924
<b>Итого расходы на персонал</b>	<b>2 361 366</b>	<b>1 911 222</b>

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года**  
(в тыс. руб.)

**Примечание 10. Прочие резервы**

Состав прочих резервов представлен ниже:

	На 30 июня 2011 года			На 31 декабря 2010 года		
	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога	До расчета налога	Налог на прибыль	После расчета налога
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	(28 866)	-	(28 866)	(15 307)	-	(15 307)
Актуарные прибыли/(убытки)	57 635	(11 527)	46 108	42 291	(8 458)	33 833
Хеджирование денежных потоков	736 175	(147 235)	588 940	944 651	(188 930)	755 721
<b>Итого</b>	<b>764 944</b>	<b>(158 762)</b>	<b>606 182</b>	<b>971 635</b>	<b>(197 388)</b>	<b>774 247</b>

**Примечание 11. Пенсионные обязательства**

В течение 6 месяцев 2011 года пенсионные обязательства увеличились на 51 659 тыс. руб. за счет расходов по процентам, стоимости текущих и прошлых услуг работников.

**Примечание 12. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства**

	На 30 июня 2011 года	На 31 декабря 2010 года
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>7 312 080</b>	<b>4 446 643</b>
Кредиторская задолженность строительным подрядчикам (включая плату за технологическое присоединение)	5 411 781	2 662 248
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 580 011	1 702 678
Прочая кредиторская задолженность	312 275	73 747
Задолженность по дивидендам	8 013	7 970
<b>Нефинансовые обязательства</b>	<b>738 218</b>	<b>756 022</b>
Задолженность по оплате труда	669 655	653 699
Авансы, полученные от покупателей	68 563	102 323
<b>Итого</b>	<b>8 050 298</b>	<b>5 202 665</b>

Увеличение кредиторской задолженности по строительным подрядчикам связано с предначислением задолженности по техническому присоединению новых ПГУ.

Увеличение задолженности по дивидендам произошло по Шатурской Управляющей компании.

**Примечание 13. Налог на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль признаны на основе наилучшей оценки руководством средневзвешенной налоговой ставки, ожидаемой в течение полного финансового года. Предполагаемая средневзвешенная ставка по налогу на прибыль, используемая в течение 6 месяцев 2011 года составляет 20% (средневзвешенная ставка по налогу на прибыль в течение

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года**  
(в тыс. руб.)

шести месяцев 2010 года составила также 20 %).

**Налог на прибыль**

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Расход по текущему налогу на прибыль	538 425	768 281
Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль	1 226 507	363 557
<b>Итого</b>	<b>1 764 932</b>	<b>1 131 838</b>

Расходы по отложенному налогу увеличились за 6 месяцев 2011 года в сравнении с соответствующим периодом 2010 года в связи с ускоренной амортизацией основных средств и вводом в эксплуатацию новых энергоблоков.

Увеличение дебиторской задолженности по налогу на прибыль, в основном связано с предоплатой налоговым органам на основе фактических данных за первую половину 2011 года, согласно Российскому Налоговому Законодательству.

**Примечание 14. Производные финансовые инструменты**

С целью снижения степени подверженности риску изменения валютных курсов (хеджирование денежных потоков в период с сентября 2010 года по ноябрь 2011 года) в течение 2010 года Группа осуществила ряд операций по производным финансовым инструментам с ООО «Дойче банк». Убыток, полученный от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов и признанный в прочем совокупном доходе за 6 месяцев 2011 года, равняется 166 779 тысячам рублей (за минусом налога на прибыль). В таблице ниже указана справедливая стоимость валютных форвардных контрактов и опциона заключенных Группой на конец отчетного периода:

	На 30 июня 2011 года		На 30 июня 2010 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Валютные форварды:</b>	<b>3 858</b>	<b>3 591</b>	<b>101 218</b>	<b>91 429</b>
В долларах США	-	-	-	17 442
В евро	3 858	3 591	101 218	73 987
<b>Опционы:</b>	-	-	<b>27 913</b>	-
В евро	-	-	27 913	-
<b>Итого финансовые инструменты</b>	<b>3 858</b>	<b>3 591</b>	<b>129 131</b>	<b>91 429</b>

Вся сумма справедливой стоимости валютных форвардов и опциона отражается в составе краткосрочных финансовых активов (Примечание 7) и краткосрочных финансовых обязательств.

**Примечание 15. Базовая прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия»**

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на акционеров Группы на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за исключением собственных выкупленных акций.

	За 6 месяцев 2011 года	За 6 месяцев 2010 года
Средневзвешенное количество обыкновенных	63 048 706 145	63 048 706 145

**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой**  
**информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года**  
(в тыс. руб.)

	<b>За 6 месяцев 2011 года</b>	<b>За 6 месяцев 2010 года</b>
акций в обращении в течение отчетного периода (штук)		
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» (тыс. руб.)	7 091 540	4 501 119
<b>Базовая прибыль на обыкновенную акцию причитающаяся акционерам ОАО «Э.ОН Россия» (руб.)</b>	<b>0,112</b>	<b>0,071</b>

Разводненная прибыль на акцию равна базовой, так как контракты с потенциальным разводняющим эффектом в течение отчетного периода отсутствовали.

**Примечание 16. Обязательства по приобретению основных средств**

По состоянию на 30 июня 2011 года Группа имеет обязательства на приобретение основных средств по заключенным договорам на сумму 38 102 816 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 года – 18 711 853 тыс. руб.)

**Примечание 17. Условные обязательства и условные активы.**

Российское налоговое валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности в отношении порядка учета водного налога, а также операций с рядом контрагентов Группы в 2008-2010 годах.

Российские Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Это обусловлено решениями Высшего Арбитражного суда, направленных против уклонения от уплаты налогов, которые базируются на рассмотрении экономической сути сделок. Кроме того, на данную позицию влияет возможное увеличение усилий по сбору налогов, связанное с давлением со стороны бюджета. Вышеупомянутое может привести к увеличению уровня и частоты налоговых проверок. В частности, возможно, что будут проверяться сделки, которые не были анализированы в прошлых периодах. В результате есть вероятность, что могут быть выставлены существенные дополнительные налоги, штрафы и пени. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествующих году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Финансовый эффект от потенциальных исков и разногласий не был раскрыт в отчетности, чтобы не нанести серьезный вред положению Группы.

В августе 2011 года Группа получила акт с результатами выездной налоговой проверки за 2008-2009 годы, в котором были доначислены: налог на добавленную стоимость 52 457 тыс. руб., водный налог 9 205 тыс. руб., налог на прибыль 2 546 тыс. руб., налог на имущество 47 тыс. руб., общая сумма составляет 64 255 тыс. руб.. Начисления в отчетном периоде не делались, так как Группа планирует оспорить большую часть претензий в судебном порядке.

По мнению руководства Группы по состоянию на 30 июня 2011 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы с точки зрения налогового валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

**Примечание 18. Информация по сегментам**

Главное лицо, принимающее операционные решения было идентифицировано, как Генеральный директор. Генеральный директор проверяет формы внутренней отчетности Группы, подготовленные в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, с целью оценки степени выполнения задач поставленных перед Обществом, и распределения ресурсов наиболее эффективным образом. Менеджмент выделяет операционные сегменты, исходя из анализа вышеназванных форм внутренней отчетности Группы.

Генеральный директор оценивает бизнес на постанционной основе, оцениваются результаты каждой из 5 ГРЭС, а именно: Сургутской ГРЭС-2 Березовской ГРЭС Шатурской ГРЭС Яйвинской ГРЭС и Смоленской ГРЭС. Сургутская ГРЭС-2 Березовская ГРЭС Шатурская ГРЭС и Яйвинская ГРЭС агрегируются в один операционный сегмент, который составляет более 90% выручки (без учета оборотов внутри Группы), так как они имеют схожие экономические и прочие характеристики. Операционный сегмент Смоленская ГРЭС составляет менее 6% от выручки (без учета оборотов внутри Группы) и 2% от активов. Также Группа реализует ряд прочих услуг, например коммунальные услуги в Шатурском регионе Московской области. Продажи данных услуг не включаются в информацию по сегментам, так как данная информация не включается в отчеты, предоставляемые генеральному директору.

Начиная с 01 января 2011 года, Генеральный директор оценивает деятельность операционных сегментов на основании скорректированного показателя прибыли без учета налогов процентов и амортизации. (ЕБИТДА). Этот показатель не включает также влияние курсовых разниц. В предыдущих периодах аналогичным показателем был показатель прибыли без учета налогов и процентов (ЕБИТ).

Ниже приведена амортизация налог на прибыль, а также сверка скорректированного показателя прибыли без учета налогов и процентов в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета к показателю прибыли до налогообложения:

	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2011 года</b>	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2010 года</b>
Скорректированная прибыль до вычета процентов и налогов по данным российского бухгалтерского учета по 5 ГРЭС	11 076 596	7 157 288
Амортизация по 5 ГРЭС	(1 157 625)	(576 084)
Прочие услуги и прочие операционные доходы и расходы	(768 053)	(381 281)
Операционная прибыль	9 150 918	6 199 923
Финансовый доход	351 165	541 854
Финансовый расход	(111 845)	(1 116 159)
Поправки МСФО*	(535 182)	4 905
<b>Прибыль до вычета налога на прибыль</b>	<b>8 855 056</b>	<b>5 630 523</b>

Поправки МСФО связаны в основном со следующим:

	<b>За 6 месяцев окончившихся 30 июня 2011 года</b>	<b>За 6 месяцев окончившихся 30 июня 2010 года</b>
<b>Описание</b>		
Амортизация ОС и капитализированных ремонтов	(324 577)	(265 259)



**ОАО "Э.ОН Россия" и дочерние общества**  
**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за 6 месяцев, окончившихся 30 июня 2011 года**  
(в тыс. руб.)

Хеджирование (перемещение из финансового/дохода в состав ПСД)	172 802	730 953
Расходы по пенсионным обязательствам	(67 001)	(74 546)
Расходы по обременительным контрактам	(59 209)	(52 969)
Резерв по отпускам	(77 323)	(65 915)
Прибыль/убыток от выбытия ОС	17 434	95 333
Резерв по сомнит. долгам	(135 354)	(316 663)
Прочее	(61 954)	(55 839)
<b>Поправки МСФО</b>	<b>(535 182)</b>	<b>(4 905)</b>

Выручка от внешних покупателей по 5 ГРЭС в общей выручке:

	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2011 года</b>	<b>За 6 месяцев закончившихся 30 июня 2010 года</b>
Выручка по 5 ГРЭС	31 775 770	24 675 348
Прочая выручка	491 567	454 948
Поправки МСФО*	(944 604)	(1 258 409)
<b>Итого</b>	<b>31 322 733</b>	<b>23 871 887</b>

\*Поправки МСФО связаны в основном с корректировкой элиминирования, смотри учетную политику в части признания выручки в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.