

**ГРУППА «МОСЭНЕРГО»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА**

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров ОАО «Мосэнерго»:

Нами проведен аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мосэнерго» и его дочерних обществ (далее – «Группа»), в которую входит консолидированный Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2007 года, а также консолидированные Отчёт о прибылях и убытках, Отчёт об изменениях капитала и консолидированный Отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также краткое изложение существенных элементов учётной политики и другие примечания.

### *Ответственность руководства за финансовую отчетность*

Руководство несёт ответственность за подготовку и справедливое представление этой консолидированной финансовой отчётности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание внутреннего контроля, относящегося к подготовке и справедливому представлению финансовой отчётности, свободной от существенного искажения вследствие недобросовестного действия или ошибки; выбор и применение соответствующей учётной политики; и расчёт оценочных показателей, которые разумны в данных условиях.

### *Ответственность аудитора*

Наша ответственность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе нашего аудита. Мы провели наш аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют, чтобы мы соответствовали этическим требованиям, а также планировали и проводили аудит так, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчётность не содержит существенного искажения.

Аудит включает выполнение процедур для получения аудиторских доказательств в отношении числовых показателей и раскрытий в финансовой отчётности. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчётности вследствие либо недобросовестного действия, либо ошибки. При проведении этих оценок рисков аудитор рассматривает внутренний контроль, относящийся к подготовке и справедливому представлению предприятием финансовой отчётности, с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, которые соответствуют обстоятельствам, но не для целей выражения мнения о результативности внутреннего контроля предприятия. Аудит также включает оценку уместности применённой учётной политики и разумности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления финансовой отчётности в целом.

Мы полагаем, что аудиторские доказательства, которые мы получили, достаточны и уместны для того, чтобы обеспечить основу для нашего мнения.

### *Мнение*

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность объективно отражает во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2007 года, а также результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

*Параграф, привлекающий внимание*

Не делая оговорок к нашему заключению, обращаем внимание на то, что указано в примечаниях 1 и 6 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Правительство Российской Федерации имеет в конечном итоге контроль над ОАО «Мосэнерго» и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Москва, Российская Федерация

28 апреля 2008 года

# Группа «Мосэнерго»

## Консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2007г.

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	131 036	59 679
Инвестиционная собственность	8	1 288	-
Инвестиции в зависимые общества	9	1 246	346
Прочие внеоборотные активы		347	215
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>133 917</b>	<b>60 240</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	11	4 444	4 346
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	12	11 566	4 921
Авансовые платежи по текущему налогу на прибыль		41	56
Инвестиции, удерживаемые до погашения	10	15 201	-
Денежные средства и их эквиваленты	13	11 136	5 729
Прочие оборотные активы	14	8 720	666
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>51 108</b>	<b>15 718</b>
<b>ВСЕГО АКТИВЫ</b>		<b>185 025</b>	<b>75 958</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	15	166 124	154 624
Накопленный убыток		(117 211)	(116 394)
Эмиссионный доход	15	49 213	-
Резерв по переоценке	15	37 534	-
<b>Итого капитал</b>		<b>135 660</b>	<b>38 230</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	16	129	20 438
Отложенные налоговые обязательства	25	17 427	6 012
Обязательства по пенсионным выплатам	18	1 279	1 163
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>18 835</b>	<b>27 613</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	16	17 476	580
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	20	10 950	7 347
Кредиторская задолженность по текущему налогу на прибыль	25	478	723
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	611	1 075
Резервы по прочим обязательствам и платежам	19	1 015	390
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>30 530</b>	<b>10 115</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>49 365</b>	<b>37 728</b>
<b>ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>185 025</b>	<b>75 958</b>

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

Т.П. Дронова

25 апреля 2008г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности  
Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**Группа «Мосэнерго»****Консолидированный отчет о прибылях и убытках  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

		<b>Год, закончившийся 31 декабря 2007г.</b>	<b>Год, закончившийся 31 декабря 2006г.</b>
Выручка	Прим. 21, 2(ю)	78 598	67 891
Расходы по основной деятельности (исключая восстановление резерва под обесценение основных средств)	22, 2(ю)	(78 367)	(65 479)
Восстановление резерва под обесценение основных средств		-	10 532
Прочие доходы от основной деятельности		82	93
<b>Прибыль от основной деятельности</b>		<b>313</b>	<b>13 037</b>
<b>Финансовые доходы</b>	23	1 483	63
<b>Финансовые расходы</b>	24	<b>(366)</b>	<b>(426)</b>
Доля в результате деятельности зависимых обществ	9	<b>64</b>	<b>18</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 494</b>	<b>12 692</b>
Расходы по налогу на прибыль	25	(657)	(4 096)
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>837</b>	<b>8 596</b>
<b>Относящийся к:</b>			
<b>Акционеры ОАО «Мосэнерго»</b>		<b>837</b>	<b>8 596</b>
<b>Убыток на обыкновенную акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)</b>	26	<b>0,02</b>	<b>0,30</b>

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

Т.П. Дронова

25 апреля 2008г.

**Группа «Мосэнерго»**  
**Консолидированный отчет о движении денежных средств**  
**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**  
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2007г.	Год, закончившийся 31 декабря 2006г.
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>1 494</b>	<b>12 692</b>
Поправки:			
Амортизация основных средств и экономическое устаревание	7	6 724	3 812
Восстановление резерва под обесценение основных средств		-	(10 532)
Доходы по процентам	23	(1 483)	(63)
Расходы по процентам	24	392	526
Прибыль по курсовым разницам	24	(26)	(100)
Увеличение резерва по сомнительной задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности	12	828	(84)
Восстановление прочих резервов		344	167
Доля в результате деятельности зависимых обществ	9	(64)	(18)
Убыток от выбытия основных средств	7	507	3
Прочие денежные операции		-	(447)
<b>Денежные потоки от основной деятельности до изменений оборотного капитала</b> (Увеличение)/уменьшение задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности		<b>(5 990)</b>	<b>1 188</b>
Увеличение запасов		(99)	(1 305)
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов		(53)	13
Увеличение внеоборотных активов		-	(134)
Увеличение задолженности перед поставщиками и подрядчиками и прочей кредиторской задолженности		1 973	1 610
Уменьшение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(228)	(892)
Увеличение обязательств по пенсионным выплатам		275	26
<b>Использование)/поступление денежных средств (в)/от основной деятельности</b>		<b>4 594</b>	<b>6 462</b>
Налог на прибыль, уплаченный денежными средствами		(1 147)	(720)
Внесение налога на прибыль		-	<b>854</b>
Выплаты по пенсионным планам		<b>(340)</b>	<b>(80)</b>
Проценты уплаченные		(207)	(259)
<b>Чистые денежные средства, (использованные)/ поступившие (в)/от основной деятельности</b>		<b>2 900</b>	<b>6 257</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(30 176)	(13 241)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		723	19
Приобретение инвестиций, удерживаемых до погашения		(31 882)	-
Поступления от погашения инвестиций, удерживаемых до погашения		16 681	-
Увеличение банковских депозитов		(8 000)	-
Проценты выплаченные и капитализированные	7	(1 381)	(591)
Дивиденды полученные		<b>121</b>	<b>24</b>
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(53 914)</b>	<b>(13 789)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Поступления по кредитам и займам		7 793	41 683
Погашение займов		(11 189)	(30 351)
Поступления от выпуска обыкновенных акций	15	60 720	-
Затраты на выпуск обыкновенных акций	15	(7)	-
Дивиденды, выплаченные Группой акционерам ОАО «Мосэнерго»		(896)	(454)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>56 421</b>	<b>10 878</b>
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>5 407</b>	<b>3 346</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	13	<b>5 729</b>	<b>2 383</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	13	<b>11 136</b>	<b>5 729</b>

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

Т.П. Дронова

25 апреля 2008г.

**Группа «Мосэнерго»****Консолидированный отчет об изменениях в капитале  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

**Капитал, причитающийся акционерам ОАО «Мосэнерго»**

	<b>Уставный капитал</b>	<b>Эмиссионный доход</b>	<b>Накопленный убыток</b>	<b>Резерв по переоценке</b>	<b>Всего капитал</b>
<b>На 31 декабря 2005 г. до пересчета</b>	<b>154 624</b>	-	<b>(123 633)</b>	-	<b>30 991</b>
Исправление ошибок предыдущего периода (Прим. 2 (я))	-	-	(914)	-	(914)
<b>На 31 декабря 2005 г. (с учетом пересчета – см. Прим. 2(я))</b>	<b>154 624</b>	-	<b>(124 547)</b>	-	<b>30 077</b>
Прибыль за период	-	-	8 596	-	8 596
<b>Итого признанный убыток за период</b>	-	-	<b>8 596</b>	-	<b>8 596</b>
Дивиденды акционерам	-	-	(454)	-	(454)
Затраты на выпуск акций	-	-	(19)	-	(19)
<b>На 31 декабря 2006г.</b>	<b>154 624</b>	-	<b>(115 510)</b>	-	<b>39 114</b>
<b>На 31 декабря 2006 г. до пересчета</b>	<b>154 624</b>	-	<b>(115 510)</b>	-	<b>39 114</b>
Исправление ошибок предыдущего периода (Прим. 2 (я))	-	-	(884)	-	(884)
<b>На 31 декабря 2006 г. (с учетом пересчета – см. Прим. 2(я))</b>	<b>154 624</b>	-	<b>(116 394)</b>	-	<b>38 230</b>
Переоценка основных средств (Прим 7)	-	-	-	37 534	37 534
Переоценка инвестиционной собственности (Прим. 8)	-	-	211	-	211
Прибыль за период	-	-	837	-	837
<b>Итого прибыль, признанная за период</b>	-	-	<b>1 048</b>	<b>37 534</b>	<b>38 582</b>
Выпуск обыкновенных акций (Прим. 15)	11 500	49 213	-	-	60 713
Резерв по выкупу собственных акций (Прим 19)	-	-	(969)	-	(969)
Дивиденды акционерам	-	-	(896)	-	(896)
<b>На 31 декабря 2007г.</b>	<b>166 124</b>	<b>49 213</b>	<b>(117 211)</b>	<b>37 534</b>	<b>135 660</b>

Генеральный директор

В.Г. Яковлев

Главный бухгалтер

Т.П. Дронова

25 апреля 2008 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности  
Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

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

Данная консолидированная финансовая отчетность ОАО «Мосэнерго» (далее – «Общество») и ее дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа» или «Группа «Мосэнерго»») подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

Группа «Мосэнерго» – региональное энергетическое предприятие, которое занимается выработкой электрической и тепловой энергии, а также распределением тепловой энергии в Москве и Московской области. В состав Группы входит 17 электростанций. Общая рабочая мощность ОАО «Мосэнерго» составляет около 11 117 мегаватт (МВт) установленной мощности электрогенераторов и 34 297 гигакалорий (Гкал) установленной мощности генераторов тепловой энергии.

ОАО «Мосэнерго» было зарегистрировано в Российской Федерации 6 апреля 1993 г. в соответствии с Распоряжением Комитета по управлению имуществом № 169-Р от 26 марта 1993г. В результате приватизации российской энергетической отрасли ОАО «Мосэнерго» было организовано в форме акционерного общества.

В 2004 году общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» утвердило программу по реструктуризации Общества, которая заключалась в выделении определенных подразделений ОАО «Мосэнерго» в 13 вновь созданных открытых акционерных обществ. До реструктуризации ОАО «Мосэнерго» представляло собой вертикально интегрированную Компанию с основной ориентацией на выработку электроэнергии и тепла. Реструктуризация заключалась в разделении следующих видов бизнеса:

- передача и распределение электрической энергии и тепла - монополия деятельность;
- розничная продажа электроэнергии, ремонт и строительство - не основная деятельность;
- четыре электростанции.

В результате реструктуризации в апреле 2005 года каждый акционер ОАО «Мосэнерго» получил акции каждой из 13 выделенных компаний. Акции были распределены пропорционально количеству акций, которым каждый акционер владел перед разделением.

20 декабря 2006 года общее собрание акционеров утвердило увеличение акционерного капитала ОАО «Мосэнерго» путем дополнительной эмиссии обыкновенных акций по закрытой подписке в пользу ОАО Газпром и его связанных сторон (далее – «Группа Газпром»). В результате данного выпуска Группа Газпром стала основным акционером ОАО «Мосэнерго».

26 октября 2007 года внеочередное собрание акционеров ОАО «ЕЭС России» приняло решение отделить ОАО «Мосэнерго» от ОАО «ЕЭС Россия» по следующей схеме:

- ОАО «Мосэнерго Холдинг» будет сформирован путем отделения от ОАО «ЕЭС Россия» как новая, отдельная компания, которая будет владеть в качестве активов обыкновенными акциями ОАО «Мосэнерго», принадлежащими ранее ОАО «ЕЭС Россия»;
- одновременно с формированием, ОАО «Мосэнерго Холдинг» войдет в ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения. Все активы ОАО «Мосэнерго Холдинг», состоящие только из обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», будут переведены в ОАО «Мосэнерго»;
- после объединения ОАО «Мосэнерго Холдинг» перестанет существовать и его акции конвертируются в акции ОАО «Мосэнерго»;
- каждый держатель акций ОАО «ЕЭС Россия», кроме Российской Федерации:



## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

- в день формирования – имеет право на количество акций ОАО «Мосэнерго Холдинг», пропорционально числу акций РАО «ЕЭС Россия», принадлежащих данному держателю на день формирования;
- после конвертации акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» - становится акционером ОАО «Мосэнерго».

28 декабря 2007 года акционеры ОАО «Мосэнерго» одобрили дополнительный выпуск акций в количестве 16 477 961 номинальной стоимостью 1 российский рубль каждая. Причиной решения является обмен акциями, имеющий место в процессе присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг» к ОАО «Мосэнерго» (см. также Приложения 16 и 30).

Юридический адрес Компании: Российская Федерация, 115035 Москва, Раушская набережная, дом 8.

#### ***Условия осуществления деятельности***

Несмотря на некоторые положительные изменения в экономике Российской Федерации, ей по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. К ним относятся, не ограничиваясь ими, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран и сравнительно высокая инфляция. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускают различные толкования и подвержены частым изменениям.

#### ***Отношения с государством и действующее законодательство***

По состоянию на 31 декабря 2007 года Правительству Российской Федерации принадлежало (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% акций в ОАО «Газпром» (далее - «Материнская компания»), которому в свою очередь принадлежало (включая прямое и косвенное владение) свыше 53.47% акций в ОАО «Мосэнерго». Основной контроль за деятельностью Группы осуществляет Правительство Российской Федерации.

В число потребителей, обслуживаемых Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством, или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует деятельность ряда 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 Москвы и Московской области (РЭК) в части розничной реализации тепловой и электрической энергии. В целях более эффективного удовлетворения потребностей системы, деятельность всех вырабатывающих энергию мощностей координируется ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой электроэнергетической системы» (далее – «СО-ЦДУ»). Деятельность СО-ЦДУ контролируется РАО «ЕЭС России».

Тарифы, по которым Группа продает тепловую и электрическую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке тепловой и электрической энергии, так 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 (МСФО).

Как указано в Примечаниях 6 и 27 политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

## **Группа «Мосэнерго»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

### ***Реструктуризация отрасли***

Российская Электроэнергетика в данный момент находится в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой ОАО РАО «ЕЭС России» и ее преемники (включая ОАО «Мосэнерго») смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии (мощности) стало принятие Новых Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года №529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)», которые вступили в силу с 1 сентября 2006 года. В соответствии с новыми правилами работы оптового рынка система взаимоотношений покупателей и поставщиков электрической энергии и мощности в секторе регулируемой торговли преобразуется в систему регулируемых двусторонних договоров между продавцами и покупателями электроэнергии. Начиная с 1 сентября 2006 года производство и потребление электрической энергии и мощности полностью осуществляется в рамках регулируемых договоров.

Начиная с 2007 года объемы электрической энергии и мощности, реализуемые на оптовом рынке электроэнергии по регулируемым ценам, начали снижаться. Величина снижения установлена Правительством Российской Федерации в соответствии с прогнозами социально-экономического развития. В 2007 году до 90% запланированного баланса производства электрической энергии и 100% мощности осуществлялось по регулируемым ценам. Период с 2006 до приблизительно 2011 года является переходным. По окончании этого периода будет сформирован полностью конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии.

В 2008 году ожидается выход Постановления Правительства о запуске рынка мощности, при котором «высвободившиеся» объемы мощности будут торговаться 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 появится возможность заключать свободные договора на поставку мощности.

Руководство Группы считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергии, что позволит Группе привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности. Однако в этом вопросе не может быть полной уверенности.

### ***Волатильность на глобальных финансовых рынках в последний период***

Начиная со второго полугодия 2007 года, наблюдалось резкое увеличение случаев наложения взыскания на имущество должников на рынке высокорискованного ипотечного кредитования в США. Влияние кризиса распространилось далеко за пределы жилищного рынка США в связи с тем, что международные инвесторы провели переоценку своих рисков, что вызвало повышение волатильности и снижение ликвидности на рынках инструментов с фиксированной доходностью, акций и производных инструментов. С августа 2007 года существенно сократился объем финансирования на оптовом рынке электроэнергии. Такая ситуация может оказать влияние на возможности Группы по привлечению заемных средств и рефинансированию существующих займов на условиях, которые применялись к аналогичным операциям в предыдущие периоды. Снижение ликвидности может оказать влияние и на положение дебиторов Группы, что, в свою очередь, может повлиять на их способность погасить свою задолженность перед Группой. Руководство Группы не имеет возможности достоверно оценить воздействие на финансовое положение Группы дальнейшего ухудшения ситуации с ликвидностью на финансовых рынках и повышения их волатильности.

## **Примечание 2. Основные положения учетной политики**

### ***(а) Основа подготовки***

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»). Финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам с учетом результатов переоценки основных средств. Основные положения учетной политики, которые применялись при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, приведены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев (см. Примечание 4).

### ***(б) Функциональная валюта и валюта отчетности***

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль является функциональной валютой Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая Отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшего миллиона.

### ***(в) Учет в условиях гиперинфляции***

В предыдущих периодах экономика Российской Федерации характеризовалась высоким уровнем инфляции и была признана гиперинфляционной в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике». МСФО (IAS) 29 требует, чтобы финансовая отчетность, составленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, была выражена в текущих единицах измерения на дату составления баланса. Поскольку характеристики экономики Российской Федерации указывают на прекращение процессов гиперинфляции, с 1 января 2003 г. Группа не применяет положения МСФО (IAS) 29. Соответственно, данные отчетности, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 г., представляли начальные данные консолидированной финансовой отчетности последующих периодов. Для данных балансов до изменения учетной политики в отношении переоценки основных средств (см. Примечание 2(и)) на 1 января 2007 года суммы, выраженные в текущих единицах измерения на 31 декабря 2002 года, рассматривались как основа для балансовой стоимости в данной финансовой отчетности.

### ***(г) Принципы консолидации***

Дочерними являются общества, контролируемые Группой. Группа контролирует общество в том случае, если она правомочна прямо или опосредованно определять финансовую и операционную политику этого общества с целью получения экономических выгод от его деятельности. Финансовая отчетность дочерних обществ включается в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты перехода к Группе фактического контроля над ними, и прекращают консолидироваться с момента фактического прекращения контроля.

Все операции между компаниями Группы и нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нерезализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость переданных активов не может быть возмещена. Общество и все его дочерние общества применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

### ***(д) Зависимые общества***

Зависимыми считаются общества, на финансовую и операционную политику которых Группа может оказывать значительное влияние, но не контролировать ее, как правило, при доле владения от 20 до 50 процентов голосов. Консолидированная финансовая отчетность по МСФО отражает долю Группы в общей сумме признанных прибылей и убытков зависимых обществ, учитываемых

## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

методом долевого участия, начиная с даты фактического приобретения Группой возможности оказывать значительное влияние до даты фактического прекращения оказания значительного влияния. В тех случаях, когда доля Группы в убытках зависимого общества превышает долю участия в этом обществе, балансовая стоимость доли Группы снижается до нуля и все последующие убытки Группой не признаются, за исключением тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства в отношении данного зависимого общества.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными компаниями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных компаниях; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

#### ***(е) Раскрытие информации о справедливой стоимости***

Для целей подготовки отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным заемщикам на отчетную дату.

Для целей подготовки отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов. Для целей подготовки отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

#### ***(ж) Инвестиции, удерживаемые до погашения***

Инвестиции, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом резерва по понесенным убыткам от обесценения.

#### ***(з) Встроенные производные инструменты***

Группа заключает соглашения о покупке топлива в процессе текущей деятельности. Были заключены и продолжают действовать договора по получению или поставке продукции в соответствии с бюджетом по закупке и использованию топлива; данные операции не подлежат регулированию МСФО (IAS) 39, но должны быть изначально оценены на предмет содержания производных инструментов.

Встроенные производные инструменты – это одно или более скрытое или явное условие контракта, которое влияет на денежные потоки от контракта аналогично отдельному производному инструменту. Любой встроенный производный инструмент, который удовлетворяет критериям выделения, должен быть отделен от основного контракта, и оценен таким образом, как оценивается отдельный производный инструмент (справедливая стоимость, отражаемая в отчете о прибылях и убытках), если его экономические характеристики отличаются от основного контракта.

#### ***(и) Основные средства***

До 31 декабря 2006 года основные средства отражались по амортизированной стоимости. Условная стоимость первоначально была определена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 1997 года, после чего пересчитана в целях учета влияния инфляции за период до 31 декабря 2002 года.

Группа изменила свою учетную политику по переоценке основных средств с 1 января 2007 года. По мнению руководства, это приведет к более достоверному представлению финансового положения Группы и финансовых результатов ее деятельности.

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

Основные средства подлежат переоценке на регулярной основе. Частота проведения переоценки зависит от изменения справедливой стоимости оцениваемых активов. Сумма увеличения балансовой стоимости при переоценке основных средств относится на резерв по переоценке в кредит счета капитала, если ранее в отчетах о прибылях и убытках не было признано снижение резерва. Снижение стоимости, которое покрывает увеличение стоимости того же актива в прошлые периоды, признается в резервах по переоценке непосредственно в составе капитала, в остальных случаях оно относится на счет прибылей и убытков.

Вся сумма накопленной амортизации на дату переоценки вычитается из общей стоимости актива, и остаточная стоимость пересчитывается до переоцененной стоимости актива.

Группа относит отложенные налоговые обязательства по переоценке основных средств непосредственно на капитал.

Себестоимость самостоятельно построенных активов включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и соответствующую долю производственных накладных расходов. Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования. Если актив состоит из крупных компонентов с разным сроком полезного использования, данные компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Расходы на замену компонента объекта основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются при списании балансовой стоимости данного компонента. Прочие последующие расходы капитализируются только в том случае, если в результате использования данного объекта основных средств в будущем будут получены экономические выгоды. Все остальные расходы признаются в отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Амортизация отражается в отчете о прибылях и убытках по методу равномерного списания в течение ожидаемого срока полезного использования отдельных активов с момента их ввода в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения либо, в отношении самостоятельно построенных активов, с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию.

Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств представлены ниже:

- Производство электрической и тепловой энергии 17-50 лет
- Распределение электрической энергии 11-25 лет
- Тепловые сети 14-20 лет
- Прочие 15 лет

Объекты социальной сферы не отражаются в данной финансовой отчетности, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

#### **(к) Инвестиционная собственность**

Инвестиционная собственность – это собственность, не занимаемая Группой, которой Группа владеет с целью получения дохода от сдачи в аренду и повышения стоимости капитала.

Инвестиционная собственность первоначально признается по стоимости приобретения, включая затраты по сделке, а в дальнейшем переоценивается по справедливой стоимости, исходя из ее стоимости на рынке. Оценка инвестиционной собственности была произведена на момент перевода из основных средств специалистами Общества. Инвестиционная собственность, реконструируемая с целью ее дальнейшего использования в этом качестве, либо инвестиционная собственность, в отношении которой конъюнктура рынка стала менее благоприятной, как и ранее

## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

оценивается по справедливой стоимости. Полученный доход от сдачи в аренду отражается в отчете о прибылях и убытках в составе прочих операционных доходов. Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости инвестиционной собственности, отражаются отдельной строкой в отчете о прибылях и убытках.

Последующие расходы капитализируются только в том случае, если существует высокая вероятность того, что в результате использования данной инвестиционной собственности Группа в будущем получит экономические выгоды, а стоимость соответствующих активов может быть определена с достаточной точностью. Все остальные расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Если владелец инвестиционной собственности начинает использовать ее для собственных целей, она должна быть переклассифицирована в основные средства, а ее балансовая стоимость на дату переклассификации принимается за исходную стоимость, на которую в дальнейшем начисляется амортизация.

#### ***(л) Налог на прибыль***

Налог на прибыль отражается в консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями российского законодательства, действующего или по существу принятого на отчетную дату. Расходы/(возмещение) по налогу на прибыль включают текущие налоговые платежи и отложенное налогообложение и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках, если только они не относятся к операциям, которые также отражены в этом же или другом периоде непосредственно в составе капитала. Текущее налогообложение рассчитывается на основе сумм, ожидаемых к уплате налоговыми органами или возмещению налоговыми органами в отношении налогооблагаемой прибыли или убытков за текущий и предшествующие периоды. Прочие расходы по налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль отражается методом балансовых обязательств применительно к убыткам, уменьшающим налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временным разницам, возникающим между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с исключением при первоначальном признании, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства, возникшего в результате операции, отличной от операции по объединению бизнеса, если факт первоначального признания данного актива или обязательства не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Сальдо отложенных налогов на прибыль оценивается исходя из налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в тот период, когда временные разницы будут восстановлены или когда перенесенные на будущие периоды налоговые убытки будут использованы. Отложенные налоговые активы и обязательства сворачиваются только на уровне компаний Группы. Отложенные налоговые активы, а также убытки предшествующих периодов, отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы.

Налог на прибыль отражается в отчете о прибылях и убытках, за исключением той его части, которая относится к операциям, отражаемым непосредственно в составе собственного капитала, и в этом случае он также признается в составе собственного капитала.

Отложенные налоги на прибыль не признаются в отношении нераспределенной прибыли дочерних предприятий, поскольку Группа требует повторного инвестирования прибыли, и ожидается лишь объявление незначительных дивидендов от будущей прибыли дочерних предприятий. Эта будущая прибыль и связанные с ней налоги не будут отражаться в данной финансовой отчетности.

## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

#### ***(м) Запасы***

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин – фактической стоимости или чистой стоимости возможной продажи. Чистая стоимость возможной продажи – это расчетная цена продажи запасов при обычном ведении хозяйственной деятельности за вычетом предполагаемых затрат на завершение работ и расходов на продажу.

Запасы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и включают затраты на их приобретение, доставку до места использования и доведение до текущего состояния.

#### ***(н) Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность***

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, в последующих периодах отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента и за вычетом резерва под снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения для Группы всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Значительные финансовые трудности, вероятность банкротства или реорганизации дебитора, невыполнение обязательств или просрочка платежа являются показателями того, что эта дебиторская задолженность является сомнительной. Сумма данного резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и суммой возмещения, представляющей собой текущую стоимость ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной процентной ставке. Балансовая стоимость актива уменьшается за счет использования резерва по обесценению. Когда торговая задолженность признается нереальной для взыскания, она списывается за счет резерва по обесценению торговой задолженности. Последующее восстановление ранее списанных сумм уменьшают операционные расходы в отчете о прибылях и убытках.

#### ***(о) Денежные средства и их эквиваленты***

К денежным средствам относятся наличные денежные средства (в кассе) и депозиты до востребования, краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые могут быть легко конвертированы в деньги, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения, и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям. В консолидированном отчете о движении денежных средств остатки денежных средств с ограничением использования не включаются в состав денежных средств и их эквивалентов.

#### ***(п) Дивиденды***

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из величины собственного капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Если дивиденды были объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску, информация о них раскрывается в примечаниях к отчетности.

#### ***(р) Налог на добавленную стоимость по приобретению и реализации***

Налог на добавленную стоимость («НДС»), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет после (а) погашения покупателями дебиторской задолженности либо (б) поставки товаров или услуг покупателям, в зависимости от того, что происходит раньше. Входной НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС по получении счетов-фактур на уплату НДС. Такой зачет производится в соответствии с налоговым законодательством. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не завершены на отчетную дату (отложенный НДС), отражается в балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва по сомнительной дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной

## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в отчетности до момента списания дебиторской задолженности.

#### ***(с) Кредиты и займы***

Заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентные расходы по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки актива к предполагаемому использованию. Все прочие затраты по займам относятся на расходы.

#### ***(т) Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками***

Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Начисление кредиторской задолженности производится в момент возникновения у сторон обязательств по контракту и учитывается по амортизированной стоимости определенной с использованием эффективной ставки процента.

#### ***(у) Резервы по прочим обязательствам и платежам***

Резервы признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. При наличии ряда аналогичных обязательств вероятность того, что для расчета потребуется отток денежных средств, определяется посредством анализа категории обязательств в целом.

#### ***(ф) Пенсии и выходные пособия***

В процессе текущей деятельности Общество уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения.

ОАО «Мосэнерго» применяет ряд пенсионных планов с установленными выплатами: единовременные выплаты при выходе на пенсию; пожизненные пенсии по старости и выплаты в случае смерти сотрудника. По плану с установленными выплатами, за исключением пожизненных пенсий по старости, выплаты производятся распределительным методом. Для выплат пожизненных пенсий по старости Группа заключила договор с негосударственным пенсионным фондом. В случае выхода на пенсию сотрудника Группа погашает свое обязательство перед этим сотрудником путем приобретения в фонде страхового полиса из договора о выплате аннуитета. Все планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными. При погашении пенсионного обязательства через негосударственный пенсионный фонд, сотрудник приобретает аннуитет, предусматривающий перечисление взносов на индивидуальный счет в негосударственный пенсионный фонд и дополнительные взносы, необходимые для оплаты сотрудником стоимости предполагаемого пособия.

Планы с установленными выплатами представляют собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию; размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Размер обязательства, признанного в балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат в балансе за вычетом справедливой стоимости активов плана, включая корректировки по непризнанным актуарным прибылям и убыткам. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного



## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих обязательств.

Актuarные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок актуарных предпосылок, превышающие 10% стоимости активов плана пенсионного обеспечения или 10% признанных обязательств по пенсионному плану, отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение периода ожидаемой средней продолжительности трудовой деятельности работников.

#### ***(х) Финансовые активы***

Группа владеет финансовыми активами, классифицируемыми как: удерживаемые до погашения и дебиторская задолженность и ссуды.

Удерживаемые до погашения активы включают в себя производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, а также с установленными сроками платежа; данные активы Группа имеет намерение и возможность удерживать до погашения. Руководство определяет классификацию инвестиционных ценных бумаг, удерживаемых до погашения, с момента их первоначального признания и производит оценку правомерности данной классификации на каждую отчетную дату.

Дебиторская задолженность и ссуды являются производными финансовыми активами с фиксированными или определяемыми платежами, которые не торгуются на активном рынке. Данные активы включаются в состав текущих активов, кроме случаев, когда реализация этих активов произойдет позднее, чем через 12 месяцев после отчетной даты. Такие активы классифицируются как внеоборотные активы.

#### ***(ц) Иностранная валюта***

Операции в иностранной валюте пересчитываются в рубли по обменному курсу, действовавшему на дату совершения соответствующих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, на отчетную дату пересчитываются в российские рубли по курсу, действовавшему на эту дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и отражаемые по первоначальной стоимости, пересчитываются в российские рубли по курсу, действовавшему на дату совершения соответствующей операции. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и отражаемые по справедливой стоимости, пересчитаны в российские рубли по курсу, действовавшему на дату определения их справедливой стоимости. Возникающие при этом курсовые разницы отражаются в отчете о прибылях и убытках.

На 31 декабря 2007 г. официальный обменный курс, установленный Центральным банком РФ для операций в иностранной валюте, составлял:

24,5462 рублей за 1 доллар США (на 31 декабря 2006 года – 26,3311 рублей за 1 доллар США);

35,9332 рубля за 1 евро (на 31 декабря 2006 года – 34,6965 рубля за 1 евро).

Российский рубль не является свободно конвертируемой валютой за пределами Российской Федерации.

#### ***(ч) Выручка***

Выручка признается в момент поставки тепловой и электрической энергии, а также при отгрузке товаров и в момент оказания услуг, не относящихся к энергетике. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

#### **(ш) Прибыль на акцию**

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли/(убытка), причитающейся держателям обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

#### **(щ) Информация по сегментам**

В основном Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли - выработка электрической и тепловой энергии в Москве, Московской и прилегающих к ней областях. Не всегда представляется возможным выделять операционные сегменты для производства электрической и тепловой энергии. Выработка электрической и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

#### **(э) Обязательства по охране окружающей среды**

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязанность уже существует, имеется обоснованная оценка ее величины.

#### **(ю) Изменения в представлении данных**

В консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, была проведена переклассификация сравнительных данных в отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2006 года. Переклассификация была проведена с целью отражения влияния представления данных о выручке и затратах на приобретение электроэнергии на оптовом рынке (НОРЕМ) в развернутом виде: в период с 1 сентября по 31 декабря 2006 года эти данные были представлены в свернутом виде. Данная переклассификация повлияла на консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, следующим образом:

	Ранее представленные данные	Корректировка	Данные с учетом корректировки
Выручка	67 243	648	67 891
Операционные расходы	(54 299)	-	-
Операционные расходы (исключая восстановление резерва под обесценение основных средств)	-	(11 180)	(65 479)
Восстановление резерва под обесценение основных средств	-	10 532	10 532

#### **(я) Пересчет сравнительных данных**

В консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, был проведен пересчет сравнительных данных в бухгалтерском балансе по состоянию на 31 декабря 2006 года, а также сравнительных данных по остаткам на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года в отчете об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2007 года. Пересчет был произведен с целью отражения эффекта признания определенных обязательств по выплатам работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, которые ранее не были отражены в консолидированной финансовой отчетности за соответствующие периоды.

В 2007 году Группа привлекла квалифицированного актуария для оценки обязательств Группы по выплатам работникам по окончании трудовой деятельности. С учетом результатов данной актуарной оценки и требований МСФО (IAS) 19, руководство Группы считает, что в консолидированной финансовой отчетности Группы за периоды, закончившиеся 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, необходимо было признать существенные обязательства Группы по

## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

выплатам работникам по окончании трудовой деятельности в сумме 1 163 млн. рублей и 1 203 млн. рублей соответственно. Поэтому Группа произвела пересчет соответствующих сравнительных финансовых данных, отраженных в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 года.

Влияние признания данных обязательств выразилось в увеличении накопленного убытка на 884 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и на 914 млн. рублей - по состоянию на 31 декабря 2005 года; при этом обязательства Группы по выплатам работникам по окончании трудовой деятельности увеличились на 1 163 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и на RR 1 203 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года. Аналогичным образом были скорректированы отложенные налоговые обязательства на суммы 289 млн. рублей и 279 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года соответственно.

Группа применила так называемый подход «коридора» с 1 января 2006 года, ввиду невозможности использования данного подхода в предыдущие периоды из-за отсутствия информации по ним.

### **Примечание 3. Основные положения учетной политики и важнейшие бухгалтерские оценки**

Оценки и допущения, сделанные Группой в целях составления данной финансовой отчетности, влияют на балансовую оценку активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения регулярно пересматриваются и основаны на опыте руководства, а также других факторах, включая будущие события, ожидания которых оправданы при наличии существующих обстоятельств. Определенные суждения, помимо упомянутых оценок и допущений, были сделаны руководством при применении положений учетной политики. Суждения, которые оказали наиболее значимый эффект на балансовую стоимость активов и обязательств в данной финансовой отчетности, и оценки, которые могут вызвать необходимость корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, заключаются в следующем:

#### ***Сроки полезного использования основных средств***

Справедливая стоимость основных средств была определена независимыми оценщиками по методу остаточной стоимости замещения. В дальнейшем руководство оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств с учетом текущего технического состояния активов и периода, в течение которого, согласно ожиданиям, данные активы будут приносить Группе экономические выгоды. На балансовую стоимость основных средств влияют оценки стоимости замещения, остаточной стоимости замещения, ликвидационной стоимости и оставшегося срока использования активов, при этом фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. В примечании 7 представлен эффект этих важнейших бухгалтерских оценок.

#### ***Резерв на снижение стоимости задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности***

Резерв на снижение стоимости задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности создается исходя из оценки руководства платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Общества, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. В примечании 12 представлен эффект этих важнейших бухгалтерских оценок.

#### ***Резерв на экономическое обесценение прочих активов***

На каждую отчетную дату руководство Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость активов Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности и

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

актива за вычетом расходов по продаже и его ценности использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма обесценения отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором факт обесценения был установлен, если только актив не отражается по стоимости после переоценки в соответствии с другим стандартом (например, в соответствии с моделью переоценки по МСФО (IAS) 16 «Основные средства»). Убыток от снижения переоцененной стоимости актива рассматривается как уменьшение суммы переоценки в соответствии с указанным другим стандартом. Если при изменении условий руководство установит, что стоимость актива, отличного от гудвила, увеличилась, резерв на снижение стоимости, ранее отраженный в консолидированном отчете о прибылях и убытках, будет частично или полностью восстановлен. В примечании 7 представлен эффект этих важнейших бухгалтерских оценок.

#### *Резерв на выкуп собственных акций*

Группа произвела оценку на предмет признания резерва по выкупу акций по состоянию на 31 декабря 2007 года. По мнению Группы, обязательство возникло на 31 декабря 2007 года, т.к. в соответствии с российским законодательством и следуя решению Внеочередного собрания акционеров от 28 декабря 2007 года, акционеры могут предъявить акции ОАО «Мосэнерго» к выкупу. Резерв создается на основе наилучшей оценки количества акций, предпринимаемой ОАО «Мосэнерго». Резерв создается за счет акционерного капитала. См. Примечание 19.

#### *Условные обязательства по уплате налогов*

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существуют сомнения в способности защитить принятую руководством интерпретацию соответствующих положений законодательства и положение Группы с точки зрения налогового законодательства, в финансовой отчетности по МСФО признаны надлежащие обязательства. В примечании 27 представлен эффект этих важнейших бухгалтерских оценок.

#### *Принцип непрерывности деятельности*

Финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

## **Примечание 4. Применение новых или пересмотренных стандартов**

Несколько новых Стандартов вступают в силу начиная с 1 января 2007 года. Ниже представлены новые или скорректированные Стандарты и Интерпретации, которые в настоящий момент или в будущем могут оказать эффект на деятельность Группы, а также их влияние на учетную политику Группы. Все изменения в учетной политике были сделаны ретроспективно с корректировками нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2006 года, кроме случаев, описанных ниже.

#### ***МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты»: раскрытие информации и дополнительное изменение к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности – раскрытие информации о капитале» (вступает в силу с 1 января 2007 г.)***

Стандарт вводит новые требования к раскрытию информации о финансовых инструментах, включая информацию о количественных аспектах связанных с ними рисков и методах управления этими рисками. Новое раскрытие количественных показателей позволит предоставить информацию о том, насколько предприятие подвержено рискам, основываясь на внутренней информации, предоставленной руководству. Раскрытие качественных и количественных аспектов

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

распространяется на кредитный риск, риск ликвидности и рыночный риск, включая анализ чувствительности рыночного риска. МСФО 7 заменяет собой МСФО (IAS) 30 «Раскрытие информации в финансовой отчетности банков и других подобных финансовых организаций», а также некоторые требования МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: Представление и раскрытие информации». Поправка к МСФО (IAS) 1 заключается в раскрытии информации об уровне капитала компании и о том, как она им управляет. В настоящей консолидированной отчетности приводится раскрытие информации в соответствии с новыми требованиями.

#### **Прочие новые стандарты и интерпретации**

Группа применяет следующие интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2007 года.

- Интерпретация IFRIC 7 «Применение подхода к пересчету согласно МСФО (IAS) 29» (применяется к отчетным периодам, начинающимся 1 марта 2006 года или после этой даты).
- Интерпретация IFRIC 8 «Область применения МСФО (IFRS) 2» (применяемая к отчетным периодам, начинающимся с 1 мая 2006 года или после этой даты).
- Интерпретация IFRIC 9 «Переоценка встроенных производных инструментов» (распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 июня 2006 года или после этой даты);
- Интерпретация IFRIC 10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение» (распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 ноября 2006 года или после этой даты).

Применение вышеуказанных новых Стандартов и Интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года, а также на результаты ее деятельности за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года.

## **Примечание 5. Новые стандарты и интерпретации бухгалтерского учета**

Были опубликованы некоторые новые стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2008 года и которые не были приняты Группой.

#### **МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 г. или после этой даты)**

Данный стандарт применяется организациями, долговые или долевыми инструментами которых торгуются на открытом рынке, а также организациями, которые предоставляют либо планируют предоставлять свою финансовую отчетность надзорным организациям в связи с размещением каких-либо видов инструментов на открытом рынке. МСФО 8 требует раскрытия финансовой и прочей информации об операционных сегментах и определяет, в каком виде должна быть представлена данная информация. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние на раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности окажет данный Стандарт.

#### **Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации – МСФО (IAS) 32 и изменения к МСФО (IAS) 1 (вступает в силу с 1 января 2009 года)**

Согласно изменениям некоторые финансовые инструменты, соответствующие определению финансового обязательства, должны классифицироваться в составе капитала.

## **Группа «Мосэнерго»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

### ***МСФО (IAS) 23 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрен в сентябре 2007 г., применимо к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после указанной даты)***

Пересмотренный вариант МСФО (IAS) 23 был выпущен в марте 2007 года. Основное отличие пересмотренного варианта МСФО (IAS) 23 заключается в исключении возможности сразу же включать в состав расходов те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести к активам, подготовка которых к использованию или реализации занимает достаточно большой период времени. Таким образом компания должна капитализировать такие расходы по займам в составе стоимости актива. В настоящее время Группа оценивает влияние, которое пересмотренный стандарт может оказать на ее консолидированную финансовую отчетность. Пересмотренный стандарт применяется к относящимся к соответствующим активам расходам по займам, датой начала капитализации которых является 1 января 2009 года или более поздняя дата).

### ***МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (пересмотрено в сентябре 2007 г., применимо к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года)***

Основное изменение МСФО (IAS) 1 касается замены отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, в котором также отражаются изменения в акционерном капитале, не связанные с владельцем, такие как переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. В качестве альтернативы компаниям разрешается предоставлять два отчета: отчет о прибылях и убытках и отчет о совокупном доходе. В пересмотренном МСФО (IAS) 1 содержится требование представлять отчет о финансовом положении (бухгалтерский баланс) на начало самого раннего сравнительного периода при пересчете сравнительных данных в результате переклассификаций, изменений в учетной политике и исправлений ошибок. Группа ожидает, что новые требования пересмотренного МСФО (IAS) 1 повлияют на представление финансовой отчетности, но не на признание или оценку конкретных операций и остатков.

### ***МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в январе 2008 г., применим к отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты)***

Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей неконтролирующего пакета (ранее именовавшихся «долей меньшинства») даже в том случае, когда результаты по неконтролирующему пакету представляют собой дефицит (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев начислялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменения в доле собственности материнской компании в дочерней компании, не приводящее к потере контроля, должно отражаться в учете как операции с капиталом. Кроме того, в стандарте говорится, как компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней компании, должны быть оценены по справедливой стоимости.

### ***МСФО (IFRS) «Объединение компаний» (пересмотрен в январе 2008 г.; вступает в силу для объединений компаний, дата приобретения которых приходится на начало (или позднее) первого годового периода, начинающегося 1 июля 2009 г., или после указанной даты)***

Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 разрешает компаниям выбирать по своему желанию метод оценки доли неконтролирующего пакета: они могут использовать для этого существующий метод МСФО 3 (пропорциональная доля компании-покупателя в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании), или проводить оценку на основе, аналогичной основе, предусмотренной ОПБУ США (по справедливой стоимости). В пересмотренном МСФО (IFRS) 3 применение метода покупки к объединению компаний рассматривается более подробно. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Теперь гудвил будет оцениваться как

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

разница на дату приобретения между справедливой стоимостью любой инвестиции в бизнес до приобретения, переданной суммы оплаты и приобретенных чистых активов. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения бизнеса и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. На дату приобретения покупатель может признать обязательство по возможной компенсации приобретения. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

***Условия надления долевыми правами и отмена – Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» (опубликован в январе 2008 года; применяется к годовым периодам, начинающимся 1 января 2008 г. или после указанной даты)***

Данное изменение разъясняет, что условия вступления в долевые права представляют собой только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат на основе акций не являются условиями вступления в долевые права. Данное изменение указывает, что все аннулирования, осуществленные как компанией, так и другими сторонами, должны отражаться в учете одинаково.

***IFRIC 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2008 г. или после этой даты)***

IFRIC 13 разъясняет, что в тех случаях, когда товары или услуги продаются совместно с инструментом поощрения лояльности клиентов (например, начисляются баллы или предоставляются бесплатные продукты), эти отношения с клиентом считаются многокомпонентными, а сумма, причитающая к оплате клиентом, распределяется на компоненты отношений с использованием справедливой стоимости. IFRIC 13 не применим к деятельности Группы, так как у компаний Группы нет программ поощрения клиентов.

#### ***Другие новые интерпретации и изменения***

Группа не приняла к досрочному применению следующие новые интерпретации и изменения к существующим стандартам:

- IFRIC 11 «МСФО (IFRS) 2 - Операции с акциями группы и собственными акциями, выкупленными у акционеров» (распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2007 года или после этой даты);
- IFRIC 12 «Концессионные договоры на обслуживание» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2008 г. или после этой даты);
- IFRIC 14 «МСФО (IAS) 19 «Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2008 года или после этой даты).

За исключением перечисленных выше особенностей, предполагается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

## **Примечание 6. Операции со связанными сторонами**

Стороны являются связанными, если одна из сторон имеет возможность осуществлять контроль над другой стороной, либо оказывает значительное влияние в принятии финансовых и операционных решений, либо обе стороны находятся под общим контролем (согласно МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»).

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. и за годы, закончившиеся на указанные даты.

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности и

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

#### (а) Материнская компания и ее дочерние общества

По состоянию на 31 декабря 2007 года Группа Газпром владеет 53.47% акций в уставном капитале ОАО «Мосэнерго» и осуществляет фактический контроль за деятельностью Группы. Правительство Российской Федерации является основным акционером ОАО «Газпром» и имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром».

В июне 2007 года Группа Газпром приобрела дополнительный пакет акций ОАО «Мосэнерго» и увеличила свою долю в уставном капитале ОАО «Мосэнерго» до контрольного пакета акций. Таким образом, информация за периоды, закончившиеся 30 июня 2007 года, 31 декабря 2006 года, а также по состоянию на 31 декабря 2006 года раскрывается в Примечании 6 (г) ниже.

За год, закончившийся 31 декабря 2007 года, а также по состоянию на 31 декабря 2007 года Группа осуществляла следующие существенные операции и имеет следующие остатки в расчетах с Группой Газпром:

	<u>За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2007г.</u>
Выручка - прочие	366
Операционные расходы, включая	(22 852)
<i>Расходы на топливо</i>	(22 852)
Доходы по процентам	477
Расходы по процентам	(3)
Поступления по краткосрочным займам	2 550
Погашение займов	(2 550)
	<u>31 декабря 2007г.</u>
Денежные средства и их эквиваленты	5 354
Инвестиции, удерживаемые до погашения	15 201
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	52
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	50
<b>Итого</b>	<b><u>20 657</u></b>

По состоянию на 31 декабря 2006 года и до конца мая 2007 года РАО «ЕЭС России» владело 50,9% обыкновенных голосующих акций ОАО «Мосэнерго» и осуществляло фактический контроль за деятельностью Группы. Правительство Российской Федерации являлось основным акционером Группы, владея 52,68%-ной долей акций в уставном капитале РАО «ЕЭС России».

В периоды, закончившиеся 30 июня 2007 года и 31 декабря 2006 года, Группа начислила дивиденды РАО «ЕЭС России» на сумму 415 млн. рублей и 231 млн. рублей соответственно.

За периоды, закончившиеся 30 июня 2007 года и 31 декабря 2006 года, а также по состоянию на 31 декабря 2006 года Группа осуществляла следующие существенные операции и имеет следующие остатки в расчетах с РАО «ЕЭС России»:



## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006г.
Выручка – Электроэнергия	18 424	26 887
Выручка – Тепловая энергия	621	1 203
Выручка – прочие	1 240	1 899
<b>Итого Выручка</b>	<b>20 285</b>	<b>29 979</b>
Услуги по передаче энергии	7 350	11 358
Услуги ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	286	557
Приобретение электроэнергии	1 635	648
прочее	12	25
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>9 283</b>	<b>12 588</b>

	31 декабря 2006г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	866
Прочая дебиторская задолженность	285
Авансы, выданные поставщикам, и предоплаты	2 213
	<b>3 364</b>
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 041
Прочая кредиторская задолженность	97
Авансы полученные	32
	<b>1 170</b>

#### **(б) Операции с зависимыми обществами (ООО КБ «Трансинвестбанк»)**

В течение периодов, закончившихся 31 декабря 2007 года и 2006 года, Группа предоставила услуги по аренде ООО КБ «Трансинвестбанк» в сумме 6 млн. рублей и 20 млн. рублей соответственно. В течение периодов, закончившихся 31 декабря 2007 года и 2006 года, Группе были оказаны банковские услуги ООО КБ «Трансинвестбанк» на сумму 171 млн. рублей и 141 млн. рублей соответственно.

В составе денежных средств и их эквивалентов Группы отражены денежные счета в ООО КБ «Трансинвестбанк» в сумме 1,145 млн. рублей и 587 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года соответственно.

#### **(в) Сделки с высшим руководством**

Высшим руководством (члены Совета директоров и Правления ОАО «Мосэнерго») являются лица, обладающие, прямо или косвенно, полномочиями и несущие ответственность за планирование, руководство и контроль над деятельностью компании, включая всех исполнительных и других директоров данной компании.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров подлежит одобрению на годовом собрании акционеров, размер вознаграждения ключевых руководителей (помимо премий за членство в Совете директоров) определяется условиями трудовых соглашений.

Общее число начисленных и выплаченных вознаграждений членам Совета директоров и Правления за периоды, закончившиеся 31 декабря 2007 года и 2006 года, составило:

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2007г.		За год, закончившийся 31 декабря 2006г.	
	Расходы	Начисленные обязательства	Расходы	Начисленные обязательства
Краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату и премии	144	11	92	9
Вознаграждение за членство в Совете директоров и Правлении	10	-	11	2
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности	6	11	-	35

В марте 2008 года было принято решение о прекращении договоров некоторых руководителей высшего звена с 1 апреля 2008 года. Более подробная информация представлена в Приложении 30.

#### *(е) Операции Группы с другими компаниями, находящимися под контролем государства*

Информация, предоставленная ниже, не включает в себя операции и остатки по операциям с ОАО «Газпром» и его дочерними обществами за шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2007 года, и по состоянию на 31 декабря 2007 года. Данные операции и остатки по операциям раскрыты в Примечании 6 (а) выше.

За периоды, закончившиеся 30 июня 2007 года и 31 декабря 2006 года, и по состоянию на 31 декабря 2006 года операции и остатки по расчетам Группы с компаниями ОАО «Газпром» представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006г.
Выручка - прочие	87	189
Операционные расходы, включая	(16 578)	(29 286)
<i>Расходы на топливо</i>	(16 578)	(29 286)
Доходы по процентам	243	-
Расходы по процентам	(1)	(204)
Поступления по краткосрочным займам	1 170	12 695
Погашение займов	1 170	19 046

#### 31 декабря 2006г.

Денежные средства и их эквиваленты	2 347
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	501
Авансы, выданные поставщикам, и предоплаты	37

За период, закончившийся 30 июня 2007 года, ОАО «Мосэнерго» разместило на краткосрочном депозите в ЗАО АБ «Газпромбанк» и сняло с него денежные средства на сумму 6 300 млн. и 7 200 млн. рублей соответственно. За период, закончившийся 31 декабря 2006 года, ОАО «Мосэнерго» разместило на краткосрочном депозите в ЗАО АБ «Газпромбанк» 4 200 млн. рублей и сняло с него денежные средства на сумму 3 300 млн. рублей.

За период, закончившийся 30 июня 2007 года, ОАО «Мосэнерго» приобрело краткосрочные векселя ЗАО АБ «Газпромбанк» на сумму 16 301 млн. рублей.

За периоды, закончившиеся 30 июня 2007 года и 31 декабря 2006 года, Группа начислила дивиденды Группе Газпром в размере 223 млн. рублей и 0 млн. рублей соответственно.

Информация, предоставленная ниже, не включает в себя операции и остатки по операциям с РАО «ЕЭС России» и его дочерними обществами за периоды, закончившиеся 30 июня 2007 года и 31

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

декабря 2006 года, а также по состоянию на 31 декабря 2006 года. Данные операции и остатки по операциям раскрыты в Примечании 6 (а) выше.

В течение периода, закончившегося 31 декабря 2007 года, Группа выплатила дивиденды РАО «ЕЭС России» в размере 415 млн. российских рублей.

За периоды, закончившиеся 31 декабря 2007 года, а также по состоянию на 31 декабря 2007 года Группа осуществляла следующие существенные операции и имеет следующие остатки в расчетах с РАО «ЕЭС России»:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007г.</b>
Выручка – электрическая энергия	16 545
Выручка – тепловая энергия	1 291
Выручка - прочие	975
<b>Итого выручка</b>	<b>18 811</b>
Абонентская плата	5 338
Услуги ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	290
Приобретение электроэнергии	1 161
Прочее	18
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>6 807</b>

  

	<b>31 декабря 2007г.</b>
Дебиторская задолженность покупателей и	1 837
Прочая дебиторская задолженность	37
	<b>1 873</b>
Кредиторская задолженность перед поставщиками и	2 272
подрядчиками	2
Прочая кредиторская задолженность	6
Авансы полученные	6
	<b>2 280</b>

В ходе обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, находящимися под контролем государства.

Банковские кредиты привлекались по рыночным процентным ставкам. Налоги начислены в соответствии с российским налоговым законодательством. Задолженность по налогам раскрыта в Примечании 25. Операции, связанные с налогами, раскрыты в отчете о прибылях и убытках.

За периоды, закончившиеся 31 декабря 2007 года и 2006 года, а также по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года, соответственно, Группа осуществляла следующие существенные операции и имеет следующие остатки в расчетах с Правительством и предприятиями, находящимися под его контролем:

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2007г.</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2006г.</u>
Выручка – тепловая энергия	4 460	22 646
Операционные расходы, включающие:	(3 092)	(2 614)
<i>Расходы на топливо</i>	(2 523)	(1 985)
<i>Расходы за использование воды</i>	(312)	(342)
<i>Прочие расходы</i>	(257)	(287)
Расходы по процентам	(159)	(83)
Поступления по долгосрочным кредитам	1 213	2 787
Поступления по краткосрочным кредитам	2 859	9 000
	6 859	9 000
Погашение займов		

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
Денежные средства и их эквиваленты	4 503	2 658
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 млн. рублей на 31 декабря 2007 года и 843 млн. рублей на 31 декабря 2006 года))	334	450
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	155	219
Долгосрочные кредиты	-	2 787

**(д) Депозиты в банках, контролируемых государством, в составе прочих оборотных активов:**

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
АКБ Среднерусский банк	5 000	-
ОАО Банк ВТБ	6 000	-
<b>Итого</b>	<b>11 000</b>	<b>-</b>

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

### Примечание 7. Основные средства

	Производство электрической и тепловой энергии	Распределение электрической энергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Оцененная стоимость</b>						
Остаток на 31 декабря 2006г.	62 768	3 861	4 421	12 339	28 160	111 549
Исключение накопленной амортизации	(26 613)	(987)	(2 517)	(20)	(21 733)	(51 870)
Реклассификация	9 429	921	499	-	(10 849)	-
Переоценка	26 695	1 540	9 738	2 248	9 166	49 387
Поступление	25	-	-	30 296	91	30 412
Передача	7 787	1 998	258	(11 342)	1 299	-
Выбытие	(335)	(326)	-	(106)	(157)	(924)
Реклассификация инвестиционной собственности	(973)	-	-	(37)	-	(1 010)
Остаток на 31 декабря 2007г.	<u>78 783</u>	<u>7 007</u>	<u>12 399</u>	<u>33 378</u>	<u>5 977</u>	<u>137 544</u>

#### Накопленная амортизация

	Производство электрической и тепловой энергии	Распределение электрической энергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Остаток на 31 декабря 2006г.	(26 613)	(987)	(2 517)	(20)	(21 733)	(51 870)
Исключение накопленной амортизации	26 613	987	2 517	20	21 733	51 870
Начислено за период	(3 180)	(277)	(1 985)	-	(1 282)	(6 724)
Выбытие	140	19	-	-	57	216
Остаток на 31 декабря 2007г.	<u>(3 040)</u>	<u>(258)</u>	<u>(1 985)</u>	<u>-</u>	<u>(1 225)</u>	<u>(6 508)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006г.	<u>36 155</u>	<u>2 874</u>	<u>1 904</u>	<u>12 319</u>	<u>6 427</u>	<u>59 679</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007г.	<u>75 743</u>	<u>6 749</u>	<u>10 414</u>	<u>33 378</u>	<u>4 752</u>	<u>131 036</u>

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

	Производство электрической и тепловой энергии	Распределение электрической энергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<b>Фактическая стоимость</b>						
Остаток на 31 декабря 2005г.	60 298	3 161	4 421	2 182	27 227	97 289
Поступления	11	-	-	14 758	65	14 834
Передача	2 743	724	-	(4 573)	1 106	-
Выбытие	(284)	(24)	-	(28)	(238)	(574)
Остаток на 31 декабря 2006г.	<u>62 768</u>	<u>3 861</u>	<u>4 421</u>	<u>12 339</u>	<u>28 160</u>	<u>111 549</u>
<b>Накопленная амортизация (включая обесценение)</b>						
Остаток на 31 декабря 2005г.	(33 613)	(1 427)	(2 693)	-	(21 401)	(59 134)
Начислено за период	(1 595)	(153)	(307)	(20)	(1 737)	(3 812)
Выбытие	283	24	-	-	237	544
Восстановление обесценения	<u>8 312</u>	<u>569</u>	<u>483</u>	<u>-</u>	<u>1 168</u>	<u>10 532</u>
Остаток на 31 декабря 2006г.	<u>(26 613)</u>	<u>(987)</u>	<u>(2 517)</u>	<u>(20)</u>	<u>(21 733)</u>	<u>(51 870)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005г.	<u>26 685</u>	<u>1 734</u>	<u>1 728</u>	<u>2 182</u>	<u>5 826</u>	<u>38 155</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006г.	<u>36 155</u>	<u>2 874</u>	<u>1 904</u>	<u>12 319</u>	<u>6 427</u>	<u>59 679</u>

В стоимость поступивших основных средств включены начисленные и капитализированные проценты по займам на сумму 1 381 млн. рублей и 591 млн. рублей за периоды, закончившиеся 31 декабря 2007 года и 2006 года, соответственно. Ставки капитализации в размере 4,44% и 8,51% за год, закончившийся 31 декабря 2007 и 2006 г., соответственно представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость займов, привлекаемых для финансирования проектов.

В стоимость незавершенного строительства включены авансы строительным компаниям и поставщикам основных средств на сумму 8 489 млн. рублей (за вычетом НДС) и 5 042 млн. рублей (за вычетом НДС) по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года соответственно.

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование, не включенное в приведенные выше группы.

С 1 января 2007 года Группа изменила учетную политику в отношении переоценки основных средств. Для проведения оценки справедливой стоимости основных средств по состоянию на 1 января 2007 года Группа привлекла независимого оценщика. Новая справедливая стоимость основных средств на 1 января 2007 года составила 104 547 млн. рублей. Изменение было отражено в учете в будущих периодах в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских расчетах и ошибки», поэтому пересчет сравнительных данных не производился.

Справедливая стоимость основных средств была определена по методу остаточной стоимости замещения. Стоимость замещения зданий, строений и передающих устройств была определена исходя из технических характеристик, затрат на строительство объекта и строительных оценок. Стоимость замещения оборудования определялась на основе сведений об общей стоимости замещения ТЭЦ, текущих закупочных контрактов и прайс-листов производителей и торговых компаний. Экономическое устаревание оценивалось на основе результатов теста на

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

рентабельность по каждой единице, генерирующей денежные средства. При этом использовалась ставка дисконтирования 11,28%, прогнозный период – 19 лет и темп роста в долгосрочном периоде – 3%.

В результате переоценки, величина капитала Группы увеличилась на 37 534 млн. рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 49 387 млн. рублей за вычетом суммы соответствующего отложенного налога, составляющего 11 853 млн. рублей.

В таблице ниже по каждому классу основных средств, который отражен в данной финансовой отчетности по переоцененной стоимости, представлена балансовая стоимость, которая была бы отражена в отчетности, если бы активы учитывались по стоимости приобретения:

Себестоимость	Производство электрической и тепловой энергии	Распределение электрической энергии	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007г.	40 786	3 878	1 842	29 480	5 781	81 768
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006г.	<u>36 155</u>	<u>2 874</u>	<u>1 904</u>	<u>12 319</u>	<u>6 427</u>	<u>59 679</u>

#### *Резерв под обесценение основных средств*

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2005 года указана за вычетом убытка от обесценения в размере 11 250 млн. рублей. Группа оценила по состоянию на 31 декабря 2006 года, имеются ли признаки, что убыток от обесценения основных средств, признанный в предыдущие периоды, больше не существует.

Недавние изменения на рынке электричества и мощности (как описано в Примечании 1) привели к изменению оценочных предположений, которые были использованы при определении стоимости от использования данных активов и сторнированию убытка от обесценения, признанного в сумме 10 532 млн. рублей на 31 декабря 2006 года. В отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, был признан соответствующий доход, а также соответствующие расходы по отложенному налогу в размере 2 528 млн. рублей.

По мнению руководства, признаки обесценения основных производственных активов Группы отсутствуют по состоянию на 31 декабря 2007 года по следующим причинам:

- более высокий, чем ожидалось, спрос на электроэнергию и тепло в тех регионах, где Группа осуществляет свою деятельность, что вызвано последними тенденциями развития;
- больше определенности в отношении сектора свободной торговли электроэнергией, созданный правительством Российской Федерации в августе 2006 года (Примечание 1);
- цены на газ, тарифы на электро- и теплоэнергию (в регулируемом секторе), устанавливаемые соответствующими регулирующими органами на 2007 год, выросли на 15,0 %, 15,0 % и 16,5 % соответственно по сравнению с годом, закончившимся 31 декабря 2006 года;
- цены на газ, тарифы на электро- и теплоэнергию (в регулируемом секторе), устанавливаемые соответствующими регулирующими органами на 2008 год, выросли на 25,0 %, 28,0 % и 17,4 % соответственно по сравнению с годом, закончившимся 31 декабря 2007 года.

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

### Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды.

Анализ платежей по срокам погашения:

	<u>31 декабря 2007г.</u>
Менее одного года	355
От одного до пяти лет	1 778
Больше пяти лет	15 285
	<u><b>17 418</b></u>

Земельные участки, арендуемые Группой – территории, на которых находятся электростанции, тепловые станции и другие основные средства. Как правило, первоначальный срок договоров аренды составляет 5-45 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе с тем, чтобы отражать рыночные ставки арендных платежей.

### Примечание 8. Инвестиционная собственность

	<u>2007</u>
<b>Инвестиционная собственность по справедливой стоимости на 1 января 2007 г.</b>	-
Переклассификация	1 010
Прибыль от изменения справедливой стоимости через капитал на момент переклассификации инвестиционной собственности из основных средств	<u>278</u>
<b>Инвестиционная собственность по справедливой стоимости на 31 декабря 2007 г</b>	<u><b>1 288</b></u>

Группа произвела переклассификацию некоторых сдаваемых в аренду объектов в инвестиционную собственность из основных средств на 1 октября 2007 года. Менеджмент считает, что эта классификация наилучшим образом представляет сущность данных активов. На момент перевода из основных средств оценка инвестиционной собственности выполнялась сотрудниками Компании путем индексирования. Определение справедливой стоимости базировалось на соответствующих рыночных показателях.

Для собственности, сдаваемой Группой в аренду, будущие минимальные арендные платежи к получению по неотменяемой операционной аренде представлены следующим образом:

	<u>2007</u>
Менее 1 года	196
Более 1 года, но менее 5 лет	1 001
Более 5 лет	<u>85</u>
<b>Итого платежи к получению по операционной аренде</b>	<u><b>1 282</b></u>



## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности и

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

### Примечание 9. Инвестиции в зависимые общества

Группа имеет следующие инвестиции в зависимые общества:

	<u>Страна</u>	<u>Доля владения на 31 декабря 2007г.</u>	<u>Доля владения на 31 декабря 2006г.</u>
ООО КБ «Трансинвестбанк»	Россия	72,44%	24,61 %

В данном отчетном периоде после регистрации в Центральном Банке России и налоговых органах, Группа признала увеличение доли в уставном капитале ООО «КБ «Трансинвестбанк» до 72.44%. Увеличение произошло в результате судебных разбирательств с предыдущими участниками банка. Согласно решения суда, Группа должна заплатить 957 млн. рублей предыдущим участникам банка за возврат в размере 47,83%. (Примечание 20 и 27(в)).

В соответствии с Уставом ООО КБ «Трансинвестбанк» его уставный капитал был разделен между тремя участниками, включая ОАО «Мосэнерго», и каждый участник имеет только один равноправный голос. Большая часть важных решений принимаются открытым голосованием 2/3 голосов.

Ниже в таблице представлена краткая информация об изменении балансовой стоимости инвестиций Группы в ассоциированные общества:

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
Балансовая стоимость на 1 января	346	328
Доля в результате зависимых обществ	64	42
Дивиденды, полученные от дочерних обществ	(121)	(24)
Увеличение доли в зависимых обществах	957	-
Балансовая стоимость на конец периода	<b>1 246</b>	<b>346</b>

Отраженная в учете сумма увеличения является предварительной, так как Группа еще находится в процессе определения справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и условных обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года обобщенная финансовая информация по ассоциированным обществам, включая совокупные показатели активов, обязательств, выручки и прибыли представлены следующим образом:

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
Активы	4 934	3 829
Обязательства	(3 242)	(2 423)
Всего капитал	<b>1 692</b>	<b>1 406</b>

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2007г.</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2006г.</u>
Выручка	1 862	770
Расходы	(1 695)	(601)
Прибыль за период	<b>167</b>	<b>169</b>

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

## Примечание 10. Инвестиции, удерживаемые до погашения

В мае 2007 года Общество приобрело некоторое количество векселей АБ «Газпромбанк» (ЗАО) со сроком погашения в 2008 году. Общая стоимость приобретенных векселей составляет 22 101 млн. рублей. В течение отчетного периода Группа погасила векселя АБ «Газпромбанк» (ЗАО) на общую сумму 16 681 млн. рублей. См. Примечание 6 (а).

В 2007 году Общество приобрело векселя ЗАО «Газэнергопромбанк» со сроком погашения в 2008 году. Общая стоимость приобретенных векселей составляет 9 439 млн. рублей.

В Примечании 13 в таблице приведены рейтинги АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и ЗАО «Газэнергопромбанк» по состоянию на отчетную дату.

Отраженная в отчетности стоимость векселей, удерживаемых до погашения, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

## Примечание 11. Запасы

	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
Производственные запасы топлива	2 754	2 998
Сырье и материалы	1 646	1 322
Прочие запасы	44	26
	<u>4 444</u>	<u>4 346</u>

Сырье и материалы показаны за вычетом резерва на обесценение запасов и корректировку на стоимость неликвидных материалов в размере 7 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007г. и 17 млн. рублей – на 31 декабря 2006 года.

## Примечание 12. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 654 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 г. и 1 161 млн. рублей на 31 декабря 2006 г.)	4 691	2 066
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 276 млн. рублей на 31 декабря 2007г. и в сумме 255 млн. рублей на 31 декабря 2006г.)	<u>786</u>	<u>787</u>
	<u>5 477</u>	<u>2 853</u>
Авансовые платежи поставщикам и предоплата	3 364	500
НДС к возмещению	1 769	1 492
Авансовые платежи по налогам (отличные от авансовых платежей по текущему налогу на прибыль)	<u>956</u>	<u>76</u>
	<u>11 566</u>	<u>4 921</u>

Руководство определило размер резерва по сомнительной дебиторской задолженности, исходя из особенностей конкретных дебиторов, динамики погашения ими задолженности, полученных

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

впоследствии платежей и совершенных расчетов, а также анализа ожидаемых будущих потоков денежных средств. Руководство полагает, что Группа сможет реализовать чистую дебиторскую задолженность через непосредственные платежи и неденежные расчеты, и, соответственно, их учетная стоимость практически равна их справедливой стоимости.

Группа управляет погашением дебиторской задолженности и анализирует кредитные риски контрагентов, руководство Группы разделяет задолженность на классы, представленные в таблице ниже. Руководство выделяет два основных класса – электрическая энергия и тепловая энергия. Электрическая энергия продается на открытом и жестко регулируемом рынке другим энергетическим компаниям, которые, в свою очередь, реализуют эту электрическую энергию конечным потребителям. Тепловая энергия продается перепродавцам и затем также конечным потребителям. Дебиторы внутри данных классов вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

#### Текущая и необесцененная дебиторская задолженность

	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
Электрическая энергия	498	250
Тепловая энергия	2 057	1 133
Прочие	1 940	1 470
<b>Итого текущая и необесцененная дебиторская задолженность</b>	<b>4 495</b>	<b>2 853</b>

По состоянию на 31 декабря 2007 года дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность в сумме 982 млн. рублей (31 декабря 2006 года: 0 млн. рублей) являлась просроченной, но не обесцененной. Это относится к задолженности нескольких независимых клиентов, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по срокам приведен в таблице ниже.

#### Просроченная, но необесцененная дебиторская задолженность

	1 мес.	2 мес.	3 мес.	4 мес.	5-12 мес.	Более 1 года
Электрическая энергия	-	60	71	42	34	18
Тепловая энергия	-	33	104	15	-	-
Прочие	6	282	100	1	10	206
<b>Итого просроченная, но необесцененная дебиторская задолженность</b>	<b>6</b>	<b>375</b>	<b>275</b>	<b>58</b>	<b>44</b>	<b>224</b>

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

#### *Обесцененная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (включая резерв)*

	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
Электрическая энергия	1,268	843
Тепловая энергия	573	187
Прочие	434	643
<b>Итого обесцененная дебиторская задолженность</b>	<b>2,275</b>	<b>1,673</b>

На всю сумму обесцененной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности начислен резерв. Изменение резерва представлено в таблице ниже.

#### *Обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности*

	2007 г.	2006 г.
На 1 января	1 416	1 316
Начислено за год	1 679	1 356
Списание безнадёжной задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности в течение года	(234)	(165)
Восстановлено неиспользованных сумм	(1 066)	(1 301)
Эффект дисконтирования	135	210
<b>На 31 декабря</b>	<b>1 930</b>	<b>1 416</b>

Вся обесцененная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность просрочена более чем на 1 год. Обесцененная дебиторская задолженность касается в основном оптовых предприятий, расположенных в Кавказском регионе и оказавшихся в неожиданно трудной экономической ситуации. Согласно оценке руководства, ожидается, что часть дебиторской задолженности будет погашена.

По оценке руководства, контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, и при этом задолженность не является просроченной или обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Группа не имеет залога или какого-либо другого обеспечения дебиторской задолженности.

### **Примечание 13. Денежные средства и их эквиваленты**

	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7 992	5 720
Срочные депозиты в рублях (процентные ставки: 5,7%-6,3% годовых; 2006: неприменимо)	3 135	-
Банковские счета в иностранной валюте	9	9
	<b>11 136</b>	<b>5 729</b>

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

Остатки денежных средств и их эквивалентов не включают остатки на специальных счетах в ОАО «АБН АМРО Банк», ОАО «КБ «Ситибанк» и ООО КБ «Трансинвестбанк» в общей сумме 82 млн. рублей и 143 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года соответственно. Подобные остатки денежных средств предназначены для погашения основного долга и процентов по займам ЕБРР и МФК. Такие денежные средства включены в состав прочих оборотных активов.

Первоначальные сроки погашения срочных депозитов составляют менее трех месяцев. Все остатки на банковских счетах и срочные депозиты не являются просроченными или обесцененными. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах и срочных депозитов с точки зрения надежности банков:

Название банка	Рейтинговое агентство	Рейтинг	2007 г.	Рейтинг	2006 г.
			Остаток на 31 декабря 2007 г.		Остаток на 31 декабря 2006 г.
ОАО «Газпромбанк»	Moody's Investor's Service	BBB-	5 291	BB+	2 347
Сбербанк РФ	Fitch Ratings	BBB+	1 243	BBB+	1 666
ОАО Банк ВТБ	Fitch Ratings	BBB+	3 006	BBB+	25
ЗАО «Газэнергопромбанк»	Moody's Interfax	Aa3.ru	63	-	-
ООО КБ Трансинвестбанк	-	-	1 145	-	240
Банк Москвы	Fitch Ratings	BBB	254	BBB	945
ОАО АКБ Еврофинанс Моснарбанк	Fitch Ratings	BBB	21	BBB	55
Прочие	-	-	113	-	451
			<b>11 136</b>		<b>5 729</b>

Компания проводит политику сотрудничества с рядом первоклассных банков, которая утверждена Советом директоров. Излишки денежных средств временно размещаются в различные финансовые инструменты, такие как депозиты, векселя. Инвестиции осуществляются в соответствии с утвержденными кредитными лимитами.

В соответствии с решениями заседаний Совета директоров ОАО «Мосэнерго», состоявшимися в мае и октябре 2007 года, список уполномоченных банков и программа размещения временно свободных излишков денежных средств, были утверждены на период с 1 апреля 2007 года по 31 декабря 2007 года как приложение к инвестиционному плану Группы на 2007 год.

### Примечание 14. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
Активы, строящиеся на средства, полученные от Правительства Москвы	523	523
НДС с авансов полученных	114	-
Прочие оборотные активы	8 083	143
	<b>8 720</b>	<b>666</b>

## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

По состоянию на 31 декабря 2007 года прочие оборотные активы включали банковские депозиты в сумме 8 000 млн. рублей, первоначальные сроки погашения которых составляли более трех месяцев (включая депозиты в банках: АКБ Среднерусский банк – 5 000 млн. рублей и Внешторгбанк – 3 000 млн. рублей, см. Примечание 6(г)).

## **Примечание 15. Капитал**

### ***(а) Уставный капитал***

Общее количество разрешенных к выпуску обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций номинальной стоимостью 1 российский рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Балансовая стоимость уставного капитала была скорректирована с учетом влияния гиперинфляции, которая существовала в Российской Федерации до конца 2002 года.

По состоянию на 20 декабря 2006 года в ходе собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» было одобрено увеличение уставного капитала ОАО «Мосэнерго» посредством дополнительного выпуска 11 500 000 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 российский рубль каждая, через закрытую подписку в пользу ОАО «Газпром» и связанных с ним сторон. Утвержденная стоимость акций при выпуске составила 5,28 российских рублей каждая (определена на основе зарегистрированной на рынке цены акций ОАО «Мосэнерго» в период с 19 июня 2006 года по 19 декабря 2006 года). Отчет о дополнительном выпуске ценных бумаг был зарегистрирован Федеральной службой РФ по финансовым рынкам 5 июля 2007 года. Оплата за акции была произведена в период с марта по май 2007 года.

### ***(б) Эмиссионный доход***

Общая сумма поступлений от выпуска 11 500 000 000 обыкновенных акций по цене 5,28 российских рублей каждая составила 60 720 млн. российских рублей. Превышение стоимости выпущенных обыкновенных акций над их номинальной стоимостью составило 49 220 млн. российских рублей. Издержки по выпуску обыкновенных акций были учтены как уменьшение капитала и составили 7 млн. российских рублей за период.

### ***(в) Прирост стоимости основных средств***

Прирост стоимости основных средств представляет собой результат переоценки основных средств, произведенной по состоянию на 1 января 2007 года (Примечание 7).

### ***(г) Дивиденды***

Решение в отношении выплаты дивидендов в соответствии с результатами ОАО «Мосэнерго» за 2005 год, было принято 26 мая 2006 года. Сумма объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента составила 0,01607 российских рублей за акцию, общая стоимость дивидендов составила 454 млн. российских рублей.

В мае 2007 года Компания объявила стоимость дивидендов за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, равной 0,02116389 российских рублей за акцию общей стоимостью 600 млн. российских рублей.

В июле 2007 года Компания объявила стоимость дивидендов за год, закончившийся 31 марта 2007 года, равной 0,0104408508 российских рублей за акцию общей стоимостью 296 млн. российских рублей.

За период, закончившийся 31 декабря 2007 года, Компания выплатила дивиденды на общую сумму 896 млн. рублей.

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности и

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

### Примечание 16. Кредиты и займы

	Валюта	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2007г.	31 декабря 2006г.
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>				
<i>Банковские кредиты с обеспечением</i>				
		Range of MosPrime+2.5% and MosPrime+3.5%		
ЕБРР	Российский рубль		-	7 200
ЕБРР	Доллар США	LIBOR+3.5%	-	178
МФК	Доллар США	LIBOR+3.5%	-	118
<i>Банковские кредиты без обеспечения</i>				
Внешторгбанк	Российский рубль	8,50%	-	2 787
<i>Облигационные займы без обеспечения</i>				
Облигационный займ без обеспечения #1	Российский рубль	7,54%	-	5 000
Облигационный займ без обеспечения #2	Российский рубль	7,65%	-	5 000
Прочие долгосрочные кредиты и займы	Российский рубль		129	155
<b>Итого</b>			<b>129</b>	<b>20 438</b>
<b>Краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>				
<i>Банковские кредиты с обеспечением</i>				
		Range of MosPrime+2.5% and MosPrime+3.5%		
ЕБРР	RR		7 200	-
ЕБРР	USD	LIBOR+3.5%	166	89
МФК	USD	LIBOR+3.5%	110	59
ЕБРР	USD	LIBOR+4%	-	432
<i>Облигационные займы без обеспечения</i>				
Облигационный займ без обеспечения #1	RR	7,54%	5 000	-
Облигационный займ без обеспечения #2	RR	7,65%	5 000	-
<b>Итого</b>			<b>17 476</b>	<b>580</b>
<b>Итого Кредиты и займы</b>			<b>17 605</b>	<b>21 018</b>

Эффективной процентной ставкой считается рыночная ставка процента по кредиту на дату возникновения для кредитов, по которым ставка процента является фиксированной, и текущая рыночная ставка для кредитов, по которым ставка процента является плавающей.

## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

Кредиты включают в себя займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составляет 10 129 млн. рублей и 12 942 млн. рублей, а справедливая стоимость – 9 989 млн. рублей и 12 949 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года соответственно. Все прочие займы, в целом, имеют варьируемые процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке LIBOR или MosPrime, а их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

Группа не хеджировала свои валютные риски или риски изменения процентных ставок.

#### ***(а) Кредиты, предоставленные ЕБРР и МФК***

Эти кредиты были предоставлены в апреле 1998 года для финансирования капитальных затрат. Кредиты были получены от ЕБРР и МФК на условиях невозобновляемой кредитной линии (общая сумма кредита не должна превышать 50 млн. долларов США). Вся сумма кредита была получена Группой к 31 марта 2001 г. По условиям кредитного соглашения, Группа должна погасить основную сумму кредита посредством 18 платежей, которые должны производиться каждые 6 месяцев, начиная с 15 января 2001 года. Проценты по кредитам уплачиваются одновременно с основной суммой долга.

В августе 2002 г. Группой был получен от ЕБРР кредит в размере 70 млн. долл. США на условиях невозобновляемой кредитной линии. По условиям кредитного соглашения, Группа должна погасить основную сумму кредита посредством 10 платежей, которые должны производиться каждые 6 месяцев, начиная с 28 мая 2003 года. Проценты по кредитам уплачиваются одновременно с основной суммой долга.

23 декабря 2005 года Группой заключено соглашение с Европейским банком реконструкции и развития на открытие им кредитной линии в размере 7 200 млн. рублей на срок, превышающий 10 лет. Кредитная линия состоит из двух частей по 2 900 млн. рублей и 4 300 млн. рублей соответственно. Кредит получен для приобретения оборудования. Процентная ставка по договору определяется на основе ставки MosPrime плюс фиксированный процент.

Начисленные проценты выплачиваются ежеквартально. Выплаты по основной сумме долга должны производиться в 40 и 18 равномерных платежей по первой и второй кредитной линии, соответственно, начиная с 31 декабря 2007 года.

Чистая балансовая стоимость основных средств, являющихся предметом залога в обеспечение обязательств по кредитам, составила 2 057 млн. рублей и 679 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года.

#### ***(б) Облигационные займы без обеспечения***

2 марта 2006 года ОАО «Мосэнерго» разместило на ММВБ через андеррайтера «Газпромбанк» 5 000 000 неконвертируемых облигаций с фиксированной процентной ставкой на сумму 5 млрд. рублей. Номинальная стоимость каждой облигации 1 000 рублей, срок погашения – 10 лет. Ставка в размере 7,65 % будет выплачиваться владельцам облигаций раз в полгода.

Облигации могут быть погашены раньше срока только в случае соответствующего решения эмитента. Основной целью выпуска облигаций является рефинансирование краткосрочных банковских кредитов.

19 сентября 2006 г. ОАО «Мосэнерго» зарегистрировало второе размещение 5 000 000 неконвертируемых облигаций с номинальной стоимостью 1 000 рублей и сроком погашения 5 лет. Общая сумма выпуска составила 5 млрд. рублей. Доход составляет 7,54 % годовых и выплачивается раз в полгода.

На внеочередном собрании акционеров, состоявшемся 28 декабря 2007 года, Группа приняла решение о присоединении ОАО «Мосэнерго Холдинг» к Группе (см. Приложения 1, 3 и 30). В результате этого, а также в соответствии с российским законодательством владельцы



## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

необеспеченных облигаций ОАО «Мосэнерго» могут предъявить облигации к досрочному погашению до 28 февраля 2008 года. Следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 1, данные облигации на общую сумму 10 000 млн. рублей были переклассифицированы в краткосрочные заемные средства по состоянию на 31 декабря 2007 года.

После 31 декабря 2007 года ОАО «Мосэнерго» подготовило отчет об облигациях, предъявленных к досрочному погашению. Согласно данному отчету облигации на сумму 588 млн. рублей были предъявлены к досрочному погашению. Подробно это рассмотрено в Примечании 30.

#### (в) Погашение кредитов

По состоянию на 31 декабря 2007 года ОАО «Мосэнерго» не выполнило требования по коэффициенту обслуживания долга, как это оговорено в кредитных соглашениях с ЕБРР и МФК от 1998 года. Такое нарушение, если после получения соответствующего уведомления от ЕБРР и МФК оно не будет исправлено или если не будет получено временного разрешения на его несоблюдение, дает ЕБРР и МФК право требовать немедленного погашения займа. Следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 1, эти займы на сумму 6 715 млн. рублей были переклассифицированы в краткосрочную задолженность по состоянию на 31 декабря 2007 года.

По состоянию на 31 декабря 2007 года суммы погашения долгосрочных кредитов и займов по срокам в соответствии с условиями договоров составляют:

	<u>31 декабря 2007г.</u>
От года до двух лет	-
От двух до пяти лет	129
Свыше пяти лет	-
	<u>129</u>

### Примечание 17. Задолженность по прочим налогам

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
Налог на добавленную стоимость	238	527
Налоги, связанные с заработной платой	150	203
Налог на имущество	82	174
Прочие налоги	141	171
	<u>611</u>	<u>1 075</u>

### Примечание 18. Обязательства по пенсионным выплатам

В таблицах ниже представлена информация о выплатах по окончании трудовой деятельности и актуарных допущениях, применимых в период, закончившийся 31 декабря 2007 года. Суммы, отраженные в консолидированном балансе:

	<u>31 декабря 2007 г.</u>	<u>31 декабря 2006 г.</u>
Текущая стоимость обязательств по пенсионным выплатам	3 008	1 149
Непризнанный чистый актуарный (убыток)/прибыль	(248)	14
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(1 481)	-
	<u>1 279</u>	<u>1 163</u>

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

Расходы на выплаты пенсий, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	<u>31 декабря 2007 г.</u>	<u>31 декабря 2006 г.</u>
Стоимость текущих услуг	127	26
Расходы по процентам	180	83
Амортизация стоимости прошлых услуг	148	-
Секвестр	-	(68)
	<u>455</u>	<u>41</u>

Изменения в текущей стоимости установленных обязательств по пенсионным выплатам Группы представлены ниже:

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
Текущая стоимость установленных обязательств по пенсионным выплатам на 1 января	1 149	1 203
Стоимость текущих услуг	127	26
Расходы по процентам	180	83
Актуарный убыток/(прибыль)	263	(6)
Стоимость прошлых услуг	1 629	-
Выплаченные пенсии	(340)	(80)
Секвестр	-	(77)
<b>Текущая стоимость установленных обязательств по пенсионным выплатам на конец периода</b>	<u><b>3 008</b></u>	<u><b>1 149</b></u>

Начиная с 1 января 2007 года Компания утвердила новый пенсионный план. Платежи по данному новому плану происходят на основе соглашений с НПФ Электроэнергетики и НПФ Газфонд. Новый пенсионный план был введен для действующих сотрудников Компании. Появление нового пенсионного плана связано с изменением материнской компании ОАО «Мосэнерго» (Газпром вместо РАО ЕЭС)

Основные актуарные допущения:

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
Номинальная ставка дисконтирования	6,75%	6,75%
Уровень инфляции	5,00%	5,00%
Норма роста заработной платы в год	7,00%	7,00%
Увеличение выплат	5,00%	5,00%

Актуарные прибыли и убытки, возникшие в отчетном периоде, в целом соответствуют корректировкам на основе опыта и являются результатом изменения актуарных допущений.

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
Текущая стоимость обязательств по пенсионным выплатам	3 008	1 149
Излишек фондов плана	3 008	1 149
(Убытки)/доходы от корректировок обязательств по пенсионным выплатам на основе опыта	(249)	32

### Примечание 19. Резервы по прочим обязательствам и платежам

	<u>На 1 января 2007г.</u>	<u>До начисления резервов</u>	<u>Неиспользовано резервов</u>	<u>Выплачено за период</u>	<u>На 31 декабря 2007г.</u>
Резерв по выкупу собственных акций	-	969	-	-	<b>969</b>
Судебные иски	390	38	(51)	(331)	<b>46</b>
	<b>390</b>	<b>1 007</b>	<b>(8)</b>	<b>(381)</b>	<b>1 015</b>

На внеочередном собрании акционеров 28 декабря 2007 года Группа приняла решение о присоединении ОАО «Мосэнерго Холдинг» к Группе. Отчет о результатах голосования на собрании был выпущен и опубликован на интернет-сайте ОАО «Мосэнерго» 11 января 2008 года. В соответствии с российским законодательством все акционеры ОАО «Мосэнерго», которые голосовали против реорганизации или не участвовали в голосовании по вопросу реорганизации, могут потребовать от ОАО «Мосэнерго» выкупа всех или части принадлежащих им акций компании. 21 февраля 2008 года был выпущен отчет по результатам предъявления акций к выкупу. Согласно данным отчета 156 101 884 акций ОАО «Мосэнерго» было предъявлено к выкупу по 6,21 рубля, или на общую сумму 969 млн. рублей, в отношении этой суммы в настоящей отчетности отражен соответствующий резерв.

	<u>На 1 января 2006г.</u>	<u>До начисления резервов</u>	<u>Неиспользовано резервов</u>	<u>Выплачено за период</u>	<u>На 31 декабря 2006г.</u>
Судебные иски	553	236	(141)	(260)	<b>390</b>
	<b>553</b>	<b>236</b>	<b>(141)</b>	<b>(260)</b>	<b>390</b>

## Примечание 20. Кредиторская задолженность поставщикам и прочая кредиторская задолженность

	<u>31 декабря 2007г.</u>	<u>31 декабря 2006г.</u>
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	3 637	2 581
Кредиторская задолженность, связанная с приобретением объектов основных средств	3 636	1 987
Задолженность по дивидендам	1	1
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b><u>7 274</u></b>	<b><u>4 569</u></b>
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	2 298	1 227
Авансы полученные	855	1 028
Финансирование от Правительства Москвы	523	523
<b>Итого кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность</b>	<b><u><u>10 950</u></u></b>	<b><u><u>7 347</u></u></b>

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам отражается в составе финансовых обязательств. По состоянию на 31 декабря 2007 года общая сумма финансовых обязательств составляет 21 242 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 23 599 млн. рублей) и включает, помимо кредиторской задолженности поставщикам и подрядчикам, долгосрочные займы (см. Примечание 16), краткосрочные займы и краткосрочную часть долгосрочных займов (см. Примечание 16).

Руководство считает, что большинство поставщиков, остатки по расчетам с которыми включены в кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, относятся к одному типу, поскольку они имеют одинаковые характеристики. Данные поставщики в первую очередь оказывают услуги по ремонту и техническому обслуживанию.

## Примечание 21. Выручка

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2007г.</u>	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2006г.</u>
Электрическая энергия	39 520	31 553
Тепловая энергия	33 750	31 684
Прочие	5 328	4 654
<b>Итого выручка</b>	<b><u><u>78 598</u></u></b>	<b><u><u>67 891</u></u></b>

Примерно 7% выручки от реализации электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2007 г., относятся к перепродаже приобретенной энергии на оптовом рынке НОРЭМ (за год, закончившийся 31 декабря 2006 г. – 2%). См. Примечание 2(ю).

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

### Примечание 22. Операционные расходы

	За год, за кончившийся 31 декабря 2007г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006г.
Расходы на топливо	36 873	33 303
Плата за передачу теплоэнергии	12 738	11 358
Вознаграждения сотрудникам	7 967	6 677
Амортизация основных средств (Примечание 7)	6 724	3 812
Закупка электроэнергии	3 261	953
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	2 373	2 243
Налоги, кроме налога на прибыль и налогов, связанных с заработной платой	1 440	1 389
Расходы на начисление резерва на обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	828	(84)
Прочие материалы	735	641
Расходы на платежи за пользование водой	609	342
Услуги НП АТС, ЗАО «ЦФР», ОАО «СО ЦДУ ЕЭС»	576	557
Убыток от выбытия основных средств	507	3
Расходы по страхованию	453	479
Расходы социального характера	85	53
Прочие	3 198	3 753
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>78 367</b>	<b>65 479</b>

Расходы на вознаграждения сотрудникам включают:

	За год, за кончившийся 31 декабря 2007г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006г.
Заработная плата, начисленные премии, вознаграждения и налоги, связанные с заработной платой	7 692	6 651
Платежи в негосударственный пенсионный фонд	275	26
<b>Вознаграждения сотрудникам</b>	<b>7 967</b>	<b>6 677</b>

### Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2007г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006г.
Процентные доходы от финансовых вложений, удерживаемых до погашения	703	-
Прочие процентные доходы	779	63
<b>Финансовые доходы</b>	<b>1 482</b>	<b>63</b>

Прочие процентные доходы возникли в результате начисления процентов по депозитам, которые относятся к займам выданным и дебиторской задолженности в составе прочих оборотных активов. См. Примечание 14.

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

### Примечание 24. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2007г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006г.
Процентные расходы	(1 589)	(1 117)
Прибыль по курсовым разницам по кредитам и займам	26	100
Резервы по пенсионным выплатам	(180)	-
Прочие расходы	(4)	-
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(1 747)</b>	<b>(1 017)</b>
За вычетом капитализированных финансовых расходов	1 381	591
<b>Итого финансовые расходы, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках</b>	<b>(366)</b>	<b>(426)</b>

Все финансовые расходы относятся к финансовым обязательствам, рассчитанным по амортизированной стоимости.

### Примечание 25. Налог на прибыль

#### (а) Расходы по налогу на прибыль

Применяемая Группой ставка налога на прибыль составляет 24% (в 2006 году: 24%).

	За год, закончившийся 31 декабря 2007г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006г.
<i>Доходы/ (расходы) по налогу на прибыль</i>		
Расходы по текущему налогу на прибыль	(1 162)	(1 798)
<i>Доходы по отложенному налогу на прибыль</i>	505	(2 298)
	<b>(657)</b>	<b>(4 096)</b>

В декабре 2006 г. Федеральная налоговая служба объявила о своем решении в отношении налоговой проверки за 2002 и 2003 гг. Согласно данному решению в ОАО «Мосэнерго» был начислен дополнительный налог на прибыль в размере 576 млн. рублей, который был отражен в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 г., в составе текущего налога на прибыль к уплате по состоянию на 31 декабря 2006 г. По состоянию на 31 декабря 2007 года Группа осуществила переоценку вероятности неблагоприятного исхода. По мнению руководства, резерв должен быть создан только на 50% данного обязательства на сумму 288 млн. рублей. И таким образом, 50% ранее начисленного обязательства было восстановлено в данной финансовой отчетности.

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006г.
Убыток до налогообложения	1 494	12 692
Теоретический (убыток)/доход по налогу на прибыль по ставке 24%, установленной российским законодательством	(359)	(3 046)
Неуменьшающие налогооблагаемую базу /необлагаемые статьи	(298)	(1 050)
	<u>(657)</u>	<u>(4 096)</u>

#### **(б) Отложенный налог на прибыль**

##### *Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль*

Расхождения между МСФО и правилами налогового регулирования в России являются причиной возникновения ряда временных разниц между балансовой стоимостью отдельных активов и обязательств, отражаемой для целей финансовой отчетности, и стоимостью этих же активов и обязательств для целей исчисления налога на прибыль. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24%, т.е. ставке, которая будет применяться при восстановлении временных разниц, в отношении которых был признан соответствующий актив или обязательство.

##### *Изменение величины временных разниц в течение периода*

	31 декабря 2006 г.	Изменение за период, отраженное в отчете о прибылях и убытках	Изменение за период, отраженное в отчете об изменениях в капитале	31 декабря 2007 г.
Основные средства	(6 768)	602	(11 853)	(18 019)
Инвестиционная собственность	-	-	(67)	(67)
Дебиторская задолженность покупателей и прочая дебиторская задолженность	173	34	-	207
Пенсионные обязательства (см. Прим. 2(я))	279	28	-	307
Прочее	304	(159)	-	145
	<u>(6 012)</u>	<u>505</u>	<u>(11 920)</u>	<u>(17 427)</u>

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2005 г.	Изменение за период, отраженное в отчете о прибылях и убытках	Изменение за период, отраженное в отчете об изменениях в капитале	31 декабря 2006 г.
Основные средства	(4 425)	(2 343)	-	(6 768)
Дебиторская задолженность покупателей и прочая	62	111	-	173
Дебиторская задолженность Пенсионные обязательства (см. Прим. 2(я))	289	-	(10)	279
Прочее	370	(66)	-	304
	<u>(3 704)</u>	<u>(2 298)</u>	<u>(10)</u>	<u>(6 012)</u>

### Примечание 26. Прибыль на обыкновенную акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления чистой прибыли за год на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение периода, рассчитанное как показано ниже. ОАО «Мосэнерго» не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	34 968 407	28 249 360
Прибыль, причитающаяся акционерам ОАО «Мосэнерго», за период	837	8 596
<b>Прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, причитающейся акционерам ОАО «Мосэнерго» - базовая и разводненная (в российских рублях)</b>	<u><b>0,02</b></u>	<u><b>0,30</b></u>

### Примечание 27. Принятые обязательства, условные факты хозяйственной деятельности и операционные риски

#### (а) Принятые обязательства по капитальным затратам

На 31 декабря 2007 года предстоящие капитальные затраты по уже заключенным договорам составляли 20,406 млн. рублей (на 31 декабря 2006 года – 21,921 млн. рублей). Из них 2,864 млн. рублей деноминированы в иностранной валюте, в основном в евро и швейцарских франках.

#### (б) Налоговое и валютное законодательство

Российское налоговое и валютное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами, в частности в отношении налогового учета тарифного небаланса и вычета некоторых затрат. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как



## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения соблюдения налогового и валютного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

По оценкам руководства, по состоянию на 31 декабря 2007 г. группа имеет ряд возможных налоговых обязательств (за исключением обязательств, риски по которым являются маловероятными) в размере 755 млн. рублей (236 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 г.). Эти возможные обязательства в первую очередь относятся к вычету расходов, связанных с потерями электроэнергии, для целей налога на прибыль в размере 684 млн. рублей (0 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 г.), в отношении данной суммы налоговые органы выпустили решение от 9 января 2008 года (получено Компанией 7 февраля 2008 года). ОАО «Мосэнерго» подало апелляцию против данного решения, таким образом, на дату выпуска данной финансовой отчетности решение не вступило в силу.

Кроме того, налоговое и прочее законодательство не охватывают специфическим образом все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли. В связи с этим, могут возникнуть налоговые и юридические споры, связанные с различными интерпретациями, операциями и решениями, которые были частью процесса реорганизации и реформирования.

#### ***(в) Судебные разбирательства***

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возникших в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. В основном, судебные разбирательства связаны с необоснованным применением тарифов. По мнению руководства, в настоящее время отсутствуют какие-либо судебные разбирательства или другие неурегулированные иски, окончательное решение, по которым могло бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

В марте 2008 года ООО «Агентство Правовой Информации Энергетики» (АПИЭ) подало иск к ОАО «Мосэнерго» о взыскании задолженности на сумму 861 млн. руб. АПИЭ утверждает, что данная сумма была затрачена ими в отношении приобретения доли в уставном капитале ООО КБ «Трансинвестбанк». В настоящее время иск находится в производстве Третьей инстанции при некоммерческой организации Фонд «Право и Экономика ТЭК».

Как отмечалось в Примечании 9, руководство создало резерв на сумму 957 млн. руб. в отношении постановления Арбитражного суда по приобретению ОАО «Мосэнерго» доли в уставном капитале ООО КБ «Трансинвестбанк». Руководство считает, что иск, предъявленный АПИЭ, необоснован и Руководство намерено решительно защищать свои интересы в отношении данного дела и не стало начислять соответствующее обязательство.

#### ***(г) Соблюдение требований по коэффициентам***

Группа должна соблюдать особые условия, в основном, связанные с кредитами. Невыполнение данных обязательств может негативно повлиять на финансовое положение Группы, включая такие последствия, как рост расходов по кредитам и даже объявление несостоятельности (см. Прим. 16).

#### ***(д) Факты, связанные с природоохранной деятельностью***

Правоприменительная практика в области охраны окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии становления. Предприятия Группы регулярно производят оценку своих

## **Группа «Мосэнерго»**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.**

(в миллионах российских рублей)

---

обязательств исходя из нормативных требований по вопросам охраны окружающей среды. Обязательства отражаются в отчетности по мере выявления.

Потенциальные обязательства могут возникать в результате изменения законодательных и нормативных актов или норм гражданского судопроизводства. На данный момент оценить влияние этих потенциальных изменений не представляется возможным, однако оно может быть существенным. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство считает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

#### ***(е) Гарантии***

По состоянию на 31 декабря 2007 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 345 млн. рублей (212 млн. рублей на 31 декабря 2006 года). Все кредиты гарантированы собственностью работников.

## **Примечание 28. Управление финансовыми рисками**

#### ***(а) Факторы финансового риска***

Деятельность ОАО "Мосэнерго" подвержена влиянию различных финансовых рисков, включая рыночные риски, кредитные риски и риски ликвидности. Компания не проводит политику хеджирования финансовых рисков т.к. не считает это экономически целесообразным.

#### ***(б) Валютный риск***

Производимая ОАО «Мосэнерго» электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по тарифам, установленным ФСТ РФ в национальной валюте. Компания привлекает кредиты в иностранной валюте, а так же заключает импортные контракты на поставку оборудования в иностранной валюте (долларах США, евро, швейцарских франках). В связи с укреплением курса рубля по отношению к доллару США и отсутствием прогнозируемых резких колебаний курсов иностранных валют, валютные риски по заемным средствам не существенны.

Однако Группа подвержена валютному риску. Финансовое положение Общества, его ликвидность, источники финансирования и показатели деятельности не зависят существенно от курсов обмена валют, поскольку Группа планирует осуществлять свою деятельность таким образом, что данные активы и обязательства отражаются в национальной валюте. Поэтому влияние изменений обменного курса национальной валюты к иностранным валютам, на финансовое положение Группы расценивается как несущественное.

Руководство провело анализ чувствительности к колебаниям курса доллара США, исходя из ожидаемого прогноза изменения курса доллара в 2007 году, полученного на основании фактического изменения курса в 2006 году. Если бы при прочих равных условиях курс рубля по отношению к доллару США снизился (увеличился) на 8,52%, то прибыль после налогов по 2007 г. изменилась бы не существенно.

Руководство провело анализ чувствительности к колебаниям курса доллара США, исходя из ожидаемого прогноза изменения курса доллара в 2006 году, полученного на основании фактического изменения курса в 2005 году. Если бы при прочих равных условиях курс рубля по отношению к доллару США снизился (увеличился) на 5%, то прибыль после налогов по 2006 г. изменилась бы не существенно.

Колебания валютных курсов по отношению к импорту оборудования не оказывают влияния на прибыль после уплаты налогов, так как возможное увеличение сумм платежей включается в стоимость оборудования.

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

#### (в) Процентный риск

Компания привлекает заемные средства как с фиксированной, так и с плавающей процентной ставкой и соответственно подвержено риску изменения процентных ставок. Раскрытие информации о процентных ставках по заемным средствам приведено в приложении 16. Компания привлекает кредиты в долларах США под плавающие процентные ставки, устанавливаемые на основании ставок LIBOR и MosPrime.

Руководство провело анализ чувствительности к колебаниям данных ставок исходя из ожидаемых прогнозов по их изменению на дату погашения валютных обязательств.

Ставка	Ожидаемые изменения ставок в 2007г., %
LIBOR	0,35
MosPrime	0,82

В случае если бы ставка LIBOR увеличилась (уменьшилась) на 0,35 процентных пункта, а ставка MosPrime на 0,82 процентных пункта, то прибыль после налогов в 2007 году была бы больше (меньше) на сумму 15 млн. рублей.

Ставка	Ожидаемые изменения ставок в 2006 г., %
LIBOR	0,95
MosPrime	0,3

В случае если бы ставка LIBOR увеличилась (уменьшилась) на 0,95 процентных пункта, а ставка MosPrime на 0,3 процентных пункта, то прибыль после налогов в 2006 году была бы больше (меньше) на сумму 21 млн. рублей.

С целью снижения процентного риска Обществом принимаются следующие меры:

- мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования;
- привлечение кредитных ресурсов по ставке ниже ставки рефинансирования ЦБ РФ;
- диверсификация кредитного портфеля путем привлечения заемных средств как с фиксированными, так и с плавающими процентными ставками.

В целях управления финансовыми рисками при финансировании текущей деятельности компании оптимизирован кредитный портфель. В 2006 году компания осуществила два выпуска облигаций по 5 млрд. рублей со сроками обращения 5 и 10 лет, что позволило произвести погашение краткосрочных займов с более высокой процентной ставкой. На 31 декабря 2007 года Компания не имеет задолженности с фиксированными процентными ставками по иным заемным средствам.

#### (г) Кредитный риск

Кредитный риск – это риск финансовых убытков, понесенных Группой в случае невыполнения Исполнителем обязательств по финансовому инструменту в рамках соответствующего договора. Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков (в сумме 4 691 млн. рублей, 2006г. – 2 066 млн. рублей), прочей дебиторской задолженностью (в сумме 786 млн. рублей, 2006г. – 787 млн. рублей), банковскими депозитами (в сумме 8 000 млн. рублей, 2006г. – 0 млн. рублей), векселями (в сумме 15 201 млн. рублей, 2006г. – 0 млн. рублей) всего в сумме 39 814 млн. рублей (2006г. – 8 582 млн. рублей). Хотя погашение дебиторской задолженности

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

подвержено влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Независимый рейтинг заказчиков ОАО «Мосэнерго» отсутствует, поэтому ОАО «Мосэнерго» проводит оценку платежеспособности заказчика на этапе исполнения договора. Группа принимает во внимание финансовое положение заказчика и его кредитную историю. Группа осуществляет контроль над существующей дебиторской задолженностью на постоянной основе в профильных департаментах и принимает регулярные меры по получению сумм задолженности.

Несмотря на то, что на возврат сумм задолженности могут оказать влияние экономические факторы, руководство считает, что отсутствует существенный риск убытков, понесенных Группой сверх уже сформированного резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности.

Денежные средства были размещены в финансовых учреждениях с минимальной вероятностью возникновения риска дефолта на начало отчетного периода. Совет директоров утвердил список банков для внесения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Кроме того, Общество проводит постоянную оценку финансового положения, рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, исходной информации и прочих факторов.

В таблице в Примечании 13 приведены данные по банковским депозитам крупнейших контрагентов и их рейтинги на отчетную дату.

#### *(д) Риск ликвидности*

Управление риском ликвидности Общества включает обеспечение достаточного количества денежных средств и доступности финансирования для поддержки операционной деятельности Общества.

Для обеспечения достаточного уровня финансирования своей операционной деятельности ОАО «Мосэнерго» привлекает кредиты в форме овердрафта и векселей.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы (включая начисленные проценты) сгруппированы по срокам погашения исходя из остающегося на дату бухгалтерского баланса периода до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Остатки, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным (см. Примечание 16).

	Менее года	От года до 2-х лет	От 2-х до 5-ти лет	Свыше 5-ти лет
<i>На 31 декабря 2007 г.</i>				
Кредиты и займы	2 904	7 402	10 842	2 120
Векселя		57	95	
Кредиторская задолженность	11 919			
<i>На 31 декабря 2006 г.</i>				
Кредиты и займы	12 740	2 904	11 568	8 796
Векселя		38	152	

## Группа «Мосэнерго»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

	Менее года	От года до 2-х лет	От 2-х до 5-ти лет	Свыше 5-ти лет
Кредиторская задолженность	7 347			

Облигации ОАО «Мосэнерго» на сумму 10 000 млн. рублей были классифицированы как краткосрочные на конец периода, хотя оговоренный в договоре срок превышает 1 год. По результатам решения внеочередного собрания акционеров, а также в соответствии с российским законодательством, владельцы облигаций могут предъявить свои облигации к досрочному погашению до 28 февраля 2008 года. Это означает, что платежи не могут быть отложены более чем на 12 месяцев (см. Примечания 1, 3, 16(б) и 30).

#### (е) Приведение типов финансовых инструментов в соответствие категориями оценки

Для целей оценки используется МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», в соответствии с которым финансовые активы делятся на следующие виды: (а) займы выданные и дебиторская задолженность; (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, отраженные по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках. В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2007 г.:

	Займы выданные и дебиторская задолженность	Финансовые активы, удерживаемые до погашения	Итого
<b>АКТИВЫ</b>			
<i>Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность (Примечание 12)</i>			
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	4 691	-	4 691
Прочая кредиторская задолженность	786	-	786
Инвестиции, удерживаемые до погашения (Примечание 10)	-	15 201	15 201
<i>Прочие оборотные активы (Примечание 14)</i>			
Депозиты в банках	8 000	-	8 000
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)	11 136	-	11 136
<b>ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>24 613</b>	<b>15 201</b>	<b>39 814</b>
<b>НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ</b>			<b>145 211</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>			<b>185 025</b>

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с данными оценочными категориями по состоянию на 31 декабря 2006 г.:

	Займы выданные и дебиторская задолженность	Финансовые активы, удерживаемые до погашения	Итого
<b>АКТИВЫ</b>			
<i>Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам и прочая кредиторская задолженность (Примечание 12)</i>			
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 066	-	2 066
Прочая кредиторская задолженность	787	-	787
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 13)	5 729	-	5 729
<b>ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ</b>	<b>8 582</b>	<b>-</b>	<b>8 582</b>
<b>НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ</b>			<b>67 376</b>

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

---

**ИТОГО АКТИВЫ**

**75 958**

---

Все финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2007 г. и 31 декабря 2006 г. отражены по амортизированной стоимости.

### Примечание 29. Управление капиталом

Управление капиталом Группы предусматривает: а) соблюдение требований действующего законодательства с целью обеспечения возможности Группы продолжать свою деятельность и приносить доход акционерам; б) проведение соответствующей кредитной политики с целью поддержания оптимальной структуры капитала и снижения затрат на привлечение капитала.

Федеральным законом «Об акционерных обществах» установлены следующие требования к капиталу:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 Минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
- если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2007 года ОАО «Мосэнерго» соответствует приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

В области управления капиталом руководство Группы ставит своей целью гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для поддержания структуры капитала и ее корректировки Группа может скорректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, произвести возврат капитала акционерам, выпустить новые акции или продать активы для снижения задолженности.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы чистой задолженности к общей величине капитала. Чистая задолженность представляет собой общую сумму заемных средств, как указано в консолидированном бухгалтерском балансе, за вычетом денежных средств. Общая сумма капитала рассчитывается как акционерный капитал, отраженный в консолидированном бухгалтерском балансе, плюс сумма чистой задолженности.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2007 г., стратегия Группы, которая не изменилась с 2006 г., заключалась в поддержании коэффициента доли заемных средств на уровне, не превышающем 50%, а кредитного рейтинга – не ниже уровня 2В (Standard & Poors). Коэффициенты доли заемных средств по состоянию на 31 декабря 2007 г. и 31 декабря 2006 г. приведены ниже:

## Группа «Мосэнерго»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности  
за год, закончившийся 31 декабря 2007 г.

(в миллионах российских рублей)

	На 31 декабря 2007г.	На 31 декабря 2006г.
Итого заемные средства	17 605	21 018
Денежные средства (Примечание 13)	11 136	5 729
Чистая задолженность	6 469	15 289
Итого собственные средства	135 660	38 230
Итого капитал	141 129	53 519
<b>Коэффициент доли заемных средств</b>	<b>4,6%</b>	<b>28,6%</b>

Снижение коэффициента соотношения заемного и собственного капитала в течение финансового года, закончившегося 31 декабря 2007 г., вызвано увеличением акционерного капитала и премии на акцию. На долю акционерного капитала приходится основная часть финансовых ресурсов ОАО «Мосэнерго».

### Примечание 30. События после отчетной даты

#### (а) Необеспеченные облигации

На внеочередном собрании акционеров 28 декабря 2007 г. Группа приняла решение о присоединении ОАО «Мосэнерго Холдинг» (см. Примечания 1, 3 и 16(б)). В результате владельцы необеспеченных облигаций ОАО «Мосэнерго» имели возможность предъявить облигации к досрочному погашению до 28 февраля 2008 г. В соответствии с российским законодательством ОАО «Мосэнерго» проинформировало своих кредиторов, включая владельцев облигаций ОАО «Мосэнерго» о реорганизации в течение 30 дней после принятия решения. Данное заявление было сделано в период с 23 по 28 января 2008 г. После 31 декабря 2007 года был выпущен отчет о результатах предъявления облигаций к досрочному погашению.

Описание	Предъявлено к досрочному выкупу после 31 декабря 2007г.	Доступные к погашению на 31 декабря 2007г.
Количество облигаций	587 757	10 000 000
Цена, тыс. рублей	1	1
<b>Итого</b>	<b>588</b>	<b>10 000</b>

#### (б) Выплаты в связи с расторжением трудовых договоров

Совет директоров общества принял решение прекратить трудовые отношения с несколькими членами руководства высшего звена с 1 апреля 2008 года. Сумма соответствующих выплат составляет 94 млн. рублей.