

ОАО «ГАЗПРОМ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**

31 МАРТА 2007 ГОДА

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")

Космодамианская наб., 52, стр. 5,
Москва, 115054.

телефон +7 (495) 967 6000

факс +7 (495) 967 6001

www.pwc.com

ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»

Введение

Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2007 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 года. Ответственность за подготовку данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность», как она представлена на страницах 3 - 32, несет руководство Группы. Наша ответственность заключается в формировании наших выводов по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенного обзора.

Масштаб обзора

Обзор проводился в соответствии с Международным стандартом 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации независимым аудитором компании». Обзор ограничивается проведением опроса сотрудников Группы, главным образом, сотрудников, отвечающих за финансовые и бухгалтерские вопросы, и применением аналитических и иных процедур по обзору. Обзор предусматривает значительно меньший объем процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с Международными стандартами аудита, и, следовательно, не обеспечивает уверенность в том, что нам станет известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не даем аудиторского заключения.

Выводы

В ходе проведения обзора нами не были замечены факты, из которых можно было бы сделать вывод о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Не делая оговорок к нашему отчету, обращаем внимание на Примечание 24 к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Правительству Российской Федерации принадлежит контрольный пакет акций ОАО «Газпром», и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

Москва, Российская Федерация

2 Октября 2007 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
НА 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	665 822	269 224
6	Денежные средства с ограничением к использованию	14 476	12 356
7	Краткосрочные финансовые активы	52 930	106 574
8	Дебиторская задолженность и предоплата	704 712	662 040
9	Товарно-материальные запасы	200 854	207 459
	НДС к возмещению	119 811	140 305
	Прочие оборотные активы	<u>61 473</u>	<u>84 347</u>
		1 820 078	1 482 305
	Внеоборотные активы		
10	Основные средства	3 066 393	3 034 968
11	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	312 952	318 142
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	283 805	251 123
13	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	210 836	150 874
23	Прочие внеоборотные активы	<u>344 797</u>	<u>72 513</u>
		<u>4 218 783</u>	<u>3 827 620</u>
	Итого активы	6 038 861	5 309 925
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	681 889	398 126
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	60 645	68 380
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	299 218	290 705
	Краткосрочные векселя к уплате	<u>94 001</u>	<u>102 859</u>
		1 135 753	860 070
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные займы	736 110	668 343
	Долгосрочные векселя к уплате	6 833	17 186
23	Резервы предстоящих расходов и платежей	48 734	119 578
15	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	290 620	275 508
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>6 953</u>	<u>19 420</u>
		<u>1 089 250</u>	<u>1 100 035</u>
	Итого обязательства	2 225 003	1 960 105
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(28 248)	(41 801)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>3 257 881</u>	<u>2 905 065</u>
		3 554 827	3 188 458
	Доля меньшинства	<u>259 031</u>	<u>161 362</u>
	Итого капитал	3 813 858	3 349 820
	Итого обязательства и капитал	6 038 861	5 309 925

А.Б. Миллер
Председатель Правления

2 октября 2007 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

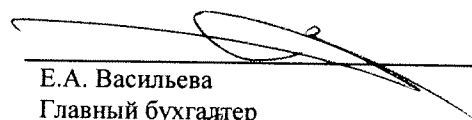
2 октября 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И
УБЫТКАХ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2007 г.	2006 г.
17	Выручка от продаж	611 528	585 777
18	Операционные расходы	(401 733)	(355 267)
	Прибыль от продаж	209 795	230 510
21	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	44 692	-
19	Доходы от финансирования	25 415	36 569
19	Расходы по финансированию	(20 036)	(18 552)
11	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	11 046	5 988
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>8 593</u>	<u>1 215</u>
	Прибыль до налогообложения	279 505	255 730
	Текущий налог на прибыль	(56 334)	(62 788)
	Отложенный налог на прибыль	(6 034)	(2 043)
	Налог на прибыль	(62 368)	(64 831)
	Прибыль за период	217 137	190 899
	Прибыль за период, относящаяся к:		
	акционерам ОАО «Газпром»	210 312	185 157
	доле меньшинства	<u>6 825</u>	<u>5 742</u>
		217 137	190 899
20	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	9,07	8,13


А.Б. Миллер
Председатель Правления
2 октября 2007 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
2 октября 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2007 г.	2006 г.
	Операционная деятельность		
	Прибыль до налогообложения	279 505	255 730
21	Корректировки к прибыли до налогообложения		
	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	(44 692)	-
	Амортизация	50 090	46 487
	Нереализованная чистая прибыль по курсовым разницам	(5 386)	(22 384)
	Проценты к уплате	15 048	12 263
	Проценты к получению	(14 166)	(7 840)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(8 593)	(1 215)
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(11 046)	(5 988)
	Увеличение резервов	996	5 450
	Прочее	4 521	3 525
	Итого влияние корректировок	(13 228)	30 298
	Увеличение долгосрочных активов	(6 025)	(15 956)
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(12 053)	(159)
	Неденежное выбытие и поступление основных средств и прочих долгосрочных финансовых активов	1 663	(11 732)
	Общий эффект от изменений в оборотном капитале	256 986	(17 037)
	Уплаченный налог на прибыль	(45 380)	(46 834)
22	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	461 468	194 310
	Инвестиционная деятельность		
21	Капитальные вложения	(99 743)	(65 652)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	(18 518)	-
	Полученные проценты	14 686	7 815
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(5 778)	(3 177)
	Прочее	(7 033)	4 976
	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(116 386)	(56 038)
	Финансовая деятельность		
	Поступления по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	102 425	1 308
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(36 844)	(65 061)
	Чистое поступление (погашение) краткосрочных заемных средств	8 059	(23 815)
	Чистое (погашение) поступление от выпуска векселей	(19 197)	9 732
	Уплаченные проценты	(10 230)	(15 345)
	Приобретение собственных акций	(74 112)	(69 719)
	Продажа собственных акций	85 140	53 341
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(2 120)	416
	Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности	53 121	(109 143)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(1 605)	(2 806)
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	396 598	26 323
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	269 224	146 866
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	665 822	173 189


А.В. Миллер
Председатель Правления
2 октября 2007 г.

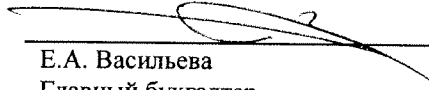
Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
2 октября 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Доля меньшинства	Итого по капиталу	
За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2005 г.	22,9	325 194	(19 504)	2 270 727	2 576 417	142 317	2 718 734
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	22 718	22 718	-	22 718
	Курсовые разницы		-	-	(2 756)	(2 756)	-	(2 756)
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал		-	-	19 962	19 962	-	19 962
	Прибыль за период		-	-	185 157	185 157	5 742	190 899
	Итого доходов за период		-	-	205 119	205 119	5 742	210 861
16	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,1)	-	(18 999)	1 928	(17 071)	-	(17 071)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(12 547)	(12 547)	-	(12 547)
	Сальдо на 31 марта 2006 г.	22,8	325 194	(38 503)	2 465 227	2 751 918	148 059	2 899 977
За три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2006 г.	22,9	325 194	(41 801)	2 905 065	3 188 458	161 362	3 349 820
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	-	35 827	35 827	-	35 827
	Курсовые разницы		-	-	(826)	(826)	-	(826)
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал		-	-	35 001	35 001	-	35 001
	Прибыль за период		-	-	210 312	210 312	6 825	217 137
	Итого доходов за период		-	-	245 313	245 313	6 825	252 138
16	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,0	-	4 715	(1 550)	3 165	-	3 165
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(1 962)	(1 962)	-	(1 962)
21	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	0,6	-	8 838	111 015	119 853	90 844	210 697
	Сальдо на 31 марта 2007 г.	23,5	325 194	(28 248)	3 257 881	3 554 827	259 031	3 813 858


А.Б. Миллер
Председатель Правления
2 октября 2007 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
2 октября 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают практически всю добычу природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным экспортером природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти и производство нефтепродуктов.

Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, банковскую деятельность, строительство и медиа активы.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30% годового объема газа отгружается в первом календарном квартале.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка, в частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 (IAS) «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО 34»). Данная консолидированная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2006 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 26,01 и 26,33 на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 34,69 и 34,70 на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

В первом квартале 2007 г. Группа прекратила отражать негосударственный пенсионный фонд «Газфонд» в качестве дочерней компании (см. Примечание 21).

Несмотря на то, что показатели НПФ Газфонд не включены в консолидированную финансовую отчетность, Группа продолжает включать в отчетность показатели деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и его дочерних обществ (включая ОАО «Сибур Холдинг» и компании группы Газпром-Медиа) в связи с тем, что исторически и в настоящее время представители ОАО «Газпром» занимают большинство мест в Совете директоров АБ «Газпромбанк» (ЗАО). По состоянию на 31 марта 2007 г. ОАО Газпром владеет приблизительно 46% долей в АБ «Газпромбанк» (ЗАО), который в свою очередь владеет приблизительно 75% и 100% долями в ОАО «Сибур Холдинг» и компаниях группы Газпром Медиа соответственно.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 г.

Учетная политика в отношении дочерних обществ была дополнена по отношению к той, которая была раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 г. Учетная политика в отношении дочерних обществ раскрыта ниже.

Дочерние компании

К дочерним компаниям Группы относятся компании, финансовая и операционная политика которых определяется Группой и Группа получает выгоды от деятельности этих компаний. Дочерние компании в которых Группа владеет более 50% голосующих акций, или имеет возможность осуществлять контроль иным способом были включены в финансовую отчетность. Контроль может быть осуществлен посредством наличия большинства в Совете директоров.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках включает показатели деятельности компаний с момента установления контроля над ними. С момента потери контроля показатели дочерних обществ прекращают включаться в финансовую отчетность. Все внутригрупповые операции и активы, а также нереализованная прибыль исключаются. Информация о доле меньшинства раскрывается отдельно.

При приобретении дочерних компаний используется метод покупки. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных активов, выпущенных акций и других обязательств, возникающих в момент приобретения, а также расходов, непосредственно связанных с приобретением. Датой приобретения считается дата, в которую осуществляется объединение компаний. В случае, когда приобретение компании осуществляется поэтапно затраты на приобретение оцениваются по состоянию на дату каждой сделки.

Новые стандарты финансовой отчетности

В 2007 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2007 г. и имеют отношение к ее деятельности, за исключением интерпретации IFRIC 10 (IFRIC 10) «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», который Группа начала применять в 2006 году досрочно.

С 1 января 2007 г. Группа начала применять МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации» и изменение к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности – раскрытие информации по капиталу». Новый МСФО (IFRS) 7 требует более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах. Изменение к МСФО (IAS) 1 расширяет объем раскрытия информации о капитале компании и методах управления капиталом. Раскрытие информации в соответствии с МСФО (IFRS) 7 будет представлено в консолидированной финансовой отчетности Группы за год. Введение МСФО (IFRS) 7 не оказало влияния на оценку и классификацию финансовых инструментов.

Применение интерпретации IFRIC 8 «Область применения МСФО (IFRS) 2» (IFRIC 8), интерпретации IFRIC 9 «Переоценка встроенных производных финансовых инструментов» (IFRIC 9) и интерпретации IFRIC 11 «МСФО (IFRS) 2 - Группа и операции с собственными акциями» (IFRIC 11), вступивших в силу с 1 января 2007 г., не повлияли на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Начиная с 1 января 2007 г. Группа досрочно стала применять интерпретацию IFRIC 14 «МСФО (IAS) 19 - Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость» (IFRIC 14). IFRIC 14 рассматривает следующие вопросы: когда возврат средств из плана или сокращение будущих взносов в план рассматриваются как имеющиеся в наличии в соответствии с п. 58 МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам»; как минимальные требования к финансированию могут повлиять на наличие сокращения будущих взносов в план, когда минимальные требования к финансированию могут привести к возникновению обязательства. Применение IFRIC 14 не повлияло на консолидированную финансовую отчетность Группы за предыдущие периоды. Влияние IFRIC 14 на консолидированную финансовую отчетность за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2007 г. описано в Примечании 21.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с условиями переходного периода, предусмотренными соответствующими стандартами, в случае отсутствия подобных условий применялись положения МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки». Все принятые стандарты требуют ретроспективного применения.

Перечисленные далее новые Стандарты и изменения к Стандартам еще не вступили в силу и не применялись при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Стандарт замещает МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность». Стандарт требует, чтобы результаты деятельности операционных сегментов компании отражались в отчетности «с точки зрения руководства». В общих чертах, информация, отражаемая в отчетности, должна быть информацией, которую руководство использует для внутренних целей при оценке деятельности сегментов и принятии решения о распределении ресурсов между операционными сегментами. Такая информация может отличаться от той, которая используется для подготовки отчета о прибылях и убытках и бухгалтерского баланса. Вследствие этого МСФО требует пояснений по принципам подготовки сегментной информации и приведение ее к показателям отчета о прибылях и убытках и бухгалтерского баланса. Ожидается, что применение МСФО (IFRS) 8 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам», которая вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Поправка к МСФО (IAS) 23 исключает возможность сразу же включать в состав затрат те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на активы, подготовка которых к использованию или реализации занимает достаточно большой период времени. Ожидается, что применение этих поправок не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО 1) (вступают в силу с 1 января 2009 г. или после этой даты). Главное изменение в МСФО 1 - замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который будет также включать все совокупные изменения в капитале, не связанные с владельцами, такие как переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Пересмотренный МСФО 1 также вводит требования к представлению отчета о финансовом положении (бухгалтерский баланс) на начало наиболее раннего сопоставимого периода, в котором компания изменяла сопоставимые данные в результате переклассификаций, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Ожидается, что применение этих поправок повлияет на представление консолидированной финансовой отчетности, но не повлияет на признание или оценку отдельных операций и сальдо.
- Интерпретация IFRIC 12 «Сервисные концессионные соглашения» (IFRIC 12), применяемая к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2008 г. или после этой даты. Сервисные концессионные соглашения – соглашения, согласно которым государство или организации государственного сектора предоставляют право организациям частного сектора оказывать услуги в отношении объектов общественного пользования (таких как дороги, аэропорты и другие объекты общественного пользования). Интерпретация разъясняет, как организации частного сектора должны применять существующие МСФО для учета прав и обязательств, возникающих в рамках сервисных концессионных соглашений. В настоящее время руководство Группы оценивает влияние, которое принятие Интерпретации IFRIC 12 может иметь на консолидированную финансовую отчетность.
- Интерпретация IFRIC 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» (IFRIC 13) (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2008 г. или после этой даты). IFRIC 13 рассматривает следующие вопросы: необходимо ли признавать и оценивать обязательства компании, предоставлять товары и услуги в будущем бесплатно или с дисконтом; если на поощрительные кредиты выделяются средства, в каком объеме они должны выделяться; когда должна признаваться выручка; если поощрения предоставляются третьей стороной, как должна оцениваться выручка. Ожидается, что применение IFRIC 13 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

Существенные оценки в применении учетной политики

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от таких оценок и суждений. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики.

Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают оценку справедливой стоимости финансовых инструментов, резервов на снижение стоимости, отложенного налога на прибыль и резервов предстоящих расходов и платежей, а также справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств. Оценки руководства применяются и при определении порядка отражения различных инвестиций в консолидированной финансовой отчетности Группы (см. Примечание 21).

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство. В соответствии с практикой, предлагаемой Стандартом МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность» для вертикально интегрированных производств, в деятельности Группы могут быть выделены следующие хозяйственные сегменты:

- Добыча газа – разведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Прочее – прочая деятельность, включая банковскую.

Указанные сегменты нашли отражение в структуре Группы и в системе подготовки финансовой отчетности Группы.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТАННАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	59 381	118 189	14 201	19 148	1 367	-	212 286
Выручка от внешних продаж	<u>1 656</u>	<u>10 799</u>	<u>426 777</u>	<u>32 348</u>	<u>105 767</u>	<u>34 181</u>	<u>611 528</u>
Итого выручки по сегментам	61 037	128 988	440 978	51 496	107 134	34 181	823 814
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(1 069)	(14 751)	(173 824)	-	(22 642)	-	(212 286)
Внешние расходы	<u>(53 186)</u>	<u>(67 044)</u>	<u>(148 147)</u>	<u>(35 744)</u>	<u>(67 859)</u>	<u>(28 996)</u>	<u>(400 976)</u>
Итого расходы по сегментам	<u>(54 255)</u>	<u>(81 795)</u>	<u>(321 971)</u>	<u>(35 744)</u>	<u>(90 501)</u>	<u>(28 996)</u>	<u>(613 262)</u>
Финансовый результат по сегментам	6 782	47 193	119 007	15 752	16 633	5 185	210 552
Нераспределенные операционные расходы							(757)
Прибыль от продаж							209 795
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	3 235	165	4 892	640	1 194	920	11 046
За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	56 726	100 211	11 714	16 648	1 890	-	187 189
Выручка от внешних продаж	<u>1 045</u>	<u>8 905</u>	<u>412 595</u>	<u>45 121</u>	<u>98 623</u>	<u>19 488</u>	<u>585 777</u>
Итого выручки по сегментам	57 771	109 116	424 309	61 769	100 513	19 488	772 966
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(1 323)	(12 349)	(153 964)	(28)	(19 525)	-	(187 189)
Внешние расходы	<u>(48 616)</u>	<u>(61 035)</u>	<u>(121 908)</u>	<u>(41 420)</u>	<u>(59 111)</u>	<u>(17 672)</u>	<u>(349 762)</u>
Итого расходы по сегментам	<u>(49 939)</u>	<u>(73 384)</u>	<u>(275 872)</u>	<u>(41 448)</u>	<u>(78 636)</u>	<u>(17 672)</u>	<u>(536 951)</u>
Финансовый результат по сегментам	7 832	35 732	148 437	20 321	21 877	1 816	236 015
Нераспределенные операционные расходы							(5 505)
Прибыль от продаж							230 510
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	302	110	(141)	1 461	2 724	1 532	5 988

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Внутренние трансфертные цены устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента. Цены определяются на основе показателей российской бухгалтерской отчетности каждого дочернего общества по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства и средства на счетах в банках. В составе ограниченных к использованию денежных средств отражены денежные средства и их эквиваленты в сумме 2 916 млн. руб. и 2 877 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов. Кроме того, денежные средства с ограничением к использованию в соответствии с банковским законодательством включают остатки денежных средств в дочерних банках в размере 11 560 млн. руб. и 9 479 млн. руб. на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Финансовые активы, предназначенные для торговли	40 909	84 816
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 268 млн. руб. и 4 353 млн. руб. на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно)	<u>12 021</u>	<u>21 758</u>
	<u>52 930</u>	<u>106 574</u>

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 35 228 млн. руб. и 33 977 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. Данные активы в основном включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе НПФ «Газфонд» по состоянию на 31 декабря 2006 г. составляли 46 340 млн. руб. (см. Примечание 21).

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают в основном векселя третьих сторон со сроками погашения в течение двенадцати месяцев после отчетной даты.

8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	263 175	254 082
Авансы выданные и предоплата	120 532	114 059
Прочая дебиторская задолженность	<u>321 005</u>	<u>293 899</u>
	<u>704 712</u>	<u>662 040</u>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 92 079 млн. руб. и 91 962 млн. руб. на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. прочие дебиторы включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в сумме 281 653 млн. руб. и 243 735 млн. руб. соответственно. Эти суммы, в основном, представляют собой депозиты в других банках и кредиты, выданные клиентам банков на коммерческих условиях в зависимости от кредитных рисков и сроков погашения.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости, начисленного в размере 2 013 млн. руб. и 1 852 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2005 г.				
Первоначальная стоимость	4 207 853	113 109	340 947	4 661 909
Накопленная амортизация	<u>(1 833 985)</u>	<u>(36 913)</u>	-	<u>(1 870 898)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011
За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011
Амортизация	(37 586)	(730)	-	(38 316)
Поступление	406	36	57 470	57 912
Передача	6 617	142	(6 759)	-
Выбытие	(4 039)	(12 605)	(1 410)	(18 054)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	<u>(1 401)</u>	<u>(1 401)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2006 г.	2 339 266	63 039	388 847	2 791 152
За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2006 г.				
Остаточная стоимость на 31 марта 2006 г.	2 339 266	63 039	388 847	2 791 152
Амортизация	(124 157)	(1 947)	-	(126 104)
Поступление	13 667	597	360 609	374 873
Приобретение дочерних обществ	10 013	-	10 489	20 502
Передача	364 135	4 018	(368 153)	-
Выбытие	(3 666)	(4 992)	(10 234)	(18 892)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	<u>(6 563)</u>	<u>(6 563)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	2 599 258	60 715	374 995	3 034 968
По состоянию на 31 декабря 2006 г.				
Первоначальная стоимость	4 567 453	90 081	374 995	5 032 529
Накопленная амортизация	<u>(1 968 195)</u>	<u>(29 366)</u>	-	<u>(1 997 561)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	2 599 258	60 715	374 995	3 034 968

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	Активы производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социаль- ной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
За три месяца, закончившихся				
31 марта 2007 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	2 599 258	60 715	374 995	3 034 968
Амортизация	(46 056)	(659)	-	(46 715)
Поступление	341	-	82 214	82 555
Передача	30 445	80	(30 525)	-
Выбытие	(789)	(2 295)	(1 075)	(4 159)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(256)	(256)
Остаточная стоимость на 31 марта 2007 г.	2 583 199	57 841	425 353	3 066 393
По состоянию на 31 марта 2007 г.				
Первоначальная стоимость	4 595 178	86 168	425 353	5 106 699
Накопленная амортизация	(2 011 979)	(28 327)	-	(2 040 306)
Остаточная стоимость на 31 марта 2007 г.	2 583 199	57 841	425 353	3 066 393

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 574 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 92 059 млн. руб. и 91 803 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения с остаточной стоимостью 9 463 млн. руб. и 11 573 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Прим.		Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка)*	
		31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.	31 марта 2007 г.	2006 г.
	ОАО «НГК «Славнефть»	141 524	140 165	1 657	4 185
24	ОАО «НОВАТЭК»	64 062	63 426	632	-
24	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	28 909	30 865	149	148
	ОАО «Московский НПЗ»	15 444	15 266	178	-
24	ОАО «Мосэнерго»	22 206	16 751	232	302
	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»**	-	5 643	-	413
24	«ВИНГАЗ ГмБХ»	4 827	6 197	2 186	1 411
24	ОАО «Стройтрансгаз»	3 562	3 559	4	19
	ОАО «Московская городская электросетевая компания»**	-	2 823	-	180
	АО «Латвияс Газе»	3 165	3 109	110	99
	ОАО «Московская теплосетевая компания»**	-	2 412	-	388
	АО «Лиетувос Дуйос»	2 028	1 756	269	155
	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	1 067	1 063	16	(38)
24	«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	48	(2 823)
	ЗАО «Нортгаз»	2 627	2 272	355	289
24	ТОО «КазРосГаз»	2 308	1 934	349	315
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 5 168 млн. руб. и 5 312 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно)	<u>21 223</u>	<u>20 901</u>	<u>4 861</u>	<u>945</u>
		<u>312 952</u>	<u>318 142</u>	<u>11 046</u>	<u>5 988</u>

* данный показатель представляет собой долю Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 гг. соответственно.

** компании, образованные в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго», выбывшие в текущем периоде в связи с изменением порядка отражения НПФ «Газфонд» (см. Примечание 21).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Обобщенная финансовая информация крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаний Группы представлена ниже:

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 31 марта 2007 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ОАО «НГК						
«Славнефть»	50%	Россия	357 628	73 816	30 857	3 325
ОАО «НОВАТЭК»	19%	Россия	89 961	16 899	14 871	4 347
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	57 397	29 004	3 476	311
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	43 395	3 615	2 368	458
ОАО «Мосэнерго»	30%	Россия	93 204	34 796	25 141	781
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	93 604	85 584	68 558	6 120
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	49 203	30 086	7 597	104
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	18 658	3 483	3 576	322
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	23 559	4 218	3 292	725
«Трубопроводная компания «Голубой поток Б.В.»	50%	Нидерланды	59 045	55 269	1 755	63
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	120 755	98 069	92 956	1 734
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	6 630	1 481	1 675	696
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	5 831	1 215	2 947	699

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 31 марта 2006 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ОАО «НГК						
«Славнефть»	50%	Россия	370 390	62 925	48 382	8 395
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	59 764	34 098	3 698	309
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	44 278	3 615	1 313	-
ОАО «Мосэнерго»	25%	Россия	41 029	16 663	25 558	1 208
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	25%	Россия	24 429	4 981	6 489	1 651
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	92 838	85 013	63 501	4 269
ОАО «Стройтрансгаз»	26%	Россия	55 096	29 605	13 521	448
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	25%	Россия	13 268	966	2 690	720
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	13 848	2 594	3 383	291
ОАО «Московская теплосетевая компания»	25%	Россия	12 520	2 214	5 551	1 548
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	21 986	3 729	2 777	418
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	63 377	59 051	1 821	(145)
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	71 780	61 231	54 778	(10 616)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 31 марта 2006 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	6 101	2 646	1 538	567
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	4 213	2 213	3 512	630
ЗАО «АрмРосгазпром»	45%	Армения	10 685	2 356	1 211	121

Приведенные выше показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаний Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Стоимость доли Группы в ассоциированных и совместно контролируемых компаниях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
ОАО «НОВАТЭК»	88 835	98 455
ОАО «Мосэнерго» (без учета компаний, выделившихся в результате реорганизации)	55 794	44 491
АО «Латвияс Газе»	6 881	6 984
АО «Лиетувос Дуйос»	6 228	6 658

12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	210 121	191 816
Авансы на капитальное строительство	73 684	59 307
	283 805	251 123

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 15 329 млн. руб. и 15 170 млн. руб. на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в сумме 110 699 млн. руб. и 99 380 млн. руб. соответственно. Эти суммы, в основном, представляют собой долгосрочные кредиты, выданные клиентам банков на коммерческих условиях в зависимости от кредитных рисков и сроков погашения.

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в общей сумме 210 836 млн. руб. и 150 874 млн. руб., представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 2 536 млн. руб. и 10 253 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 31 788 млн. руб. и 5 511 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

В состав финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, включена доля в уставном капитале РАО «ЕЭС России» в размере 10,49%, справедливая стоимость которой, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, составляет 160 770 млн. руб. и 128 599 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочные займы:				
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	45 885	47 558
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.	Евро	2015	36 384	35 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.	Евро	2010	36 065	35 408
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.	Долл. США	2016	35 897	35 786
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.	Евро	2012	35 178	34 793
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.	Долл. США	2022	33 961	-
АБН АМРО*	Долл. США	2010	32 969	35 765
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.	Долл. США	2034	32 358	32 074
Дойче Банк АГ	Долл. США	2014	31 529	31 776
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г.	Долл. США	2020	31 401	33 901
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2010	30 848	33 143
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2008	28 780	33 135
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.	Евро	2014	27 186	27 317
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в сентябре 2005 г.	Долл. США	2015	25 814	26 557
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в октябре 2003 г.	Долл. США	2008	20 048	19 927
Саломон Бразерз АГ	Долл. США	2009	19 047	18 798
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.	Евро	2017	17 408	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.	Евро	2017	17 365	17 443
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си	Долл. США	2009	16 438	16 646
Саломон Бразерз АГ	Долл. США	2009	16 249	15 921
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2009	13 966	13 969
Саломон Бразерз АГ	Долл. США	2007	13 520	13 386
Синдикат иностранных банков	Долл. США	2008	13 224	13 179
Депфа Банк*	Долл. США	2008	13 016	13 502
Кредит Свисс Интернешнл	Долл. США	2009	12 495	-
Кредит Свисс Интернешнл	Долл. США	2008	12 237	-
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в феврале 2007 г.	Руб.	2010	10 015	-
ООО «Арагон»	Евро	2010	9 539	9 541
Дойче Банк АГ	Долл. США	2011	9 459	9 358
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	8 802	8 720
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в январе 2004 г.	Долл. США	2008	8 019	7 971
Либерти Хэмпшир Корпорейшн	Руб.	2009	7 717	7 600
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	7 072	7 009
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	7 063	6 996
АБН АМРО*	Долл. США	2009	6 524	6 609
Газстрим СА	Долл. США	2010	6 482	7 050
Маннесманн (Дойче Банк АГ)*	Евро	2008	5 872	5 814
Газстрим СА	Долл. США	2012	5 683	7 248
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2011	5 354	5 302
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2009	5 302	5 293

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
АБН АМРО*	Долл. США	2009	5 284	5 355
БНП Париба СА	Долл. США	2008	5 207	5 271
Российские облигации, выпущенные в октябре 2004 г.	Руб.	2007	5 179	5 084
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Руб.	2011	5 143	5 057
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Руб.	2009	5 139	5 040
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Руб.	2010	5 050	5 134
Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г.	Руб.	2009	5 048	5 134
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Руб.	2014	5 038	-
Дойче Банк АГ	Долл. США	2009	2 950	2 988
Международный консорциум банков	Евро	2007	2 428	1 735
Российские облигации, выпущенные в феврале 2004 г.	Руб.	2007	-	10 359
Саломон Бразерз АГ	Долл. США	2007	-	11 876
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	<u>70 829</u>	<u>62 583</u>
Итого долгосрочных займов			869 466	805 997
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(133 356)</u>	<u>(137 654)</u>
			736 110	668 343

* Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

Анализ займов по срокам погашения:	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
От одного года до двух лет	138 051	111 280
От двух до пяти лет	224 469	242 230
Свыше пяти лет	<u>373 590</u>	<u>314 833</u>
	736 110	668 343

По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы, привлеченные АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 100 772 млн. руб. и 84 628 млн. руб. соответственно.

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 603 467 млн. руб. и 563 142 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. По всем прочим долгосрочным займам предусмотрены варьируемые процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР.

По состоянию на 31 марта 2007 и 31 декабря 2006 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 31 401 млн. руб. и 33 901 млн. руб. соответственно обеспечены выручкой от продаж газа в Западную Европу.

15 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по законодательно установленной ставке 24%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	31 марта 2007 г.	временных разниц	31 декабря 2006 г.	31 марта 2006 г.	временных разниц	31 декабря 2005 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(243 578)	(1 839)	(241 739)	(234 796)	323	(235 119)
Инвестиции	(48 886)	(10 774)	(38 112)	(30 548)	(9 806)	(20 742)
Товарно-материальные запасы	<u>(2 271)</u>	<u>(2 082)</u>	<u>(189)</u>	<u>(3 261)</u>	<u>(294)</u>	<u>(2 967)</u>
	(294 735)	(14 695)	(280 040)	(268 605)	(9 777)	(258 828)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	1 771	65	1 706	3 076	247	2 829
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>2 344</u>	<u>(482)</u>	<u>2 826</u>	<u>2 302</u>	<u>(1 829)</u>	<u>4 131</u>
	4 115	(417)	4 532	5 378	(1 582)	6 960
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(290 620)	(15 112)	(275 508)	(263 227)	(11 359)	(251 868)

В состав признанных налогооблагаемых разниц в отношении финансовых активов включена разница, связанная с доведением стоимости акций РАО «ЕЭС России» до рыночной стоимости в сумме 7 721 млн. руб. и 7 124 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данной операции начислен не был.

16 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. в собственности дочерних компаний ОАО «Газпром» находилось соответственно 109 и 749 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

Также в состав собственных акций по состоянию на 31 марта 2007 г. включены 46 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», на которые в июне 2006 г. Группа выписала опционы «пут» по цене исполнения 13,27 долл. США за акцию. Срок опционов истекает в ноябре 2007 г. На 31 марта 2007 г. обязательства по опционам в размере 15 478 млн. руб. отражены в составе «Краткосрочной кредиторской задолженности и начисленных обязательств».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 г.	2006 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные пошлины):		
Российская Федерация	135 915	124 909
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	82 714	72 722
Дальнее зарубежье	<u>282 661</u>	<u>315 257</u>
Валовая выручка от продажи газа	501 290	512 888
Акциз	-	(1 326)
Таможенные пошлины	<u>(72 857)</u>	<u>(97 922)</u>
Чистая выручка от продажи газа	428 433	413 640
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	57 363	51 036
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	6 914	4 370
Дальнее зарубежье	<u>41 490</u>	<u>43 217</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	105 767	98 623
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	8 224	5 726
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 418	5 826
Дальнее зарубежье	<u>20 706</u>	<u>33 569</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	32 348	45 121
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	10 799	8 905
Прочая выручка	<u>34 181</u>	<u>19 488</u>
	<u>611 528</u>	<u>585 777</u>

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 г.	2006 г.
	104 272	59 895
	55 311	49 288
24	50 509	53 891
	50 090	46 487
	37 747	42 447
	22 592	17 247
	16 476	17 129
	13 734	14 663
24	12 322	12 065
	3 852	1 928
	3 384	4 569
	3 204	3 019
	996	5 450
	<u>27 244</u>	<u>27 189</u>
	<u>401 733</u>	<u>355 267</u>

Расходы на оплату труда включают 3 395 млн. руб. и 2 338 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

19 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 г.	2006 г.
Прибыль по курсовым разницам	10 374	28 673
Проценты к получению	14 166	7 840
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	875	56
Итого доходов от финансирования	25 415	36 569
	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 г.	2006 г.
Убыток по курсовым разницам	4 988	6 289
Проценты к уплате	15 048	12 263
Итого расходов по финансированию	20 036	18 552

20 ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ОАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» за отчетный период на средневзвешенное количество обыкновенных акций за период за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 16).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,2 и 22,8 млрд. акций за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 гг. соответственно.

21 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ НПФ «ГАЗФОНД»

В 1994 году Группа основала негосударственный пенсионный фонд НПФ «Газфонд». В предыдущие отчетные периоды показатели НПФ «Газфонд» включались в консолидированную финансовую отчетность Группы в связи с вовлеченностью руководства Группы в принятие финансовых и инвестиционных решений НПФ «Газфонд», а также в осуществление инвестиционной политики фонда. Не связанные со стратегическими интересами Группы вложения составляли незначительную часть активов НПФ «Газфонд».

В течение первого квартала 2007 г. в законодательстве Российской Федерации произошли изменения в отношении деятельности пенсионных фондов. В частности было принято Постановление Правительства Российской Федерации № 63 от 01 февраля 2007 г., которое усилило ограничения в отношении инвестиционной стратегии пенсионных фондов и состава их инвестиционного портфеля. После оценки влияния указанных изменений в законодательстве в марте 2007 г. руководством Группы принято решение о прекращении использования инвестиционного потенциала фонда в интересах Группы.

В соответствии с изменениями в законодательстве Группой принято решение о прекращении включения показателей НПФ «Газфонд» в консолидированную финансовую отчетность в качестве дочернего общества в первом квартале 2007 г. В результате изменения порядка отражения инвестиционные активы фонда учитываются Группой как активы пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 и не отражаются по отдельным статьям консолидированного бухгалтерского баланса Группы. Основные статьи, на которые повлияло изменение порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»: краткосрочные финансовые активы, прочие внеоборотные активы, резервы предстоящих расходов и платежей, доля меньшинства и выкупленные собственные акции. Кроме того, доли участия НПФ «Газфонд» в дочерних обществах ОАО «Газпром» (таких как АБ «Газпромбанк» (ЗАО), ОАО «Сибур Холдинг» и их дочерние общества) учитываются как доля меньшинства.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НПФ «ГАЗФОНД» (продолжение)

В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана признаются исходя из оценки их справедливой стоимости с учетом ряда ограничений. Группа признала активы пенсионного плана в сумме около 266 млрд. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г в соответствии с этими требованиями. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», АБ «Газпромбанк» (ЗАО) и других активов, находящихся на балансе НПФ «Газфонд» по состоянию на 31 марта 2007 г. Справедливая стоимость этих активов может меняться в связи с изменением предпосылок, используемых при расчетах. По состоянию на 31 марта 2007 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 590 млрд. руб. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 19 и IFRIC 14 сумма признаваемых в консолидированном бухгалтерском балансе активов пенсионного плана была уменьшена до 266 млрд. руб. Вводимые МСФО (IAS) 19 и IFRIC 14 ограничения отражают сумму непризнанных актуарных убытков и справедливую стоимость будущих выплат в НПФ «Газфонд». Оценка справедливой стоимости была проведена на основании общепринятых методик проведения оценки, которые включают в себя использование рыночных котировок и данных о схожих сделках. В настоящее время Руководство Группы продолжает работу по определению справедливой стоимости активов и в случае необходимости эта стоимость будет скорректирована. Ожидается, что возможная корректировка не окажет существенного эффекта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменение порядка отражения показателей НПФ «Газфонд» оказало следующее влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы:

	Описание	Увеличение/ (Уменьшение)
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс по МСФО		
Прочие внеоборотные активы	Признание активов пенсионного плана	265 715
Резервы предстоящих расходов и платежей	Исключение пенсионных обязательств с установленными выплатами в части обязательств НПФ Газфонд	(76 166)
Выкупленные собственные акции	Выбытие акций ОАО «Газпром», находившихся на балансе НПФ «Газфонд»	8 838
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Превышение справедливой стоимости акций ОАО «Газпром» над их балансовой стоимостью	111 015
Краткосрочные финансовые активы	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(46 340)
Денежные средства и их эквиваленты	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(18 518)
Дебиторская задолженность и предоплата	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(7 098)
Прочие оборотные активы	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(6 640)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(7 896)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Финансовый результат от изменения порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	44 692
Доля меньшинства	Признание доли меньшинства в дочерних обществах Группы, вложения в которые учтены на балансе НПФ «Газфонд»	90 844
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках по МСФО		
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	Финансовый результат от изменения порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	44 692

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НПФ «ГАЗФОНД» (продолжение)

**Консолидированный промежуточный
сокращенный отчет об изменениях в
капитале по МСФО**

	Выбытие акций ОАО «Газпром», находившихся на балансе НПФ «Газфонд»	8 838
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	Превышение справедливой стоимости акций ОАО «Газпром» над их балансовой стоимостью	111 015
	Признание доли меньшинства в дочерних обществах Группы, вложения в которые учтены на балансе НПФ «Газфонд».	90 844

**Консолидированный промежуточный
сокращенный отчет о движении
денежных средств по МСФО**

Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	(18 518)
---	---	----------

22 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В показатели движения денежных средств по операционной деятельности за отчетный период включены денежные средства, относящиеся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в размере 275 345 млн. руб., в том числе денежные средства, временно размещенные на счетах в АБ «Газпромбанк» (ЗАО) участниками аукционов по покупке активов, в сумме 157 166 млн. руб.

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	<u>31 марта 2007 г.</u>	<u>31 декабря 2006 г.</u>
Резерв по пенсионным обязательствам	11 622	84 393
Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	33 315	31 670
Прочие	<u>3 797</u>	<u>3 515</u>
	<u>48 734</u>	<u>119 578</u>

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

	31 марта 2007 г.			31 декабря 2006 г.		
	Выплаты, осуществляе- мые НПФ «Газфонд»	Выплаты, осущест- вляемые обществами Группы	Итого	Выплаты, осуществляе- мые НПФ «Газфонд»	Выплаты, осущест- вляемые обществами Группы	Итого
Дисконтированная стоимость обязательств (не обеспеченных фондами)	(196 297)	(44 579)	(240 876)	(193 352)	(44 129)	(237 481)
Непризнанные актуарные убытки	120 131	6 446	126 577	120 131	6 446	126 577
Непризнанная стоимость прошлых услуг	-	<u>26 511</u>	<u>26 511</u>	-	<u>26 511</u>	<u>26 511</u>
Чистые обязательства	<u>(76 166)</u>	<u>(11 622)</u>	<u>(87 788)</u>	<u>(73 221)</u>	<u>(11 172)</u>	<u>(84 393)</u>
Справедливая стоимость активов пенсионного плана	341 881	-	341 881	-	-	-
Минус начисленные обязательства	<u>(76 166)</u>	<u>(11 622)</u>	<u>(87 788)</u>	<u>(73 221)</u>	<u>(11 172)</u>	<u>(84 393)</u>
Активы (обязательства) пенсионного плана	265 715	(11 622)	254 093	(73 221)	(11 172)	(84 393)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Активы пенсионного плана отражены в составе прочих внеоборотных активов.

В консолидированном отчете о прибылях и убытках и отчете об изменениях в капитале пенсионные активы и обязательства отражаются следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 г.	2006 г.
Стоимость текущих услуг	1 409	997
Расходы на уплату процентов	<u>1 986</u>	<u>1 341</u>
Чистый расход, отраженный в консолидированном отчете о прибылях и убытках (см. Примечание 18)	3 395	2 338

Основные использованные актуарные допущения (средневзвешенные показатели):

	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Ставка дисконта (номинальная)	6,7%	6,7%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	7,6%	7,6%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	15	15

Используемая при расчетах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников в 2006 г. составляла 17 лет для мужчин в возрасте 60 лет и 28 лет для женщин в возрасте 55 лет (пенсионный возраст).

24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Государство

Правительство Российской Федерации являясь основным акционером ОАО «Газпром» имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Шесть из одиннадцати мест в Совете директоров занимают представители государства. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г., а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 гг., существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируруемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

Прим.		По состоянию на		За три месяца,	
		31 марта 2007 г.		закончившихся	
		Активы	Обязатель- ства	Выручка/ Доходы	Расходы
	Операции и сальдо расчетов с государством				
	Текущий налог на прибыль	13 511	13 599	-	56 334
	Единый социальный налог	250	1 995	-	9 831
	НДС к возмещению / уплате	164 839	18 181	-	-
	Таможенные платежи	27 189	-	-	-
18	Прочие налоги	6 087	27 251	-	50 509
	Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
	Продажа газа	-	-	62 195	-
	Дебиторская задолженность	104 096	-	-	-
18	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	12 322
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	10 390
	Кредиторская задолженность	-	4 159	-	-
	Займы	-	24 863	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	482	416
	Краткосрочные финансовые активы	8 393	-	-	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	22 206	-	232	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	160 770	-	-	-
Прим.		По состоянию на		За три месяца,	
		31 декабря 2006 г.		закончившихся	
		Активы	Обязатель- ства	Выручка/ Доходы	Расходы
	Операции и сальдо расчетов с государством				
	Текущий налог на прибыль	15 488	18 957	-	62 788
	Единый социальный налог	359	1 015	-	9 216
	НДС к возмещению / уплате	180 851	21 311	-	-
	Таможенные платежи	23 339	-	-	-
18	Прочие налоги	9 293	27 919	-	53 891
	Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством				
	Продажа газа	-	-	53 548	-
	Дебиторская задолженность	81 610	-	-	-
18	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	12 065
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	9 593
	Кредиторская задолженность	-	4 250	-	-
	Займы	-	32 107	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	573	172
	Краткосрочные финансовые активы	28 762	-	1 694	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	34 828	-	1 330	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	128 599	-	-	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы на электро- и теплоэнергию, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 гг., раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. раскрыта в Примечании 10.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 25.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ОАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ Группы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов, заключаемых ежегодно. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством, Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал. Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Ассоциированные и совместно контролируемые компании

По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г., а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 и 2006 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся	
	31 марта	
	2007 г.	2006 г.
Выручка от продажи		
Газа	Доходы	Доходы
«РосУкрЭнерго АГ»	46 023	43 342
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко, КГ»	15 516	16 396
ЗАО «Панрусгаз»	13 685	10 246
«ВИНГАЗ ГмБХ»	10 297	11 510
ОАО «Мосэнерго»	9 455	9 078
АО «Газум»	4 888	5 500
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	4 754	7 484
АО «Молдовагаз»	2 317	1 711
«Промгаз СПА»	2 209	2 620
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмБХ»	1 501	2 336

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2007 г.	2006 г.
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
«РосУкрЭнерго АГ»	2 864	2 932
ОАО «НОВАТЭК»	2 011	-
Покупной газ	Расходы	Расходы
«РосУкрЭнерго АГ»	21 322	1 890
ТОО «КазРосГаз»	2 340	1 969
ОАО «НОВАТЭК»	1 110	-
Покупка услуг по транспортировке газа		
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	2 532	2 632
Покупка строительных услуг		
ОАО «Стройтрансгаз»	1 753	10 116

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа ассоциированным компаниям за пределами Российской Федерации (за исключением АО «Молдовагаз» и «РосУкрЭнерго АГ») производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

	По состоянию на 31 марта 2007 г.		По состоянию на 31 декабря 2006 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«РосУкрЭнерго АГ»	64 268	-	62 702	-
«ВИНГАЗ ГмбХ»	9 001	-	16 141	-
ЗАО «Панрусгаз»	7 852	-	7 363	-
АО «Молдовагаз»*	3 554	-	1 847	-
АО «Газум»	1 967	-	2 073	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	1 112	-	1 119	-
ОАО «НОВАТЭК»	969	-	180	-
ОАО «Мосэнерго»	40	-	501	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	-	-	787	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«ВИНГАЗ ГмбХ»	13 278	-	13 282	-
«РосУкрЭнерго АГ»	12 882	-	14 903	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	4 656	-	4 900	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
«РосУкрЭнерго АГ»	-	12 606	-	16 904
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	1 617	-	1 518
ТОО «КазРосГаз»	-	971	-	750
ОАО «НОВАТЭК»	-	451	-	313

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2007 г.		По состоянию на 31 декабря 2006 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам за строительные услуги				
ОАО «Стройтрансгаз»	263	4 206	712	8 128

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 23 049 млн. руб. и 22 484 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 и 31 декабря 2006 гг.

Информация по инвестициям в ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 11.

25 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Финансовые поручительства

	31 марта 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	27 702	30 150
ЗАО «Инвестиционные технологии»	5 932	6 005
«Газтрансит»	1 764	1 940
Прочие	<u>24 680</u>	<u>12 770</u>
	60 078	50 865

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 537 млн. долл. США и 1 511 млн. долл. США по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 27 052 млн. руб. (1 040 млн. долл. США) и 29 386 млн. руб. (1 116 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» был также предоставлен займ Депфа Банком на сумму 650 млн. руб. (25 млн. долл. США) и 764 млн. руб. (29 млн. долл. США), на который также распространялось поручительство Группы.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

25 Контрактные и условные обязательства и операционные риски
(продолжение)

В ноябре 2006 г. Группа предоставила гарантии компании «Ласкер Лимитед» в отношении покупки компанией ЗАО «Инвестиционные технологии» доли в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. сумма гарантии составила 5 932 млн. руб. (228 млн. долл. США) и 6 005 млн. руб. (228 млн. долл. США) соответственно.

По строке «Прочие», в основном, показаны гарантии, выданные АБ «Газпромбанк» (ЗАО) третьим сторонам, в размере 18 106 млн. руб. и 7 461 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. В январе 2007 г. АБ «Газпромбанк» (ЗАО) предоставил гарантии за ОАО «Сибнефтегаз» в отношении кредитов, полученных от ОАО «Сбербанк России», на общую сумму 6 358 млн. руб.

Прочие обеспечения выданные

По состоянию на 31 марта 2007 г. и 31 декабря 2006 г. Группа заложила американские казначейские векселя, включенные в краткосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (см. Примечание 7), в сумме 0 млн. руб. (0 млн. долл. США) и 9 410 млн. руб. (358 млн. долл. США) соответственно в качестве гарантии по займу, полученному от «Дрезднер Банк АГ». В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2007 г., данный займ был погашен.

26 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В апреле 2007 г. Группа приобрела 50% плюс одну неголосующую акцию компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», оператора проекта «Сахалин-2», за 7 450 млн. долларов США с оплатой денежными средствами. В настоящее время руководство оценивает влияние этой сделки на консолидированную финансовую отчетность.

В мае 2007 г. Группа приобрела дополнительные акции ОАО «Мосэнерго» за 60 040 млн. руб. с оплатой денежными средствами. В результате данной сделки Группа увеличила долю участия в ОАО «Мосэнерго» до 49,76%. В июне 2007 года Группа приобрела дополнительный пакет акций ОАО «Мосэнерго» и довела свою долю до контрольного пакета. В августе 2007 г. Группа выставила оферту миноритарным акционерам ОАО «Мосэнерго» на выкуп оставшейся части акций.

В июне 2007 г. Группа приобрела 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» за 625 млн. долл. США.

Займы

В апреле 2007 г. Группа получила кредит в АБН АМРО в сумме 5 450 млн. долл. США со сроком погашения в 2008 г. и процентной ставкой ЛИБОР+0,3%. Для рефинансирования части обязательств по этому кредиту Группа получила два транша в сумме 1 000 млн. долл. США со сроком погашения в 2010 году и процентной ставкой ЛИБОР+0,4% и в сумме 1 000 млн. долл. США со сроком погашения в 2012 году и процентной ставкой ЛИБОР+0,5%.

В апреле 2007 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 700 млн. долл. США со сроком погашения в 2010 году и процентной ставкой 3-х месячный ЛИБОР+0,9%.

В мае и июне 2007 г. Группа получила кредит от Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си в сумме 2 400 млн. долл. США и 1 100 млн. долл. США соответственно с процентной ставкой ЛИБОР+0,3% со сроком погашения в 2008 году.

26 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

В июне 2007 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 700 млн. евро со сроком погашения в 2014 г. и процентной ставкой 5,36% и на сумму 800 млн. фунтов стерлингов Соединенного Королевства со сроком погашения в 2013 году и процентной ставкой 6,58% в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 15 000 млн. долл. США.

В августе 2007 г. Группа получила кредит от Либерти Хэмпшир Корпорейшн в сумме 12 800 млн. руб. и процентной ставкой 6,77% со сроком погашения в 2010 году.

В августе 2007 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 250 млн. долл. США со сроком погашения в 2037 году и процентной ставкой 7,29% в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В сентябре 2007 г. Группа получила кредит от Кредит Свисс Интернешнл в сумме 1 635 млн. долл. США и процентной ставкой ЛИБОР+0,3% со сроком погашения в 2009 году.

В сентябре 2007 г. Группа получила 1 650 млн. долл. США в рамках кредита от группы банков АБН АМРО, Калион, Ситигруп Глобал Маркетс и Коммерцбанк на сумму 2 200 млн. долл. США со сроком погашения в 2010 году и процентной ставкой ЛИБОР+0,75%.

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕТОРАМИ**

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16
В-420, ГСП-7, 117997, Москва
Россия

Телефон: (7 495) 719 3001
Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)