

ОАО «ГАЗПРОМ»

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

30 ИЮНЯ 2007 ГОДА

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 30 июня 2007 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года и о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 - 35, 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 27 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

27 Ноября 2007 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
НА 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	774 904	269 224
6	Денежные средства с ограничением к использованию	29 622	12 356
7	Краткосрочные финансовые активы	65 707	106 574
8	Дебиторская задолженность и предоплата	705 732	662 040
9	Товарно-материальные запасы	236 192	207 459
	НДС к возмещению	119 206	140 305
	Прочие оборотные активы	<u>86 117</u>	<u>84 347</u>
		2 017 480	1 482 305
	Внеоборотные активы		
10	Основные средства	3 223 951	3 034 968
11	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	513 231	318 142
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	318 584	251 123
13	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	226 344	150 874
26	Прочие внеоборотные активы	<u>379 111</u>	<u>72 513</u>
		<u>4 661 221</u>	<u>3 827 620</u>
	Итого активы	6 678 701	5 309 925
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	960 737	398 126
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	53 984	68 380
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	440 562	290 705
	Краткосрочные векселя к уплате	<u>39 152</u>	<u>102 859</u>
		1 494 435	860 070
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные займы	869 837	668 343
	Долгосрочные векселя к уплате	6 331	17 186
26	Резервы предстоящих расходов и платежей	52 383	119 578
15	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	310 456	275 508
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>2 658</u>	<u>19 420</u>
		<u>1 241 665</u>	<u>1 100 035</u>
	Итого обязательства	2 736 100	1 960 105
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(28 178)	(41 801)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>3 300 962</u>	<u>2 905 065</u>
		3 597 978	3 188 458
	Доля меньшинства	<u>344 623</u>	<u>161 362</u>
	Итого капитал	<u>3 942 601</u>	<u>3 349 820</u>
	Итого обязательства и капитал	6 678 701	5 309 925

А.Б. Миллер
Председатель Правления
27 ноября 2007 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
27 ноября 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 И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
17	Выручка от продаж	532 366	505 647	1 143 894	1 091 424
18	Операционные расходы	<u>(390 482)</u>	<u>(331 158)</u>	<u>(792 215)</u>	<u>(686 425)</u>
	Прибыль от продаж	141 884	174 489	351 679	404 999
21	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	-	-	44 692	-
19	Доходы от финансирования	37 814	25 276	63 229	61 845
19	Расходы по финансированию	<u>(31 092)</u>	<u>(20 802)</u>	<u>(51 128)</u>	<u>(39 354)</u>
11	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	4 148	10 980	15 194	16 968
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>9 854</u>	<u>1 929</u>	<u>18 447</u>	<u>3 144</u>
	Прибыль до налогообложения	162 608	191 872	442 113	447 602
	Текущий налог на прибыль	(49 500)	(49 567)	(105 834)	(112 355)
	Отложенный налог на прибыль	<u>(195)</u>	<u>(968)</u>	<u>(6 229)</u>	<u>(3 011)</u>
	Налог на прибыль	<u>(49 695)</u>	<u>(50 535)</u>	<u>(112 063)</u>	<u>(115 366)</u>
	Прибыль за период	112 913	141 337	330 050	332 236
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	102 868	136 334	313 180	321 491
	Доле меньшинства	<u>10 045</u>	<u>5 003</u>	<u>16 870</u>	<u>10 745</u>
		112 913	141 337	330 050	332 236
20	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	4,37	5,98	13,41	14,10

А.Б. Миллер
 Председатель Правления
27 ноября 2007 г.

Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер
27 ноября 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.
	Операционная деятельность	
	Прибыль до налогообложения	442 113 447 602
	Корректировки к прибыли до налогообложения	
21	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	(44 692) -
	Амортизация	93 024 80 524
	Нереализованная чистая прибыль по курсовым разницам	(8 043) (28 063)
	Проценты к уплате	35 228 22 715
	Проценты к получению	(38 274) (16 612)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(18 447) (3 144)
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(15 194) (16 968)
	Увеличение резервов	9 568 10 909
	Прочее	4 060 (3 063)
	Итого влияние корректировок	17 230 46 298
	Увеличение долгосрочных активов	(12 740) (24 316)
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(699) (730)
	Неденежное выбытие и поступление основных средств и прочих долгосрочных финансовых активов	(49 044) (30 437)
	Общий эффект от изменений в оборотном капитале	419 422 (58 120)
	Уплаченный налог на прибыль	(103 584) (136 042)
25	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	712 698 244 255
	Инвестиционная деятельность	
	Капитальные вложения	(214 293) (159 897)
23	Приобретение доли в капитале «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	(192 330) -
23	Дополнительные вложения в «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	(26 217) -
21	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	(18 518) -
	Полученные проценты	34 625 15 916
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(5 050) (1 924)
	Прочее	(11 702) 8 787
	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(433 485) (137 118)
	Финансовая деятельность	
	Поступления по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	537 479 40 606
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(244 318) (143 025)
	Чистое поступление краткосрочных заемных средств	44 719 14 285
	Чистое (погашение) поступление от выпуска векселей	(52 306) 5 221
	Уплаченные проценты	(35 208) (20 768)
	Приобретение собственных акций	(387 201) (142 791)
	Продажа собственных акций	383 321 158 519
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(17 266) 3 349
	Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности	229 220 (84 604)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(2 753) (2 682)
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	505 680 19 851
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	269 224 146 866
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	774 904 166 717

А.Б. Миллер
Председатель Правления
17 ноября 2007 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
17 ноября 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 ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	-	-	-	24 514	24 514	-	24 514
	Курсовые разницы	-	-	-	(544)	(544)	-	(544)
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал	-	-	-	23 970	23 970	-	23 970
	Прибыль за период	-	-	-	321 491	321 491	10 745	332 236
	Итого доходов за период	-	-	-	345 461	345 461	10 745	356 206
16	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,1)	-	(14 301)	12 335	(1 966)	-	(1 966)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(13 362)	(13 362)	-	(13 362)
	Дивиденды	-	-	-	(34 233)	(34 233)	-	(34 233)
	Сальдо на 30 июня 2006 г.	22,8	325 194	(33 805)	2 580 928	2 872 317	153 062	3 025 379
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	-	-	-	30 792	30 792	-	30 792
	Курсовые разницы	-	-	-	430	430	-	430
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал	-	-	-	31 222	31 222	-	31 222
	Прибыль за период	-	-	-	313 180	313 180	16 870	330 050
	Итого доходов за период	-	-	-	344 402	344 402	16 870	361 272
16	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,0	-	4 785	(3 999)	786	-	786
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(2 142)	(2 142)	-	(2 142)
	Дивиденды	-	-	-	(59 765)	(59 765)	(9 320)	(69 085)
21	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	0,6	-	8 838	111 015	119 853	90 844	210 697
22	Приобретение контрольного пакета акций ОАО «Мосэнерго»	-	-	-	6 386	6 386	66 936	73 322
	Выбытие долей в дочерних организациях	-	-	-	-	-	17 931	17 931
	Сальдо на 30 июня 2007 г.	23,5	325 194	(28 178)	3 300 962	3 597 978	344 623	3 942 601

А.Б. Миллер
Председатель Правления
27 мая 2007 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
27 июня 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

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 экспортёром 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 52% годового объема газа отгружается в первом и втором календарных кварталах.

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 (IAS) 34 «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 25,82 и 26,33 на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 34,72 и 34,70 на 30 июня 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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

группы Газпром-Медиа) в связи с тем, что исторически и на дату подписания отчетности представители ОАО «Газпром» занимают большинство мест в Совете директоров АБ «Газпромбанк» (ЗАО). По состоянию на 30 июня 2007 г. ОАО «Газпром» владеет приблизительно 46% долей в АБ «Газпромбанк» (ЗАО), который в свою очередь владеет приблизительно 74% 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 консолидированную 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 консолидированную 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, на 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

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

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 три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., описано в Примечании 21.

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 (IAS) 1) (вступают в силу с 1 января 2009 г. или после этой даты). Главное изменение в МСФО (IAS) 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 (IAS) 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

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

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.

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) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	115 065	242 292	26 067	39 677	3 063	-	426 164
Выручка от внешних продаж	<u>2 965</u>	<u>21 059</u>	<u>755 328</u>	<u>74 994</u>	<u>221 784</u>	<u>67 764</u>	<u>1 143 894</u>
Итого выручки по сегментам	118 030	263 351	781 395	114 671	224 847	67 764	1 570 058
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(2 421)	(27 463)	(350 072)	-	(46 208)	-	(426 164)
Внешние расходы	<u>(101 752)</u>	<u>(153 092)</u>	<u>(239 304)</u>	<u>(83 703)</u>	<u>(137 915)</u>	<u>(60 204)</u>	<u>(775 970)</u>
Итого расходов по сегментам	<u>(104 173)</u>	<u>(180 555)</u>	<u>(589 376)</u>	<u>(83 703)</u>	<u>(184 123)</u>	<u>(60 204)</u>	<u>(1 202 134)</u>
Финансовый результат по сегментам	13 857	82 796	192 019	30 968	40 724	7 560	367 924
Нераспределенные операционные расходы							<u>(16 245)</u>
Прибыль от продаж							351 679
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	2 285	283	6 617	2 019	3 764	226	15 194
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	110 730	203 600	21 480	35 803	3 681	-	375 294
Выручка от внешних продаж	<u>1 831</u>	<u>16 976</u>	<u>720 054</u>	<u>95 470</u>	<u>209 737</u>	<u>47 356</u>	<u>1 091 424</u>
Итого выручки по сегментам	112 561	220 576	741 534	131 273	213 418	47 356	1 466 718
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(2 798)	(22 887)	(307 454)	(85)	(42 070)	-	(375 294)
Внешние расходы	<u>(97 682)</u>	<u>(132 125)</u>	<u>(187 643)</u>	<u>(91 707)</u>	<u>(123 043)</u>	<u>(40 048)</u>	<u>(672 248)</u>
Итого расходов по сегментам	<u>(100 480)</u>	<u>(155 012)</u>	<u>(495 097)</u>	<u>(91 792)</u>	<u>(165 113)</u>	<u>(40 048)</u>	<u>(1 047 542)</u>
Финансовый результат по сегментам	12 081	65 564	246 437	39 481	48 305	7 308	419 176
Нераспределенные операционные расходы							<u>(14 177)</u>
Прибыль от продаж							404 999
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	561	228	5 775	3 167	5 905	1 332	16 968

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА**
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За три месяца, закончившихся							
30 июня 2007 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	55 684	124 103	11 866	20 529	1 696	-	213 878
Выручка от внешних продаж	<u>1 309</u>	<u>10 260</u>	<u>328 551</u>	<u>42 646</u>	<u>116 017</u>	<u>33 583</u>	<u>532 366</u>
Итого выручки по сегментам	56 993	134 363	340 417	63 175	117 713	33 583	746 244
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(1 352)	(12 712)	(176 248)	-	(23 566)	-	(213 878)
Внешние расходы	<u>(48 566)</u>	<u>(86 048)</u>	<u>(91 157)</u>	<u>(47 959)</u>	<u>(70 056)</u>	<u>(31 208)</u>	<u>(374 994)</u>
Итого расходы по сегментам	<u>(49 918)</u>	<u>(98 760)</u>	<u>(267 405)</u>	<u>(47 959)</u>	<u>(93 622)</u>	<u>(31 208)</u>	<u>(588 872)</u>
Финансовый результат по сегментам	7 075	35 603	73 012	15 216	24 091	2 375	157 372
Нераспределенные операционные расходы							<u>(15 488)</u>
Прибыль от продаж							141 884
Доля чистого (убытка) прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	<u>(950)</u>	118	1 725	1 379	2 570	(694)	4 148
За три месяца, закончившихся							
30 июня 2006 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	54 004	103 389	9 766	19 155	1 791	-	188 105
Выручка от внешних продаж	<u>786</u>	<u>8 071</u>	<u>307 459</u>	<u>50 349</u>	<u>111 114</u>	<u>27 868</u>	<u>505 647</u>
Итого выручки по сегментам	54 790	111 460	317 225	69 504	112 905	27 868	693 752
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(1 475)	(10 538)	(153 490)	(57)	(22 545)	-	(188 105)
Внешние расходы	<u>(49 066)</u>	<u>(71 090)</u>	<u>(65 735)</u>	<u>(50 287)</u>	<u>(63 932)</u>	<u>(22 376)</u>	<u>(322 486)</u>
Итого расходы по сегментам	<u>(50 541)</u>	<u>(81 628)</u>	<u>(219 225)</u>	<u>(50 344)</u>	<u>(86 477)</u>	<u>(22 376)</u>	<u>(510 591)</u>
Финансовый результат по сегментам	4 249	29 832	98 000	19 160	26 428	5 492	183 161
Нераспределенные операционные расходы							<u>(8 672)</u>
Прибыль от продаж							174 489
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	259	118	5 916	1 706	3 181	(200)	10 980

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 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 3 058 млн. руб. и 2 877 млн. руб. по состоянию на 30 июня 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 26 564 млн. руб. и 9 479 млн. руб. на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>30 июня 2007 г.</u>	<u>31 декабря 2006 г.</u>
Финансовые активы, предназначенные для торговли	58 694	84 816
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 062 млн. руб. и 4 353 млн. руб. на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно)	<u>7 013</u>	<u>21 758</u>
	65 707	106 574

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 53 289 млн. руб. и 33 977 млн. руб. по состоянию на 30 июня 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

	<u>30 июня 2007 г.</u>	<u>31 декабря 2006 г.</u>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	282 669	254 082
Авансы выданные и предоплата	107 168	114 059
Прочая дебиторская задолженность	<u>315 895</u>	<u>293 899</u>
	705 732	662 040

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 95 350 млн. руб. и 91 962 млн. руб. на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. прочие дебиторы включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в сумме 258 141 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 АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости, начисленного в размере 2 022 млн. руб. и 1 852 млн. руб. по состоянию на 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.					
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011	
Амортизация	(78 658)	(1 383)	—	(80 041)	
Поступление	3 390	272	145 350	149 012	
Передача	26 326	563	(26 889)	—	
Выбытие	(6 407)	(14 179)	(6 593)	(27 179)	
Начисление резерва на снижение стоимости	—	—	<u>(2 319)</u>	<u>(2 319)</u>	
Остаточная стоимость на 30 июня 2006 г.	2 318 519	61 469	450 496	2 830 484	
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2006 г.					
Остаточная стоимость на 30 июня 2006 г.	2 318 519	61 469	450 496	2 830 484	
Амортизация	(83 085)	(1 294)	—	(84 379)	
Поступление	10 683	361	272 729	283 773	
Приобретение дочерних обществ	10 013	—	10 489	20 502	
Передача	344 426	3 597	(348 023)	—	
Выбытие	(1 298)	(3 418)	(5 051)	(9 767)	
Начисление резерва на снижение стоимости	—	—	<u>(5 645)</u>	<u>(5 645)</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) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
За шесть месяцев, закончившихся				
30 июня 2007 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	2 599 258	60 715	374 995	3 034 968
Амортизация	(91 004)	(1 301)	-	(92 305)
Поступление	1 370	211	185 776	187 357
Приобретение дочерних обществ	91 426	-	16 432	107 858
Передача	57 097	80	(57 177)	-
Выбытие	(4 396)	(2 934)	(5 634)	(12 964)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(963)	(963)
Остаточная стоимость на 30 июня 2007 г.	2 653 751	56 771	513 429	3 223 951
По состоянию на 30 июня 2007 г.				
Первоначальная стоимость	4 703 396	85 419	513 429	5 302 244
Накопленная амортизация	(2 049 645)	(28 648)	-	(2 078 293)
Остаточная стоимость на 30 июня 2007 г.	2 653 751	56 771	513 429	3 223 951

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 574 млн. руб. и 2 574 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 92 627 млн. руб. и 91 803 млн. руб. по состоянию на 30 июня 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 9 132 млн. руб. и 11 573 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка)*	
		30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.	30 июня 2007 г.	2006 г.
11	ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ				
23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» **	218 409	-	(138)	-
	ОАО «НГК «Славнефть»	145 078	140 165	5 208	9 072
27	ОАО «НОВАТЭК»	65 132	63 426	1 702	-
27	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	28 991	30 865	307	293
	ОАО «Московский НПЗ»	15 932	15 266	574	5
22,27	ОАО «Мосэнерго»	-	16 751	(125)	(101)
	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» ***	-	5 643	-	649
27	«ВИНГАЗ ГмбХ»	4 813	6 197	2 152	1 936
27	ОАО «Стройтрансгаз»	3 577	3 559	18	-
	ОАО «Московская городская электросетевая компания» ***	-	2 823	-	398
	АО «Латвияс Газе»	3 231	3 109	110	143
	ОАО «Московская теплосетевая компания» ***	-	2 412	-	43
	АО «Лиетувос Дуйос»	1 946	1 756	295	154
	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	1 021	1 063	(24)	(65)
27	«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	(275)	1 183
	ЗАО «Нортгаз»	2 844	2 272	572	572
27	ТОО «КазРосГаз»	3 047	1 934	1 205	781
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 6 500 млн. руб. и 5 312 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно)	<u>19 210</u>	<u>20 901</u>	<u>3 613</u>	<u>1 905</u>
		<u>513 231</u>	<u>318 142</u>	<u>15 194</u>	<u>16 968</u>

* данный показатель представляет собой долю Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 и 2006 г. соответственно.

** В апреле 2007 г. Группа приобрела 50% плюс одна акция «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи) (см. Примечание 23).

*** 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 АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 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 30 июня 2007 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	Бермуды	419 041	41 632	2 739	(3 237)
ОАО «НГК «Славнефть»	50%	Россия	360 596	69 740	69 814	10 448
ОАО «НОВАТЭК»	19%	Россия	90 373	16 742	30 314	8 563
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	58 206	28 670	6 120	531
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	44 039	3 615	4 817	1 102
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	99 061	91 109	99 235	6 161
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	52 558	33 292	18 176	530
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	21 107	5 616	5 510	324
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	23 684	4 533	4 919	795
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	61 033	57 443	3 501	(96)
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	95 447	70 859	152 623	3 821
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	6 641	1 067	3 032	1 121
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	7 485	1 392	7 383	2 411

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 30 июня 2006 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ОАО «НГК «Славнефть»	50%	Россия	356 770	81 071	97 422	18 197
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	58 760	32 882	6 385	611
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	42 689	3 417	2 459	14
ОАО «Мосэнерго»	25%	Россия	38 148	15 816	39 178	(402)
ОАО «Московская Объединенная электросетевая компания»	25%	Россия	28 705	8 313	11 775	2 595
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	90 476	82 872	104 926	5 998
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	49 487	24 255	21 420	378
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	25%	Россия	14 046	873	5 028	1 592
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	15 197	3 369	4 962	420
ОАО «Московская теплосетевая компания»	25%	Россия	12 755	2 978	7 223	171
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	22 400	3 999	4 115	415
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	64 317	60 212	3 486	(261)
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	74 679	56 362	93 108	(2 208)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	Доля в акционер- ном капитале	Страна	По состоянию на 30 июня 2006 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	5 811	1 909	2 962	1 132
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	5 119	2 102	7 843	1 563
ЗАО «АрмРосгазпром»	45%	Армения	10 960	2 505	2 067	188

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 компаниях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.
ОАО «НОВАТЭК»	79 048	98 455
ОАО «Мосэнерго» (без учета компаний, выделившихся в результате реорганизации)	-	44 491
АО «Латвияс Газе»	7 102	6 984
АО «Лиетувос Дуйос»	6 242	6 658

12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	214 674	191 816
Авансы на капитальное строительство	103 910	59 307
	318 584	251 123

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 14 646 млн. руб. и 15 170 млн. руб. на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 30 июня 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 119 743 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 226 344 млн. руб. и 150 874 млн. руб., представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 2 526 млн. руб. и 10 253 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 38 471 млн. руб. и 5 511 млн. руб. по состоянию на 30 июня 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 157 383 млн. руб. и 128 599 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочные займы:				
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си*	Долл. США	2008	90 582	-
АБН АМРО	Долл. США	2012	52 199	-
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	46 628	47 558
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.	Долл. США	2013	41 214	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.	Евро	2010	36 770	35 408
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.	Евро	2012	35 603	34 793
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.	Долл. США	2016	35 086	35 786
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.	Евро	2015	34 885	35 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.	Долл. США	2022	34 253	-
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г.	Долл. США	2020	31 746	33 901
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.	Долл. США	2034	31 447	32 074
Дойче Банк АГ	Долл. США	2014	31 147	31 776
АБН АМРО*	Долл. США	2010	30 385	35 765
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2010	28 575	33 143
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.	Евро	2014	27 548	27 317
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в сентябре 2005 г.	Долл. США	2015	26 047	26 557
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2008	24 484	33 135
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.	Евро	2014	24 397	-
АБН АМРО	Долл. США	2008	23 696	-
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в октябре 2003 г.	Долл. США	2008	19 550	19 927
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	18 430	18 798
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в апреле 2007 г.	Долл. США	2010	18 316	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.	Евро	2017	17 658	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.	Евро	2017	17 603	17 443
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	16 778	15 921
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си	Долл. США	2009	15 097	16 646
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2009	13 975	13 969
Депфа Банк*	Долл. США	2008	13 238	13 502
Синдикат иностранных банков	Долл. США	2008	12 950	13 179
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2009	12 576	-
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2008	12 317	-
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в феврале 2007 г.	Руб.	2010	10 203	-
ООО «Арагон»	Евро	2010	9 546	9 541
Дойче Банк АГ	Долл. США	2011	9 172	9 358
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	8 729	8 720
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в январе 2004 г.	Долл. США	2008	7 820	7 971
Либерти Хампшир Корпорейшн	Руб.	2009	7 600	7 600
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	7 144	7 009

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	6 996	6 996
Газстрим СА	Долл. США	2010	6 523	7 050
АБН АМРО*	Долл. США	2009	6 473	6 609
Газстрим СА	Долл. США	2012	5 711	7 248
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2009	5 336	5 293
АБН АМРО*	Долл. США	2009	5 244	5 355
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2011	5 198	5 302
БНП Париба СА	Долл. США	2008	5 167	5 271
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Руб.	2010	5 153	5 134
Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г.	Руб.	2009	5 135	5 134
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Руб.	2014	5 128	-
Российские облигации ОАО «Мосэнерго», выпущенные в марте 2006 г.	Руб.	2016	5 127	-
Российские облигации ОАО «Мосэнерго», выпущенные в сентябре 2006 г.	Руб.	2011	5 105	-
Российские облигации, выпущенные в октябре 2004 г.	Руб.	2007	5 084	5 084
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Руб.	2011	5 057	5 057
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Руб.	2009	5 040	5 040
Маннесманн (Дойче Банк АГ)*	Евро	2008	4 362	5 814
Международный консорциум банков	Евро	2007	2 918	1 735
Дойче Банк АГ	Долл. США	2009	2 344	2 988
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	-	13 386
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	-	11 876
Российские облигации, выпущенные в феврале 2004 г.	Руб.	2007	-	10 359
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	<u>73 480</u>	<u>62 583</u>
Итого долгосрочных займов			1 105 975	805 997
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(236 138)</u>	<u>(137 654)</u>
			869 837	668 343

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

Анализ займов по срокам погашения:	30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.
От одного года до двух лет	173 945	111 280
От двух до пяти лет	247 827	242 230
Свыше пяти лет	<u>448 065</u>	<u>314 833</u>
	869 837	668 343

По состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы, привлеченные АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 121 856 млн. руб. и 84 628 млн. руб. соответственно.

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 691 842 млн. руб. и 563 142 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. По всем прочим долгосрочным займам предусмотрены варьируемые процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР.

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2007 и 31 декабря 2006 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 31 746 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%.

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 июня 2007 г.	временных разниц	31 декабря 2006 г.	30 июня 2006 г.	временных разниц	31 декабря 2005 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(263 183)	(21 444)	(241 739)	(236 321)	(1 202)	(235 119)
Финансовые активы	(50 033)	(11 921)	(38 112)	(27 614)	(6 872)	(20 742)
Товарно-материальные запасы	<u>(2 569)</u>	<u>(2 380)</u>	<u>(189)</u>	<u>(3 160)</u>	<u>(193)</u>	<u>(2 967)</u>
	(315 785)	(35 745)	(280 040)	(267 095)	(8 267)	(258 828)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	1 782	76	1 706	2 785	(44)	2 829
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>3 547</u>	<u>721</u>	<u>2 826</u>	<u>2 201</u>	<u>(1 930)</u>	<u>4 131</u>
	5 329	797	4 532	4 986	(1 974)	6 960
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(310 456)	(34 948)	(275 508)	(262 109)	(10 241)	(251 868)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., включают в себя эффект приобретения ОАО «Мосэнерго» (см. Примечание 22). Соответствующие разницы, признанные в отношении основных средств, составили 18 367 млн. руб.

В состав признанных налогооблагаемых разниц в отношении финансовых активов включена разница, связанная с доведением стоимости акций РАО «ЕЭС России» до рыночной стоимости, в сумме 6 908 млн. руб. и 7 491 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

16 КАПИТАЛ (продолжение)

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. в собственности дочерних компаний ОАО «Газпром» находилось соответственно 119 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 30 июня 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 30 июня 2007 г. обязательства по опционам в размере 15 559 млн. руб. отражены в составе «Краткосрочной кредиторской задолженности и начисленных обязательств».

17 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные пошлины):				
Российская Федерация	78 385	67 000	214 300	191 909
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	62 687	45 520	145 401	118 242
Дальнее зарубежье	251 077	274 096	533 738	589 353
Валовая выручка от продажи газа	392 149	386 616	893 439	899 504
Акциз	(54)	(3)	(54)	(1 329)
Таможенные пошлины	(62 235)	(78 368)	(135 092)	(176 290)
Чистая выручка от продажи газа	329 860	308 245	758 293	721 885
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	61 925	55 312	119 288	106 348
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	11 840	7 575	18 754	11 945
Дальнее зарубежье	42 252	48 227	83 742	91 444
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	116 017	111 114	221 784	209 737
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	5 326	5 011	13 550	10 737
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	4 993	5 176	8 411	11 002
Дальнее зарубежье	32 327	40 162	53 033	73 731
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	42 646	50 349	74 994	95 470
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	10 260	8 071	21 059	16 976
Прочая выручка	33 583	27 868	67 764	47 356
	532 366	505 647	1 143 894	1 091 424

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 23,5 и 23,4 млрд. акций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года, и 22,8 млрд. акций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года, 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 дочерней компании 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.

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.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ НПФ «ГАЗФОНД» (продолжение)

	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
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)

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСЭНЕРГО»

В мае 2007 г. после проведения дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» Группа увеличила свою долю участия в ОАО «Мосэнерго» до контрольного пакета в 50,95%, заплатив 66 163 млн. руб. денежными средствами.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. Оценка по справедливой стоимости включает допущения и оценки, относящиеся к будущим событиям. Текущая стоимость активов и обязательств ОАО «Мосэнерго», определенная в соответствии с МСФО, отличается от справедливой стоимости, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 3, незначительно. Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств была определена на основании предварительной оценки. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения. Детальный перечень активов и обязательств приведен ниже:

	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	65 700
Дебиторская задолженность и предоплата	5 606
Товарно-материальные запасы	4 369
Прочие оборотные активы	<u>612</u>
Оборотные активы	76 287
Основные средства	107 858
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	7 599
Прочие внеоборотные активы	<u>637</u>
Внеоборотные активы	116 094
Итого активы	192 381
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20 320
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>7 563</u>
Краткосрочные обязательства	27 883
Долгосрочные займы	10 159
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	17 932
Прочие долгосрочные обязательства	<u>1 219</u>
Долгосрочные обязательства	29 310
Капитал	135 188
Справедливая стоимость чистых активов дочернего общества на дату	
Приобретения	135 188
Справедливая стоимость дополнительно приобретенной доли Группы в ОАО «Мосэнерго»	40 286
Стоимость приобретения	<u>66 163</u>
Гудвилл	25 877

После увеличения доли в уставном капитале до контрольного пакета Группа признала в составе своих активов 65 700 млн. руб. денежных средств ОАО «Мосэнерго». Чистый отток денежных средств, связанный с приобретением дополнительного пакета акций ОАО «Мосэнерго» в сумме 463 млн. руб. отражен в строке «Прочие» в показателях движения денежных средств по инвестиционной деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств.

Выручка от продаж в размере 3 294 млн. руб. и убыток в размере 42 млн. руб. представляют собой сумму выручки от продаж и убытка ОАО «Мосэнерго» за период с момента приобретения Группой контрольного пакета до 30 июня 2007 г. В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2007 г., выручка от продаж Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., составила бы 548 833 млн. руб. и 1 180 122 млн. руб., соответственно. Прибыль Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г. составила бы 112 704 млн. руб. и 329 590 млн. руб., соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСЭНЕРГО» (продолжение)

Признанный Гудвилл в основном представляет собой эффект будущей синергии, вызванной оптимизацией структуры потребления топлива ОАО «Мосэнерго».

23 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ В «САХАЛИН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТ КОМПАНИ ЛТД.»

В апреле 2007 г. Группа приобрела долю в капитале «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи) в размере 50% плюс 1 акция за 192 330 млн. руб. (7 450 млн. долл. США) с оплатой денежными средствами. Сахалин Энерджи является оператором проекта «Сахалин-2», который включает в себя разработку и добычу сырой нефти, природного газа, производство сжиженного природного газа на Пильтун-Астохском и Лунском месторождениях.

С даты приобретения Группе принадлежит 50% плюс одна акция, «Шелл» 27,5% минус одна акция, «Митсуи» 12,5% и «Митсубиси» 10% уставного капитала. В соответствии с новой структурой акционерного капитала, Группа приобрела возможность значительного влияния на Сахалин Энерджи и учла данное приобретение в составе инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании. Справедливая стоимость приобретенной доли в Сахалин Энерджи приблизительно равна покупной стоимости, соответственно гудвилл не был признан в составе инвестиции. Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств была определена на основании предварительной оценки. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в бухгалтерском учете консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения.

После приобретения Сахалин Энерджи Группа инвестировала в проект 26 217 млн. руб. (956 млн. долл. США). Доля Группы в чистом убытке Сахалин Энерджи за период с даты приобретения по 30 июня 2007 г. составила 138 млн. руб (5,3 млн. долл. США). По состоянию на 30 июня 2007 г. балансовая стоимость инвестиции в Сахалин Энерджи составила 218 409 млн. руб (8 406 млн. долл. США).

24 ОПЦИОНЫ НА ПОКУПКУ С ЭНИ С. П. а.

В рамках соглашения между Группой и ЭНИ С. П. а. (ЭНИ) в апреле 2007 г. Группа получила опцион на покупку 20% доли в ОАО «Газпром нефть» действующий до апреля 2009 г. за 3,7 млрд. долл. США плюс дополнительные расходы, связанные с приобретением.

25 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В показатели движения денежных средств по операционной деятельности за отчетный период включен эффект изменений в оборотном капитале, относящийся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в размере 488 145 млн. руб.

26 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Резерв по пенсионным обязательствам	13 290	84 393
Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	35 535	31 670
Прочие	<u>3 558</u>	<u>3 515</u>
	<u>52 383</u>	<u>119 578</u>

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

26 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (Продолжение)

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

	30 июня 2007 г.			31 декабря 2006 г.		
	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Выплаты, осуществляемые обществами Группы	Итого	Выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд»	Выплаты, осуществляемые обществами Группы	Итого
Дисконтированная стоимость обязательств (не обеспеченных фондами)	(199 243)	(46 247)	(245 490)	(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	-	26 511	26 511	-	26 511	26 511
Чистые обязательства	(79 112)	(13 290)	(92 402)	(73 221)	(11 172)	(84 393)
Справедливая стоимость активов пенсионного плана	344 827	-	344 827	-	-	-
Минус начисленные обязательства	(79 112)	(13 290)	(92 402)	(73 221)	(11 172)	(84 393)
Активы (обязательства) пенсионного плана	265 715	(13 290)	252 425	(73 221)	(11 172)	(84 393)

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 30 июня 2007 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.	
	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
Стоимость текущих услуг	1 986	1 426	3 972	2 767
Расходы на уплату процентов	1 409	1 027	2 818	2 024
Чистый расход, отраженный в консолидированном отчете о прибылях и убытках (см. Примечание 18)	3 395	2 453	6 790	4 791

Основные использованные актуарные допущения (средневзвешенные показатели):

	30 июня 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).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

27 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 (далее - ФСТ). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

По состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г., а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 и 2006 гг., существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируемые государством организациями, можно представить следующим образом:

Прим.	По состоянию на 30 июня 2007 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2007 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Выручка/ Доходы	Расходы	Выручка/ Доходы	Расходы
	Операции и сальдо					
	расчетов с государством					
	Текущий налог на прибыль	16 443	9 339	-	49 500	-
	Единый социальный налог	317	1 648	-	7 906	-
	НДС к возмещению / уплате	180 314	17 901	-	-	-
	Таможенные платежи	20 476	-	-	-	-
18	Прочие налоги	6 803	25 414	-	47 565	-
	Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством					
	Продажа газа	-	-	39 344	-	101 539
	Дебиторская задолженность	80 738	-	-	-	-
18	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	10 426	-
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	11 966	-
	Кредиторская задолженность	-	6 010	-	-	-
	Займы	-	34 086	-	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	328	599	810
	Краткосрочные финансовые активы	11 141	-	-	-	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	-	-	-	357	-
	Долгосрочные финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи	157 383	-	-	-	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

27 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прим.	По состоянию на		За три месяца,		За шесть месяцев,		
	31 декабря 2006 г.		закончившихся		закончившихся		
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	
	Операции и сальдо расчетов с государством						
	Текущий налог на прибыль	15 488	18 957	-	49 567	-	112 355
	Единый социальный налог	359	1 015	-	6 577	-	15 793
	НДС к возмещению / уплате	180 851	21 311	-	-	-	-
	Таможенные платежи	23 339	-	-	-	-	-
18	Прочие налоги	9 293	27 919	-	45 229	-	99 120
	Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством						
	Продажа газа	-	-	33 510	-	87 058	-
	Дебиторская задолженность	81 610	-	-	-	-	-
18	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	8 434	-	20 499
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	-	-	-
	Кредиторская задолженность	-	4 250	-	-	-	-
	Займы	-	32 107	-	-	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	1 082	192	1 655	364
	Краткосрочные финансовые активы	28 762	-	-	-	1 694	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	34 828	-	-	273	1 057	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	128 599	-	-	-	-	-

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 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 28.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

27 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г., а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
Выручка от продажи				
газа	Доходы	Доходы	Доходы	Доходы
«РосУкрЭнерго АГ»	38 558	31 005	84 581	74 347
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	13 697	18 096	29 213	34 492
ОАО «Мосэнерго»	10 111	5 634	19 566	14 712
ЗАО «Панрусгаз»	9 728	9 479	23 413	19 725
«ВИНГАЗ ГмбХ»	9 247	8 436	19 544	19 946
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	5 544	5 708	10 298	13 192
АО «Газум»	3 230	3 588	8 118	9 088
«Промгаз СПА»	1 986	2 007	4 195	4 627
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	1 130	2 462	2 631	4 798
АО «Молдовагаз»	1 011	580	3 328	2 291
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
«РосУкрЭнерго АГ»	3 114	3 080	5 978	6 012
ОАО «НОВАТЭК»	2 169	-	4 180	-
Покупной газ	Расходы	Расходы	Расходы	Расходы
«РосУкрЭнерго АГ»	3 685	6 047	25 007	7 937
ТОО «КазРосГаз»	3 944	2 524	6 284	4 493
ОАО «НОВАТЭК»	1 130	-	2 240	-
Покупка услуг по транспортировке газа				
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	2 686	2 726	5 218	5 358
Покупка строительных услуг				
ОАО «Стройтрансгаз»	983	6 516	2 736	16 632

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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА**
(в миллионах российских рублей)

27 **СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 июня 2007 г.		По состоянию на 31 декабря 2006 г.	
	Активы	Обяза- тельства	Активы	Обяза- тельства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«РосУкрЭнерго АГ»	50 887	-	62 702	-
«ВИНГАЗ ГмБХ»	16 897	-	16 141	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	12 793	-	14 714	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ»	4 862	-	6 665	-
ЗАО «Панрусгаз»	3 753	-	7 363	-
АО «Молдовагаз»*	3 873	-	1 847	-
АО «Газум»	1 333	-	2 073	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	836	-	1 119	-
ОАО «НОВАТЭК»	139	-	180	-
ОАО «Мосэнерго»	-	-	501	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«ВИНГАЗ ГмБХ»	13 289	-	13 282	-
«РосУкрЭнерго АГ»	10 959	-	14 903	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	4 690	-	4 900	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
«ВИНГАЗ ГмБХ»	-	2 164	-	1 608
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	1 846	-	1 518
«РосУкрЭнерго АГ»	-	1 675	-	16 904
ТОО «КазРосГаз»	-	989	-	750
ОАО «НОВАТЭК»	-	332	-	313
Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам за строительные услуги				
ОАО «Стройтрансгаз»	190	3 616	712	8 128

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 23 023 млн. руб. и 22 484 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2007 и 31 декабря 2006 гг.

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

28 **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 30 июня 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

28 Контрактные и условные обязательства и операционные риски (продолжение)

Финансовые поручительства

	30 июня 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	28 010	30 150
Газпром Ливия Б.В.	4 699	-
«Газтранзит»	1 600	1 940
ЗАО «Инвестиционные технологии»	-	6 005
Прочие	<u>25 368</u>	<u>12 770</u>
	<u>59 677</u>	<u>50 865</u>

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 483 млн. долл. США и 1 511 млн. долл. США по состоянию на 30 июня 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 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 27 210 млн. руб. (1 054 млн. долл. США) и 29 386 млн. руб. (1 116 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» был также предоставлен займ Депфа Банком на сумму 800 млн. руб. (31 млн. долл. США) и 764 млн. руб. (29 млн. долл. США), на который также распространялось поручительство Группы.

В ноябре 2006 г. Группа предоставила гарантии компании «Ласкер Лимитед» в отношении покупки компанией ЗАО «Инвестиционные технологии» доли в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». По состоянию на 30 июня 2007 г. и 31 декабря 2006 г. сумма гарантии составила ноль млн. руб. и 6 005 млн. руб. (228 млн. долл. США) соответственно.

В апреле 2007 г. Группа выдала гарантию Национальной Нефтяной Корпорации Ливии в рамках соглашения о разделе продукции за компанию Газпром Ливия Б. В. По состоянию на 30 июня 2007 г. сумма гарантии составила 4 699 млн. руб. (182 млн. долл. США).

По строке «Прочие», в основном, показаны гарантии, выданные АБ «Газпромбанк» (ЗАО) третьим сторонам, в размере 17 802 млн. руб. и 7 461 млн. руб. по состоянию на 30 июня 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». По состоянию на 30 июня 2007 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным ОАО «Сибнефтегаз», составил 6 230 млн. руб.

Прочие обеспечения выданные

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

29 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Займы

В августе 2007 г. Группа получила кредит от Либерти Хампшир 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 Интернэшнл 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%.

В октябре 2007 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 200 млн. евро со сроком погашения в 2018 году и процентной ставкой 6,61% в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В октябре 2007 г. Группа получила кредит от Кредит Свисс Интернэшнл в сумме 520 млн. долл. США и процентной ставкой 5% со сроком погашения в 2017 году.

В ноябре 2007 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 20 000 млн. йен (4 400 млн. руб.) со сроком погашения в 2010 году и процентной ставкой 2,63% и на сумму 30 000 млн. йен (6 600 млн. руб.) со сроком погашения в 2012 году и процентной ставкой 2,89% в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

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)