

ОАО «ГАЗПРОМ»

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

30 ИЮНЯ 2006 ГОДА

**ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»

1. Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2006 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года и о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 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 - 30, несет руководство Группы. Наша ответственность заключается в формировании наших выводов по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенного обзора.
2. 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.
3. 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».
4. Не делая оговорок к нашему отчету, обращаем внимание на Примечание 21 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
19 декабря 2006 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКОЮ ПРОВЕРКУ)
НА 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2006 г.	31 декабря 2005 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	166 717	146 866
6	Денежные средства с ограничением к использованию	14 691	18 040
7	Краткосрочные финансовые активы	86 774	79 001
8	Дебиторская задолженность и предоплата	470 356	394 659
9	Товарно-материальные запасы	175 038	169 121
	НДС к возмещению	128 285	145 484
	Прочие оборотные активы	<u>64 592</u>	<u>48 282</u>
		1 106 453	1 001 453
	Внеоборотные активы		
10	Основные средства	2 830 484	2 791 011
11	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	241 771	233 782
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	216 246	179 187
13	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	106 881	67 847
	Прочие внеоборотные активы	<u>69 492</u>	<u>65 814</u>
		3 464 874	3 337 641
	Итого активы	4 571 327	4 339 094
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	270 599	219 983
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	63 091	104 817
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	230 797	180 959
	Краткосрочные векселя к уплате	<u>24 335</u>	<u>20 710</u>
		588 822	526 469
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные займы	577 135	741 849
	Долгосрочные векселя к уплате	11 602	10 639
	Резервы предстоящих расходов и платежей	85 772	83 794
15	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	262 109	251 868
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>20 508</u>	<u>5 741</u>
		957 126	1 093 891
	Итого обязательства	1 545 948	1 620 360
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(33 805)	(19 504)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>2 580 928</u>	<u>2 270 727</u>
		2 872 317	2 576 417
	Доля меньшинства	<u>153 062</u>	<u>142 317</u>
	Итого капитал	<u>3 025 379</u>	<u>2 718 734</u>
	Итого обязательства и капитал	4 571 327	4 339 094

А.Б. Миллер
Председатель Правления
19 декабря 2006 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
19 декабря 2006 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 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
17	Выручка от продаж	505 647	272 052	1 091 424	611 233
18	Операционные расходы	<u>(331 158)</u>	<u>(181 764)</u>	<u>(686 425)</u>	<u>(402 178)</u>
	Прибыль от продаж	174 489	90 288	404 999	209 055
19	Доходы от финансирования	25 276	10 819	61 845	25 788
19	Расходы по финансированию	<u>(20 802)</u>	<u>(19 316)</u>	<u>(39 354)</u>	<u>(33 568)</u>
11	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	10 980	4 729	16 968	8 943
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>1 929</u>	<u>612</u>	<u>3 144</u>	<u>1 427</u>
	Прибыль до налогообложения	191 872	87 132	447 602	211 645
	Текущий налог на прибыль	(49 567)	(22 513)	(112 355)	(51 081)
	Отложенный налог на прибыль	<u>(968)</u>	<u>(3 017)</u>	<u>(3 011)</u>	<u>(6 565)</u>
	Налог на прибыль	<u>(50 535)</u>	<u>(25 530)</u>	<u>(115 366)</u>	<u>(57 646)</u>
	Прибыль за период	141 337	61 602	332 236	153 999
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ОАО «Газпром»	136 334	61 182	321 491	152 810
	Доле меньшинства	<u>5 003</u>	<u>420</u>	<u>10 745</u>	<u>1 189</u>
		141 337	61 602	332 236	153 999
20	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	5,98	3,02	14,10	7,57

А.В. Миллер
Председатель Правления
19 июня 2006 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
19 июня 2006 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 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 г.	2005 г.
	Операционная деятельность	
	Прибыль до налогообложения	447 602 211 645
	Корректировки к прибыли до налогообложения	
	Амортизация	80 524 61 403
	Нереализованная чистая (прибыль) убыток по курсовым разницам	(28 063) 4 983
	Проценты к уплате по займам и векселям	22 715 13 242
	Проценты к получению	(16 612) (9 456)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(3 144) (1 427)
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(16 968) (8 943)
	Увеличение оценочных резервов	10 909 3 710
	Прочее	(3 063) 1 637
	Итого влияние корректировок	46 298 65 149
	(Увеличение)/уменьшение долгосрочных активов	(24 316) 1 357
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(730) (44)
	Неденежное увеличение и выбытие основных средств и прочих долгосрочных финансовых активов	(30 437) (28 361)
	Общий эффект от изменений в оборотном капитале	(58 120) (14 717)
	Уплаченный налог на прибыль	(136 042) (71 672)
	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	244 255 163 357
	Инвестиционная деятельность	
	Капитальные вложения	(152 020) (109 744)
	Полученные проценты	15 916 9 205
	Уплаченные и капитализированные проценты	(7 877) (8 797)
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(1 924) 1 122
	Прочее	8 787 3 775
	Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(137 118) (104 439)
	Финансовая деятельность	
	Поступление по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	40 606 92 422
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(143 025) (51 905)
	Чистое поступление (погашение) краткосрочных заемных средств	14 285 (13 706)
	Чистое поступление от выпуска векселей	5 221 1 286
	Уплаченные проценты	(20 768) (11 605)
	Приобретение собственных акций	(142 791) (41 281)
	Продажа собственных акций	158 519 34 861
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	3 349 (2 309)
	Чистые денежные средства, (использованные для) полученные от финансовой деятельности	(84 604) 7 763
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(2 682) (1 255)
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	19 851 65 426
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	146 866 106 157
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	166 717 171 583

А.Б. Миллер
Председатель Правления
19 декабря 2006 г.

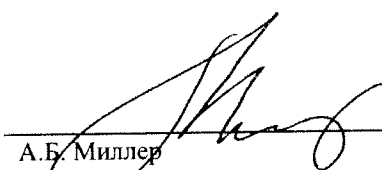
Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
19 декабря 2006 г.

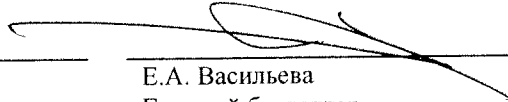
Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ
ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО
(НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.

	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»						Итого по капиталу
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Доля меньшинства	
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.							
Сальдо на 31 декабря 2004 г.	20,1	325 194	(41 586)	1 808 865	2 092 473	45 551	2 138 024
Убытки от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	-	(207)	(207)	-	(207)
Курсовые разницы	-	-	-	(3 490)	(3 490)	-	(3 490)
Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал	-	-	-	(3 697)	(3 697)	-	(3 697)
Прибыль за период	-	-	-	152 810	152 810	1 189	153 999
Итого доходов за период	-	-	-	149 113	149 113	1 189	150 302
16 Чистый результат по операциям с собственными акциями	1,3	-	11 603	93 424	105 027	-	105 027
Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(921)	(921)	-	(921)
Дивиденды	-	-	-	(23 858)	(23 858)	-	(23 858)
Объединение бизнеса и приобретение доли меньшинства	-	-	-	-	-	(33 110)	(33 110)
Сальдо на 30 июня 2005 г.	21,4	325 194	(29 983)	2 026 623	2 321 834	13 630	2 335 464
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, имеющих 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


А.Б. Миллер
Председатель Правления
19 декабря 2006 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
19 декабря 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 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 отвечают практически за всю добычу природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным экспортером природного газа в европейские страны.

В результате приобретения в октябре 2005 года контрольного пакета акций ОАО «Сибирская нефтяная компания» (далее – ОАО «Сибнефть»), с июня 2006 года переименованного в ОАО «Газпром нефть», объемы деятельности Группы по добыче и переработке нефти значительно увеличились. Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа на внутреннем рынке 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, это неконвертируемость российского рубля за пределами Российской Федерации и сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Перспективы будущей экономической стабильности в Российской Федерации в значительной степени зависят от эффективности предпринимаемых Правительством экономических мер, включая меры по развитию нормативно-правовой базы и политической системы.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО 34»). Данная консолидированная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 27,08 и 28,78 на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 33,98 и 34,19 на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. 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 2005 г.

Новые стандарты финансовой отчетности

В 2006 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2006 г. и имеют отношение к ее деятельности, за исключением МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка минеральных ресурсов», изменений к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов: чистые инвестиции в иностранную компанию», изменений к МСФО (IAS) 39 «Хеджирование денежных потоков от прогнозных внутригрупповых операций», «Опция справедливой стоимости» и «Договоры финансового поручительства» и изменений к МСФО (IFRS) 4 «Договоры финансового поручительства», интерпретаций IFRIC 4 «Определение наличия условий аренды в договоре», IFRIC 5 «Права на доли, возникающие в результате вывода фондов из эксплуатации, восстановления и экологической реабилитации» и IFRIC «Изменения №12 Постоянного Комитета по Интерпретациям» («SIC-12»), которые Группа начала применять в 2005 году досрочно.

С 1 января 2006 года Группа начала применять изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам – актуарные прибыли и убытки, групповые планы и раскрытия». Применение пересмотренного стандарта не привело к каким-либо изменениям в учетной политике Группы в отношении признания актуарных прибылей и убытков.

В июле 2006 года Комитет по Интерпретациям МСФО («IFRIC») выпустил интерпретацию IFRIC 10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», которая применяется для периодов, начиная с 1 ноября 2006 года, но может применяться и досрочно. В IFRIC 10 указано, что убыток от обесценения, признанный в предыдущем промежуточном периоде в отношении гудвилла или инвестиций в долевые инструменты или финансовые активы, отраженные по фактической стоимости, не может быть сторнирован в финансовой отчетности за последующие промежуточные периоды или в годовой отчетности. Группа начала досрочно применять интерпретацию IFRIC 10, что не оказало какого-либо существенного влияния на Группу и не привело к изменениям в учетной политике Группы.

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) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», применяемый к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт вводит новые требования к раскрытию информации о финансовых инструментах. В частности, требование раскрывать качественную и количественную информацию о влиянии рисков, обусловленных операциями с финансовыми инструментами, включающую установленный Стандартом минимальный перечень сведений о кредитных рисках, рисках ликвидности и рыночных рисках, в том числе анализ чувствительности к рыночным рискам. Стандарт заменяет некоторые требования МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: раскрытие и представление». В настоящее время Группа оценивает, какое влияние на раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности окажет данный Стандарт.
- Изменение к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности – Раскрытия капитала», применяемое к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более детальные раскрытия в отношении капитала Группы. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние на раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности окажет данное изменение.
- Интерпретация IFRIC 8 «Область применения МСФО (IFRS) 2» (IFRIC 8), применяемая к отчетным периодам, начинающимся с 1 мая 2006 года или после этой даты. Интерпретация содержит пояснение, что в ситуации, когда определяемая уплаченная цена оказывается ниже справедливой стоимости предоставленных долевых инструментов или возникшего обязательства, как правило, указывает на то, что был или будет осуществлен дополнительный платеж, и к такой

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

ситуации применяется МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе долевых инструментов». Ожидается, что применение IFRIC 8 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

- IFRIC 9 «Переоценка Встроенных Производных Финансовых Инструментов» (IFRIC 9). Интерпретация разъясняет применение МСФО (IAS) 39 (с изменениями) в отношении последующего пересмотра порядка раздельного учета встроенного производного инструмента и основного договора. Согласно интерпретации, последующий пересмотр порядка учета разрешен только в том случае, если имеют место изменения договора, вследствие которых происходят значительные изменения денежных потоков, связанных с его исполнением. Ожидается, что применение IFRIC 9 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Интерпретация IFRIC 11 «Группа и операции с собственными акциями» («IFRIC 11»). Согласно Интерпретации, выплата, основанная на акциях, в рамках которой компания получает товары или услуги в качестве оплаты за долевые инструменты компании, должна учитываться как операция с выплатами, основанными на акциях, расчеты по которой осуществляются долевыми инструментами, независимо от того, как получены необходимые долевые инструменты. В Интерпретации также содержится руководство в отношении того, как учитывать операции с выплатами, основанными на акциях, в рамках которых поставщикам товаров или услуг компании предоставляются долевые инструменты ее материнской компании, в финансовой отчетности компании – как операции, расчеты по которым осуществляются денежными средствами или долевыми инструментами. Ожидается, что применение IFRIC 11 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- 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 других объектов общественного пользования). Интерпретация разъясняет, как организации частного сектора должны применять существующие МСФО для учета прав и обязательств, которые они приобретают в рамках сервисных концессионных соглашений. В настоящее время Группа оценивает влияние, которое принятие Интерпретации может иметь на 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.

После приобретения ОАО «Сибнефть» (см. Примечание 1) активы и обязательства, доходы и расходы ОАО «Сибнефть» и его дочерних обществ («Сибнефть») за период с момента установления Группой контроля включены в консолидированную финансовую отчетность Группы. Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств была определена в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний». Руководство Группы привлекло независимого оценщика к проведению оценки справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств. На дату подготовки настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности работа по оценке была завершена.

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА**
 (в миллионах российских рублей)

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

Ниже представлена информация о приобретенных активах и обязательствах:

	Учетная стоимость перед приобретением	Справедливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	8 985	8 985
Дебиторская задолженность и предоплата	55 988	58 401
Товарно-материальные запасы	14 708	13 969
Прочие оборотные активы	26 481	24 117
Основные средства:		
Лицензии на добычу	-	230 708
Скважины	24 791	54 793
Прочие основные средства	41 498	118 393
Незавершенное строительство	42 110	36 474
Инвестиции в ассоциированные компании	71 657	153 043
Прочие внеоборотные активы	5 414	7 140
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(55 834)	(56 076)
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	(6 655)	(8 783)
Долгосрочные займы	(40 136)	(40 869)
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	(3 480)	(92 732)
Прочие долгосрочные обязательства	-	(7 649)
Справедливая стоимость чистых активов дочернего общества		499 914
За вычетом доли меньшинства		(123 019)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов дочернего общества		376 895
Гудвилл		13 859
Вознаграждение в связи с приобретением		390 754
За вычетом денежных средств и их эквивалентов приобретенного дочернего общества		(8 985)
Отток денежных средств в результате приобретения		381 769

Показатели, раскрытые выше, учитывают эффект от завершения работы по оценке справедливой стоимости приобретения активов и обязательств. В связи с этим, раскрытые выше показатели отличаются от ранее раскрывавшихся предварительных показателей. В сравнительные данные по состоянию на 31 декабря 2005 г. консолидированного бухгалтерского баланса были внесены соответствующие изменения. Изменения данных консолидированного отчета о прибылях и убытках не производилось в связи с несущественностью их эффекта. Возникший при приобретении гудвилл включен в состав прочих внеоборотных активов бухгалтерского баланса.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство. В соответствии с практикой, предлагаемой Стандартом МСФО (IAS) 14 «Сегментная информация»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

(МСФО 14) 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 внутреннем рынке 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 организационной структуре Группы и в системе подготовки внутренней финансовой отчетности Группы.

С целью приведения сегментной информации предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятой в текущем отчетном периоде, были проведены определенные переклассификации. Ранее Группа раскрывала информацию о продажах нефти и газового конденсата в составе сегмента «Переработка», так как не было отдельных сегментов по добыче и продаже нефти и газового конденсата. Руководство считает, что представление добычи нефти и газового конденсата в составе самостоятельного сегмента дает более достоверное представление о деятельности Группы после приобретения ОАО «Сибнефть» (см. Примечание 1 и Примечание 4) и соответствующем росте объемов деятельности Группы по добыче нефти. Для обеспечения соответствия форме представления данных в отчетном периоде соответствующие изменения были внесены в сегментную информацию и данные Примечания 17 «Выручка от продаж» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 года.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
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							
Нераспределенные операционные расходы	12 081	65 564	246 437	39 481	48 305	7 308	419 176
Прибыль от продаж							<u>(14 177)</u>
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных контролируемых компаний	561	228	5 775	3 167	5 905	1 332	404 999
							16 968

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 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 2005 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	99 426	172 494	18 229	10 082	2 691	-	302 922
Выручка от внешних продаж	<u>1 429</u>	<u>12 181</u>	<u>494 527</u>	<u>6 422</u>	<u>67 686</u>	<u>28 988</u>	<u>611 233</u>
Итого выручки по сегментам	100 855	184 675	512 756	16 504	70 377	28 988	914 155
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(2 320)	(19 461)	(265 548)	(66)	(15 527)	-	(302 922)
Внешние расходы	<u>(87 004)</u>	<u>(120 395)</u>	<u>(111 473)</u>	<u>(12 213)</u>	<u>(39 559)</u>	<u>(25 802)</u>	<u>(396 446)</u>
Итого расходов по сегментам	<u>(89 324)</u>	<u>(139 856)</u>	<u>(377 021)</u>	<u>(12 279)</u>	<u>(55 086)</u>	<u>(25 802)</u>	<u>(699 368)</u>
Финансовый результат по сегментам	11 531	44 819	135 735	4 225	15 291	3 186	214 787
Нераспределенные операционные расходы							<u>(5 732)</u>
Прибыль от продаж							209 055
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	3 541	5 301	-	-	101	8 943
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 расходов 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 АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За три месяца, закончившихся 30 июня 2005 г.							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментных продаж	48 296	86 827	8 398	4 988	1 455	-	149 964
Выручка от внешних продаж	<u>680</u>	<u>5 580</u>	<u>213 126</u>	<u>4 215</u>	<u>33 861</u>	<u>14 590</u>	<u>272 052</u>
Итого выручки по сегментам	48 976	92 407	221 524	9 203	35 316	14 590	422 016
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(1 225)	(9 135)	(131 547)	(40)	(8 017)	-	(149 964)
Внешние расходы	<u>(44 596)</u>	<u>(62 397)</u>	<u>(32 681)</u>	<u>(6 741)</u>	<u>(21 290)</u>	<u>(12 183)</u>	<u>(179 888)</u>
Итого расходов по сегментам	<u>(45 821)</u>	<u>(71 532)</u>	<u>(164 228)</u>	<u>(6 781)</u>	<u>(29 307)</u>	<u>(12 183)</u>	<u>(329 852)</u>
Финансовый результат по сегментам	3 155	20 875	57 296	2 422	6 009	2 407	92 164
Нераспределенные операционные расходы							<u>(1 876)</u>
Прибыль от продаж							90 288
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	2 945	2 174	-	-	(390)	4 729

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 7 340 млн. руб. и 10 954 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 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 7 351 млн. руб. и 7 086 млн. руб. на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	<u>30 июня</u> <u>2006 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2005 г.</u>
Финансовые активы, предназначенные для торговли	66 073	57 407
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 825 млн. руб. и 5 503 млн. руб. на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно)	<u>20 701</u>	<u>21 594</u>
	<u>86 774</u>	<u>79 001</u>

Финансовые активы, предназначенные для торговли, включают, в основном, рыночные долевые и долговые ценные бумаги, находящиеся на балансе НПФ «Газфонд» и дочерних банков Группы с целью получения краткосрочной прибыли.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе НПФ «Газфонд», составляют 35 085 млн. руб. и 28 849 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 24 805 млн. руб. и 23 579 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Краткосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают векселя третьих лиц со сроками погашения в течение двенадцати месяцев после отчетной даты.

8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	<u>30 июня</u> <u>2006 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2005 г.</u>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	211 690	181 316
Авансы выданные и предоплата	88 099	79 684
Прочая дебиторская задолженность	<u>170 567</u>	<u>133 659</u>
	<u>470 356</u>	<u>394 659</u>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 99 377 млн. руб. и 97 933 млн. руб. на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. прочие дебиторы включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в сумме 142 690 млн. руб. и 109 660 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.

9 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости, начисленного в размере 3 139 млн. руб. и 1 922 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА**
(в миллионах российских рублей)

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Активы производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социаль- ной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2004 г.				
Первоначальная стоимость	3 568 431	113 392	258 786	3 940 609
Накопленная амортизация	<u>(1 722 141)</u>	<u>(35 384)</u>	-	<u>(1 757 525)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	1 846 290	78 008	258 786	2 183 084
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	1 846 290	78 008	258 786	2 183 084
Амортизация	(55 898)	(1 623)	-	(57 521)
Поступление	960	38	95 599	96 597
Передача	8 791	1 328	(10 119)	-
Выбытие	(1 869)	(824)	(3 459)	(6 152)
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	291	291
Остаточная стоимость на 30 июня 2005 г.	1 798 274	76 927	341 098	2 216 299
За шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 г.				
Остаточная стоимость на 30 июня 2005 г.	1 798 274	76 927	341 098	2 216 299
Амортизация	(61 902)	(1 625)	-	(63 527)
Поступление	5 219	185	207 030	212 434
Приобретение дочерних обществ	402 728	1 166	36 474	440 368
Передача	236 109	2 730	(238 839)	-
Выбытие	(6 560)	(3 187)	(3 560)	(13 307)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(1 256)	(1 256)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011
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	-	-	(2 319)	(2 319)
Остаточная стоимость на 30 июня 2006 г.	2 318 519	61 469	450 496	2 830 484
По состоянию на 30 июня 2006 г.				
Первоначальная стоимость	4 219 643	91 252	450 496	4 761 391
Накопленная амортизация	<u>(1 901 124)</u>	<u>(29 783)</u>	-	<u>(1 930 907)</u>
Остаточная стоимость на 30 июня 2006 г.	2 318 519	61 469	450 496	2 830 484

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 985 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 89 924 млн. руб. и 87 605 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 13 411 млн. руб. и 27 406 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Прим.		Стоимость инвестиции на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2006 г.	31 декабря 2005 г.	30 июня 2006 г.	30 июня 2005 г.
	ОАО «НГК «Славнефть»	137 436	132 802	9 072	-
21	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	30 742	32 348	293	2 466
21	ОАО «Мосэнерго» и компании, выделившиеся в результате реорганизации	19 440	18 422	1 057	954
	ОАО «Московский НПЗ»	15 247	15 242	5	-
21	«ВИНГАЗ ГмбХ»	4 562	4 113	1 936	521
	ЗАО «АрмРосГазпром»	3 804	3 733	85	90
21	ОАО «Стройтрансгаз»	3 537	3 441	-	(16)
	АО «Латвияс Газе»	3 140	2 938	143	145
	АО «Лиетувос Дуйос»	1 677	1 701	154	162
	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	1 057	1 191	(65)	741
21	«РосУкрЭнерго АГ»	3 829	3 235	1 183	4 148
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 5 085 млн. руб. и 5 386 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно)	<u>17 300</u>	<u>14 616</u>	<u>3 105</u>	<u>(268)</u>
		<u>241 771</u>	<u>233 782</u>	<u>16 968</u>	<u>8 943</u>

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 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		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
			Активы	Обяза- тельства	Выручка	Прибыль (убыток)
30 июня 2006 г.						
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 «Мосэнерго» и компания, выделившиеся в результате реорганизации	25%	Россия	116 686	38 798	120 782	4 223
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	42 689	3 417	2 459	14
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	90 476	82 872	104 926	5 998
ЗАО «АрмРосГазпром»	45%	Армения	10 960	2 505	2 067	188
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	49 487	24 255	21 420	378
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	15 197	3 369	4 962	420
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)
30 июня 2005 г.						
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	59 905	33 934	7 553	3 032
ОАО «Мосэнерго» и компания, выделившиеся в результате реорганизации	25%	Россия	124 837	42 166	72 830	2 870
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	75 143	67 158	61 768	1 869
ЗАО «АрмРосГазпром»	45%	Армения	10 617	2 187	1 851	192
ОАО «Стройтрансгаз»	26%	Россия	51 894	27 305	10 241	(358)
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	13 609	2 274	3 724	425
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	22 733	3 997	3 332	379
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	68 011	61 027	5 220	1 470
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	19 599	11 165	61 082	8 257

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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Оценочная справедливая стоимость инвестиций в ассоциированные компании, для которых публикуются рыночные котировки, составляла:

	<u>30 июня</u> <u>2006 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2005 г.</u>
ОАО «Мосэнерго» (без учета компаний, выделившихся в результате реорганизации)	37 234	29 123
АО «Латвияс Газе»	6 792	7 310
АО «Лиетувос Дуйос»	6 281	6 741

12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	<u>30 июня</u> <u>2006 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2005 г.</u>
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 12 120 млн. руб. и 14 857 млн. руб. на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно).	156 154	131 869
Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 31 млн. руб. и ноль млн. руб. на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г.)	<u>60 092</u>	<u>47 318</u>
	<u>216 246</u>	<u>179 187</u>

По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в сумме 93 411 млн. руб. и 71 271 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

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 11 199 млн. руб. и 11 476 млн. руб. на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

В состав финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, включена доля в уставном капитале РАО «ЕЭС России» в размере 10,49%, оценочная справедливая стоимость которой составляет 85 957 млн. руб. и 54 745 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
 ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Окончатель- ный срок погашения	30 июня 2006 г.	31 декабря 2005 г.
Долгосрочные займы:				
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	48 533	51 921
АБН АМРО*	Долл. США	2010	41 630	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.	Евро	2010	35 987	34 847
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.	Долл. США	2020	34 864	37 058
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.	Евро	2012	34 845	34 280
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.	Евро	2015	34 142	35 357
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2008	34 078	36 186
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2010	34 070	36 194
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.	Долл. США	2034	32 826	34 880
Дойче Банк АГ	Долл. США	2014	32 686	34 732
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в сентябре 2005 г.	Долл. США	2015	27 298	29 013
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в октябре 2003 г.	Долл. США	2008	20 472	21 747
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	19 332	20 548
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	15 918	16 672
АБН АМРО*	Долл. США	2008	15 595	20 249
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	13 766	14 632
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2009	13 669	13 763
Синдикат иностранных банков	Долл. США	2008	13 588	18 796
Депфа Банк*	Долл. США	2008	13 574	14 760
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	11 893	12 517
Российские облигации, выпущенные в феврале 2004 г.	Руб.	2007	10 348	10 338
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си	Долл. США	2009	10 035	-
Дойче Банк АГ	Долл. США	2011	9 620	10 214
Газстрим СА	Долл. США	2012	8 904	11 775
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	8 532	8 577
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в январе 2004 г.	Долл. США	2008	8 189	8 699
Газстрим СА	Долл. США	2010	7 641	8 358
Маннесманн (Дойче Банк АГ)*	Евро	2008	7 115	8 591
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	6 850	6 893
АБН АМРО*	Долл. США	2010	6 523	7 853
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	5 581	5 783
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2011	5 451	5 792
БНП Париба СА	Долл. США	2008	5 420	5 761

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА**
 (в миллионах российских рублей)

14 **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ** (продолжение)

	Валюта	Окончатель- ный срок погашения	30 июня 2006 г.	31 декабря 2005 г.
Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г.	Руб.	2009	5 080	5 108
Российские облигации, выпущенные в октябре 2004 г.	Руб.	2007	5 075	5 070
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Руб.	2010	5 065	4 884
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	52 106	192 882
Итого долгосрочных займов			696 301	824 730
За вычетом: текущей части по долгосрочным обязательствам			(119 166)	(82 881)
			577 135	741 849

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

Анализ займов по срокам погашения:	30 июня 2006 г.	31 декабря 2005 г.
От одного до двух лет	94 929	153 165
От двух до пяти лет	261 610	360 505
Свыше пяти лет	220 596	228 179
	577 135	741 849

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., ОАО «Газпром» досрочно погасил часть займа, полученного от Дрезднер Банк АГ, в сумме 71 681 млн. руб. (2 580 млн. долл. США). Кредит привлекался для покупки акций ОАО «Сибнефть».

В мае 2006 г. ОАО «Газпром» получило выраженный в долларах США необеспеченный синдицированный кредит от АБН АМРО в сумме 41 322 млн. руб. (1 526 млн. долл. США) со сроком погашения в 2010 г. и процентной ставкой ЛИБОР + 0,55%. Данный кредит был получен для рефинансирования обязательств перед АБН АМРО и банком «КАЛИОН».

По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 96 928 млн. руб. и 100 339 млн. руб. соответственно. По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. краткосрочные займы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) составляют 90 545 млн. руб. и 67 752 млн. руб. соответственно.

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 458 994 млн. руб. и 472 979 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно. По всем прочим займам предусмотрены плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР.

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 АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

15 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 июня 2006 г.	временных разниц	31 декабря 2005 г.	30 июня 2005 г.	временных разниц	31 декабря 2004 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(236 321)	(1 202)	(235 119)	(143 979)	(8 809)	(135 170)
Инвестиции	(27 614)	(6 872)	(20 742)	1 386	3 108	(1 722)
Товарно-материальные запасы	(3 160)	(193)	(2 967)	(2 671)	310	(2 981)
	<u>(267 095)</u>	<u>(8 267)</u>	<u>(258 828)</u>	<u>(145 264)</u>	<u>(5 391)</u>	<u>(139 873)</u>
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущий период	2 785	(44)	2 829	389	(385)	774
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>2 201</u>	<u>(1 930)</u>	<u>4 131</u>	<u>1 098</u>	<u>(939)</u>	<u>2 037</u>
	<u>4 986</u>	<u>(1 974)</u>	<u>6 960</u>	<u>1 487</u>	<u>(1 324)</u>	<u>2 811</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(262 109)	(10 241)	(251 868)	(143 777)	(6 715)	(137 062)

16 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось соответственно 821 и 848 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 2006 г. включены 46 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», на которые Группа выписала опционы «пут» по цене исполнения 13,27 долл. США. Срок опционов истекает в ноябре 2007 г. На 30 июня 2006 г. обязательства по опционам в размере 15 509 млн. руб. отражены в составе «Прочих долгосрочных обязательств».

17 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные пошлины):				
Российская Федерация	67 000	57 661	191 909	164 181
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	45 520	25 024	118 242	54 257
Европа	<u>274 096</u>	<u>188 889</u>	<u>589 353</u>	<u>396 911</u>
Валовая выручка от продаж газа	386 616	271 574	899 504	615 349
Акциз	(3)	(130)	(1 329)	(1 342)
Таможенные пошлины	<u>(78 368)</u>	<u>(57 638)</u>	<u>(176 290)</u>	<u>(118 051)</u>
Чистая выручка от продаж газа	308 245	213 806	721 885	495 956

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
 ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА**
 (в миллионах российских рублей)

17 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
	Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки	111 114	33 861	209 737
Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата	50 349	4 215	95 470	6 422
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	8 071	5 580	16 976	12 181
Прочая выручка	<u>27 868</u>	<u>14 590</u>	<u>47 356</u>	<u>28 988</u>
	505 647	272 052	1 091 424	611 233

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
	Покупные нефть и газ	71 232	13 112	131 127
21 Налоги, кроме налога на прибыль	45 229	20 684	99 120	48 381
Расходы на оплату труда	41 917	35 991	91 205	74 597
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	41 380	25 089	83 827	53 206
Амортизация	34 037	26 215	80 524	61 403
Материалы	20 435	15 337	37 682	29 994
Расходы на ремонт и эксплуатацию	17 212	12 591	34 341	24 656
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	11 189	2 556	25 852	5 923
21 Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	8 434	6 932	20 499	15 837
Социальные расходы	3 512	3 749	8 081	7 041
Увеличение (уменьшение) оценочных резервов	668	(2 270)	6 118	(761)
Расходы на страхование	2 060	3 264	5 079	6 942
Прочее	<u>33 853</u>	<u>18 514</u>	<u>62 970</u>	<u>42 056</u>
	331 158	181 764	686 425	402 178

Расходы на оплату труда включают расходы по пенсионным обязательствам, составившие 2 453 млн. руб. и 4 791 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., и 2 345 млн. руб. и 4 471 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г., соответственно.

19 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
	Прибыль по курсовым разницам	16 029	5 565	44 702
Проценты к получению	8 772	5 073	16 612	9 456
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>475</u>	<u>181</u>	<u>531</u>	<u>989</u>
Итого доходов от финансирования	25 276	10 819	61 845	25 788

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

19 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня		30 июня	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
Убыток по курсовым разницам	10 350	12 646	16 639	20 326
Проценты к уплате	10 452	6 670	22 715	13 242
Итого расходов по финансированию	20 802	19 316	39 354	33 568

20 ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К ПРИБЫЛИ АКЦИОНЕРОВ ГРУППЫ

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

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,8 млрд. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года, и 20,3 и 20,2 млрд. акций за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.

21 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 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Государство

Правительство Российской Федерации является основным акционером ОАО «Газпром» и имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. 11 мест в Совете директоров распределены следующим образом: шесть представителей государства, три представителя руководства компании и два независимых директора. 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.

По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г., а также за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 и 2005 гг., существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируемые государством организациями, представлены следующим образом:

ОАО «ГАЗПРОМ»
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА**
(в миллионах российских рублей)

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прим.	По состоянию на 30 июня 2006 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2006 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.		
	Обязатель-		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	
	Активы	ства					
	Операции и сальдо расчетов с государством						
	Текущий налог на прибыль	24 743	6 538	-	49 567	-	112 355
	Единый социальный налог	204	1 496	-	6 577	-	15 793
	НДС к возмещению / уплате	178 669	27 506	-	-	-	-
	Таможенные платежи	16 205	-	-	-	-	-
18	Прочие налоги	2 424	28 488	-	45 229	-	99 120
	Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством						
	Продажа газа	-	-	33 510	-	87 058	-
	Дебиторская задолженность	28 907	-	-	-	-	-
18	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	8 434	-	20 499
	Кредиторская задолженность	-	3 690	-	-	-	-
	Займы	-	24 530	-	-	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	1 082	192	1 655	364
	Краткосрочные финансовые активы	20 899	-	-	-	1 694	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	19 440	-	-	273	1 057	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	85 957	-	-	-	-	-

Прим.	По состоянию на 31 декабря 2005 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2005 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.		
	Обязатель-		Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	
	Активы	ства					
	Операции и сальдо расчетов с государством						
	Текущий налог на прибыль	11 968	15 265	-	22 513	-	51 081
	Единый социальный налог	237	965	-	5 591	-	12 463
	НДС к возмещению / уплате	185 000	59 883	-	-	-	-
	Таможенные платежи	16 280	-	-	-	-	-
18	Прочие налоги	637	29 832	-	20 684	-	48 381
	Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством						
	Продажа газа	-	-	28 459	-	74 977	-
	Дебиторская задолженность	32 978	-	-	-	-	-
18	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	6 932	-	15 837
	Кредиторская задолженность	-	5 007	-	-	-	-
	Займы	-	12 053	-	-	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	259	314	898	544

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прим.	По состоянию на 31 декабря 2005 г.		За три месяца, закончившихся 30 июня 2005 г.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Краткосрочные финансовые активы	24 752	-	-	-	-	-
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	18 422	-	-	271	954	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	54 745	-	-	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы на электроэнергию и теплоэнергию и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к операциям с основными энергетическими компаниями, контролируруемыми государством.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 и 2005 гг., раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях капитала. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. раскрыта в Примечании 10.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой, представлена в Примечании 22.

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. 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. Все сотрудники ОАО «Газпром» имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании

В течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., Группа осуществляла поставки газа ассоциированным компаниям на суммы 91 212 млн. руб. и 206 544 млн. руб. соответственно, соответствующие продажи газа за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г. составили 37 652 млн. руб. и 78 801 млн. руб. Продажа газа ассоциированным компаниям на территории

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам. Продажа газа ассоциированным компаниям за пределами Российской Федерации (за исключением АО «Молдовагаз») производится на долгосрочной основе по мировым ценам.

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., Группа осуществила поставки газа, добываемого на территории Российской Федерации и Средней Азии, своей ассоциированной компании «РосУкрЭнерго АГ» на общую сумму 31 005 млн. руб. и 74 347 млн. руб. соответственно, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г., аналогичные поставки газа компании «РосУкрЭнерго АГ» составили 4 472 млн. руб. и 5 999 млн. руб. соответственно. Группа осуществляла для «РосУкрЭнерго АГ» услуги по транспортировке газа до границы с Украиной. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., выручка от продаж услуг по транспортировке составила 3 080 млн. руб. и 6 012 млн. руб. соответственно, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г., выручка от продаж услуг по транспортировке составила 1 974 млн. руб. и 3 606 млн. руб. Стоимость газа, купленного Группой у компании «РосУкрЭнерго АГ», составила соответственно 6 047 млн. руб. и 7 937 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., и 757 млн. руб. и 5 557 млн. руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.

Группа осуществила поставки газа ОАО «Мосэнерго» на суммы 5 634 млн. руб. и 14 712 млн. руб. соответственно за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., и на суммы 4 669 млн. руб. и 12 389 млн. руб. соответственно за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.

В состав инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании (см. Примечание 11) включен кредит, предоставленный АБ «Газпромбанк» (ЗАО), дочерним обществом Группы, компании АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» в размере 18 441 млн. руб. и 20 340 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно под процентную ставку ЛИБОР + 2,6%.

В состав краткосрочной дебиторской задолженности и предоплаты (см. Примечание 8) включена задолженность ассоциированных компаний Группы на сумму 65 528 млн. руб. и 40 362 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

В состав долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты (см. Примечание 12) включена задолженность ассоциированных компаний Группы на сумму 19 914 млн. руб. и 20 773 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно, в том числе долгосрочная дебиторская задолженность компании АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ», номинированная в долларах США и евро, составившая в рублевом эквиваленте 5 343 млн. руб. и 5 960 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Также в состав долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты включен предоставленный «ВИНГАЗ ГмбХ» займ, номинированный в евро, на сумму 13 006 млн. руб. и 13 086 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по кредиту, выданному «ВИНГАЗ ГмбХ», составляла ЛИБОР + 1,23% и ЛИБОР + 1,25% по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

В отношении дебиторской задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв на снижение стоимости, который составил 18 938 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г.

Группа приобрела газ у ТОО «КазРосГаз» на сумму 2 524 млн. руб. и 4 493 млн. руб. соответственно за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., и на сумму 1 413 млн. руб. и 2 518 млн. руб. соответственно за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 30 ИЮНЯ 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Кроме того, Группа приобретала услуги по транспортировке газа у ассоциированных компаний, в основном у компании АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ», на общую сумму 5 651 млн. руб. и 11 378 млн. руб. соответственно за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., и на общую сумму 5 705 млн. руб. и 11 482 млн. руб. соответственно за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г.

В состав кредиторской задолженности Группы включена задолженность перед ее ассоциированными компаниями за приобретенные услуги по транспортировке газа на сумму 2 096 млн. руб. и 4 162 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

ОАО «Стройтрансгаз» оказало Группе строительные услуги на сумму 6 516 млн. руб. и 16 632 млн. руб. соответственно за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., и на сумму 3 245 млн. руб. и 7 095 млн. руб. соответственно за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2005 г. По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. авансы, выданные ОАО «Стройтрансгаз», и дебиторская задолженность ОАО «Стройтрансгаз» перед Группой составили 1 369 млн. руб. и 3 603 млн. руб. соответственно. По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 3 608 млн. руб. и 2 781 млн. руб. соответственно.

22 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы, включая операции и деятельность ОАО «Сибнефть» до его приобретения Группой, может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверка могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2006 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Финансовые поручительства

	30 июня 2006 г.	31 декабря 2005 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	32 793	35 916
«Газтрансит»	2 313	2 795
Прочие	<u>7 981</u>	<u>7 398</u>
	<u>43 087</u>	<u>46 109</u>

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 373 млн. долл. США и 1 459 млн. долл. США по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

22 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)

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 2006 г. и 31 декабря 2005 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 31 899 млн. руб. (1 178 млн. долл. США) и 34 920 млн. руб. (1 213 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» был также предоставлен займ Делфа Банком на сумму 894 млн. руб. (33 млн. долл. США) и 996 млн. руб. (35 млн. долл. США), на который также распространялось поручительство Группы.

По строке «Прочие», в основном, показаны гарантии, выданные АБ «Газпромбанк» (ЗАО) третьим сторонам, в размере 6 674 млн. руб. и 5 616 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Прочие обеспечения выданные

По состоянию на 30 июня 2006 г. и 31 декабря 2005 г. Группа заложила американские казначейские векселя, включенные в краткосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (см. Примечание 7), в сумме 9 648 млн. руб. (356 млн. долл. США) и 10 290 млн. руб. (358 млн. долл. США) соответственно в качестве гарантии по займу, полученному от «Дрезднер Банк АГ».

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Инвестиции

В сентябре 2006 г. Группа приобрела дополнительную долю в капитале ОАО «Новатэк» в размере 19,39% за 2 338 млн. долл. США с оплатой денежными средствами, увеличив свою долю в ОАО «Новатэк» до 19,58%. Оплата в сумме 1 050 млн. долл. США была произведена в сентябре 2006 г., сумма 1 288 млн. долл. США подлежит оплате не позднее марта 2007 г. Для финансирования данной операции Группа привлекла синдицированный кредит от Дрезднер Банк АГ и Коммерцбанк АГ на сумму 350 млн. долл. США по ставке 6,67%. Данный кредит был погашен в полном размере в ноябре 2006 г. В соответствии с условиями договора купли-продажи акций ОАО «Новатэк» Группе обеспечено два из восьми мест в составе Совета директоров ОАО «Новатэк». В настоящее время Группа оценивает эффект от приобретения на свою консолидированную финансовую отчетность. ОАО «Новатэк» - крупнейший в России независимый производитель природного газа.

Займы

В сентябре 2006 г. Группа пролонгировала кредит от Кредит Свисс Ферст Бостон в сумме 200 млн. евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 0,09% до 2008 г. В ноябре 2006 г. Группа пролонгировала кредит от Кредит Свисс Ферст Бостон в сумме 200 млн. долларов США с процентной ставкой ЛИБОР + 0,4% до 2009 г.

В октябре 2006 г. Группа разместила облигации участия в кредите на сумму 780 млн. евро со сроком погашения в 2014 г. и процентной ставкой 5,03% в рамках уточнения программы привлечения среднесрочного финансирования путем выпуска облигаций участия в кредите на сумму 15 млрд. долларов США.

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

В октябре 2006 г. Группа получила долгосрочный кредит от Либрты Хемпшир Корпорейшн в сумме 7 500 млн. руб. с процентной ставкой 6,25% и со сроком погашения в 2009 г.

В ноябре 2006 г. Группа разместила документарные процентные неконвертируемые облигации на сумму 5 000 млн. руб. со сроком погашения в 2009 г. и процентной ставкой 6,79%, а также облигации на сумму 5 000 млн. руб. со сроком погашения в 2011 г. и процентной ставкой 7,00%.

В ноябре 2006 г. Группа разместила облигации участия в кредите на сумму 500 млн. евро с процентной ставкой 5,136% и сроком погашения в 2017 г. и на сумму 1 350 млн. долларов США с процентной ставкой 6,212% и сроком погашения в 2016 г. в рамках уточненной программы привлечения среднесрочного финансирования путем выпуска облигаций участия в кредите на сумму 15 млрд. долларов США.

В ноябре 2006 г. Группа получила краткосрочный кредит от АБН АМРО в сумме 250 млн. долларов США с процентной ставкой ЛИБОР + 0,15%. В декабре 2006 г. Группа пролонгировала этот кредит с процентной ставкой ЛИБОР + 0,55% до 2009 г.

**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)