

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

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

**30 СЕНТЯБРЯ 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 сентября 2006 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 года и о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 - 31, 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  
7 февраля 2007 г.

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

Прим.		30 сентября 2006 г.	31 декабря 2005 г.
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
6	Денежные средства и их эквиваленты	153 389	146 866
6	Денежные средства с ограничением к использованию	14 859	18 040
7	Краткосрочные финансовые активы	86 631	79 001
8	Дебиторская задолженность и предоплата	613 254	394 659
9	Товарно-материальные запасы	199 237	169 121
	НДС к возмещению	129 492	145 484
	Прочие оборотные активы	<u>71 794</u>	<u>48 282</u>
		1 268 656	1 001 453
	<b>Внеоборотные активы</b>		
10	Основные средства	2 885 574	2 791 011
11	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	316 247	233 782
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	229 486	179 187
13	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	106 850	67 847
	Прочие внеоборотные активы	<u>67 755</u>	<u>65 814</u>
		3 605 912	3 337 641
	<b>Итого активы</b>	<b>4 874 568</b>	<b>4 339 094</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	371 549	219 983
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	58 469	104 817
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	248 294	180 959
	Краткосрочные векселя к уплате	<u>105 514</u>	<u>20 710</u>
		783 826	526 469
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
14	Долгосрочные займы	563 008	741 849
	Долгосрочные векселя к уплате	7 904	10 639
	Резервы предстоящих расходов и платежей	88 230	83 794
15	Отложенные обязательства по налогу на прибыль	265 024	251 868
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>19 947</u>	<u>5 741</u>
		944 113	1 093 891
	<b>Итого обязательства</b>	<b>1 727 939</b>	<b>1 620 360</b>
	<b>Капитал</b>		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(33 697)	(19 504)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>2 703 956</u>	<u>2 270 727</u>
		2 995 453	2 576 417
	Доля меньшинства	<u>151 176</u>	<u>142 317</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>3 146 629</b>	<b>2 718 734</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>4 874 568</b>	<b>4 339 094</b>


А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
7 февраля 2007 г.

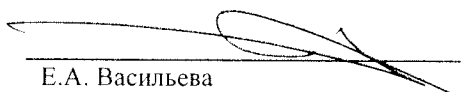
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
7 февраля 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И**  
**УБЫТКАХ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКОЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2006 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
17	Выручка от продаж	489 904	291 002	1 581 328	902 235
18	Операционные расходы	<u>(326 488)</u>	<u>(185 160)</u>	<u>(1 012 913)</u>	<u>(587 338)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>163 416</b>	<b>105 842</b>	<b>568 415</b>	<b>314 897</b>
19	Доходы от финансирования	20 475	11 416	82 320	37 204
19	Расходы по финансированию	<u>(12 222)</u>	<u>(6 676)</u>	<u>(51 576)</u>	<u>(40 244)</u>
11	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	2 901	1 992	19 869	10 935
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>387</u>	<u>416</u>	<u>3 531</u>	<u>1 843</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>174 957</b>	<b>112 990</b>	<b>622 559</b>	<b>324 635</b>
	Текущий налог на прибыль	(44 329)	(27 102)	(156 684)	(78 183)
	Отложенный налог на прибыль	<u>(2 599)</u>	<u>(5 926)</u>	<u>(5 610)</u>	<u>(12 491)</u>
	Налог на прибыль	<u>(46 928)</u>	<u>(33 028)</u>	<u>(162 294)</u>	<u>(90 674)</u>
	<b>Прибыль за период</b>	<b>128 029</b>	<b>79 962</b>	<b>460 265</b>	<b>233 961</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	акционерам ОАО «Газпром»	120 805	79 320	442 296	232 130
	доле меньшинства	<u>7 224</u>	<u>642</u>	<u>17 969</u>	<u>1 831</u>
		<b>128 029</b>	<b>79 962</b>	<b>460 265</b>	<b>233 961</b>
20	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>5,30</b>	<b>3,53</b>	<b>19,41</b>	<b>11,09</b>

  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
7 февраля 2007 г.

  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
7 февраля 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 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2006 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2006 г.	2005 г.
	<b>Операционная деятельность</b>	
	Прибыль до налогообложения	622 559
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>	324 635
	Амортизация	120 875
	Нереализованная чистая (прибыль) убыток по курсовым разницам	87 286
	Проценты к уплате	(37 130)
	Проценты к получению	1 402
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	34 185
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(27 229)
	Увеличение резервов	(15 539)
	Прочее	(6 450)
	Итого влияние корректировок	279
	Увеличение долгосрочных активов	73 447
	Уменьшение долгосрочных обязательств	80 009
	Неденежное увеличение и выбытие основных средств и прочих долгосрочных финансовых активов	(19 223)
	Общий эффект от изменений в оборотном капитале	(1 592)
	Уплаченный налог на прибыль	(2 675)
	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	(1 710)
	<b>Инвестиционная деятельность</b>	(69 625)
	Капитальные вложения	(169 617)
	Полученные проценты	(67 619)
	Уплаченные и капитализированные проценты	290 306
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	228 008
	Изменение инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(257 424)
	Прочее	(163 870)
	<b>Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности</b>	14 750
	<b>Финансовая деятельность</b>	(15 652)
	Поступления по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(12 770)
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(2 036)
	Чистое поступление краткосрочных заемных средств	(59 141)
	Чистое поступление от выпуска (погашение) векселей	(30 307)
	Уплаченные проценты	667
	Приобретение собственных акций	(270)
	Продажа собственных акций	(1 853)
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(276 029)
	<b>Чистые денежные средства, (использованные для) полученные от финансовой деятельности</b>	(225 099)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(4 888)
	<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	78 194
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	(2 866)
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	(1 360)
		6 523
		79 743
		146 866
		106 157
		153 389
		185 900

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
7 февраля 2007 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
7 февраля 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 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2006 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	
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г.</b>								
	Сальдо на 31 декабря 2004 г.	20,1	325 194	(41 586)	1 808 865	2 092 473	45 551	2 138 024
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	-	-	-	2 148	2 148	-	2 148
	Курсовые разницы	-	-	-	(4 109)	(4 109)	-	(4 109)
	Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал	-	-	-	(1 961)	(1 961)	-	(1 961)
	Прибыль за период	-	-	-	232 130	232 130	1 831	233 961
	Итого доходов за период	-	-	-	230 169	230 169	1 831	232 000
16	Чистый результат по операциям с собственными акциями	2,6	-	20 080	162 280	182 360	-	182 360
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(1 595)	(1 595)	-	(1 595)
	Дивиденды	-	-	-	(23 858)	(23 858)	-	(23 858)
	Объединение бизнеса и приобретение доли меньшинства	-	-	-	-	-	(33 024)	(33 024)
	<b>Сальдо на 30 сентября 2005 г.</b>	<b>22,7</b>	<b>325 194</b>	<b>(21 506)</b>	<b>2 175 861</b>	<b>2 479 549</b>	<b>14 358</b>	<b>2 493 907</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.</b>								
	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	-	-	-	25 723	25 723	-	25 723
	Курсовые разницы	-	-	-	(642)	(642)	-	(642)
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал	-	-	-	25 081	25 081	-	25 081
	Прибыль за период	-	-	-	442 296	442 296	17 969	460 265
	Итого доходов за период	-	-	-	467 377	467 377	17 969	485 346
16	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,1)	-	(14 193)	13 881	(312)	-	(312)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(13 796)	(13 796)	-	(13 796)
	Дивиденды	-	-	-	(34 233)	(34 233)	(9 110)	(43 343)
	<b>Сальдо на 30 сентября 2006 г.</b>	<b>22,8</b>	<b>325 194</b>	<b>(33 697)</b>	<b>2 703 956</b>	<b>2 995 453</b>	<b>151 176</b>	<b>3 146 629</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
7 февраля 2007 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
7 февраля 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 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 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 20% и 70% годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября, соответственно.

## **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 в большинстве стран 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 российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 26,78 и 28,78 на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 33,98 и 34,19 на 30 сентября 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», 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». Изменение к МСФО (IAS) 19 предусматривает дополнительную возможность отнесения в полном объеме актуарных прибылей и убытков, связанных с выплатой вознаграждений по окончании трудовой деятельности в рамках пенсионных планов с установленными выплатами, непосредственно на нераспределенную прибыль в составе капитала. Изменение к МСФО (IAS) 19 также расширило объем раскрытия обязательной информации в отношении пенсионных планов с установленными выплатами и разъяснил методы учета соглашения между группой работодателей и работниками, участниками пенсионного плана. 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.



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

- 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 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 другие объекты 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.
- МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», применяемый к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты. Стандарт заменяет МСФО (IAS) 14 «Сегментная информация». При подготовке информации по операционным сегментам Стандарт требует основываться на управленческой информации, используемой руководством для оценки показателей операционных сегментов и принятия решений по распределению ресурсов между ними. В настоящее время Группа оценивает влияние, которое окажет данный Стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

**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

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

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

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 «Газпром нефть» (см. Примечание 1) активы и обязательства, доходы и расходы ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ («Газпром нефть») 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.

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)
<b>Справедливая стоимость чистых активов дочернего общества</b>		<b>499 914</b>
За вычетом доли меньшинства		(123 019)
<b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов дочернего общества</b>		<b>376 895</b>
<b>Гудвилл</b>		<b>13 859</b>
<b>Вознаграждение в связи с приобретением</b>		<b>390 754</b>
За вычетом денежных средств и их эквивалентов приобретенного дочернего общества		(8 985)
<b>Отток денежных средств в результате приобретения</b>		<b>381 769</b>

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

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» (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 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.

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 «Газпром нефть» (см. Примечание 1 и Примечание 4) и о 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 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
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	168 621	329 504	30 630	47 863	5 144	-	581 762
Выручка от внешних продаж	<u>2 529</u>	<u>25 141</u>	<u>1 005 807</u>	<u>141 049</u>	<u>333 216</u>	<u>73 586</u>	<u>1 581 328</u>
<b>Итого выручки по Сегментам</b>	171 150	354 645	1 036 437	188 912	338 360	73 586	2 163 090
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(4 275)	(32 687)	(487 173)	(136)	(57 491)	-	(581 762)
Внешние расходы	<u>(149 979)</u>	<u>(220 374)</u>	<u>(237 942)</u>	<u>(141 218)</u>	<u>(198 551)</u>	<u>(52 067)</u>	<u>(1 000 131)</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<u>(154 254)</u>	<u>(253 061)</u>	<u>(725 115)</u>	<u>(141 354)</u>	<u>(256 042)</u>	<u>(52 067)</u>	<u>(1 581 893)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	16 896	101 584	311 322	47 558	82 318	21 519	581 197
Нераспределенные операционные расходы							<u>(12 782)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							568 415
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	786	907	2 618	4 584	8 546	2 428	19 869
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	145 734	251 858	25 719	14 993	3 880	-	442 184
Выручка от внешних продаж	<u>2 110</u>	<u>18 032</u>	<u>721 200</u>	<u>10 368</u>	<u>104 900</u>	<u>45 625</u>	<u>902 235</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	147 844	269 890	746 919	25 361	108 780	45 625	1 344 419
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(3 478)	(27 426)	(387 995)	(98)	(23 187)	-	(442 184)
Внешние расходы	<u>(125 790)</u>	<u>(185 853)</u>	<u>(143 866)</u>	<u>(18 055)</u>	<u>(63 105)</u>	<u>(41 264)</u>	<u>(577 933)</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<u>(129 268)</u>	<u>(213 279)</u>	<u>(531 861)</u>	<u>(18 153)</u>	<u>(86 292)</u>	<u>(41 264)</u>	<u>(1 020 117)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	18 576	56 611	215 058	7 208	22 488	4 361	324 302
Нераспределенные операционные расходы							<u>(9 405)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							314 897
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	3 230	8 516	-	-	(811)	10 935

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 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
<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2006 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	57 891	125 904	9 150	12 060	1 463	-	206 468
Выручка от внешних продаж	<u>698</u>	<u>8 165</u>	<u>285 753</u>	<u>45 579</u>	<u>123 479</u>	<u>26 230</u>	<u>489 904</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	<b>58 589</b>	<b>134 069</b>	<b>294 903</b>	<b>57 639</b>	<b>124 942</b>	<b>26 230</b>	<b>696 372</b>
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(1 477)	(9 800)	(179 719)	(51)	(15 421)	-	(206 468)
Внешние расходы	<u>(52 297)</u>	<u>(88 249)</u>	<u>(50 299)</u>	<u>(49 511)</u>	<u>(75 508)</u>	<u>(12 019)</u>	<u>(327 883)</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<b><u>(53 774)</u></b>	<b><u>(98 049)</u></b>	<b><u>(230 018)</u></b>	<b><u>(49 562)</u></b>	<b><u>(90 929)</u></b>	<b><u>(12 019)</u></b>	<b><u>(534 351)</u></b>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>4 815</b>	<b>36 020</b>	<b>64 885</b>	<b>8 077</b>	<b>34 013</b>	<b>14 211</b>	<b>162 021</b>
Нераспределенные операционные расходы							<u>1 395</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							<b>163 416</b>
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	225	679	(3 157)	1 417	2 641	1 096	2 901
<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2005 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	46 308	79 364	7 490	4 911	1 189	-	139 262
Выручка от внешних продаж	<u>681</u>	<u>5 851</u>	<u>226 673</u>	<u>3 946</u>	<u>37 214</u>	<u>16 637</u>	<u>291 002</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	<b>46 989</b>	<b>85 215</b>	<b>234 163</b>	<b>8 857</b>	<b>38 403</b>	<b>16 637</b>	<b>430 264</b>
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(1 158)	(7 965)	(122 447)	(32)	(7 660)	-	(139 262)
Внешние расходы	<u>(38 786)</u>	<u>(65 458)</u>	<u>(32 393)</u>	<u>(5 842)</u>	<u>(23 546)</u>	<u>(15 462)</u>	<u>(181 487)</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<b><u>(39 944)</u></b>	<b><u>(73 423)</u></b>	<b><u>(154 840)</u></b>	<b><u>(5 874)</u></b>	<b><u>(31 206)</u></b>	<b><u>(15 462)</u></b>	<b><u>(320 749)</u></b>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>7 045</b>	<b>11 792</b>	<b>79 323</b>	<b>2 983</b>	<b>7 197</b>	<b>1 175</b>	<b>109 515</b>
Нераспределенные операционные расходы							<u>(3 673)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							<b>105 842</b>
Доля чистого (убытка) прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	(311)	3 215	-	-	(912)	1 992

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2006 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 5 007 млн. руб. и 10 954 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 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 9 852 млн. руб. и 7 086 млн. руб. на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

**7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	<u>30 сентября 2006 г.</u>	<u>31 декабря 2005 г.</u>
Финансовые активы, предназначенные для торговли	63 235	57 407
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 874 млн. руб. и 5 503 млн. руб. на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно)	<u>23 396</u>	<u>21 594</u>
	<u>86 631</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 33 163 млн. руб. и 28 849 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 24 507 млн. руб. и 23 579 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2006 г.</u>	<u>31 декабря 2005 г.</u>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	227 585	181 316
Авансы выданные и предоплата	107 633	79 684
Прочая дебиторская задолженность	<u>278 036</u>	<u>133 659</u>
	<u>613 254</u>	<u>394 659</u>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 97 126 млн. руб. и 97 933 млн. руб. на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. прочие дебиторы включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в сумме 241 127 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.

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

**9 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости, начисленного в размере 3 213 млн. руб. и 1 922 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

**10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	<b>Активы производственного назначения (включая лицензии на добычу)</b>	<b>Объекты социальной сферы</b>	<b>Незавер- шенное строитель- ство</b>	<b>Итого</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2004 г.</b>				
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>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.</b>	1 846 290	78 008	258 786	2 183 084
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	1 846 290	78 008	258 786	2 183 084
Амортизация	(83 838)	(2 428)	-	(86 266)
Поступление	2 172	39	169 196	171 407
Передача	16 371	1 533	(17 904)	-
Выбытие	(2 675)	(1 828)	(3 664)	(8 167)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(285)</u>	<u>(285)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2005 г.</b>	1 778 320	75 324	406 129	2 259 773
<b>За три месяца, закончившихся 31 декабря 2005 г.</b>				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2005 г.	1 778 320	75 324	406 129	2 259 773
Амортизация	(33 962)	(820)	-	(34 782)
Поступление	4 007	184	133 433	137 624
Приобретение дочерних обществ	402 728	1 166	36 474	440 368
Передача	228 529	2 525	(231 054)	-
Выбытие	(5 754)	(2 183)	(3 355)	(11 292)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(680)</u>	<u>(680)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.</b>	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011
<b>По состоянию на 31 декабря 2005 г.</b>				
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>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.</b>	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011

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

**10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

	<b>Активы</b>			
	<b>производственного</b>	<b>Объекты</b>	<b>Незавер-</b>	
	<b>назначения</b>	<b>социаль-</b>	<b>шенное</b>	
	<b>(включая лицензии</b>	<b>ной</b>	<b>строитель-</b>	
	<b>на добычу)</b>	<b>сферы</b>	<b>ство</b>	<b>Итого</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся</b>				
<b>30 сентября 2006 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011
Амортизация	(118 526)	(2 025)	-	(120 551)
Поступление	4 711	274	245 651	250 636
Передача	51 368	909	(52 277)	-
Выбытие	(8 427)	(15 068)	(7 639)	(31 134)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(4 388)	(4 388)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2006 г.</b>	<b>2 302 994</b>	<b>60 286</b>	<b>522 294</b>	<b>2 885 574</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2006 г.</b>				
Первоначальная стоимость	4 239 633	90 255	522 294	4 852 182
Накопленная амортизация	(1 936 639)	(29 969)	-	(1 966 608)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2006 г.</b>	<b>2 302 994</b>	<b>60 286</b>	<b>522 294</b>	<b>2 885 574</b>

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 985 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 91 993 млн. руб. и 87 605 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 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 12 658 млн. руб. и 27 406 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.



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

**11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ**

Прим.		Доля чистой прибыли (убытка)*			
		Стоимость инвестиций на 30 сентября 2006 г.	31 декабря 2005 г.	30 сентября 2006 г.	2005 г.
	ОАО «НГК «Славнефть»	141 508	132 802	13 130	-
	ОАО «Новатэк»	62 888	-	-	-
21	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	30 453	32 348	455	2 451
	ОАО «Московский НПЗ»	15 265	15 242	23	-
21	ОАО «Мосэнерго»	14 162	7 494	(327)	(252)
	ОАО «Московская областная электросетевая компания»**	5 126	4 017	478	71
21	«ВИНГАЗ ГмбХ»	4 778	4 113	2 152	390
	ЗАО «АрмРосГазпром»	4 108	3 733	116	43
21	ОАО «Стройтрансгаз»	3 548	3 441	12	(6)
	ОАО «Московская городская электросетевая компания»**	3 011	1 764	368	55
	АО «Латвияс Газе»	2 879	2 938	144	126
	ОАО «Московская теплосетевая компания»**	2 301	2 170	(78)	(12)
	АО «Лиетувос Дуйос»	1 651	1 701	144	146
	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	1 042	1 191	(68)	654
21	«РосУкрЭнерго АГ»	-	3 235	(2 471)	7 134
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 5 130 млн. руб. и 5 386 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно)	<u>23 527</u>	<u>17 593</u>	<u>5 791</u>	<u>135</u>
		316 247	233 782	19 869	10 935

\* данный показатель представляет собой долю Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 и 2005 гг. соответственно.

\*\* компании, образованные в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго»

В сентябре 2006 г. Группа приобрела 19,39% долю в ОАО «Новатэк» за 2 338 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В результате указанного приобретения и последующего избрания в состав нового Совета директоров двух из восьми представителей Группы, учитывая возможность Группы оказывать существенное влияние на ОАО «Новатэк», ОАО «Новатэк» было признано в качестве ассоциированной компании. Стоимость инвестиции по состоянию на 30 сентября 2006 г. была определена на основании первоначальной оценки руководства, согласно которой доля Группы в справедливой стоимости приобретенных чистых активов и обязательств приблизительно равна покупной стоимости. Данная оценка является предварительной и может быть изменена в будущих периодах в соответствии с положениями МСФО (IAS) 28 и МСФО (IFRS) 3.

В июле 2006 г. Группа заплатила 270 млн. долл. за приобретение дополнительного пакета 4,72% в ОАО «Мосэнерго» и дополнительных пакетов в компаниях ОАО «Московская областная электросетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания» и ОАО «Московская теплосетевая компания».

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 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 сентября 2006 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ОАО «НГК						
«Славнефть»	50%	Россия	374 985	91 125	145 903	26 338
ОАО «Новатэк»	19%	Россия	82 654	16 876	37 088	11 230
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	57 100	31 191	8 920	949
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	42 874	3 615	4 482	59
ОАО «Мосэнерго»	30%	Россия	60 807	31 779	50 316	(2 228)
ОАО «Московская областная электросетевая компания»	28%	Россия	44 247	14 616	17 368	2 595
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	100 527	92 656	139 370	6 933
ЗАО «АрмРосГазпром»	45%	Армения	12 163	3 035	3 178	257
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	49 325	23 857	31 941	727
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	28%	Россия	18 118	962	7 258	2 067
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	15 499	4 466	6 142	425
ОАО «Московская теплосетевая компания»	28%	Россия	16 697	4 513	8 018	(427)
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	22 561	4 361	5 421	387
Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	60 600	56 552	5 260	(272)
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	94 666	88 160	140 050	(14 239)

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 30 сентября 2005 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	58 607	32 375	10 150	2 999
ОАО «Мосэнерго»	25%	Россия	47 269	18 136	41 246	(594)
ОАО «Московская областная электросетевая компания»	25%	Россия	35 041	4 441	12 002	(26)
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	81 070	73 258	85 122	1 887
ЗАО «АрмРосГазпром»	45%	Армения	11 092	2 547	2 373	87
ОАО «Стройтрансгаз»	26%	Россия	43 828	19 131	15 230	(137)
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	25%	Россия	14 348	292	5 016	(21)
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	14 038	3 459	4 605	371
ОАО «Московская теплосетевая компания»	25%	Россия	13 223	1 371	5 541	4

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

**11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ  
 КОМПАНИИ (продолжение)**

	Доля в акционер ном капитале	Страна	По состоянию на 30 сентября 2005 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
АО «Лиетувос Дуйос» «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	37%	Литва	22 480	3 956	4 363	336
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Нидерланды	65 246	58 652	7 839	1 122
	50%	Швейцария	47 669	33 208	83 362	14 269

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

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

	30 сентября 2006 г.	31 декабря 2005 г.
ОАО «Новатэк»	78 450	-
ОАО «Мосэнерго»	43 558	29 123
АО «Латвияс Газе»	6 741	7 310
АО «Лиетувос Дуйос»	6 308	6 741

**12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 сентября 2006 г.	31 декабря 2005 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	159 747	131 869
Авансы на капитальное строительство	69 739	47 318
	229 486	179 187

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 11 511 млн. руб. и 14 857 млн. руб. на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 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 83 433 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**

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 11 187 млн. руб. и 11 476 млн. руб. на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 5 223 млн. руб. и 6 329 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 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 89 843 млн. руб. и 54 745 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

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

**14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ**

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 сентября 2006 г.</b>	<b>31 декабря 2005 г.</b>
Долгосрочные займы:				
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	46 871	51 921
АБН АМРО*	Долл. США	2010	38 825	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.	Евро	2012	35 235	34 280
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.	Евро	2015	34 644	35 357
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.	Евро	2010	34 007	34 847
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.	Долл. США	2020	33 877	37 058
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2010	33 709	36 194
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2008	33 702	36 186
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.	Долл. США	2034	33 314	34 880
Дойче Банк АГ	Долл. США	2014	32 445	34 732
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в сентябре 2005 г.	Долл. США	2015	27 010	29 013
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в октябре 2003 г.	Долл. США	2008	20 256	21 747
Саломон Бразерз АГ	Долл. США	2009	19 610	20 548
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си	Долл. США	2009	16 935	-
Саломон Бразерз АГ	Долл. США	2009	14 780	16 672
Саломон Бразерз АГ	Долл. США	2007	13 919	14 632
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2009	13 680	13 763
Синдикат иностранных банков	Долл. США	2008	13 565	18 796
Депфа Банк*	Долл. США	2008	13 397	14 760
Саломон Бразерз АГ	Долл. США	2007	13 104	12 517
Российские облигации, выпущенные в феврале 2004 г.	Руб.	2007	10 153	10 338
Дойче Банк АГ	Долл. США	2011	9 738	10 214
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	8 604	8 577
Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в январе 2004 г.	Долл. США	2008	8 102	8 699
Газстрим СА	Долл. США	2012	7 281	11 775
Маннесманн (Дойче Банк АГ)*	Евро	2008	7 180	8 591
Газстрим СА	Долл. США	2010	7 072	8 358
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2008	6 920	6 893
Кредит Свисс Ферст Бостон	Евро	2007	6 798	-
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	5 590	5 783
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2011	5 514	5 792
АБН АМРО	Долл. США	2009	5 448	-
БНП Париба СА	Долл. США	2008	5 360	5 761
Российские облигации, выпущенные в октябре 2004 г.	Руб.	2007	5 176	5 070
Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г.	Руб.	2009	5 048	5 108
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Руб.	2010	5 023	4 884
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	49 954	220 984
Итого долгосрочных займов			681 846	824 730
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(118 838)	(82 881)
			563 008	741 849

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

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

**14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

Анализ займов по срокам погашения:	30 сентября	31 декабря
	2006 г.	2005 г.
От одного года до двух лет	95 520	153 165
От двух до пяти лет	253 899	360 505
Свыше пяти лет	<u>213 599</u>	<u>228 179</u>
	563 008	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 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы, привлеченные АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 75 976 млн. руб. и 100 339 млн. руб. соответственно. По состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. краткосрочные займы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) составляют 100 868 млн. руб. и 67 752 млн. руб. соответственно.

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 449 862 млн. руб. и 472 979 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно. По всем прочим займам предусмотрены варьируемые 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%.

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 сентября 2006 г.	временных разниц	31 декабря 2005 г.	30 сентября 2005 г.	временных разниц	31 декабря 2004 г.
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(239 757)	(4 638)	(235 119)	(147 986)	(12 816)	(135 170)
Инвестиции	(28 293)	(7 551)	(20 742)	(689)	1 033	(1 722)
Товарно-материальные запасы	<u>(2 540)</u>	<u>427</u>	<u>(2 967)</u>	<u>(4 539)</u>	<u>(1 558)</u>	<u>(2 981)</u>
	(270 590)	(11 762)	(258 828)	(153 214)	(13 341)	(139 873)
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	2 723	(106)	2 829	233	(541)	774
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>2 843</u>	<u>(1 288)</u>	<u>4 131</u>	<u>1 730</u>	<u>(307)</u>	<u>2 037</u>
	5 566	(1 394)	6 960	1 963	(848)	2 811
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(265 024)</b>	<b>(13 156)</b>	<b>(251 868)</b>	<b>(151 251)</b>	<b>(14 189)</b>	<b>(137 062)</b>

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

**16 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. в собственности дочерних компаний ОАО «Газпром» находились соответственно 817 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 сентября 2006 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 сентября 2006 г. обязательства по опционам в размере 15 535 млн. руб. отражены в составе «Прочих долгосрочных обязательств».

**17 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные пошлины):				
Российская Федерация	55 759	49 758	247 668	213 939
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	66 108	49 619	184 350	103 876
Европа	<u>241 477</u>	<u>191 456</u>	<u>830 830</u>	<u>588 367</u>
Валовая выручка от продаж газа	363 344	290 833	1 262 848	906 182
Акциз	(1)	(2 930)	(1 330)	(4 272)
Таможенные пошлины	<u>(76 892)</u>	<u>(60 549)</u>	<u>(253 182)</u>	<u>(178 600)</u>
Чистая выручка от продаж газа	286 451	227 354	1 008 336	723 310
Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки	123 479	37 214	333 216	104 900
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	45 579	3 946	141 049	10 368
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	8 165	5 851	25 141	18 032
Прочая выручка	<u>26 230</u>	<u>16 637</u>	<u>73 586</u>	<u>45 625</u>
	489 904	291 002	1 581 328	902 235

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

**18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
	Покупной газ и нефть	58 824	17 389	189 951	50 292
21	Налоги, кроме налога на прибыль	45 691	22 016	144 811	70 397
	Расходы на оплату труда	39 065	27 911	130 270	102 508
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	43 864	25 988	127 691	79 194
	Амортизация	40 351	25 883	120 875	87 286
	Материалы	23 733	13 335	61 415	43 329
	Расходы на ремонт и эксплуатацию	20 458	12 212	54 799	36 868
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	16 716	5 143	42 568	11 066
21	Расходы на электрическую и тепловую энергию	9 573	6 324	30 072	22 161
	Социальные расходы	5 701	4 687	13 782	11 728
	Расходы на страхование	2 172	3 280	7 251	10 222
	Увеличение (уменьшение) оценочных резервов	462	(3 210)	6 580	(3 953)
	Прочее	<u>19 878</u>	<u>24 202</u>	<u>82 848</u>	<u>66 240</u>
		326 488	185 160	1 012 913	587 338

Расходы на оплату труда включают расходы по обязательствам по негосударственному пенсионному обеспечению, составившие 1 225 млн. руб. и 6 016 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., и 617 млн. руб. и 5 088 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г., соответственно.

**19 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
Прибыль по курсовым разницам	9 819	5 275	54 521	20 618
Проценты к получению	10 617	6 083	27 229	15 539
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>39</u>	<u>58</u>	<u>570</u>	<u>1 047</u>
Итого доходов от финансирования	20 475	11 416	82 320	37 204

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
Убыток по курсовым разницам	752	1 694	17 391	22 020
Проценты к уплате	<u>11 470</u>	<u>4 982</u>	<u>34 185</u>	<u>18 224</u>
Итого расходов по финансированию	12 222	6 676	51 576	40 244

**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 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., и 22,4 и 20,9 млрд. акций за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г., соответственно.

**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. 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.



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

**21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**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 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г., а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 и 2005 гг., существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируемые государством организациями, представлены следующим образом:

Прим.	По состоянию на 30 сентября 2006 г.		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2006 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Выручка/ Доходы		Выручка/ Расходы	
			Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>					
	Текущий налог на прибыль	12 050	4 689	-	44 329	-
	Единый социальный налог	248	1 067	-	5 514	-
	НДС к возмещению / уплате	189 319	27 297	-	-	-
	Таможенные платежи	22 371	-	-	-	-
18	Прочие налоги	3 420	26 313	-	45 691	-
	<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемые государством</b>					
	Продажа газа	-	-	30 377	-	117 435
	Дебиторская задолженность	82 254	-	-	-	-
18	Расходы на электрическую и тепловую энергию	-	-	-	9 573	30 072
	Кредиторская задолженность	-	4 165	-	-	-
	Займы	-	39 179	-	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	926	414	2 581
	Краткосрочные финансовые активы	16 754	-	-	-	1 694
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	29 707	-	-	613	435
	Долгосрочные финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи	89 843	-	-	-	-

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

**21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Прим.	По состоянию на 31 декабря 2005 г.		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2005 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г.		
	Активы	Обязатель- ства	Выручка/ Доходы		Выручка/ Расходы		
			Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	
	<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
	Текущий налог на прибыль	11 968	15 265	-	27 102	-	78 183
	Единый социальный налог	237	965	-	3 504	-	15 967
	НДС к возмещению / уплате	185 000	59 883	-	-	-	-
	Таможенные платежи	16 280	-	-	-	-	-
18	Прочие налоги	637	29 832	-	22 016	-	70 397
	<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>						
	Продажа газа	-	-	26 940	-	101 917	-
	Дебиторская задолженность	32 978	-	-	-	-	-
18	Расходы на электрическую и тепловую энергию	-	-	-	6 324	-	22 161
	Кредиторская задолженность	-	5 007	-	-	-	-
	Займы	-	12 053	-	-	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	174	286	1 072	830
	Краткосрочные финансовые активы	24 752	-	-	-	-	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	18 422	-	-	1 093	-	139
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	54 745	-	-	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы на электрическую и тепловую энергию и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к компаниям, контролируемым государством.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 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, заключаемых ежегодно. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

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

**21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

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.

**Ассоциированные и совместно контролируемые компании**

По состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г., а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 и 2005 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2006 г.	2005 г.	2006 г.	2005 г.
<b>Выручка от продажи газа</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	43 577	21 618	117 924	26 361
«Винтерсхалл ГМБХ»	12 029	9 266	46 521	34 710
АО «Панрусгаз»	12 033	9 243	31 758	26 112
«Вингаз ГМБХ»	7 029	7 297	26 976	25 825
ОАО «Мосэнерго»	5 224	4 731	19 936	17 120
«Винтерсхалл ЦУГ»	4 195	3 238	17 387	9 825
АО «Газум»	3 578	2 616	12 666	8 928
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	2 869	1 503	8 881	5 109
<b>Покупной газ</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	117	2 351	8 054	7 908
ТОО «КазРосГаз»	2 235	1 292	6 728	3 810
<b>Расходы по транзиту газа</b>				
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	2 617	2 533	7 975	9 123
<b>Покупка строительных услуг</b>				
ОАО «Стройтрансгаз»	5 612	3 683	22 244	10 778

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

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

**21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2006 г.		По состоянию на 31 декабря 2005 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата по продаже газа и услуг по транспортировке</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	62 905	-	2 678	-
ОАО «Мосэнерго»	317	-	405	-
АО «Молдовагаз»*	3 246	-	717	-
«Винтерсхалл ГМБХ»	244	-	-	-
АО «Панрусгаз»	4 971	-	5 704	-
«Вингаз ГМБХ»	5 462	-	8 463	-
АО «Газум»	2 107	-	2 495	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	5 101	-	5 960	-
«Вингаз ГМБХ»	13 007	-	13 086	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
ТОО «КазРосГаз»	-	-	-	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	1 251	-	3 341
«РосУкрЭнерго АГ»	-	93	-	4 210
<b>Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам за строительные услуги</b>				
ОАО «Стройтрансгаз»	1 422	2 202	3 603	2 781

\* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 18 938 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г.

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

**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 ее 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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

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

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

**22 Контрактные и условные обязательства и операционные риски**  
(продолжение)

**Финансовые поручительства**

	<b>30 сентября 2006 г.</b>	<b>31 декабря 2005 г.</b>
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	30 288	35 916
«Газтранзит»	2 130	2 795
Прочее	<u>8 579</u>	<u>7 398</u>
	40 997	46 109

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 281 млн. долл. США и 1 459 млн. долл. США по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 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 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 29 511 млн. руб. (1 102 млн. долл. США) и 34 920 млн. руб. (1 213 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» был также предоставлен заем Девфа Банком на сумму 777 млн. руб. (29 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 7 332 млн. руб. и 5 616 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

**Прочие обеспечения выданные**

По состоянию на 30 сентября 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 9 660 млн. руб. (358 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 октябре 2006 г. вступили в силу изменения к Уставу НПФ «Газфонд», дочерней компании Группы, осуществляющей руководство пенсионным планом Группы с установленными выплатами. В результате данных изменений в Совет фонда НПФ «Газфонд» вошли третьи лица, в настоящее время участвующие в операционной деятельности НПФ «Газфонд». Данное изменение не оказало влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, подготовленную в соответствии с МСФО по состоянию на и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. В настоящее время руководство оценивает эффект указанного изменения на консолидированную финансовую отчетность будущих периодов.

**23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)**

В декабре 2006 г. Группа и участники проекта «Сахалин-2» подписали протокол о приобретении 50% доли + 1 акция в компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» за 7 450 млн. долл. США. Согласно указанному протоколу сделка должна быть завершена до 31 марта 2007 г.

В декабре 2006 г. Группа и Республика Беларусь подписали протокол, предусматривающий заключение договора купли-продажи 50% доли в газотранспортной компании ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 млн. долл. США. Сторонами было согласовано ежегодное приобретение ОАО «Газпром» 12,5% доли в течение последующих четырех лет с ежегодной оплатой в сумме 625 млн. долл. США. Согласно указанному протоколу договор купли-продажи акций должен быть заключен до 1 июня 2007 г.

В декабре 2006 г. Группа приобрела 51% пакет акций в уставном капитале ОАО «Сибнефтегаз» за 130 млн. долл. США.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ**

---

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](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)  
[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)