

ОАО «ГАЗПРОМ»

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

31 МАРТА 2006 ГОДА

ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам открытого акционерного общества ОАО «Газпром»

1. Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2006 года, относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчета о прибылях и убытках, отчета о движении денежных средств и отчета об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2006 года. Ответственность за данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность, как она представлена на страницах 3 - 27, несет руководство Группы. Наша ответственность заключается в подготовке отчета по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенного обзора.
2. Обзор проводился в соответствии с Международным стандартом 2400, применимым к проведению обзора. Согласно требованиям данного стандарта обзор планируется и проводится таким образом, чтобы получить определенную уверенность в том, что консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Обзор ограничивается в основном опросом сотрудников Группы и аналитическими процедурами, проводимыми в отношении финансовой информации, и, следовательно, степень уверенности в достоверности финансовой отчетности меньше, чем при проведении аудита. Мы не проводили аудит и, соответственно, 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 должным образом подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».
4. Не делая оговорок к нашему выводу, обращаем внимание на Примечание 22 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
28 Сентября 2006 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
НА 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

| Прим. | | 31 марта 2006 г. | 31 декабря 2005 г. |
|-------|--|---------------------|-----------------------|
| | Активы | | |
| | Оборотные активы | | |
| 6 | Денежные средства и их эквиваленты | 173 189 | 146 866 |
| 6 | Денежные средства с ограничением к использованию | 17 624 | 18 040 |
| 7 | Краткосрочные финансовые активы | 84 709 | 79 001 |
| 8 | Дебиторская задолженность и предоплата | 430 189 | 394 659 |
| 9 | Товарно-материальные запасы | 149 579 | 169 121 |
| | НДС к возмещению | 128 558 | 145 484 |
| | Прочие оборотные активы | <u>46 339</u> | <u>48 282</u> |
| | | 1 030 187 | 1 001 453 |
| | Внеоборотные активы | | |
| 10 | Основные средства | 2 794 898 | 2 794 757 |
| 11 | Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании | 253 111 | 250 221 |
| 12 | Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата | 208 338 | 179 187 |
| 13 | Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи | 99 705 | 67 847 |
| 14 | Прочие внеоборотные активы | <u>48 899</u> | <u>51 956</u> |
| | | 3 404 951 | 3 343 968 |
| | Итого активы | 4 435 138 | 4 345 421 |
| | Обязательства и капитал | | |
| | Краткосрочные обязательства | | |
| | Кредиторская задолженность и начисленные обязательства | 232 149 | 219 983 |
| | Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами | 94 163 | 104 817 |
| | Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам | 178 882 | 180 959 |
| | Краткосрочные векселя к уплате | <u>26 676</u> | <u>20 710</u> |
| | | 531 870 | 526 469 |
| | Долгосрочные обязательства | | |
| 15 | Долгосрочные займы | 630 391 | 741 849 |
| | Долгосрочные векселя к уплате | 14 216 | 10 639 |
| | Резервы предстоящих расходов и платежей | 86 808 | 83 794 |
| 16 | Отложенное обязательство по налогу на прибыль | 263 227 | 255 048 |
| | Прочие долгосрочные обязательства | <u>5 502</u> | <u>5 741</u> |
| | | <u>1 000 144</u> | <u>1 097 071</u> |
| | Итого обязательства | 1 532 014 | 1 623 540 |
| | Капитал | | |
| 17 | Уставный капитал | 325 194 | 325 194 |
| 17 | Выкупленные собственные акции | (38 503) | (19 504) |
| | Нераспределенная прибыль и прочие резервы | <u>2 465 227</u> | <u>2 270 727</u> |
| | | 2 751 918 | 2 576 417 |
| | Доля меньшинства | <u>151 206</u> | <u>145 464</u> |
| | Итого капитал | 2 903 124 | 2 721 881 |
| | Итого обязательства и капитал | 4 435 138 | 4 345 421 |

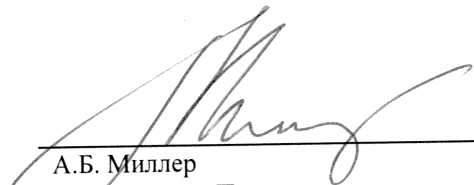
А.Б. Миллер
Председатель Правления
28 09 2006 г.

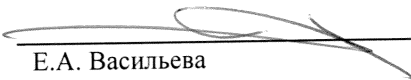
Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
28 09 2006 г.

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 МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

| Прим. | | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|-------|--|---|----------------|
| | | 2006 г. | 2005 г. |
| 18 | Выручка от продаж | 585 777 | 339 181 |
| 19 | Операционные расходы | (355 267) | (220 414) |
| | Прибыль от продаж | 230 510 | 118 767 |
| 20 | Доходы от финансирования | 36 569 | 14 969 |
| 20 | Расходы по финансированию | (18 552) | (14 252) |
| 11 | Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний | 5 988 | 4 214 |
| | Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихс в наличии для продажи | <u>1 215</u> | <u>815</u> |
| | Прибыль до налогообложения | 255 730 | 124 513 |
| | Текущий налог на прибыль | (62 788) | (28 568) |
| | Отложенный налог на прибыль | <u>(2 043)</u> | <u>(3 548)</u> |
| | Налог на прибыль | (64 831) | (32 116) |
| | Прибыль за период | 190 899 | 92 397 |
| | Прибыль за период, относящаяся к: | | |
| | Акционерам ОАО «Газпром» | 185 157 | 91 628 |
| | Доле меньшинства | <u>5 742</u> | <u>769</u> |
| | | 190 899 | 92 397 |
| 21 | Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях) | 8,13 | 4,56 |


А.Б. Миллер
Председатель Правления
28 09 2006 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
28 09 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

| Прим. | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|-------|---|-----------------|
| | 2006 г. | 2005 г. |
| | Операционная деятельность | |
| | 255 730 | 124 513 |
| | Прибыль до налогообложения | |
| | Корректировки к прибыли до налогообложения | |
| | 46 487 | 35 188 |
| | (22 384) | (2 077) |
| | 12 263 | 6 572 |
| | (7 840) | (4 383) |
| | (1 215) | (815) |
| | (5 988) | (4 214) |
| | 5 450 | 1 509 |
| | 3 525 | 4 310 |
| | 30 298 | 36 090 |
| | (15 956) | 6 018 |
| | (159) | (355) |
| | (11 732) | (8 579) |
| | (17 037) | (5 574) |
| | (46 834) | (23 038) |
| | 194 310 | 129 075 |
| | Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | |
| | Инвестиционная деятельность | |
| | (61 949) | (60 633) |
| | 7 815 | 9 469 |
| | (3 703) | (4 398) |
| | (3 177) | 560 |
| | 4 976 | 1 321 |
| | (56 038) | (53 681) |
| | Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности | |
| | Финансовая деятельность | |
| | 1 308 | 8 330 |
| | (65 061) | (16 068) |
| | (23 815) | 4 062 |
| | 9 732 | (2 996) |
| | (15 345) | (5 480) |
| | (69 719) | (12 895) |
| | 53 341 | 11 161 |
| | 416 | (2 557) |
| | (109 143) | (16 443) |
| | Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности | |
| | (2 806) | (880) |
| | 26 323 | 58 071 |
| 6 | 146 866 | 106 157 |
| 6 | 173 189 | 164 228 |

А.Б. Миллер
Председатель Правления
28 09 2006 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
28 09 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 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 три месяца, закончившихся 31 марта 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 | | - | - | (480) | (480) | - | (480) |
| Курсовые разницы | | - | - | (581) | (581) | - | (581) |
| Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал | | - | - | (1 061) | (1 061) | - | (1 061) |
| Прибыль за период | | - | - | 91 628 | 91 628 | 769 | 92 397 |
| Итого доходов за период | | - | - | 90 567 | 90 567 | 769 | 91 336 |
| 17 Чистый результат по операциям с собственными акциями | (0,0) | - | (3 929) | 1 759 | (2 170) | - | (2 170) |
| Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов | | - | - | (380) | (380) | - | (380) |
| Объединение бизнеса и приобретение доли меньшинства | | - | - | - | - | (31 687) | (31 687) |
| Сальдо на 31 марта 2005 г. | 20,1 | 325 194 | (45 515) | 1 900 811 | 2 180 490 | 14 633 | 2 195 123 |
| За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г. | | | | | | | |
| Сальдо на 31 декабря 2005 г. | 22,9 | 325 194 | (19 504) | 2 270 727 | 2 576 417 | 145 464 | 2 721 881 |
| Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи | | - | - | 22 718 | 22 718 | - | 22 718 |
| Курсовые разницы | | - | - | (2 756) | (2 756) | - | (2 756) |
| Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал | | - | - | 19 962 | 19 962 | - | 19 962 |
| Прибыль за период | | - | - | 185 157 | 185 157 | 5 742 | 190 899 |
| Итого доходов за период | | - | - | 205 119 | 205 119 | 5 742 | 210 861 |
| 17 Чистый результат по операциям с собственными акциями | (0,1) | - | (18 999) | 1 928 | (17 071) | - | (17 071) |
| Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов | | - | - | (12 547) | (12 547) | - | (12 547) |
| Сальдо на 31 марта 2006 г. | 22,8 | 325 194 | (38 503) | 2 465 227 | 2 751 918 | 151 206 | 2 903 124 |

А.Б. Миллер
 Председатель Правления
 28 09 2006 г.

Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер
 28 09 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 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 31% годового объема газа отгружается в первом календарном квартале.

2. УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка. В частности, 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 27,76 и 28,78 на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 33,47 и 34,19 на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 гудвила 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

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

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.

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 еще не была завершена. Оценка основных средств и соответствующие налоговые обязательства определены на основании предварительных результатов. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения. Изменения в любой из оценок, выявленные после принятия приобретенного актива к учету, могут привести к признанию убытков или прибылей в будущем периоде.

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 – поставка газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

- 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 18 «Выручка от продаж» за три месяца, закончившихся 31 марта 2005 года.

| | Добыча газа | Транспор- тировка | Продажа газа | Добыча нефти и газового конденсата | Перерабо- тка | Прочее | Итого |
|--|-----------------|----------------------|------------------|---|------------------|-----------------|------------------|
| За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г. | | | | | | | |
| Выручка по сегментам | | | | | | | |
| Выручка от межсегментных продаж | 56 726 | 100 211 | 11 714 | 16 648 | 1 890 | - | 187 189 |
| Выручка от внешних продаж | <u>1 045</u> | <u>8 905</u> | <u>412 595</u> | <u>45 121</u> | <u>98 623</u> | <u>19 488</u> | <u>585 777</u> |
| Итого выручки по сегментам | 57 771 | 109 116 | 424 309 | 61 769 | 100 513 | 19 488 | 772 966 |
| Расходы по сегментам | | | | | | | |
| Межсегментные расходы | (1 323) | (12 349) | (153 964) | (28) | (19 525) | - | (187 189) |
| Внешние расходы | <u>(48 616)</u> | <u>(61 035)</u> | <u>(121 908)</u> | <u>(41 420)</u> | <u>(59 111)</u> | <u>(17 672)</u> | <u>(349 762)</u> |
| Итого расходов по сегментам | <u>(49 939)</u> | <u>(73 384)</u> | <u>(275 872)</u> | <u>(41 448)</u> | <u>(78 636)</u> | <u>(17 672)</u> | <u>(536 951)</u> |
| Финансовый результат по сегментам | 7 832 | 35 732 | 148 437 | 20 321 | 21 877 | 1 816 | 236 015 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

| | Добыча газа | Транспор- тировка | Поставка газа | Добыча нефти и газового конденсата | Перерабо- тка | Прочее | Итого |
|--|-----------------|----------------------|------------------|---|------------------|-----------------|------------------|
| Нераспределенные операционные расходы | | | | | | | <u>(5 505)</u> |
| Прибыль от продаж | | | | | | | 230 510 |
| Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний | 1 763 | 110 | (141) | - | 2 724 | 1 532 | 5 988 |
| За три месяца, закончившихся 31 марта 2005 г. | | | | | | | |
| Выручка по сегментам | | | | | | | |
| Выручка от межсегментных продаж | 51 130 | 85 667 | 9 831 | 5 094 | 1 236 | - | 152 958 |
| Выручка от внешних продаж | <u>749</u> | <u>6 601</u> | <u>281 401</u> | <u>2 207</u> | <u>33 825</u> | <u>14 398</u> | <u>339 181</u> |
| Итого выручки по сегментам | 51 879 | 92 268 | 291 232 | 7 301 | 35 061 | 14 398 | 492 139 |
| Расходы по сегментам | | | | | | | |
| Межсегментные расходы | (1 095) | (10 326) | (134 001) | (26) | (7 510) | - | (152 958) |
| Внешние расходы | <u>(42 408)</u> | <u>(57 998)</u> | <u>(78 792)</u> | <u>(5 472)</u> | <u>(18 269)</u> | <u>(13 619)</u> | <u>(216 558)</u> |
| Итого расходов по сегментам | <u>(43 503)</u> | <u>(68 324)</u> | <u>(212 793)</u> | <u>(5 498)</u> | <u>(25 779)</u> | <u>(13 619)</u> | <u>(369 516)</u> |
| Финансовый результат по сегментам | 8 376 | 23 944 | 78 439 | 1 803 | 9 282 | 779 | 122 623 |
| Нераспределенные операционные расходы | | | | | | | <u>(3 856)</u> |
| Прибыль от продаж | | | | | | | 118 767 |
| Доля чистой прибыли ассоциированных компаний | - | 596 | 3 127 | - | - | 491 | 4 214 |

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».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 10 615 млн. руб. и 10 954 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 7 009 млн. руб. и 7 086 млн. руб. на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

7. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

| | <u>31 марта 2006 г.</u> | <u>31 декабря 2005 г.</u> |
|---|-----------------------------|-------------------------------|
| Финансовые активы, предназначенные для торговли | 64 731 | 57 407 |
| Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 859 млн. руб. и 5 503 млн. руб. на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно) | <u>19 978</u> | <u>21 594</u> |
| | <u>84 709</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 28 844 млн. руб. и 28 849 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 28 304 млн. руб. и 23 579 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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>31 марта 2006 г.</u> | <u>31 декабря 2005 г.</u> |
|--|-----------------------------|-------------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 243 604 | 181 316 |
| Авансы выданные и предоплата | 78 243 | 79 684 |
| Прочая дебиторская задолженность | <u>108 342</u> | <u>133 659</u> |
| | <u>430 189</u> | <u>394 659</u> |

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 98 997 млн. руб. и 97 933 млн. руб. на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. прочие дебиторы включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в сумме 96 613 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) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости, начисленного в размере 3 073 млн. руб. и 1 922 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2005 г. | | | | |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г. | 1 846 290 | 78 008 | 258 786 | 2 183 084 |
| Амортизация | (27 973) | (812) | - | (28 785) |
| Поступление | 903 | 24 | 38 027 | 38 954 |
| Передача | 3 526 | 90 | (3 616) | - |
| Выбытие | (776) | (364) | (802) | (1 942) |
| Восстановление резерва на снижение стоимости | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>239</u> | <u>239</u> |
| Остаточная стоимость на 31 марта 2005 г. | 1 821 970 | 76 946 | 292 634 | 2 191 550 |
| За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 г. | | | | |
| Остаточная стоимость на 31 марта 2005 г. | 1 821 970 | 76 946 | 292 634 | 2 191 550 |
| Амортизация | (89 827) | (2 436) | - | (92 263) |
| Поступления | 5 220 | 199 | 264 602 | 270 021 |
| Приобретение дочерних обществ | 395 800 | 1 618 | 46 752 | 444 170 |
| Передача | 241 374 | 3 968 | (245 342) | - |
| Выбытие | (7 653) | (3 647) | (6 217) | (17 517) |
| Начисление резерва на снижение стоимости | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(1 204)</u> | <u>(1 204)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г. | 2 366 884 | 76 648 | 351 225 | 2 794 757 |
| По состоянию на 31 декабря 2005 г. | | | | |
| Первоначальная стоимость | 4 200 869 | 113 561 | 351 225 | 4 665 655 |
| Накопленная амортизация | <u>(1 833 985)</u> | <u>(36 913)</u> | - | <u>(1 870 898)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г. | 2 366 884 | 76 648 | 351 225 | 2 794 757 |
| За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г. | | | | |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г. | 2 366 884 | 76 648 | 351 225 | 2 794 757 |
| Амортизация | (37 586) | (730) | - | (38 316) |
| Поступление | 406 | 36 | 57 470 | 57 912 |
| Передача | 6 617 | 142 | (6 759) | - |
| Выбытие | (4 039) | (12 605) | (1 410) | (18 054) |
| Начисление резерва на снижение стоимости | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(1 401)</u> | <u>(1 401)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 марта 2006 г. | 2 332 282 | 63 491 | 399 125 | 2 794 898 |
| По состоянию на 31 марта 2006 г. | | | | |
| Первоначальная стоимость | 4 216 716 | 93 440 | 399 125 | 4 709 281 |
| Накопленная амортизация | <u>(1 884 434)</u> | <u>(29 949)</u> | - | <u>(1 914 383)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 марта 2006 г. | 2 332 282 | 63 491 | 399 125 | 2 794 898 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 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 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 89 006 млн. руб. и 87 605 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 14 542 млн. руб. и 27 406 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

11. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

| Прим. | | Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за три месяца, закончившихся | | | |
|-------|--|---|--------------------|------------------|--------------|
| | | Стоимость инвестиции на 31 марта 2006 г. | 31 декабря 2005 г. | 31 марта 2006 г. | 2005 г. |
| | ОАО «НГК «Славнефть» | 152 884 | 148 699 | 4 185 | - |
| 22 | АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 31 569 | 32 348 | 148 | 260 |
| 22 | ОАО «Мосэнерго» и компании, выделившиеся в результате реорганизации | 19 713 | 18 422 | 1 330 | 1 225 |
| | ОАО «Московский НПЗ» | 15 784 | 15 784 | - | - |
| 22 | «ВИНГАЗ ГмбХ» | 3 990 | 4 113 | 1 411 | 608 |
| | ЗАО «АрмРосГазпром» | 3 748 | 3 733 | 55 | 86 |
| 22 | ОАО «Стройтрансгаз» | 3 460 | 3 441 | 19 | (52) |
| | АО «Латвияс Газе» | 2 979 | 2 938 | 99 | 155 |
| | АО «Лиетувос Дуйос» | 1 821 | 1 701 | 155 | 133 |
| | «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» | 1 113 | 1 191 | (38) | 181 |
| 22 | «РосУкрЭнерго АГ» | 143 | 3 235 | (2 823) | 2 055 |
| | Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 5 113 млн. руб. и 5 386 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно) | <u>15 907</u> | <u>14 616</u> | <u>1 447</u> | <u>(437)</u> |
| | | 253 111 | 250 221 | 5 988 | 4 214 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 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 31 марта | | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|---|-----------------------------|------------|--------------------------|---------------|---------------------------------------|------------------|
| | | | Активы | Обязательства | Выручка | Прибыль (убыток) |
| 31 марта 2006 г. | | | | | | |
| ОАО «НГК «Славнефть» | 50% | Россия | 370 390 | 62 925 | 48 382 | 8 395 |
| АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 48% | Польша | 59 764 | 34 098 | 3 698 | 309 |
| ОАО «Мосэнерго» и компании, выделившиеся в результате реорганизации | 25% | Россия | 109 818 | 33 168 | 71 455 | 5 313 |
| ОАО «Московский НПЗ» | 39% | Россия | 44 278 | 3 615 | 1 313 | - |
| «ВИНГАЗ ГмбХ» | 35% | Германия | 92 838 | 85 013 | 63 501 | 4 269 |
| ЗАО «АрмРосГазпром» | 45% | Армения | 10 685 | 2 356 | 1 211 | 121 |
| ОАО «Стройтрансгаз» | 26% | Россия | 55 096 | 29 605 | 13 521 | 448 |
| АО «Латвияс Газе» | 34% | Латвия | 13 848 | 2 594 | 3 383 | 291 |
| АО «Лиетувос Дуйос» | 37% | Литва | 21 986 | 3 729 | 2 777 | 418 |
| «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» | 50% | Нидерланды | 63 377 | 59 051 | 1 821 | (145) |
| «РосУкрЭнерго АГ» | 50% | Швейцария | 71 780 | 61 231 | 54 778 | (10 616) |
| 31 марта 2005 г. | | | | | | |
| АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 48% | Польша | 64 713 | 40 048 | 4 396 | 1 656 |
| ОАО «Мосэнерго» | 25% | Россия | 120 496 | 35 520 | 29 617 | 4 550 |
| «ВИНГАЗ ГмбХ» | 35% | Германия | 84 819 | 75 809 | 38 943 | 1 738 |
| ЗАО «АрмРосГазпром» | 45% | Армения | 10 080 | 2 210 | 1 182 | 191 |
| ОАО «Стройтрансгаз» | 26% | Россия | 50 336 | 25 229 | 5 208 | (207) |
| АО «Латвияс Газе» | 34% | Латвия | 14 114 | 2 300 | 2 646 | 457 |
| АО «Лиетувос Дуйос» | 37% | Литва | 24 248 | 4 383 | 2 325 | 360 |
| «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» | 50% | Нидерланды | 63 543 | 57 114 | 2 935 | 1 100 |
| «РосУкрЭнерго АГ» | 50% | Швейцария | 15 470 | 10 985 | 30 541 | 4 128 |

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 АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 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>31 марта 2006 г.</u> | <u>31 декабря 2005 г.</u> |
|---|-----------------------------|-------------------------------|
| ОАО «Мосэнерго» (без учета компаний, выделившихся в результате реорганизации) | 34 611 | 29 123 |
| АО «Латвияс Газе» | 6 673 | 7 310 |
| АО «Лиетувос Дуйос» | 6 711 | 6 741 |

12. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

| | <u>31 марта 2006 г.</u> | <u>31 декабря 2005 г.</u> |
|---|-----------------------------|-------------------------------|
| Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 13 315 млн. руб. и 14 857 млн. руб. на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно). | 149 248 | 131 869 |
| Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 29 млн. руб. и ноль млн. руб. на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г.) | <u>59 090</u> | <u>47 318</u> |
| | <u>208 338</u> | <u>179 187</u> |

По состоянию на 31 марта 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 84 532 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 11 190 млн. руб. и 11 476 млн. руб. на 31 марта 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%, оценочная справедливая стоимость которой составляла 84 429 млн. руб. и 54 745 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

14. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. прочие долгосрочные активы включают НДС по объектам незавершенного строительства в сумме 25 848 млн. руб. и 24 179 млн. руб. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

| | Валюта | Окончатель- ный срок погашения | 31 марта 2006 г. | 31 декабря 2005 г. |
|---|-----------|--------------------------------------|---------------------|-----------------------|
| Долгосрочные займы: | | | | |
| Морган Стенли Банк АГ | Долл. США | 2013 | 48 974 | 51 921 |
| Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г. | Долл. США | 2020 | 35 120 | 37 058 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. | Евро | 2015 | 35 112 | 35 357 |
| Дрезднер Банк АГ* | Долл. США | 2010 | 34 916 | 36 194 |
| Дрезднер Банк АГ* | Долл. США | 2008 | 34 909 | 36 186 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г. | Евро | 2010 | 34 804 | 34 847 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. | Долл. США | 2034 | 34 536 | 34 880 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. | Евро | 2012 | 33 948 | 34 280 |
| Дойче Банк АГ | Долл. США | 2014 | 33 633 | 34 732 |
| Еврооблигации | | | | |
| АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в сентябре 2005 г. | Долл. США | 2015 | 27 536 | 29 013 |
| АБН АМРО* | Долл. США | 2010 | 23 455 | 25 666 |
| Банк «КАЛИОН» | Долл. США | 2010 | 21 853 | 23 977 |
| Еврооблигации | | | | |
| АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в октябре 2003 г. | Долл. США | 2008 | 21 359 | 21 747 |
| Саломон Бразерс АГ | Долл. США | 2009 | 20 330 | 20 548 |
| Синдикат иностранных банков | Долл. США | 2008 | 18 410 | 18 796 |
| АБН АМРО* | Долл. США | 2008 | 17 762 | 20 249 |
| Дрезднер Банк АГ* | Долл. США | 2007 | 16 095 | 74 349 |
| Саломон Бразерс АГ | Долл. США | 2009 | 14 635 | 16 672 |
| Саломон Бразерс АГ | Долл. США | 2007 | 14 430 | 14 632 |
| Депфа Банк* | Долл. США | 2008 | 13 882 | 14 760 |
| Кредит Свисс Ферст Бостон | Евро | 2009 | 13 469 | 13 763 |
| Саломон Бразерс АГ | Долл. США | 2007 | 13 318 | 12 517 |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2004 г. | Руб. | 2007 | 10 146 | 10 338 |
| Дойче Банк АГ | Долл. США | 2011 | 10 059 | 10 214 |
| Газстрим СА | Долл. США | 2012 | 9 015 | 11 775 |
| Еврооблигации | | | | |
| АБ «Газпромбанк» (ЗАО), выпущенные в январе 2004 г. | Долл. США | 2008 | 8 544 | 8 699 |
| Маннесманн (Дойче Банк АГ)* | Евро | 2008 | 8 478 | 8 591 |
| Кредит Свисс Ферст Бостон | Евро | 2007 | 8 454 | 8 577 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

| | Валюта | Окончательный срок погашения | 31 марта 2006 г. | 31 декабря 2005 г. |
|--|-----------|------------------------------|------------------|--------------------|
| Газстрим СА | Долл. США | 2010 | 7 727 | 8 358 |
| АБН АМРО* | Долл. США | 2010 | 7 132 | 7 853 |
| Кредит Свисс Ферст Бостон | Евро | 2008 | 6 817 | 6 893 |
| Дж. П. Морган Чейз Банк | Долл. США | 2011 | 5 703 | 5 792 |
| Кредит Свисс Ферст Бостон | Долл. США | 2006 | 5 650 | 5 783 |
| БНП Париба СА | Долл. США | 2008 | 5 557 | 5 761 |
| Российские облигации, выпущенные в октябре 2004 г. | Руб. | 2007 | 5 153 | 5 070 |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г. | Руб. | 2010 | 5 049 | 4 884 |
| Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г. | Руб. | 2009 | 5 037 | 5 108 |
| Райффайзен Централбанк* | Долл. США | 2008 | 4 471 | 5 184 |
| Дойче Банк АГ | Долл. США | 2009 | 4 403 | 4 562 |
| ЗАО КБ «Ситибанк»* | Долл. США | 2008 | 4 214 | 4 363 |
| ОАО «Внешторгбанк» | Долл. США | 2008 | 4 181 | 2 894 |
| Немецкий консорциум банков | Евро | 2007 | 3 547 | 3 594 |
| БНП Париба СА* | Долл. США | 2007 | 2 563 | 3 187 |
| Дойче Банк АГ | Долл. США | 2006 | 1 674 | 2 319 |
| Международный консорциум банков | Евро | 2006 | 1 004 | 2 051 |
| Прочие долгосрочные займы | Различные | Различные | <u>40 823</u> | <u>40 736</u> |
| Итого долгосрочных займов | | | 737 887 | 824 730 |
| За вычетом: текущей части по долгосрочным обязательствам | | | <u>(107 496)</u> | <u>(82 881)</u> |
| | | | 630 391 | 741 849 |

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

| Анализ займов по срокам погашения: | 31 марта 2006 г. | 31 декабря 2005 г. |
|------------------------------------|------------------|--------------------|
| От одного до двух лет | 118 750 | 153 165 |
| От двух до пяти лет | 290 375 | 360 505 |
| Свыше пяти лет | <u>221 266</u> | <u>228 179</u> |
| | 630 391 | 741 849 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2006 г., ОАО «Газпром» досрочно погасил часть займа, полученного от Дрезднер Банк АГ, в сумме 56 002 млн. руб. (2 000 млн. долл. США). Кредит привлекался для покупки акций ОАО «Сибнефть».

По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 97 622 млн. руб. и 100 339 млн. руб. По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. краткосрочные займы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) составляют 48 289 млн. руб. и 67 752 млн. руб. соответственно.

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 465 618 млн. руб. и 472 979 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно. По всем прочим займам предусмотрены плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР.

16. 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%.

| | 31 марта 2006 г. | Признание и сторнирова- ние временных разниц | 31 декабря 2005 г. | 31 марта 2005 г. | Признание и сторниро- вание временных разниц | 31 декабря 2004 г. |
|--|---------------------|--|-----------------------|---------------------|--|-----------------------|
| Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц: | | | | | | |
| Основные средства | (234 796) | 1 553 | (236 349) | (139 357) | (4 187) | (135 170) |
| Инвестиции | (30 548) | (7 903) | (22 645) | (1 016) | 706 | (1 722) |
| Товарно-материальные запасы | <u>(3 261)</u> | <u>(294)</u> | <u>(2 967)</u> | <u>(2 595)</u> | <u>386</u> | <u>(2 981)</u> |
| | (268 605) | (6 644) | (261 961) | (142 968) | (3 095) | (139 873) |
| Налоговый эффект вычитаемых временных разниц: | | | | | | |
| Перенос налоговых убытков на будущий период | 3 076 | 247 | 2 829 | 428 | (346) | 774 |
| Прочие вычитаемые временные разницы | <u>2 302</u> | <u>(1 782)</u> | <u>4 084</u> | <u>1 830</u> | <u>(207)</u> | <u>2 037</u> |
| | 5 378 | (1 535) | 6 913 | 2 258 | (553) | 2 811 |
| Итого чистых отложенных налоговых обязательств | (263 227) | (8 179) | (255 048) | (140 710) | (3 648) | (137 062) |

17. КАПИТАЛ

Уставный капитал

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

Выкупленные собственные акции

На 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось соответственно 925 и 848 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

18. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

| | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|--|---|-----------------|
| | 2006 г. | 2005 г. |
| Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные пошлины): | | |
| Российская Федерация | 124 909 | 106 520 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 72 722 | 29 233 |
| Европа | <u>315 257</u> | <u>208 022</u> |
| Валовая выручка от продаж газа | 512 888 | 343 775 |
| Акциз | (1 326) | (1 212) |
| Таможенные пошлины | <u>(97 922)</u> | <u>(60 413)</u> |
| Чистая выручка от продаж газа | 413 640 | 282 150 |
| Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки | 98 623 | 33 825 |
| Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата | 45 121 | 2 207 |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа | 8 905 | 6 601 |
| Прочая выручка | <u>19 488</u> | <u>14 398</u> |
| | 585 777 | 339 181 |

19. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

| | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|---|---|---------------|
| | 2006 г. | 2005 г. |
| Покупные нефть и газ | 59 895 | 19 791 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 53 891 | 27 697 |
| Расходы на оплату труда | 49 288 | 38 606 |
| Амортизация | 46 487 | 35 188 |
| Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки | 42 447 | 28 117 |
| Материалы | 17 247 | 14 657 |
| Расходы на ремонт и эксплуатацию | 17 129 | 12 065 |
| Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки | 14 663 | 3 367 |
| Расходы на электроэнергию и теплоэнергию | 12 065 | 8 905 |
| Увеличение оценочных резервов | 5 450 | 1 509 |
| Социальные расходы | 4 569 | 3 292 |
| Прочее | <u>32 136</u> | <u>27 220</u> |
| | 355 267 | 220 414 |

Расходы на оплату труда включают 2 338 млн. руб. и 2 126 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

| | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|---|---|------------|
| | 2006 г. | 2005 г. |
| Прибыль по курсовым разницам | 28 673 | 9 778 |
| Проценты к получению | 7 840 | 4 383 |
| Прибыль от реструктуризации и списания обязательств | <u>56</u> | <u>808</u> |
| Итого доходов от финансирования | 36 569 | 14 969 |

| | За три месяца, закончившихся 31 марта | |
|----------------------------------|---|--------------|
| | 2006 г. | 2005 г. |
| Убыток по курсовым разницам | 6 289 | 7 680 |
| Проценты к уплате | <u>12 263</u> | <u>6 572</u> |
| Итого расходов по финансированию | 18 552 | 14 252 |

21. 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 17).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,8 и 20,1 млрд. акций за три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг. соответственно.

22. 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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г., а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг., существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируемые государством организациями, можно представить следующим образом:

| Прим. | По состоянию на 31 марта 2006 г. | | За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г. | | |
|-------|---|---------------|---|---------|--------|
| | Активы | Обязательства | Выручка | Расходы | |
| | Операции и сальдо расчетов с государством | | | | |
| | Текущий налог на прибыль | 12 240 | 30 726 | - | 62 788 |
| | Единый социальный налог | 186 | 1 753 | - | 9 216 |
| | НДС к возмещению / уплате | 170 600 | 31 559 | - | - |
| | Таможенные платежи | 12 015 | - | - | - |
| 19 | Прочие налоги | 2 190 | 31 160 | - | 53 891 |
| | Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемые государством | | | | |
| | Продажа газа | - | - | 53 548 | - |
| | Дебиторская задолженность | 32 514 | - | - | - |
| 19 | Расходы на электроэнергию и теплоэнергию | - | - | - | 12 065 |
| | Кредиторская задолженность | - | 6 902 | - | - |
| | Займы | - | 10 304 | - | - |
| | Проценты к получению/уплате | - | - | 573 | 172 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

| | По состоянию на 31 декабря 2005 г. | | За три месяца, закончившихся 31 марта 2005 г. | |
|--|---------------------------------------|---------------|---|---------|
| | Активы | Обязательства | Выручка | Расходы |
| Операции и сальдо расчетов с государством | | | | |
| | 11 968 | 15 265 | - | 28 568 |
| Текущий налог на прибыль | 237 | 965 | - | 6 872 |
| Единый социальный налог | 185 000 | 59 883 | - | - |
| НДС к возмещению / уплате | 16 280 | - | - | - |
| Таможенные платежи | 637 | 29 832 | - | 27 697 |
| 19 Прочие налоги | | | | |
| Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством | | | | |
| | - | - | 46 518 | - |
| Продажа газа | 32 978 | - | - | - |
| Дебиторская задолженность | - | - | - | 8 905 |
| 19 Расходы на электроэнергию и теплоэнергию | - | - | - | - |
| Кредиторская задолженность | - | 5 007 | - | - |
| Займы | - | 12 053 | - | - |
| Проценты к получению/уплате | - | - | 639 | 230 |

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, контролируемыми государством.

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

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой, представлена в Примечании 23.

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.

22. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг., Группа осуществляла поставки газа ассоциированным компаниям на суммы 115 332 млн. руб. и 41 149 млн. руб. соответственно. Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной службой по тарифам. Продажа газа ассоциированным компаниям, за исключением АО «Молдовагаз», производится на долгосрочной основе по мировым ценам.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг., Группа осуществила поставки газа, добываемого на территории Российской Федерации и Средней Азии, своей ассоциированной компании «РосУкрЭнерго АГ» на общую сумму 43 342 млн. руб. и 1 527 млн. руб. соответственно. Группа осуществляла для «РосУкрЭнерго АГ» услуги по транспортировке газа до границы с Украиной. За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг., выручка от продаж услуг по транспортировке составила 2 932 млн. руб. и 1 632 млн. руб. соответственно. За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг., стоимость газа, купленного Группой у компании «РосУкрЭнерго АГ», составила соответственно 1 890 млн. руб. и 4 800 млн. руб.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг., Группа осуществила поставки газа ОАО «Мосэнерго» на суммы 9 078 млн. руб. и 7 720 млн. руб. соответственно.

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 19 249 млн. руб. и 20 340 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 76 236 млн. руб. и 40 362 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 20 001 млн. руб. и 20 773 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 5 581 млн. руб. и 5 960 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 12 813 млн. руб. и 13 086 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по кредиту, выданному «ВИНГАЗ ГмбХ», составляла ЛИБОР + 1,25% по состоянию на 31 марта 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 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг., Группа приобрела газ у АО «КазРосГаз» на сумму 1 969 млн. руб. и 1 105 млн. руб. соответственно.

Кроме того, Группа приобретала услуги по транспортировке газа у ассоциированных компаний, в основном у компании АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ», на общую сумму 5 727 млн. руб. и 5 777 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В состав кредиторской задолженности Группы включена задолженность перед ее ассоциированными компаниями за приобретенные услуги по транспортировке газа на сумму 2 068 млн. руб. и 4 162 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2006 и 2005 гг., ОАО «Стройтрансгаз» оказало Группе строительные услуги на сумму 10 116 млн. руб. и 3 850 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. авансы, выданные ОАО «Стройтрансгаз», и дебиторская задолженность ОАО «Стройтрансгаз» перед Группой составили 1 430 млн. руб. и 3 603 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 1 745 млн. руб. и 2 781 млн. руб. соответственно.

23. 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 проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2006 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Финансовые поручительства

| | 31 марта 2006 г. | 31 декабря 2005 г. |
|--|-----------------------------|-------------------------------|
| Поручительства, выданные за: | | |
| «Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.» | 33 287 | 35 916 |
| «Газтрансит» | 2 532 | 2 795 |
| Прочие | <u>5 630</u> | <u>7 398</u> |
| | 41 449 | 46 109 |

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 372 млн. долл. США и 1 459 млн. долл. США по состоянию на 31 марта 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 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 32 371 млн. руб. (1 166 млн. долл. США) и 34 920 млн. руб. (1 213 млн. долл. США) соответственно.

23. КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ
(продолжение)

По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» был также предоставлен займ Делфа Банком на сумму 916 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 3 916 млн. руб. и 5 616 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. соответственно.

Прочие обеспечения выданные

По состоянию на 31 марта 2006 г. и 31 декабря 2005 г. 26,1% обыкновенных и 15,5% привилегированных акций ОАО «Стройтрансгаз», принадлежащих Группе (см. Примечание 11), были обременены залогом в обеспечение кредита, полученного от ОАО «Внешторгбанк».

По состоянию на 31 марта 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 10 027 млн. руб. (361 млн. долл. США) и 10 290 млн. руб. (358 млн. долл. США) соответственно в качестве гарантии по займу, полученному от «Дрезднер Банк АГ».

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Инвестиции

В июле 2006 г. Группа дополнительно приобрела 4,7% акций ОАО «Мосэнерго» и компаний, выделившихся в результате реорганизации, на общую сумму 350 млн. долл. США. В результате этого приобретения доля Группы в ОАО «Мосэнерго» и компаниях, выделившихся в результате реструктуризации, выросла до 29,8%.

В июне 2006 г. Группа продала третьим сторонам 46 миллионов акций ОАО "Газпром" по цене 10,21 долл. США за акцию, сумма сделки составила 469,6 млн. долл. США. Одновременно Группа выпустила Европейские опционы "пут" на 46 миллионов акций ОАО "Газпром" по цене исполнения 13,27 долл. США. Срок опционов истекает в ноябре 2007 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)