



Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения облигаций выпуска

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска

---

## ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

Организаторы

**РЕНЕССАНС КАПИТАЛ**

**РОСБАНК**

Совместный ведущий менеджер

**ИК ГОРИЗОНТ**

Финансовый консультант

**Федеральная фондовая корпорация**

25 октября 2006

## Система трубопроводов в России и ближнем зарубежье



Источник: Oil and Gas Journal

# ОАО «ГАЗПРОМ»

## ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

25 октября 2006

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1092-й (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

*Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением в количестве 5 000 000 (Пяти миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска*

Открытое акционерное общество «Газпром», учрежденное в соответствии с законодательством Российской Федерации («Эмитент», «Компания»), осуществляет размещение купонных документарных облигаций на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии А7, с государственным регистрационным номером 4-07-00028-А на сумму 5 миллиардов рублей с размером процентной ставки по купону, определяемой на конкурсе, с выплатой купонного дохода каждые 182 дня, со сроком погашения на 1 092 день с даты начала размещения («Облигации А7») в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, зарегистрированными решением Федеральной службы по финансовым рынкам («ФСФР России») от 28 сентября 2006 г. («Решение о выпуске Облигаций А7» и «Проспект» соответственно), и купонных документарных облигаций на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии А8, с государственным регистрационным номером 4-08-00028-А на сумму 5 миллиардов рублей с размером процентной ставки по купону, определяемой на конкурсе, с выплатой купонного дохода каждые 182 дня, со сроком погашения на 1 820 день с даты начала размещения («Облигации А8») в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, зарегистрированными решением ФСФР России от 28 сентября 2006 г. («Решение о выпуске Облигаций А8» и «Проспект» соответственно). Облигации А7 и Облигации А8 совместно именуются «Облигации».

Купонный доход по Облигациям А7 подлежит выплате в конце каждого из шести купонных периодов («**Купонный период**»), начиная с даты начала размещения Облигаций А7 («**Дата начала размещения Облигаций А7**») и заканчивая 1 092 днем с Даты начала размещения Облигаций А7 («**Дата погашения Облигаций А7**»), при условии, что Облигации А7 не были выкуплены или погашены досрочно. Облигации А7 подлежат погашению в Дату погашения Облигаций А7.

Купонный доход по Облигациям А8 подлежит выплате в конце каждого из десяти Купонных периодов, начиная с даты начала размещения Облигаций А8 («**Дата начала размещения Облигаций А8**») и заканчивая 1 820 днем с Даты начала размещения Облигаций А8 («**Дата погашения Облигаций А8**»), при условии, что Облигации А8 не были выкуплены или погашены досрочно. Облигации А8 подлежат погашению в Дату погашения Облигаций А8.

Доход, полученный Эмитентом в результате размещения Облигаций, будет использован им для финансирования текущей деятельности путем пополнения оборотных средств.

В разделе «Факторы риска» рассмотрен ряд вопросов, связанных с тенденциями развития экономики России и другими факторами, которые должны быть приняты во внимание при оценке инвестиций в Облигации.

Размещение и обращение Облигаций будет осуществляться исключительно на территории Российской Федерации в соответствии с условиями Решения о выпуске и Проспекта Облигаций. Облигации не регистрировались и не будут регистрироваться иначе, чем по законодательству Российской Федерации, регулирующему функционирование рынка ценных бумаг данного типа. Облигации не могут размещаться, обращаться, предлагаться к покупке или продаже, прямо или опосредованно, а также настоящий Инвестиционный Меморандум не может распространяться в какой-либо иной стране, за исключением случаев, прямо предусмотренных законодательством такой страны, что должно определяться каждым потенциальным инвестором самостоятельно на свой страх и риск, при этом Эмитент, Организаторы, Совместные ведущие менеджеры и Финансовый консультант не несут никакой ответственности за любое такое незаконное размещение, обращение, предложение или распространение.

*Настоящий Инвестиционный Меморандум («Инвестиционный Меморандум») предоставляется исключительно в информационных целях. Он не является составной частью документов, подлежащих предоставлению в какие-либо регистрирующие или иные государственные органы Российской Федерации или какого-либо иностранного государства в связи с регистрацией ценных бумаг, описанных в настоящем документе. При ознакомлении с Инвестиционным Меморандумом каждому потенциальному инвестору рекомендуется также ознакомиться с Решением о выпуске Облигаций А7, Решением о выпуске Облигаций А8 и Проспектом, зарегистрированными решением ФСФР России от 28 сентября 2006 г. с присвоением Облигациям государственного регистрационного номера 4-07-00028-А и 4-08-00028-А.*

*Настоящий Инвестиционный Меморандум является информационным документом, позволяющим потенциальным инвесторам получить информацию об ОАО «Газпром» сверх объема, раскрытие которого обязательно в соответствии с*

*требованиями российского законодательства при выпуске облигаций, а также оценить риски, связанные с приобретением Облигаций.*

Ни одно лицо не уполномочено предоставлять в связи с размещением Облигаций какую-либо информацию или делать какие-либо иные заявления, за исключением информации и заявлений, содержащихся в Инвестиционном Меморандуме, Решении о выпуске и Проспекте Облигаций. Если такая информация была предоставлена или такое заявление было сделано, то на них не следует опираться как на информацию или заявления, санкционированные Эмитентом, Организаторами, Совместными ведущими менеджерами или Финансовым консультантом.

Настоящий Инвестиционный Меморандум не является предложением о продаже или предложением о покупке Облигаций или любых иных ценных бумаг какому-либо лицу в России или любой иной стране или регионе. Настоящий Инвестиционный Меморандум не является рекламным материалом относительно Облигаций, продажи или покупки Облигаций или любых иных ценных бумаг в России или в любой иной стране или регионе.

Ни одна из российских или иностранных национальных, региональных или местных комиссий по рынку ценных бумаг или какой-либо иной орган, регулирующий порядок совершения операций с ценными бумагами, не давал никаких специальных рекомендаций по поводу приобретения Облигаций. Кроме того, вышеуказанные органы не рассматривали настоящий документ, не подтверждали и не определяли его адекватность или точность.

Ни вручение Инвестиционного Меморандума, ни размещение Облигаций ни при каких обстоятельствах не подразумевают отсутствия возможности неблагоприятных изменений в состоянии дел Эмитента после даты выпуска Инвестиционного Меморандума либо после даты внесения последних изменений и/или дополнений в Инвестиционный Меморандум, равно как и то, что любая информация, предоставленная в связи с размещением Облигаций, является верной на какую-либо дату, следующую за датой предоставления такой информации или за датой, указанной в документах, содержащих такую информацию, если эта дата отличается от даты предоставления информации.

Организаторы, Совместный ведущий менеджер и Финансовый консультант не проверяли информацию, содержащуюся в Инвестиционном Меморандуме, и ни одно из вышеуказанных лиц не делает никаких заверений, прямых или косвенных, и не принимает на себя никакой ответственности в отношении точности или полноты какой-либо информации, содержащейся в Инвестиционном Меморандуме. Целью Инвестиционного Меморандума и любой прилагаемой к нему финансовой документации не является создание основы для проведения кредитной или иной оценки, и эти документы не следует рассматривать как рекомендацию Организаторов, Совместных ведущих менеджеров или Финансового консультанта по приобретению Облигаций. Любое лицо, получившее настоящий Инвестиционный Меморандум, подтверждает, что такое лицо не полагалось на Организаторов, Совместных ведущих менеджеров или Финансового консультанта относительно полноты и точности Инвестиционного Меморандума и решения о приобретении Облигаций. Каждое такое лицо должно самостоятельно определить для себя значимость информации, содержащейся в Инвестиционном Меморандуме, и при покупке Облигаций должно опираться на исследования и иные проверки, которые сочтет необходимым провести.

*В Инвестиционном Меморандуме «рубли» или «руб.» означают официальную валюту Российской Федерации; «\$», «доллары США», «долл. США» или «долл.» означают официальную валюту Соединенных Штатов Америки; «€» или «евро» означают единую европейскую валюту; «млрд.», «млн.» и «тыс.» означают, соответственно, «миллиард», «миллион» и «тысяча», м<sup>3</sup> означает кубические метры, т – тонны, пог. км – погонные километры. Пересчет из рублей в доллары произведен исключительно для удобства читателя. Ни Эмитент, ни Организаторы, ни Совместные ведущие менеджеры, ни Финансовый консультант не делают заявлений о том, что указанные в настоящем Инвестиционном Меморандуме суммы в рублях или в долларах могли или могут в действительности быть пересчитаны в доллары или в рубли по какому-либо определенному курсу или вообще пересчитаны на какую-либо дату или период.*

## ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Приведенная ниже сводная информация по финансовому состоянию Группы компаний ОАО «Газпром» основана на консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Финансовая отчетность за 2005 г. и I квартал 2006 г. в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности приводится в приложении.

**Таблица 1. Укрупненные консолидированные балансовые отчеты  
ОАО «Газпром»**

|                                                  | (млн. руб.)      |                  |                  |                  |
|--------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                  | на<br>31.12.2003 | на<br>31.12.2004 | на<br>31.12.2005 | на<br>31.03.2006 |
| <b>Активы</b>                                    |                  |                  |                  |                  |
| <b>Оборотные активы</b>                          |                  |                  |                  |                  |
| Денежные средства и их эквиваленты               | 71 396           | 123 018          | 164 906          | 190 813          |
| Дебиторская задолженность и предоплата           | 234 929          | 316 709          | 394 659          | 430 189          |
| Товарно-материальные запасы                      | 111 330          | 130 400          | 169 121          | 149 579          |
| Прочие оборотные активы                          | 182 807          | 156 553          | 272 767          | 259 606          |
|                                                  | 600 462          | 726 680          | 1 001 453        | 1 030 187        |
| <b>Внеоборотные активы</b>                       |                  |                  |                  |                  |
| Основные средства                                | 1 973 781        | 2 183 084        | 2 794 757        | 2 794 898        |
| Инвестиции в ассоциированные компании            | 79 346           | 81 783           | 250 221          | 253 111          |
| Прочие внеоборотные активы                       | 110 498          | 214 242          | 298 990          | 356 942          |
|                                                  | 2 163 625        | 2 479 109        | 3 343 968        | 3 404 951        |
| <b>Итого активы</b>                              | <b>2 764 087</b> | <b>3 205 789</b> | <b>4 345 421</b> | <b>4 435 138</b> |
| <b>Обязательства и акционерный капитал</b>       |                  |                  |                  |                  |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>               |                  |                  |                  |                  |
| Кредиторская задолженность                       | 124 273          | 174 433          | 219 983          | 232 149          |
| Займы и кредиты                                  | 170 622          | 156 172          | 180 959          | 178 882          |
| Прочие краткосрочные обязательства               | 131 232          | 105 822          | 125 527          | 120 839          |
|                                                  | 426 127          | 436 427          | 526 469          | 531 870          |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                |                  |                  |                  |                  |
| Долгосрочные займы и кредиты                     | 303 755          | 427 086          | 741 849          | 630 391          |
| Прочие долгосрочные обязательства                | 164 282          | 204 252          | 355 222          | 369 753          |
|                                                  | 468 037          | 631 338          | 1 097 071        | 1 000 144        |
| <b>Капитал и резервы</b>                         |                  |                  |                  |                  |
| Уставный капитал                                 | 325 194          | 325 194          | 325 194          | 325 194          |
| Выкупленные собственные акции                    | (33 889)         | (41 586)         | (19 504)         | (38 503)         |
| Нераспределенная прибыль и прочие резервы        | 1 563 825        | 1 808 865        | 2 270 727        | 2 465 227        |
| Доля меньшинства                                 | 14 793           | 45 551           | 145 464          | 151 206          |
|                                                  | 1 855 130        | 2 092 473        | 2 576 417        | 2 751 918        |
| <b>Итого обязательства и собственный капитал</b> | <b>2 764 087</b> | <b>3 205 789</b> | <b>4 345 421</b> | <b>4 435 138</b> |

Источник: ОАО «Газпром»

**Таблица 2. Укрупненные консолидированные отчеты о прибылях и убытках  
ОАО «Газпром»**

|                                                                 | (млн. руб.)    |                     |                  |                |
|-----------------------------------------------------------------|----------------|---------------------|------------------|----------------|
|                                                                 | 2003           | 2004 <sup>(1)</sup> | 2005             | 1 кв. 06       |
| <b>Выручка от продаж</b>                                        | <b>819 753</b> | <b>976 776</b>      | <b>1 383 545</b> | <b>585 777</b> |
| Операционные затраты                                            | (593 415)      | (714 165)           | (929 561)        | (355 267)      |
| <b>Прибыль от продаж</b>                                        | <b>226 338</b> | <b>262 611</b>      | <b>453 984</b>   | <b>230 510</b> |
| Доходы (расходы) по финансированию                              | 2 141          | 15 850              | (16 036)         | 18 017         |
| Доля чистой прибыли ассоциированных компаний                    | 3 478          | 8 151               | 11 782           | 5 988          |
| Прибыль/(Убыток) от инвестиций, имеющихся в наличии для продажи | 5 017          | 5 018               | 385              | 1 215          |
| <b>Прибыль до налогообложения и учета доли меньшинства</b>      | <b>236 974</b> | <b>291 630</b>      | <b>450 115</b>   | <b>255 730</b> |
| Налог на прибыль (включая отложенный)                           | (74 817)       | (79 888)            | (134 184)        | (64 831)       |
| Прибыль до учета доли меньшинства                               | 162 157        | 211 742             | 315 931          | 190 899        |
| Доля меньшинства                                                | (3 062)        | (2 293)             | (4 806)          | (5 792)        |
| <b>Чистая прибыль</b>                                           | <b>159 095</b> | <b>209 449</b>      | <b>311 125</b>   | <b>185 157</b> |
| Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию (в руб.) | 8,02           | 10,44               | 14,55            | 8,13           |

Источник: ОАО «Газпром»

<sup>(1)</sup> С целью приведения показателей консолидированной финансовой отчетности 2004 года в соответствие с формой представления данных, принятой в 2005 году, были проведены переклассификации отдельных показателей, поэтому данные за 2004 год взяты из Консолидированной отчетности в соответствии с МСФО на 31 декабря 2005 года.

Источник: ОАО «Газпром»

# СОДЕРЖАНИЕ

|                                                                                                      |           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>1. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И ИНЫХ УЧАСТНИКАХ<br/>РАЗМЕЩЕНИЯ И ОБРАЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ.....</b> | <b>11</b> |
| ЭМИТЕНТ .....                                                                                        | 11        |
| ОРГАНИЗАТОРЫ .....                                                                                   | 11        |
| СОВМЕСТНЫЙ ВЕДУЩИЙ ОРГАНИЗАТОР .....                                                                 | 11        |
| АНДЕРРАЙТЕР .....                                                                                    | 11        |
| ФИНАНСОВЫЙ КОНСУЛЬТАНТ .....                                                                         | 11        |
| ДЕПОЗИТАРИЙ И ПЛАТЕЖНЫЙ АГЕНТ .....                                                                  | 12        |
| МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ И ОБРАЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ .....                                                         | 12        |
| <b>2. ДОКУМЕНТЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В РАСПОРЯЖЕНИИ.....</b>                                                   | <b>13</b> |
| <b>3. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ .....</b>                                                  | <b>14</b> |
| <b>4. ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ .....</b>                                                          | <b>15</b> |
| <b>5. ФАКТОРЫ РИСКА .....</b>                                                                        | <b>18</b> |
| ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ .....                                                                               | 18        |
| СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ.....                                                                  | 22        |
| ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ .....                                                                               | 26        |
| ПРАВОВЫЕ РИСКИ .....                                                                                 | 28        |
| <b>6. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ РЫНКОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА.....</b>                                               | <b>37</b> |
| КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РЫНКА.....                                                                    | 37        |
| РЫНОК РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ .....                                                                     | 42        |
| РЫНОК СТРАН СНГ И БАЛТИИ .....                                                                       | 43        |
| РЫНОК ЕВРОПЫ.....                                                                                    | 45        |
| <b>7. ОАО «ГАЗПРОМ» .....</b>                                                                        | <b>50</b> |
| ИСТОРИЯ .....                                                                                        | 50        |
| ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....                                                                          | 53        |
| ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТЫ.....                                                                                | 58        |
| ОПИСАНИЕ ЛИЦЕНЗИЙ .....                                                                              | 71        |
| СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ .....                                                                             | 75        |
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА .....                                                                       | 79        |
| ОЖИДАЕМОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИВЛЕКАЕМЫХ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ .....                                          | 80        |
| КОРПОРАТИВНАЯ СТРУКТУРА .....                                                                        | 80        |
| СОБЛЮДЕНИЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ .....                                                   | 90        |
| СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА .....                                                                | 91        |
| АМЕРИКАНСКИЕ ДЕПОЗИТАРНЫЕ РАСПИСКИ .....                                                             | 93        |
| ПОЛИТИКА ПО ПОДГОТОВКЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....                                                    | 94        |
| ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ .....                                                                             | 94        |
| <b>8. ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ И АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ<br/>ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ГАЗПРОМ» .....</b>             | <b>96</b> |

|                                                                                                                                                                 |            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| СТРУКТУРА ПРОДАЖ.....                                                                                                                                           | 96         |
| СТРУКТУРА ЗАТРАТ .....                                                                                                                                          | 98         |
| КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ .....                                                                                                                                      | 101        |
| ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....                                                                                                                                     | 102        |
| КАПИТАЛИЗАЦИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» .....                                                                                                                               | 107        |
| <b>9. КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ ПРЕДПРИЯТИЯ .....</b>                                                                                                                   | <b>108</b> |
| <b>10. ОПИСАНИЕ ОБЛИГАЦИЙ.....</b>                                                                                                                              | <b>111</b> |
| ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....                                                                                                                                            | 111        |
| УЧЕТ ПРАВ НА ОБЛИГАЦИИ .....                                                                                                                                    | 111        |
| РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЛИГАЦИЙ .....                                                                                                                                      | 112        |
| ПЛАТЕЖИ ПО ОБЛИГАЦИЯМ .....                                                                                                                                     | 117        |
| <b>11. НЕКОТОРЫЕ АСПЕКТЫ РОССИЙСКОГО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ .....</b>                                                                                                  | <b>121</b> |
| НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ .....                                                                                                                            | 121        |
| ПОРЯДОК ОБЛОЖЕНИЯ НАЛОГОМ НА ПРИБЫЛЬ ДОХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ ЮРИДИЧЕСКИМИ ЛИЦАМИ-РЕЗИДЕНТАМИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ ОПЕРАЦИЙ С ОБЛИГАЦИЯМИ.....                    | 121        |
| ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ДОХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ ФИЗИЧЕСКИМИ ЛИЦАМИ-РЕЗИДЕНТАМИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ ОПЕРАЦИЙ С ОБЛИГАЦИЯМИ .....                                 | 122        |
| ПОРЯДОК ОБЛОЖЕНИЯ НАЛОГОМ НА ПРИБЫЛЬ ДОХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ ОТ ОПЕРАЦИЙ С ОБЛИГАЦИЯМИ ЮРИДИЧЕСКИМИ ЛИЦАМИ-НЕРЕЗИДЕНТАМИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ .....                 | 123        |
| ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ДОХОДОВ ОТ ОПЕРАЦИЙ С ОБЛИГАЦИЯМИ, ПОЛУЧЕННЫХ ФИЗИЧЕСКИМИ ЛИЦАМИ-НЕРЕЗИДЕНТАМИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ.....                                | 124        |
| НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО .....                                                                                                                                        | 125        |
| <b>12. ОГРАНИЧЕНИЯ ПО ОБРАЩЕНИЮ ОБЛИГАЦИЙ .....</b>                                                                                                             | <b>126</b> |
| <b>13. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ .....</b>                                                                                                                               | <b>127</b> |
| СУЩЕСТВЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ .....                                                                                                                                    | 127        |
| <b>14. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ .....</b>                                                                                                                          | <b>128</b> |
| <br>Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2005 года                         |            |
| <br>Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за первый квартал, закончившийся 31 марта 2006 года |            |

# 1. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И ИНЫХ УЧАСТНИКАХ РАЗМЕЩЕНИЯ И ОБРАЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ

## ЭМИТЕНТ

**ОАО «Газпром»**

Место нахождения: 117997, Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16.

## ОРГАНИЗАТОРЫ

**ООО «Ренессанс Капитал – Финансовый Консультант»**

Место нахождения: 125009, Россия, г. Москва, Вознесенский пер., д. 22, Усадьба-Центр, 4 этаж.

**АКБ «РОСБАНК» (ОАО)**

Место нахождения: РФ, 129110, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42/2а

## СОВМЕСТНЫЙ ВЕДУЩИЙ ОРГАНИЗАТОР

**ЗАО "Инвестиционная компания "Горизонт"**

Место нахождения: 117420, г.Москва ул. Новочеремушкинская, 71/32, секция 4

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления брокерской деятельности № 177-06458-100000, выданная ФКЦБ России 7 марта 2003 г., без ограничения срока действия.

## АНДЕРРАЙТЕР

**АКБ «РОСБАНК» (ОАО)**

Место нахождения: РФ, 129110, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42/2а

## ФИНАНСОВЫЙ КОНСУЛЬТАНТ

**ОАО «Федеральная фондовая корпорация»**

Место нахождения: 119034, Россия, г. Москва, ул. Остоженка, д. 25.

## **ДЕПОЗИТАРИЙ И ПЛАТЕЖНЫЙ АГЕНТ**

### **НП «Национальный депозитарный центр» («НДЦ»)**

Место нахождения: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4.

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на право осуществления депозитарной деятельности № 177-03431-000100, выданная ФКЦБ России 4 декабря 2000 г., без ограничения срока действия.

## **МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ И ОБРАЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ**

### **ЗАО «Московская Межбанковская Валютная Биржа» («ММВБ»)**

Место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 11, стр. 1.

Лицензии на право осуществления деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг в качестве организатора торговли и клирингового центра № 077-05870-000001 и № 077-05869-000010 соответственно, выданные ФКЦБ России 26 февраля 2002 г.

## 2. ДОКУМЕНТЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В РАСПОРЯЖЕНИИ

В течение всего периода обращения Облигаций любое заинтересованное лицо по указанным в Инвестиционном Меморандуме адресам Эмитента, Организаторов, Со-организатора и Финансового консультанта вправе получить копии Решения о выпуске Облигаций А7 и Решение о выпуске Облигаций А8, Проспекта и Инвестиционный Меморандум <sup>(1)</sup>. Письменные или телефонные запросы таких документов должны направляться по указанным адресам Эмитента, Организаторов, Со-организатора или Финансового консультанта.

С информацией о выпуске можно ознакомиться на сайтах следующих организаций:

|                                          |                                                                                                                                                                                        |
|------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Эмитент:                                 | ОАО «Газпром» ( <a href="http://www.gazprom.ru">www.gazprom.ru</a> )                                                                                                                   |
| Организаторы:                            | ООО «Ренессанс Капитал – Финансовый Консультант»<br>( <a href="http://www.rencap.com">www.rencap.com</a> )<br><br>ОАО «РОСБАНК» ( <a href="http://www.rosbank.ru">www.rosbank.ru</a> ) |
| Совместный<br>ведущий<br>со-организатор: | ЗАО "Инвестиционная компания "Горизонт" ( <a href="http://www.horizon.ru">www.horizon.ru</a> )                                                                                         |
| Финансовый<br>консультант:               | ОАО «Федеральная фондовая корпорация» ( <a href="http://www.fscorp.ru">www.fscorp.ru</a> )                                                                                             |

(1) Стоимость копий этих документов не будет превышать затрат на их изготовление.

### 3. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Финансовая информация, содержащаяся в Инвестиционном Меморандуме, основана на промежуточной (сокращенной) консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» за первый квартал 2006 г. по Международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»), не прошедшей аудиторскую проверку и прошедшей аудиторскую проверку консолидированной финансовой отчетности ОАО «Газпром» за 2005, 2004 и 2003 гг. (по МСФО).

ОАО «Газпром» осуществляет некоторые виды уставной деятельности через большое количество крупных дочерних компаний. В целях наиболее полного раскрытия информации и для того, чтобы не вводить в заблуждение потенциальных приобретателей Облигаций, в разделах 5, 6 и 7 настоящего Инвестиционного Меморандума под деятельностью ОАО «Газпром» подразумевается деятельность группы компаний ОАО «Газпром», включая крупнейшие дочерние и зависимые общества. В связи с различиями в методологии подготовки управленческого учета и консолидированной бухгалтерской отчетности показатели этих разделов могут не совпадать с консолидированной бухгалтерской отчетностью.

## 4. ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ

### ЭМИТЕНТ ОБЛИГАЦИЙ

Открытое акционерное общество «Газпром».

### РАЗМЕЩАЕМЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением со сроком погашения на 1 092-й день (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев ценных бумаг

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением со сроком погашения на 1 820-й день (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев ценных бумаг

### КУПОННЫЕ ВЫПЛАТЫ

Эмитент выплачивает купонный доход по Облигациям, определенный на Конкурсе, за каждый из шести Купонных периодов, начиная с Даты начала размещения.

### ОПРЕДЕЛЕНИЕ КУПОННОГО ДОХОДА

Процентная ставка по первому купону определяется на Конкурсе, проводимом в Дату начала размещения Облигаций. Процентная ставка по первому купону устанавливается в процентах годовых с точностью до сотой доли процента. Порядок проведения Конкурса указан в разделе «Описание Облигаций» («Размещение Облигаций»). Процентная ставка по второму и последующим купонам равна процентной ставке по первому купону.

### ДАТА НАЧАЛА РАЗМЕЩЕНИЯ

Дата начала размещения Облигаций устанавливается Эмитентом и доводится до сведения потенциальных приобретателей Облигаций А7 и Облигаций А8 путем публикации информации на лентах информационных агентств, не позднее чем за 5 (пять) дней до Даты начала размещения Облигаций А7 и Облигаций А8, и на сайте Эмитента в сети Интернет, не позднее чем за 4 (четыре) дня до Даты начала размещения Облигаций А7 и Облигаций А8.

### ДАТА ОКОНЧАНИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ

Датой окончания размещения является более ранняя из следующих дат: а) 5-й (пятый) рабочий день с Даты начала размещения Облигаций; б) дата размещения последней Облигации выпуска. При этом дата окончания размещения не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска Облигаций.

### ЦЕНА РАЗМЕЩЕНИЯ

1 000 рублей

### ДАТА ПОГАШЕНИЯ

Эмитент погасит Облигации А7 на 1 092 (одна тысяча девяносто второй) день с Даты начала размещения Облигаций.

Эмитент погасит Облигации А8 на 1 820 (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций.

### **Порядок РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ**

Размещение будет осуществлено посредством открытой подписки на Фондовой бирже ММВБ. Размещение Облигаций будет проводиться посредством купли-продажи Облигаций с использованием торгово-расчетной системы ММВБ в соответствии с регламентом ФБ ММВБ и правилами, действующими на Дату начала размещения. См. «Описание Облигаций» («Размещение Облигаций»).

### **Возможность досрочного ПОГАШЕНИЯ**

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- 1) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска по истечении 7 (Семи) рабочих дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода;
- 2) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска, или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;
- 3) неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по погашению иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации, по истечении 10 (Десяти) рабочих дней с наступления даты погашения соответствующего выпуска облигаций.

### **ДЕПОЗИТАРИЙ**

Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» («НДЦ»).

### **УЧЕТ ПРАВ НА ОБЛИГАЦИИ**

Права на все Облигации А7 удостоверяются одним сертификатом («**Сертификат Облигаций А7**»). Сертификат Облигаций А7 подлежит централизованному хранению в Депозитарии и не может выдаваться на руки держателям или владельцам Облигаций А7.

Права на все Облигации А8 удостоверяются одним сертификатом («**Сертификат Облигаций А8**»). Сертификат Облигаций А8 подлежит централизованному хранению в Депозитарии и не может выдаваться на руки держателям или владельцам Облигаций А8.

Права на Облигации учитываются держателями Облигаций, являющимися депозитариями-депонентами Депозитария или иными депозитариями, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с Депозитарием или депозитариями-депонентами Депозитария («**Держатели Облигаций**»), в виде записей по счетам депо, открытым владельцами

Облигаций у Держателей Облигаций, а также Депозитарием в виде записей по счетам депо, открытым Депозитарием владельцам и Держателям Облигаций.

#### **РЕГУЛИРУЮЩЕЕ ПРАВО**

Облигации выпускаются в соответствии с действующим российским законодательством.

#### **ВТОРИЧНЫЙ РЫНОК**

После государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Облигации А7 могут свободно обращаться как на биржевом, так и на внебиржевом рынке ценных бумаг. Круг потенциальных приобретателей Облигаций А7 не ограничен.

После государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Облигации А8 могут свободно обращаться как на биржевом, так и на внебиржевом рынке ценных бумаг. Круг потенциальных приобретателей Облигаций А8 не ограничен.

#### **РАСЧЕТЫ ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ**

Расчеты по Облигациям А7 и Облигациям А8 при их размещении производятся на условиях «поставка против платежа». Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на ФБ ММВБ, зачисляются на счет Андеррайтера в Расчетной палате ММВБ.

## 5. ФАКТОРЫ РИСКА

*Инвестиции в Облигации связаны с определенной степенью риска. Поэтому потенциальные приобретатели Облигаций прежде чем принимать какое-либо инвестиционное решение должны тщательно изучить нижеприведенные факторы. Каждый из этих факторов может оказать существенное неблагоприятное воздействие на производственную деятельность и финансовое положение ОАО «Газпром», что, в свою очередь, может оказать существенное неблагоприятное воздействие на способность ОАО «Газпром» обслуживать свои платежные обязательства по Облигациям.*

*В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «Газпром» предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Определение в настоящее время конкретных действий и обязательств ОАО «Газпром» при наступлении какого-либо из перечисленных в факторах риска событий не представляется возможным, так как разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации в будущем. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. ОАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, приведут к существенному изменению ситуации, поскольку абсолютное большинство приведенных рисков находится вне контроля ОАО «Газпром».*

### **ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ**

#### ***Высокая степень государственного регулирования в отрасли***

ОАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, обеспечивает транспортировку и снабжение природным газом практически всех предприятий и частных лиц, занимает исключительное положение в экономике России. Деятельность ОАО «Газпром» по транспортировке газа по магистральным трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность в условиях естественных монополий. Правительство Российской Федерации осуществляет регулирование цен, по которым ОАО «Газпром» реализует газ на внутреннем рынке, тарифов, взимаемых ОАО «Газпром» за транспортировку газа третьих сторон по газотранспортным мощностям Единой системы газоснабжения, а также регулирование других вопросов, влияющих на деятельность ОАО «Газпром». Так, требуют согласования в Правительстве бюджет, программы капитальных вложений и программы заимствований ОАО «Газпром».

В июне 2005 года произошло увеличение доли контролируемой Российской Федерацией в акционерном капитале ОАО «Газпром» с 38,37% до контрольного пакета. Целью данной сделки являлось обеспечение контроля над стратегически важной для страны компанией, что служило необходимым условием начала либерализации рынка акций ОАО «Газпром».

В силу права собственности государства на акции, приоритетного участия в Совете директоров Компании представителей государства, оказывается существенное влияние на деятельность Компании. При принятии стратегических решений учитываются интересы всех акционеров. Например, крупные имущественные сделки с участием ОАО «Газпром», либо любые сделки с собственностью в форме акций, долей участия и т.д, подлежат обязательному одобрению Советом директоров Общества

28 сентября 2005 г. ОАО «Газпром» и Millhouse Capital подписали обязывающие документы на приобретение 72,663% акций ОАО «Сибнефть» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть»). Сумма сделки составляет 13,079 млрд. долл. США. ОАО «Газпром» также приобрело у АБ «Газпромбанк» 3,016% акций ОАО «Сибнефть». 17 октября 2005 года Совет директоров согласовал приобретение ОАО «Газпром» двух пакетов акций ОАО «Сибнефть» (72,663% и 3,016%). Решение о приобретении ОАО «Сибнефть» направлено на решение стратегической задачи превращения ОАО «Газпром» в глобальную энергетическую компанию, одного из лидеров мирового энергетического рынка, и позволит Компании расширить свое присутствие в нефтяном секторе российской экономики. Влияние государства в нефтяной промышленности усилится. Государство будет контролировать почти треть российской нефтедобычи.

В состав Российской Федерации входят 89 субъектов федерации, причем некоторые из них обладают значительными полномочиями в плане самоуправления в силу договоров с федеральными органами власти. Несмотря на то, что для достижения единообразия при регулировании поставок природного газа в масштабах России федеральные органы взяли на себя разработку и проведение государственной политики в отношении поставок природного газа, а также промышленной и экологической безопасности таких поставок в пределах России, региональные и местные органы власти обладают значительной степенью автономности в осуществлении своих прав применительно к использованию земли и природных ресурсов (включая природный газ). ОАО «Газпром» снижает такой риск путем активной работы с регионами РФ, заключения соглашений о сотрудничестве с местными администрациями.

### ***Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке***

ОАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе, что является для Компании основным источником валютных поступлений и стабильных денежных потоков. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ОАО «Газпром» и его предшественниками более 35 лет преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на конкурирующие нефтепродукты. В силу специфики ценообразования на европейском газовом рынке, выражающейся, в частности, в наличии опорного периода (чаще всего 9 месяцев) в формуле индексации цены газа, динамика экспортных цен на природный газ отстает от изменения цен жидкого топлива. Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием целого ряда факторов, находящихся вне контроля ОАО «Газпром».

К числу таких факторов относятся:

- экономические и политические события в нефтедобывающих районах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке;
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого топлива на перспективу;
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;
- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;
- цены на альтернативные энергоносители;
- развитие новой техники и технологии;
- погодные условия.

В случае снижения мировых цен на нефтепродукты произойдет также (хотя и в меньшем размере) понижение цен на природный газ, поставляемый ОАО «Газпром» европейским покупателям, что приведет к сокращению доходов Компании от экспорта.

На рынках европейских стран ОАО «Газпром» сталкивается с конкуренцией со стороны поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Кроме того, отмечается острая конкуренция и со стороны других поставщиков природного газа, особенно Норвегии, Алжира, Нидерландов. Хотя спрос на природный газ в Европе расширяется опережающими темпами по сравнению со спросом на первичную энергию в целом, превышение предложения газа над спросом, отмечающееся уже в течение целого ряда лет, в ближайшее время может сохраниться.

### ***Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на внутреннем рынке***

Цены на природный газ, поставляемый российским потребителям, и тарифы на услуги по его транспортировке, оказываемые независимым организациям регулируются государством. При этом они значительно ниже цен, которые действуют для покупателей в Западной Европе, даже с учетом экспортных пошлин, таможенных платежей и транспортных издержек. ОАО «Газпром» предпринимает меры по совершенствованию системы ценообразования на газ, поставляемый на внутренний рынок.

С 1 января 2004 года регулируемые цены на газ были повышены на 20%, с 1 января 2005 года - на 23 %, с 1 января 2006 года – на 11%.

Несмотря на проведенные с 2000 года изменения регулируемых цен на газ, они не обеспечивают рентабельную продажу газа на внутреннем рынке и получение на этом рынке необходимых инвестиционных ресурсов, не учитывают ряд важных ценообразующих факторов, в том числе соотношение цен на альтернативные виды топлива. Действующие тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям, также не обеспечивают возмещение расходов Общества.

По результатам рассмотрения на заседании Правительства Российской Федерации, состоявшемся 23 марта 2006 года, был принят за основу подготовленный Минэкономразвития России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти вариант сценарных условий социально-экономического развития Российской Федерации на 2007 год и на период до 2009 года.

Параметры прогноза предусматривают повышение цен на газ в 2007 году на 15%, в 2008 году на 14% и в 2009 году на 13%. В этом случае в 2007 году может быть получена прибыль от реализации, однако с учетом выплаты налогов и других обязательных платежей вместо чистой прибыли ожидается убыток. В 2008 году при принятых прогнозных параметрах должна быть получена прибыль в минимальном размере по отношению к выручке (около 2%), а в 2009 году – около 7%.

Несмотря на то, что такие параметры недостаточны для вывода цен на газ на экономически обоснованный уровень, для обеспечения ценами условий межтопливной конкуренции и применения потребителями газо- и энергосберегающих технологий и оборудования, они превышают темпы инфляции и параметры первоначального прогноза изменения цен на газ в 2007-2009 годах, подготовленного Минэкономразвития России

В этих условиях в ближайшей перспективе риски, связанные с директивным установлением цен на газ, сохраняться.

С 1 августа 2003 г. были повышены на 20% тарифы на услуги, оказываемые ОАО «Газпром» независимым организациям, по транспортировке газа по системе магистральных газопроводов, предназначенного для потребителей, расположенных в пределах таможенной территории Российской Федерации и государств-участников соглашений о Таможенном союзе.

С 1 октября 2004 года также повышены тарифы на эти услуги с 16,56 руб. за 1000 куб.м на 100 км (без НДС) до 19,37 руб. за 1000 куб.м на 100 км (без НДС) или на 17%.

С 1 октября 2005 года тарифы за услуги по транспортировке газа независимых организаций, предназначенного для реализации газа потребителям, расположенным на территории государств-участников Соглашения о Таможенном союзе, повышены с 19,37 руб. за 1000 куб.м на 100 км до 23,84 руб. или на 23,1%, а для потребителей, расположенных за пределами указанной территории – с 0,92 до 0,97 долл.США, или на 5,4%.

### ***Риски, связанные с неденежными расчетами***

Неблагоприятное воздействие на денежные потоки ОАО «Газпром» оказывает ограниченная способность отдельных потребителей в странах бывшего СССР производить оплату за поставляемый ОАО «Газпром» природный газ. В соответствии с заключенными контрактами на поставку газа в страны СНГ его оплата осуществляется в денежной форме, а также оказываемыми услугами по транспортировке российского газа в европейские страны. В работе со многими российскими компаниями ОАО «Газпром», наряду с денежными формами расчетов, применяет также другие формы расчетов в неденежной форме, в том числе векселя. В последнее время доля денежных платежей в выручке ОАО «Газпром» от

реализации существенно возросла, и составляет более 90%. Доля денежных платежей в выручке ОАО «Газпром» по состоянию на дату окончания I квартала 2006 года составила более 97%. Осуществление расчетов по сделкам в неденежной форме может оказывать в перспективе неблагоприятное воздействие на способность ОАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны производиться в денежной форме, а также на способность ОАО «Газпром» своевременно выплачивать налоги и проводить прочие обязательные отчисления.

## **СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ**

### ***Политико-экономические риски***

Несмотря на положительные изменения социально-экономической ситуации, о чем свидетельствуют повышение кредитного рейтинга России до инвестиционного уровня и рост ВВП, на деятельность ОАО «Газпром» оказывают влияние риски, связанные с общей социальной нестабильностью.

Являясь страной с переходной экономикой, Россия пока не имеет достаточно развитой деловой и законодательной инфраструктуры. Более того, Правительство Российской Федерации еще не завершило реформы, направленные на создание банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем. Эти риски сохраняются в современной российской экономике, что приводит, в частности, к таким результатам, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, по-прежнему, высокий уровень инфляции.

Кроме того, экономика России, в структуре экспорта которой преобладает сырье (нефть, газ, продукция цветной и черной металлургии и т.д.), зависит от международной конъюнктуры на сырьевых рынках.

### ***Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка***

На европейском рынке природного газа происходят значительные изменения в результате реализации положений принятой в 1998 г. Директивы ЕС по газу 98/30/ЕС, а также заменившей ее с 1 июля 2004 г. новой Директивой по газу 2003/55/ЕС, принятой в июне 2003 г., целью которых является либерализация газового рынка Евросоюза путем стимулирования конкуренции на нем и снижение цен для конечных потребителей. ЕС стремится добиться целей, определенных этими Директивами посредством расширения доступа третьих сторон к газотранспортной и газораспределительной инфраструктуре и установления публикуемых тарифов на использование третьими сторонами газотранспортных сетей (регулируемый доступ), а также большей прозрачности затрат путем разделения счетов по транспортировке, распределению и хранению газа. Новая газовая директива существенно приблизила сроки открытия национальных газовых рынков для конкуренции. С 1 июля 2004 г. все потребители, кроме бытового сектора, получили право свободного выбора поставщика газа, а с середины 2007 г. таким правом будут пользоваться все без исключения потребители природного газа в ЕС.

Реализация положений газовых директив ЕС объективно способствует развитию рынка краткосрочных и разовых («спотовых») сделок с природным газом. Расширение торговли природным газом по краткосрочным и разовым сделкам может

осложнить для Общества проведение переговоров по долгосрочным контрактам, в рамках которых Компания экспортирует подавляющую часть товара. Этому будет способствовать также продолжающееся обострение конкуренции на газовом рынке ЕС, связанное с тем, что значительное число новых игроков получают доступ к газовой инфраструктуре. Однако в тех случаях, когда это экономически целесообразно, Компания осуществляет «спотовые» операции, в основном через свои дочерние предприятия в Западной Европе, реализуя дополнительные объемы газа (в том числе и по более высоким ценам).

Вместе с тем следует подчеркнуть, что Европейский Союз официально признал в Директиве по газу 2003/55/ЕС важность долгосрочных контрактов для снабжения газом стран-членов ЕС. Однако нельзя гарантировать, что руководство ЕС не изменит в дальнейшем своей позиции.

Необходимо отметить, что несмотря на осуществляемую либерализацию газового рынка, цены на природный газ в Европе не только не снизились, как ожидали авторы Газовой директивы, но, напротив, выросли и продолжают изменяться под влиянием динамики мировых цен жидкого топлива, которые в последнее время находятся на беспрецедентно высоком уровне.

Россия подписала Договор к Энергетической Хартии (ДЭХ), устанавливающий юридическую базу для международного сотрудничества по вопросам энергетики. Этот Договор, однако, не ратифицирован Государственной Думой. ОАО «Газпром» полагает, что ратификация ДЭХ облегчит доступ иностранным компаниям на топливно-энергетический рынок России, включая доступ третьих сторон к газопроводам, принадлежащим Обществу, в том числе для транзита газа из стран Центральной Азии на европейский рынок. Поэтому ратификация ДЭХ также может привести к существенному обострению конкуренции и негативно повлиять на долгосрочные контракты Компании с покупателями газа в Европе.

### ***Риски, связанные с реорганизацией ОАО «Газпром»***

Сложившаяся к настоящему времени вертикально интегрированная структура ОАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ОАО «Газпром» и создание на его базе независимых добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Кроме того, такое разделение сопряжено с большим количеством рисков не только для самой Компании, но и для России в целом, основными из которых являются: потери государством контроля над стратегической отраслью, внешнеполитические риски, угроза роста техногенных катастроф, и как следствие, снижение энергетической безопасности России.

Энергетической стратегией России на период до 2020 года определено, что приоритетными направлениями структурных изменений в газовой отрасли будут повышение прозрачности финансово-хозяйственной деятельности Общества на основе раздельного учета затрат по видам деятельности, совершенствование системы внутренней торговли газом, включая ликвидацию препятствующих ее развитию

узких мест газотранспортной системы, и поэтапный переход к эффективному внутреннему рынку газа. При этом в среднесрочной перспективе предусмотрено сохранение единой системы газоснабжения в качестве единого инфраструктурного технологического комплекса, ее развитие за счет сооружения и подключения к ней новых объектов любых форм собственности.

Для устойчивого функционирования газовой отрасли России ОАО «Газпром» стремится в долгосрочной перспективе сохранить Общество в качестве вертикально интегрированной компании, обеспечивающей надежное функционирование ЕСГ, включающей добычу, транспортировку, хранение и поставку газа.

В рамках второго этапа организационно-структурной реформы, направленной на рост эффективности бизнеса, ОАО «Газпром» приступил к оптимизации структуры управления основными видами деятельности на уровне дочерних обществ. В результате структурных преобразований будет полностью завершена работа по разделению финансовых потоков в добыче, транспортировке, переработке, подземном хранении и сбыте газа и жидких углеводородов.

Помимо концентрации основных видов деятельности предполагается выделение в обособленные подразделения сервисных служб, распределительных сетей, социальной инфраструктуры, разделение профильных и непрофильных операций в сфере телекоммуникаций, выделение в отдельную структуру нефтедобычи. Все преобразования, проводимые в Компании, нацелены на повышение прозрачности и эффективности ее работы, укрепление позиций и устойчивости на рынке – как российском, так и мировом.

Все необходимые решения по структурным преобразованиям будут приниматься после всестороннего финансово-экономического анализа и юридического обоснования.

### ***Риски, связанные с транзитом природного газа***

Применительно к экспорту природного газа, ОАО «Газпром» зависим от транзитных стран, в первую очередь Украины, в которых политическая обстановка в настоящее время нестабильна. В прошлом бывали случаи, когда часть природного газа ОАО «Газпром» направлялась не по назначению при транспортировке через Украину. Вместе с тем, Украина зависит от ОАО «Газпром» в плане удовлетворения своих внутренних потребностей в природном газе.

ОАО «Газпром» предпринимает меры по минимизации рисков, связанных с транзитом природного газа через территорию Украины. Так, Обществом заключено с Правительством Украины соглашение о создании международного консорциума по расширению и эксплуатации украинской газотранспортной системы. Российской и украинской сторонами подписан пакет документов, определяющих условия сотрудничества России и Украины в области поставок и транзита природного газа до 2028 года и создана компания «РосУкрЭнерго АГ», которая с 1 января 2005 года осуществляет закупки туркменского газа для украинского рынка, выступает оператором транзита закупленного газа и инвестором в развитие газотранспортной инфраструктуры, необходимой для обеспечения транзита, а с 2006 года осуществляет закупку российского природного газа для украинских потребителей. Управление «РосУкрЭнерго АГ» осуществляется Координационным комитетом, состоящим из представителей руководства Газпрома, Нафтогаза Украины,

Газпромбанка и Райффайзенбанка. Руководство ОАО «Газпром» полагает, что достигнутые договоренности существенно снижают риски, связанные с транзитом природного газа, и создают предпосылки для роста экспорта газа ОАО «Газпром» в дальнее зарубежье через территорию Украины.

Кроме того, для компенсации этого риска ОАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является проект «Ямал-Европа», проходящий по территориям Белоруссии и Польши. Владелец белорусского участка газопровода является ОАО «Газпром», а польского участка – компания «Europol Gaz» (совместное предприятие ОАО «Газпром», польской национальной компании «PGNiG S.A.» и польского Акционерного общества «Газ-Трейдинг»). В начале сентября 2005 года ОАО «Газпром», «БАСФ АГ» и «Э.ОН АГ» подписали принципиальное соглашение о строительстве Северо-Европейского газопровода (СЕГ), трасса которого пройдет через акваторию Балтийского моря. В соответствии с подписанным соглашением партнеры намереваются создать совместное германо-российское предприятие «North European Gas Pipeline Company», в капитале которого ОАО «Газпром» будет принадлежать 51 %, а компаниям «БАСФ» и «Э.ОН» – по 24,5 %. Северо-Европейский газопровод соединит российское побережье Балтийского моря в районе г. Выборг с германским побережьем Балтийского моря.

### ***Риски, связанные с географическими и климатическими условиями***

Значительная доля добычи газа ОАО «Газпром» приходится на Западную Сибирь, суровый климат которой усложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Существенная географическая удаленность разрабатываемых Западно-Сибирских месторождений от основных регионов реализации продукции требует значительных затрат на транспортировку газа.

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи Группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи. Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет вывода на проектную мощность Анерьяхинской и Харвутинской площадей Ямбургского месторождения, ввода мощностей на валанжинских залежах Заполярного и Песцового месторождений, ачимовских залежах Уренгойского месторождения. В 2007 году намечен ввод в эксплуатацию Южно-Русского месторождения, с 2011 года планируется освоение месторождений полуострова Ямал и другие объекты добычи газа.

Климатические условия полуострова Ямал более суровые, чем в основном регионе добычи ОАО «Газпром», а ямальские месторождения ещё более удалены от основных потребителей. ОАО «Газпром» планирует внедрять прогрессивные технические, технологические и организационные решения для снижения затрат на освоение полуострова Ямал и себестоимости добычи и транспорта газа.

## **ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ**

### ***Риски, связанные с изменениями валютных курсов***

Основной валютный риск для ОАО «Газпром» связан с колебаниями обменных курсов рубля к доллару США и к евро. Снижение стоимости рубля по отношению к доллару США или евро приведет к увеличению рублевой стоимости затрат и расходов, выраженных в иностранной валюте, а также к увеличению рублевой стоимости задолженности по займам, выраженным в иностранной валюте. Риски, связанные с колебаниями валютных курсов, ограничены благодаря тому, что значительная часть доходов, более 50% за год, также выражена в долларах США или евро.

При неблагоприятном изменении валютных курсов (влияние роста курса иностранной валюты на чистое превышение обязательств в иностранной валюте), результатом для ОАО «Газпром» стали бы дополнительные расходы по процентам и убыток по курсовым разницам по выраженным в иностранной валюте займам. Данный эффект был бы частично компенсирован увеличением выручки от экспортных контрактов, выраженных в долларах США или евро.

ОАО «Газпром» имеет ряд вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курса валют.

### ***Риски, связанные с изменениями процентных ставок***

Существенную часть долгового портфеля ОАО «Газпром» составляют синдицированные кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию многих из этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение данных процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ОАО «Газпром».

В течение 2003 года доля кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой в долговом портфеле Общества увеличилась, вследствие чего данный риск несколько снизился.

В течение 2004-2005 годов тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Компании кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, сохранялась. С 2004 года происходило уменьшение доли заимствований с российского рынка в долговом портфеле Компании (на дату окончания I квартала 2006 года числится задолженность только по облигационным займам, размещенным на внутреннем рынке), связанное с проводимой ОАО «Газпром» работой в рамках стратегии, нацеленной на улучшение структуры долгового портфеля и снижение затрат на его обслуживание.

В I квартале 2006 года ОАО «Газпром» не использовало практику привлечения краткосрочных кредитов для покрытия кассовых разрывов, связанных с сезонными колебаниями поставок газа и поступлением выручки.

### ***Риски, связанные с привлечением ОАО «Газпром» денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций***

В настоящее время в обращении на российском рынке находятся четыре выпуска рублевых облигаций ОАО «Газпром» серии А3, серии А4, серии А5 и серии А6, размещенные в феврале 2004 года, в феврале 2005 года, октябре 2004 года и августе 2005 года соответственно.

Рублевые облигационные займы ОАО «Газпром», обращающиеся на российском рынке, имеют фиксированную ставку по купонам. В отличие от плавающих процентных ставок, привязанных, как правило, к определенным экономическим индикаторам, фиксированные процентные ставки позволяют нивелировать процентный риск и влияние изменений экономических показателей на значение купонных ставок. Кроме того, фиксированные процентные ставки защищают рассчитываемую величину предстоящих обязательств по обслуживанию облигационных займов от влияния политических, экономических и других факторов.

### ***Риски, связанные с влиянием инфляции***

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «Газпром», и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Малая зависимость рентабельности ОАО «Газпром» от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, следующим фактором:

- В периоды умеренного роста инфляции кредитно-денежная политика Центробанка обычно направлена на поддержание обменного курса рубля, в результате чего происходит падение величины покупательной способности национальной валюты. В это время рост расходов ОАО «Газпром» будет компенсироваться увеличением доходов от продаж на внутреннем рынке, поскольку в соответствии с тарифной политикой Российской Федерации предполагается поэтапное увеличение цен на газ темпами, сопоставимыми с темпами роста инфляции.

Несмотря на то, что даже при значительном увеличении уровня потребительских цен ОАО «Газпром» сохранял рентабельность деятельности, нет никаких гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ОАО «Газпром» в будущем. Предсказать критический уровень инфляции для ОАО «Газпром» не представляется возможным, поскольку кроме уровня потребительских цен необходимо учитывать изменение реальной покупательной способности рубля, конъюнктуру на экспортных рынках газа и дальнейшую политику государства в отношении тарифов на природный газ.

### ***Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности***

В соответствии с приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. N 67н данные о наличии и движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности. Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в 1998 г.,

окажет значительное влияние на статьи отчета о движении денежных средств, включающие обороты в иностранной валюте.

В «Отчете о прибылях и убытках» в составе прочих внереализационных доходов и расходов отражаются положительные курсовые разницы – результат от изменения поступления выручки в иностранной валюте и отрицательные курсовые разницы – результат от изменения задолженности по иностранным займам, полученным в иностранной валюте, (пересчитанные в соответствии с приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. N 67н) и, в результате, данное соотношение может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Поскольку экспортная дебиторская задолженность ОАО «Газпром» выражена в долларах США и других конвертируемых валютах, изменение курса иностранных валют приведет к изменению статей баланса, в которых отражена данная дебиторская задолженность.

Изменение курса иностранных валют по отношению к рублю приведет к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, вследствие наличия большого портфеля кредитных ресурсов, выраженного в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

Изменение цен на газ, в первую очередь, скажется на объеме выручки от реализации Компании и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса.

Также инфляционные процессы в экономике РФ могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности ОАО «Газпром» по повышению цен на газ, реализуемый на внутреннем рынке, ограничены правительственным регулированием, т.е. не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции, и в то же время, затраты Общества, которые, в основном, выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

## **ПРАВОВЫЕ РИСКИ**

### ***Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка РФ***

Центральный Банк РФ, проводя кредитно-финансовую политику, опосредовано оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу. Основным приоритетом на данный момент является поддержание стабильного курса рубля и повышение его реальной покупательной способности. Преследование этих целей при помощи различных, находящихся в распоряжении Центрального Банка инструментов, оказывает влияние на компании как прямо, так и косвенно. Любые действия Центрального Банка РФ могут, как снизить, так и увеличить риски Компании, что соответственно отразится на ее финансовых показателях.

### ***Риски, связанные с изменением валютного регулирования***

ОАО «Газпром» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в иностранных банках и их филиалах, расположенных на территории иностранных государств. Соответственно, Компания подвержена существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

С вступлением в силу 6 мая 2006 года Указания Банка России от 29 марта 2006 года № 1676-У «О внесении изменений в Инструкцию Банка России от 30 марта 2004 года № 111-И «Об обязательной продаже части валютной выручки на внутреннем валютном рынке Российской Федерации» репатриация и конвертация в рубли части валютной выручки от экспортных продаж, которая в последнее время составляла 10%, фактически отменена (0%).

В прошлом размер выручки, обязательной к репатриации и конвертации в рубли неоднократно менялся и достигал 75% от общего объема экспортной выручки, в этой связи невозможно гарантировать, что в будущем процент валютной выручки, подлежащей обязательной продаже на внутреннем валютном рынке не будет увеличен по решению российских органов власти.

Действующий с июня 2004 года рамочный закон о валютном регулировании позволяет Правительству и Центральному Банку РФ осуществлять мероприятия по дальнейшему регулированию и ужесточению валютного контроля, включая операции с иностранными ценными бумагами и заимствованиями в иностранной валюте российскими компаниями. Этим законом упразднена необходимость получения от ЦБ лицензий на конкретные сделки. Вместо этого установлены общеприменимые ограничения на валютные операции, такие как осуществление обязательного резервирования в ЦБ и уполномоченных банках по конкретным валютным операциям, осуществление уведомлений об открытии определенных счетов, открытых за границей, проведение некоторых других валютных операций и открытие специальных счетов для осуществления расчетов в иностранной валюте.

Необходимо отметить, что с 1 мая 2006 года вступило в силу Указание Центрального Банка Российской Федерации от 29 марта 2006 года № 1675-У «О внесении изменений в Указание Банка России от 6 мая 2005 года № 1577-У «Об установлении требования о резервировании при осуществлении резидентами переводов средств на свои счета (во вклады), открытые в банках за пределами территории Российской Федерации», которым снижен с 25 до 12,5 процент от суммы осуществляемых резидентами валютных операций (за исключением кредитных организаций), подлежащий резервированию при переводе средств на свои счета за рубежом. Кроме того, с 1 мая 2006 года Указанием Центрального Банка Российской Федерации от 29 марта 2006 года № 1674-У внесены изменения в требования о резервировании при зачислении денежных средств на специальные банковские счета и при списании денежных средств со специальных банковских счетов: подлежащий резервированию размер процента от соответствующих сумм снижен в два раза по всем видам перечисленных в Указании Банка России от 29 июня 2004 года № 1465-У «Об установлении требований о резервировании при зачислении денежных средств на специальные банковские счета и при списании денежных средств со специальных банковских счетов» операций. Очевидное смягчение режима ограничений на валютные операции, однако, не является гарантией того, что эти ограничения не будут ужесточены в будущем. С 1 июля 2006 года вступило Указание ЦБР от 29

марта 2006 года № 1689-У отменяющее требование Банка России о резервировании при проведении отдельных видов валютных операций, установленных Указаниями Банка России от 29 июня 2004 г. № 1465-У и от 6 мая 2005 г. № 1577-У.

Восстановление ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности, и способность Компании осуществлять выплаты по кредитам и займам. Рубль не является конвертируемой валютой за пределами Содружества Независимых Государств, поэтому возможности Компании по страхованию рисков, связанных с изменением валютных курсов, посредством конвертации в другие валюты, значительно ограничены. В России конвертация рублей в другие валюты регулируется правилами и процедурами, ограничивающими круг целей, под которые допускается конвертация и оплата в иностранных валютах.

### ***Риски, связанные с изменением налогового законодательства***

ОАО «Газпром» является одним из крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль организаций, единого социального налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Общие принципы налогообложения в Российской Федерации, на которых базируется вся налоговая система России, установлены частью первой Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ). Часть первая НК РФ определила общие правила, которыми должны руководствоваться субъекты налоговых правоотношений, закрепила за ними права и обязанности, а также процессуальные нормы, способствующие соблюдению этих прав и обязанностей.

Одним из главных достижений введения части первой НК РФ явилось упорядочение нормотворческой деятельности в сфере налогообложения, сосредоточение ее исключительно в пределах законодательного поля. Это позволило сделать более предсказуемыми действия государства в области налогообложения, а налоговую систему более стабильной, что является чрезвычайно важным для субъекта хозяйственной деятельности.

Принятие части второй НК РФ соотносится с началом налоговой реформы, которая, по заверениям Правительства Российской Федерации, должна сопровождаться снижением налогового бремени для налогоплательщиков. Тем не менее следует заметить, что налоговая реформа знаменуется не только принятием новых глав части второй НК РФ, но и реальным снижением налогового бремени. Так, фактически установлена единая ставка по налогу на доходы физических лиц в размере 13%, снижена ставка по налогу на прибыль организаций с 35% до 24%, с 1 января 2004 г. снижена ставка по НДС с 20% до 18%. С 1 января 2005 г. максимальная ставка по единому социальному налогу снижена с 35,6 до 26%.

Вместе с тем следует отметить, что зачастую снижение налогового бремени по одному налогу сопровождается увеличением по другому. Так, например, с 1 января 2004 г. отменен акциз на минеральное сырье (природный газ), но в то же время с этого момента увеличен размер экспортной пошлины на природный газ с 5 до 30% от таможенной стоимости, а также установлена ставка налога на добычу полезных

ископаемых (НДПИ) при добыче природного газа в размере 107 рублей за 1000 куб.м вместо действовавшей ранее ставки 16,5% от стоимости добытого природного газа, составлявшей около 32 рублей за 1000 куб.м. С 1 января 2005 г. при реализации в страны СНГ нефти, природного газа обложение НДС производится по налоговой ставке 0 процентов. Вместе с тем ставка НДПИ при добыче природного газа с 1 января 2006 г. повышена со 135 руб. до 147 руб. за 1000 куб.м.

В период с 1 января 2005 года по 31 декабря 2006 года налоговая ставка (НДПИ) при добыче нефти установлена в размере 419 рублей за тонну с корректировкой в зависимости от цены на нефть на мировом рынке.

Летом 2005 года был принят федеральный закон о внесении изменений в 22 главу Налогового кодекса, который предусматривает стабилизацию ставки акцизов на нефтепродукты в 2006 году на уровне ставок акцизов 2005 года, а также введение ненулевой ставки акциза на прямогонный бензин и установки ее на уровне аналогичной ставки на низкооктановый бензин.

Кроме того, с 1 января 2005 г. в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных российскими организациями и налоговыми резидентами -физическими лицами в виде дивидендов, установлена налоговая ставка в размере 9% вместо ранее действовавшей ставки 6%.

Таким образом, к числу наиболее существенных изменений, которые могут негативно отразиться на деятельности Эмитента, можно отнести внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, а также введение новых видов налогов. Указанные изменения, так же как и иные изменения в налоговом законодательстве, могут привести к увеличению налоговых платежей и, как следствие, снижению чистой прибыли Эмитента.

### ***Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин***

Статьями 315 и 337 Таможенного кодекса Российской Федерации, принятого в апреле 2003 г., предусмотрено предоставление права таможенному органу требовать обеспечения уплаты таможенных платежей. В то же время Инструкцией, утвержденной приказом ГТК России от 15 сентября 2003 г. № 1013, таможенному органу устанавливается обязанность по обеспечению уплаты таможенных платежей.

Распространение такой нормы на поставки газа с введением с 01.01.2004 г. ставки вывозной таможенной пошлины в размере 30 процентов от таможенной стоимости требует отвлечения на указанные цели денежных средств, исчисляемых сотнями миллионов долларов США.

В настоящее время Федеральная таможенная служба Российской Федерации разрешила ОАО «Газпром»/ООО «Газэкспорт» производить таможенное оформление природного газа без предоставления обеспечения уплаты таможенных платежей. Таким образом, риски, связанные с этой операцией, на какое-то время устраняются. В то же время, если расценивать принятое решение как временную разовую акцию, то риски могут быть вновь возобновлены.

Но даже при переходе на систему оплаты таможенных платежей без обеспечения, возникают риски, вытекающие из весьма жестких сроков перечисления денежных средств для уплаты таможенных пошлин и сборов, а также строгого соблюдения 50-процентной авансовой оплаты применительно к каждому контракту.

При экспорте природного газа в европейские страны, который осуществляется транзитом через территорию Украины, могут появиться риски, связанные с несанкционированным отбором газа, предназначенного для западных потребителей. Такая ситуация весьма затрудняет проведение таможенного контроля и в результате может привести к необходимости обращения в международный Арбитражный Суд.

Помимо этого, практически становится невозможным сбалансировать объемы газа на входе и на выходе из газотранспортной системы Украины с количествами, поставляемыми по контрактам ООО «Газэкспорт».

### ***Риски, связанные с изменением требований по лицензированию деятельности ОАО «Газпром»***

В июле 2005 года принят Федеральный закон от 02.07.2005 № 80-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О лицензировании отдельных видов деятельности», Федеральный закон «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при проведении государственного контроля (надзора)» и Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях.

Законом из числа лицензируемых исключены, в числе прочих, следующие виды деятельности:

- эксплуатация магистрального трубопроводного транспорта;
- эксплуатация нефтегазодобывающих производств;
- переработка нефти, газа и продуктов их переработки;
- транспортировка по магистральным трубопроводам нефти, газа и продуктов их переработки;
- хранение нефти, газа и продуктов их переработки;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей.

Кроме того, в июне 2006 года утверждены Положение о лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности и Положение о лицензировании производства маркшейдерских работ (постановления Правительства Российской Федерации №№ 389 и 392), уточнившие порядок лицензирования данных видов деятельности, осуществляемых некоторыми дочерними обществами ОАО «Газпром».

Правовых рисков, связанных с отменой лицензирования указанных видов деятельности непосредственно для ОАО «Газпром» не усматривается.

### ***Риски, связанные с изменением судебной практики***

2 августа 2005 года Президиумом Высшего Арбитражного Суда РФ было вынесено постановление № 16112/03, которым с ОАО «Сибирская Нефтяная Компания» взыскано в пользу гр. О.М. Зацариной 10 939 913 рублей убытков.

В своем постановлении ВАС РФ исходил из того, что ОАО «Сибирская Нефтяная Компания» как эмитент акций, поручивший ведение и хранение реестра акционеров ОАО «Сибнефть» регистратору, в соответствии с п.4 ст.44 ФЗ «Об акционерных обществах» не освобождается от ответственности за ведение и хранение реестра. При этом суд пришел к выводу, что в том случае, если договором между акционерным обществом и регистратором не установлена солидарная ответственность перед акционерами за неисполнение или ненадлежащее исполнение

обязанности по ведению и хранению реестра акционеров, ответственность за ущерб, причиненный акционеру незаконным списанием акций с лицевого счета, должно нести само акционерное общество.

Учитывая, что к ОАО «Газпром» ранее предъявлялись подобные иски и суды отказывали в их удовлетворении, полагаем, что постановление ВАС РФ от 02.08.05. № 16112/03 может повлиять на разрешение аналогичных споров в будущем.

Иных изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «Газпром» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «Газпром», в последнее время не происходило.

## **РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ЭМИТЕНТА**

### ***Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ОАО «Газпром» по долгам третьих лиц***

Гражданский Кодекс Российской Федерации («Гражданский кодекс»), Федеральный закон «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26 декабря 1995 г. и Федеральный закон «Об обществах с ограниченной ответственностью» № 14-ФЗ от 8 февраля 1998 г. в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества или члены российского общества с ограниченной ответственностью не несут ответственности по обязательствам акционерного общества или общества с ограниченной ответственностью и только рискуют потерять свои инвестиции. Исключением являются случаи, когда одна компания («действительная родительская компания») способна принимать решения в отношении другой компании («действительное дочернее общество»). При определенных обстоятельствах действительная родительская компания несет солидарную и собственную ответственность за сделки, заключенные действительной дочерней компанией во исполнение таких решений. Кроме того, действительная родительская компания несет вторичную ответственность по долгам действительной дочерней компании, если последняя становится неплатежеспособной или банкротом в результате действий или бездействия действительной родительской компании. Соответственно, являясь действительной родительской компанией дочерних обществ, в которых ОАО «Газпром» владеет напрямую или опосредованно более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженностям. Эти обязательства, являющиеся солидарной с обязательствами дочерних обществ ответственностью ОАО «Газпром», могут оказать существенное негативное воздействие на Компанию.

На дату утверждения Проспекта ценных бумаг ОАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, могущих повлечь за собой риски для ОАО «Газпром», отвечающие критерию существенности, и негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

### ***Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение определенного вида деятельности либо на использование природных ресурсов***

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на разведку и добычу, причем практически всеми из них

владеют дочерние предприятия и родственные организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях покрывают период до 2012-2019 гг. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов за использование недр, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо обязательства по капиталовложениям и/или добыче.

ОАО «Газпром» в основном соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на те месторождения углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования находятся вне контроля ОАО «Газпром» и Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества. Однако в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, не выявлено.

#### ***Риски, связанные с деятельностью ОАО «Газпром» на европейском рынке***

В течение ближайших десяти лет истекают сроки действия ряда долгосрочных экспортных контрактов, по которым ОАО «Газпром» в настоящее время осуществляет до одной трети своего экспорта в Европу. Хотя ОАО «Газпром» предполагает, что эти контракты будут продлены, невозможно гарантировать, что Компания сможет продлить их на выгодных ценовых и других условиях, либо что они вообще будут продлены. Вместе с тем необходимо отметить, что в сентябре 2005 г. был продлен до конца 2020 г. контракт с компанией «Э.ОН Рургаз» на поставку 8 млрд. куб. м газа в год. Достигнуто соглашение о продлении срока действия всех 4 контрактов на поставку газа в Австрию до конца 2027 г.

В некоторых контрактах ОАО «Газпром» содержались статьи о запрете реэкспорта российского природного газа. В 2001 г. ОАО «Газпром» получило от Европейской Комиссии запрос относительно этой статьи в контрактах с итальянской компанией «ЭНИ». Комиссия утверждала, что наличие данной статьи в контрактах на поставку газа нарушает законодательство ЕС о конкуренции. Однако в ходе консультаций с ОАО «Газпром» Комиссия признала необходимость выработки экономической альтернативы статье о запрете реэкспорта, которая защитила бы интересы поставщика. Такая альтернатива была найдена в 2003 г. в ходе переговоров с «ЭНИ», в результате чего статья о запрете реэкспорта в контрактах на поставку газа этой компании была заменена согласованным экономическим механизмом. В 2004 г. было документально оформлено соответствующее решение с австрийской компанией «ОМВ», вследствие чего во всех контрактах на поставку российского природного газа в Австрию была аннулирована статья о запрете реэкспорта. В начале 2005 г. было документально оформлено соответствующее решение с «Э.ОН Рургаз» об аннулировании статьи о запрете реэкспорта. В июне 2005 г. Европейская Комиссия объявила, что она прекратила расследование в отношении наших контрактов. ОАО

«Газпром» не будет включать статью о запрете реэкспорта при заключении новых контрактов на поставку газа в страны-члены ЕС.

ОАО «Газпром» планирует расширять свои экспортные возможности и диверсифицировать экспортные маршруты за счет дополнительных инвестиций в проект «Ямал–Европа» и другие экспортно-ориентированные проекты, включая перспективный проект прокладки Северо-Европейского газопровода по дну Балтийского моря. Тем не менее, нельзя исключать, что на эти планы повлияют, помимо прочего, сложности процесса планирования и строительства на местах, а также способность Компании привлечь внешнее финансирование на приемлемых условиях. Таким образом, нельзя гарантировать, что Общество реализует все свои планы по строительству. В этом случае у Компании в перспективе могут возникнуть проблемы с выполнением обязательств по поставкам газа в рамках некоторых долгосрочных контрактов.

### ***Риск невыполнения планов по расширению деятельности***

Важнейшим направлением деятельности ОАО «Газпром» является развитие газотранспортной системы с целью обеспечения гарантированных поставок газа российским потребителям и на экспорт. ОАО «Газпром» проводит работу по расширению возможностей поставок газа на внутренний и европейский рынки за счет расширения мощностей, диверсификации экспортных маршрутов и рынков, дополнительных инвестиций в новые проекты, примером успешной реализации которых могут служить действующие газопроводы «Ямал-Европа» и «Голубой поток». 8 сентября 2005 года ОАО «Газпром», «БАСФ АГ» и «Э.ОН АГ» подписали принципиальное соглашение о строительстве «Северо-Европейского газопровода» (СЕГ), трасса которого пройдет через акваторию Балтийского моря.

ОАО «Газпром» способно обеспечить реализацию сложных трубопроводных проектов, что, в частности, подтверждается вводом в эксплуатацию в 2002 году уникального трубопровода «Голубой поток», проходящего по дну Черного моря в условиях агрессивной сероводородной среды, на глубине более 2 км. В ближайшие годы будет построен «Северо-Европейский газопровод» (СЕГ), трасса которого пройдет через акваторию Балтийского моря.

В настоящее время происходит снижение объемов добычи природного газа на трех ведущих месторождениях Компании, а именно Медвежьем, Уренгойском и Ямбургском, в связи с естественным истощением залежей. Для компенсации указанного снижения ОАО «Газпром» осуществляет инвестиции в поддержание добычи на действующих месторождениях и освоение ряда новых месторождений, эксплуатация которых позволит в долгосрочной перспективе обеспечить необходимые уровни добычи газа.

Для реализации перспективных планов ОАО «Газпром» потребуются значительные капиталовложения. Риск того, что ОАО «Газпром» не сможет привлечь достаточные средства для покрытия потребностей в капитальных вложениях в полном объеме значительно снизился в связи с утверждением Правительством Российской Федерации Энергетической стратегии России на период до 2020 года, предусматривающей уже к 2006 году рост внутренних цен на природный газ до уровня, обеспечивающего необходимый рост инвестиций. Однако остается реальный риск, что запланированные в Стратегии темпы роста цен на газ на практике не будут полностью реализованы.

### ***Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью***

ОАО «Газпром» ведет геологоразведочные работы в новых регионах, включая Западную Сибирь и Восточную Сибирь, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными природными условиями и высокими издержками. Стоимость строительства и испытания геологоразведочных скважин из-за значительных непредвиденных затрат часто превышает сметную стоимость по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью сократить, отложить или отменить ведение буровых работ по целому ряду причин, включая непредвиденные осложнения в процессе бурения (нефтегазопрооявления, поглощения промывочной жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при проводке геологоразведочных скважин можно получить отрицательный результат. Вместе с тем ОАО «Газпром» обладает значительным опытом (более 50 лет) проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов имеющиеся геологические данные, что ведет к снижению подобных рисков.

### ***Риски, связанные с охраной окружающей среды***

Производственная деятельность ОАО «Газпром» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения работ по устранению такого ущерба.

Для снижения таких рисков ОАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, постоянно контролирует свою деятельность с целью соблюдения соответствующих природоохранных стандартов на всех этапах своей деятельности, реализует программы и мероприятия по охране и снижению степени воздействия на окружающую среду. Результатом такой деятельности стало значительное снижение количества аварий, произошедших в 2005 году по сравнению с предшествующими годами.

Тем не менее, в своих финансовых планах ОАО «Газпром» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды в соответствии с учетом платежей прошлых лет, проводит процедуру страхования ответственности для таких случаев.

### ***Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования***

Деятельность ОАО «Газпром» по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, падение производственных показателей ниже ожидаемых уровней добычи или эффективности, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на многочисленных объектах ОАО «Газпром». Вместе с тем, ЕСГ обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных переемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам), что подтверждается результатами исследования, проведенного совместно 14 зарубежными фирмами под руководством канадской фирмы «Новакорп Газ Интернешнл». Кроме того, ОАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль состояния систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

## 6. Краткое описание рынков природного газа

### КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РЫНКА

#### *Описание отрасли*

Природный газ – одно из важнейших горючих ископаемых, занимающее ключевые позиции в топливно-энергетических балансах многих государств, важное сырье для химической промышленности.

Процессы глобализации мировой экономики привели к тому, что газовая отрасль становится, по сути, мировой индустрией. Географическая удаленность месторождений от рынков сбыта нивелируется появлением новых методов обеспечения связи между ними. Газовые рынки готовы к быстрому росту.

Россия занимает первое место в мире по объемам доказанных запасов природного газа (47,8 трлн. м<sup>3</sup>), что соответствует 28% от общемировых доказанных запасов. Всего на 10 крупнейших стран по запасам газа приходится около 78% мировых запасов (134,0 трлн. м<sup>3</sup>).

Развитие мировой газовой отрасли приобретает все более ориентированный на Россию характер. Наличие огромных запасов с одной стороны, и мировая тенденция в энергетике по переходу с нефти на газ – с другой, предоставляют российским газовым компаниям уникальную возможность стать значимыми игроками международного уровня. Это будет в большой степени зависеть от совместных усилий государства и частного бизнеса по снижению "российских рисков" и от уровня рентабельности проектов.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, включая показатели ОАО «Газпром»:

**Таблица 3. Добыча газа в России**

| Показатель                                   | (млрд. м <sup>3</sup> ) |       |       |       |
|----------------------------------------------|-------------------------|-------|-------|-------|
|                                              | 2002                    | 2003  | 2004  | 2005  |
| Добыча газа в России                         | 595.3                   | 620.2 | 633.6 | 640.8 |
| Добыча газа ОАО «Газпром»                    | 521.9                   | 540.2 | 545.1 | 547.9 |
| Добыча газа ОАО «Газпром», % от общей добычи | 87.7                    | 87.1  | 86.0  | 85.5  |

Источник: ОАО «Газпром»

Исходя из прогнозируемых объемов спроса на газ на внутреннем и внешних рынках, добыча газа в России к 2010 г. может вырасти до 665 -700 млрд. м<sup>3</sup>, а к 2020 г. – до 710–730 млрд. м<sup>3</sup>. При этом добыча газа ОАО "Газпром" может возрасти с 547,9 млрд. м<sup>3</sup> в 2005 году до 580 - 590 млрд. м<sup>3</sup> в 2020 году, или на 6-8 процентов.

Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России. В период до 2010 года компенсация падения добычи газа будет обеспечиваться в основном за счет освоения новых месторождений этого района и подготовленных к освоению горизонтов и площадей разрабатываемых

месторождений. Стратегическим приоритетным регионом добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, а также акватории северных морей России.

Другим крупным районом газодобычи в 2010 - 2020 гг. станет Восточная Сибирь и Дальний Восток. Добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на Сахалине, месторождений углеводородов в Красноярском крае, Чаюдинского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия), а также освоения Ковыктинского газоконденсатного месторождения в Иркутской области.

Перспективным направлением развития ОАО «Газпром» является переработка природного газа с использованием технологии «газ-в-жидкость» (Gas to liquids – GTL) и производства синтетических жидких топлив (СЖТ). Создание индустрии СЖТ позволит Компании диверсифицировать деятельность, обеспечить эффективный сбыт продуктов переработки природного газа, освоить труднодоступные месторождения, создать современную систему транспорта, а также задействовать ресурсы низконапорного газа.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка - метанола.

ОАО «Газпром» ведет активный диалог с Правительством Российской Федерации по вопросам совершенствования ценовой политики государства путем установления цен (тарифов), учитывающих возмещение обоснованных затрат и нормы прибыли, обеспечивающих развитие производства и финансирование других необходимых расходов.

ОАО «Газпром» предлагает перейти к применению свободных (договорных) цен на газ, поставляемый промышленным потребителям, при государственном регулировании тарифов на услуги по транспортировке газа по трубопроводам, а также сохранении государственного регулирования оптовых цен на газ, поставляемый для нужд бюджетной и социальной сферы.

Поэтапная либерализация рынка газа должна осуществляться за счет расширения нерегулируемого сегмента рынка и формирования рыночных цен на газ, учитывающих потребительские свойства газа, спрос и предложение. Необходимо сформировать оптимальное соотношение цен на газ и другие энергоносители. На первом этапе индикатором рыночных цен может стать продажа газа ОАО «Газпром» и независимых производителей на независимой электронной торговой площадке.

Для подготовки документов, необходимых для практической реализации инициатив ОАО «Газпром», в настоящее время функционирует межведомственная рабочая группа, образованная в соответствии с приказом Минпромэнерго России.

## *Система регулирования отрасли*

На рынке газа Российской Федерации функционируют регулируемый и нерегулируемый сегменты рынка.

Регулируемый сегмент рынка газа - это рынок, на котором государство применяет формы прямого регулирования, предусмотренные законодательством, в том числе путем утверждения цен (тарифов), а также установления балансовых заданий по поставкам газа потребителям.

Нерегулируемый сегмент рынка газа - это рынок, на котором отношения его участников определяются договорами и соглашениями по объемам поставок газа, предусмотренным в балансе для реализации на нерегулируемом сегменте по договорным ценам, формируемым на основе спроса и предложения. Контроль за действиями субъектов этого рынка, занимающих доминирующее положение, осуществляется в соответствии с антимонопольным законодательством РФ.

Развитие рынка газа осуществляется в направлении увеличения доли нерегулируемого сегмента рынка до полной ликвидации сегмента рынка, на котором применяется прямое регулирование.

Состав участников рынка газа включает производителей газа, газосбытовые компании, операторов инфраструктуры (газотранспортные организации), газораспределительные организации и потребителей газа.

Государственное регулирование цен и тарифов на газ на российском рынке осуществляется в соответствии с положениями Федерального закона "О естественных монополиях", Федерального закона "О газоснабжении в Российской Федерации", а также ряда постановлений Правительства Российской Федерации.

Газпром поставляет газ на регулируемый сектор, где применяются директивно устанавливаемые государством цены.

На внутреннем рынке из всех видов топливных ресурсов государство регулирует цены только на природный газ. Цены на нефтепродукты, уголь, а также на газ, поставляемый независимыми производителями, формируются на основе рыночных механизмов.

Основные положения по формированию и государственному регулированию цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации установлены Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации» в редакции Постановления Правительства РФ от 22 мая 2001 г. № 328.

Регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе возложено Правительством Российской Федерации с апреля 2004 года на Федеральную службу по тарифам (ФСТ). До апреля 2004г. эта функция была возложена на Федеральную энергетическую комиссию (ФЭК).

В соответствии с действующим порядком регулированию подлежат:

- оптовые цены на газ;
- тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для независимых организаций;
- тарифы на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям;
- тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа (при регулировании оптовых цен на газ)

Оптовые цены на газ устанавливаются дифференцировано в зависимости от назначения (для удовлетворения нужд населения применяются более низкие цены, чем для других потребителей). Оптовые цены дифференцированы также в зависимости от удаленности региона потребления газа от мест его добычи и производства по ценовым поясам. ФСТ приняты предложения ОАО «Газпром» по совершенствованию территориальной дифференциации регулируемых цен, в результате чего число поясов, в рамках которых устанавливаются цены на газ, с 2006 г. увеличено до 13.

Цены на 2006 г. введены в действие Приказом Федеральной службы по тарифам РФ № 524-э / 1 от 17 ноября 2005 года.

В представленной ниже таблице приведены оптовые цены реализации газа (цены указаны без НДС и не включают в себя тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и плату за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа).

**Таблица 4. Оптовые цены реализации газа для промышленности и населения**

|                 | Для последующей<br>реализации<br>населению в руб. за<br>1000 м <sup>3</sup> | Для реализации<br>другим<br>потребителям в руб.<br>за 1000 м <sup>3</sup> |
|-----------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|
| <b>1 пояс</b>   | 677                                                                         | 677                                                                       |
| <b>2 пояс</b>   | 726                                                                         | 815                                                                       |
| <b>3 пояс</b>   | 794                                                                         | 960                                                                       |
| <b>4 пояс</b>   | 857                                                                         | 1080                                                                      |
| <b>4а пояс</b>  | 833                                                                         | 1041                                                                      |
| <b>5 пояс</b>   | 863                                                                         | 1104                                                                      |
| <b>6 пояс</b>   | 870                                                                         | 1136                                                                      |
| <b>7 пояс</b>   | 883                                                                         | 1148                                                                      |
| <b>8 пояс</b>   | 896                                                                         | 1202                                                                      |
| <b>9 пояс</b>   | 907                                                                         | 1241                                                                      |
| <b>10 пояс</b>  | 920                                                                         | 1284                                                                      |
| <b>10а пояс</b> | 920                                                                         | 1304                                                                      |
| <b>11 пояс</b>  | 920                                                                         | 1295                                                                      |

Источник: ОАО «Газпром»

Конечная цена для потребителей (кроме населения) включает регулируемую оптовую цену на газ, тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также плату за снабженческо-сбытовые услуги.

Газпром получает выручку от продажи газа по регулируемой оптовой цене. Выручка газораспределительных организаций, которые обеспечивают транспортировку газа по распределительным сетям до потребителей, формируется за счет регулируемых транспортных тарифов. Региональные компании по реализации газа получают плату за оказываемые ими снабженческо-сбытовые услуги.

Конечные цены на природный газ для населения устанавливаются администрациями субъектов Российской Федерации и включают регулируемую оптовую цену газа для населения, оплату услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и плату за снабженческо-сбытовые услуги. В некоторых случаях конечная цена может также включать надбавку коммунально-бытовых или муниципальных организаций на содержание и ремонт газовых сетей. Структура ценообразования для населения усложняется такими факторами, как наличие льготных категорий потребителей (пенсионерам и ветеранам предоставляются скидки в соответствии с действующим законодательством); неразвитость системы учета газопотребления в квартирах (величина платежей за газ исчисляется исходя из установленных норм, а не из объемов реально потребленного газа); невозможность отключения отдельных неплатежеспособных потребителей в силу различных законодательных и технических ограничений.

Начиная с 2000 г., цены на газ корректируются в размере, определяемом государственными органами исходя из проектируемых на предстоящий год макроэкономических показателей, в том числе динамики инфляции в стране, и рассмотрения фактических и проектируемых финансово-экономических показателей деятельности ОАО «Газпром». В 2002 г. Правительство РФ дважды принимало решения о повышении оптовых цен на газ: на 20% - с февраля, и на 15% - с июля. С 1 января 2003 г. регулируемые цены на газ были скорректированы на 20%. С 1 августа 2003 г. в соответствии с постановлением ФЭК (теперь ФСТ) России были повышены на 20% тарифы на услуги, оказываемые ОАО «Газпром» независимым организациям, по транспортировке газа, предназначенного для потребителей, расположенных в пределах таможенной территории Российской Федерации и государств-участников соглашений о Таможенном союзе. В 2005 г. оптовые цены на газ были увеличены в среднем на 23% и средняя цена реализации газпромовского газа (без НДС) составила 1014,1 руб. за тысячу куб. м. Повышение было предусмотрено как в федеральном, так и в региональных бюджетах.

Повышение цен на газ позволило улучшить финансово-экономические условия деятельности ОАО «Газпром» на внутреннем рынке. Вместе с тем существующие регулируемые цены на газ остаются по-прежнему существенно ниже средних цен, по которым ОАО «Газпром» поставляет газ на экспорт.

В результате проводимой ценовой политики произошло увеличение доли газа в структуре потребления первичных источников энергии. Российская экономика является самой газоориентированной экономикой в мире. В отличие от других развитых стран газ в России потребляется в основном предприятиями электроэнергетики, металлургической и химической промышленности. Доля населения в структуре продаж газа Газпромом в России в 2005 г. составила 16 %.

## РЫНОК РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

### *Конкуренция на рынке России*

В соответствии с действующим законодательством РФ деятельность по транспортировке газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно-монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ОАО «Газпром», являющееся собственником газотранспортных сетей Единой системы газоснабжения РФ.

Действующий порядок доступа независимых организаций к ГТС ОАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

До 2002 г. реализацией газа на территории РФ занималась 100% дочерняя компания ООО «Межрегионгаз». В 2002 году, в связи с изменением внутригрупповой схемы продажи газа, природный газ, продаваемый ОАО «Газпром», поставлялся ООО «Межрегионгаз» для последующей перепродажи российским потребителям.

В 2003 году Общество продолжало реализацию мер по выбору наиболее оптимальных схем продажи газа и ОАО «Газпром» стало продавать газ не только ООО «Межрегионгаз» для последующей перепродажи российским потребителям, но и напрямую потребителям внутреннего рынка Российской Федерации.

В настоящее время реализацией газа на территории Российской Федерации в основном занимается дочерняя компания ООО «Межрегионгаз», вместе с тем незначительные объемы газа реализует непосредственно ОАО «Газпром», а также газодобывающие и газотранспортные организации. Структура поставок газа потребителям Российской Федерации от организаций ОАО «Газпром» в 2005 году сложилась следующим образом: 98,67% газа реализовано ООО «Межрегионгаз», непосредственно ОАО «Газпром» - 0,92%, газодобывающими и газотранспортными организациями – 0,41% природного газа.

В настоящее время ОАО «Газпром» и его дочерние компании осуществляют около 90% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые цены на газ, реализуемый ОАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом – ФСТ России. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право продавать газ по свободным (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 13% объема добычи газа в России. Однако в условиях, когда основная часть газа реализуется потребителям на регулируемом секторе рынка газа, возможности использовать указанное право у независимых производителей весьма ограничены, и они, действуя на другом – нерегулируемом сегменте рынка, не оказывают конкурентного воздействия на доминирующее положение ОАО «Газпром».

**Таблица 5. Доля транспортировки газа по ЕСГ независимыми поставщиками в общем объеме транспортировки газа, %**

| 2001 | 2002  | 2003  | 2004  | 2005  |
|------|-------|-------|-------|-------|
| -    | 13,9% | 14,2% | 14,6% | 16,4% |

Источник: ОАО «Газпром»

В настоящее время деятельность ОАО «Газпром» на российском рынке природного газа находится вне конкуренции. В последнее время федеральными органами исполнительной власти с участием ОАО «Газпром» и независимых производителей газа разрабатываются меры по формированию и дальнейшему развитию федерального оптового рынка газа (ФОРГ), направленные на поэтапную либерализацию российского газового рынка. В рамках формирования ФОРГ предполагается продажа части газа ОАО «Газпром» на конкурентных с независимыми производителями газа условиях. В случае реализации этих планов деятельность ОАО «Газпром» приобретет конкурентный характер. Однако в настоящее время решений об условиях, объемах и сроках начала конкурентной торговли природным газом ОАО «Газпром» на организованных торгах федеральными органами исполнительной власти не принято. В этой связи, оценка перспектив ОАО «Газпром», его места на конкурентном рынке природного газа, а также выявление его потенциальных конкурентов представляется преждевременным.

## **РЫНОК СТРАН СНГ И БАЛТИИ**

### ***Конкуренция на рынке стран ближнего зарубежья***

Исторически магистральная система транспорта газа стран СНГ и Балтии создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ОАО «Газпром». В свою очередь ОАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область РФ. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ОАО «Газпром». В результате ОАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ. Например, поставки газа из России в Украину до 2006 года осуществлялись в оплату транзита российского природного газа по территории Украины в соответствии с дополнениями к контракту между НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 гг. от 21 июня 2002г. Указанные дополнения подписывались на основе ежегодных межправительственных протоколов к соглашению между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о дополнительных мерах по обеспечению транзита российского природного газа по территории Украины от 4 октября 2001 г.

В 2005 году и за I квартал 2006 года ОАО «Газпром» реализовало на территории стран СНГ и Балтии 65,2 млрд. куб. м и 26,2 млрд. куб. м природного газа соответственно (в том числе из ПХГ Украины)<sup>1</sup>

**Таблица 6. Экспорт ОАО «Газпром» в страны бывшего Советского Союза**

| Страна <sup>(1)</sup>                                             | (млрд.м <sup>3</sup> ) |             |             |                     |             |                           |
|-------------------------------------------------------------------|------------------------|-------------|-------------|---------------------|-------------|---------------------------|
|                                                                   | 2001                   | 2002        | 2003        | 2004                | 2005        | 1 кв. 2006 <sup>(2)</sup> |
| Украина                                                           | 21,9                   | 25,9        | 26,0        | 32,3 <sup>(3)</sup> | 23,0        | -                         |
| Белоруссия                                                        | 11,6                   | 10,2        | 10,2        | 10,2                | 19,8        | 6,4                       |
| Молдова                                                           | 2,1                    | 2,1         | 1,5         | 1,8                 | 1,5         | 1,0                       |
| Литва                                                             | 2,2                    | 2,4         | 2,9         | 2,9                 | 3,1         | 1,2                       |
| Латвия                                                            | 1,1                    | 1,1         | 1,2         | 1,5                 | 1,3         | 0,0                       |
| Эстония                                                           | 0,7                    | 0,6         | 0,8         | 0,7                 | 1,3         | 0,1                       |
| Казахстан                                                         | -                      | -           | -           | 0,8                 | 0,8         | 0,3                       |
| Компания "RosUkrEnergo AG"<br>(продажа на границе Россия-Украина) | -                      | -           | -           | -                   | 14,4        | 15,5                      |
| Компания "ZMB (Schweiz) AG",<br>в т. ч. для:                      | -                      | -           | -           | -                   | -           | 1,2                       |
| Азербайджана                                                      | -                      | -           | -           | -                   | -           | 0,4                       |
| Армении                                                           | -                      | -           | -           | -                   | -           | 0,4                       |
| Грузии                                                            | -                      | -           | -           | -                   | -           | 0,3                       |
| <b>Итого</b>                                                      | <b>39,6</b>            | <b>42,3</b> | <b>42,6</b> | <b>50,1</b>         | <b>65,2</b> | <b>25,7</b>               |

Источник: ОАО «Газпром»

(1) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

(2) Оценка.

(3) Не включая продажи покупного газа.

С 2006 года в отношениях с Украиной достигнута договоренность о переходе на рыночные отношения, о чем в ходе переговоров с украинской стороной 3-4 января 2006 года сторонами было подписано Соглашение об урегулировании отношений в газовой сфере между ОАО «Газпром», НАК «Нафтогаз Украины» и компанией «РосУкрЭнерго АГ». (Компания «РосУкрЭнерго АГ», созданная 1 января 2005 года, осуществляет закупки туркменского газа для украинского рынка, выступает оператором транзита закупленного газа и инвестором в развитие газотранспортной инфраструктуры, необходимой для обеспечения транзита. Управляет компанией Координационный комитет из представителей руководства Газпрома, Нафтогаза Украины, Газпромбанка и Райффайзенбанка.) В указанном документе стороны договорились об оплате транспортировки газа по территории Украины и поставок газа в Украину в денежной форме.

27 декабря 2005 года ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» подписали контракт об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзите газа

<sup>1</sup> В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. Для расчета данного показателя использовалась методика подготовки бухгалтерской отчетности

через территорию Республики Беларусь в 2006 году, в котором сохранены условия контракта 2005 года.

С 2007 года ОАО «Газпром» полагает необходимым в поставках газа в Республику Беларусь перейти на рыночные цены, соответствующие европейскому уровню. Эта обоснованная объективными мировыми тенденциями развития газового рынка позиция ОАО «Газпром» была доведена до руководства ОАО «Белтрансгаз».

В настоящее время белорусской и российской сторонами проводятся переговоры по участию ОАО «Газпром» в инвестиционных проектах на территории Республики Беларусь, в том числе обсуждается вопрос о независимой оценке ОАО «Белтрансгаз» и создания совместного предприятия на его базе.

В первом полугодии 2006 года в Республику Молдова поставка газа осуществлялась по цене 110 долл. США за 1000 куб.м. Со второго полугодия 2006 года с АО «Молдовагаз» заключен контракт на поставку газа по 160 долларов США за 1000 куб.м.

Стратегия деятельности Газпрома в Центральной Азии предполагает усиление позиций в этом регионе. Это позволит адекватно реагировать на возможное увеличение спроса в странах СНГ, а также оптимизировать движение потоков газа по Единой системе газоснабжения, которая создавалась, в том числе, с учетом центральноазиатских источников. В рамках реализации данной стратегии в 2005 г. были подписаны среднесрочные (до 2011 г.) соглашения с АК «Узтрансгаз» о транспортировке туркменского газа через территорию Узбекистана и с АО «Интергаз Центральная Азия» на транспортировку туркменского и узбекского газа через территорию Казахстана.

В 2005 году активизировалась работа в рамках соглашений о сотрудничестве в газовой отрасли между Газпромом и правительствами Кыргызстана и Таджикистана. Определены совместные проекты на территориях этих стран в области геологоразведки и добычи углеводородов, восстановления и строительства новых объектов транспортировки и хранения газа, а также проекты в области поставок газа. В январе 2006 г. с правительством Кыргызстана подписан Меморандум о намерениях по созданию совместного российско-киргизского предприятия в нефтегазовой отрасли, а в марте 2006 г. – Меморандум о намерениях по созданию совместного российско-таджикского предприятия с Министерством энергетики Республики Таджикистан.

## **Рынок Европы**

### ***Конкуренция на европейском рынке***

ОАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире в целом и в Европе - в частности. При этом в Западной Европе и, в меньшей степени, в Центральной Европе, ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа на европейский рынок, такими как «СОНАТРАК» (Алжир), «Газюни» (Нидерланды), «Статойл» (Норвегия).

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 г. Директивы ЕС по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс существенных

структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях сохраняющегося превышения предложения газа над спросом все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регион – Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ОАО «Газпром», дают Компании весомые преимущества в конкурентной борьбе.

В то время, как добыча природного газа в европейских странах имеет тенденцию к снижению, вследствие истощения его разведанных запасов, Норвегия и Алжир, стремящиеся к увеличению своей доли на рынке, наращивают экспорт этого энергоносителя (некоторое снижение алжирского экспорта газа в 2004 г. было связано с произошедшей в начале года крупной аварией на комплексе по производству СПГ в Скикде). Ниже представлены рыночные доли ОАО «Газпром» и других основных поставщиков газа в Европу:

**Таблица 7. Рыночные доли поставщиков газа в Европу**

| Компания <sup>(1)</sup> | 2001, % | 2002, % | 2003, % | 2004, % | 2005 <sup>(4)</sup> , % | (%)                 |
|-------------------------|---------|---------|---------|---------|-------------------------|---------------------|
|                         |         |         |         |         |                         | 2005<br>млрд.м³     |
| ОАО «Газпром»           | 25,5    | 25,3    | 25,0    | 25,4    | 26,1                    | 147,0               |
| «Сонатрак»              | 11,0    | 10,9    | 10,7    | 10,1    | 10,6                    | 60,0                |
| «Статойл»               | 3,0     | 3,9     | 4,0     | 4,6     | 4,8 <sup>(3)</sup>      | 27,3 <sup>(3)</sup> |
| «Газюни» <sup>(2)</sup> | 8,5     | 8,5     | 8,1     | 9,1     | 8,6                     | 48,4                |

Источник: ОАО «Газпром»

(1) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателя использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

(2) Включая поставки на внутренний рынок Нидерландов.

(3) Кроме того, «Статойл» продала 31,6 млрд. куб. м газа, принадлежащего норвежскому государству (в 2003 г. – 25,6 млрд. куб. м, в 2004 г. – 30,3 млрд. куб. м). С учетом этого доля «Статойл» на европейском рынке составила 10,4% (в 2003 г. – 8,8%, в 2004 г. – 10,0 %.).

(4) Оценка.

В настоящее время ОАО «Газпром» обеспечивает свыше 26% спроса на природный газ в Европе. Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится почти три четверти экспорта данного товара. Доля российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается в 20%. При этом ОАО «Газпром» обеспечивает примерно треть его суммарного импорта в Западную Европу.

Традиционно важную роль в экспортной политике ОАО «Газпрома» играет центрально-европейский газовый рынок вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок в 2005 г. приходилось более четверти экспорта природного газа Обществом. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя в регионе оценивается примерно в 3/5. ОАО «Газпром» обеспечивает почти 90% совокупного импорта природного газа странами Центральной Европы.

Основными конкурентами на рынке природного газа в Европе для ОАО «Газпром» являются Алжир, Норвегия, Нидерланды и Великобритания. При этом в будущем даже значительный рост добычи природного газа на месторождениях Норвегии не сможет компенсировать падение производства компаний Нидерландов и других небольших производителей. Таким образом, по прогнозам специалистов, ОАО «Газпром» останется для Европы самым крупным поставщиком природного газа в ближайшие два десятилетия, хотя будет испытывать значительное конкурентное давление со стороны Алжира и Норвегии.

Согласно статистическому отчету British Petroleum за июнь 2006 г. «Мировой энергетический рынок» доля природного газа в мировом совокупном потреблении энергетических ресурсов в последние годы непрерывно растет. По мнению экспертов, эта тенденция сохранится и в будущем в виду привлекательности природного газа как относительно «чистого» и эффективного источника энергии. Согласно прогнозам потребление газа в Европе должно значительно вырасти к 2030 г., а добыча газа в этом регионе, в виду выработанности месторождений, должна упасть почти в два раза, увеличив зависимость данного региона от импорта. Хотя Европа и граничит с регионами с большими запасами газа в странах Ближнего Востока, СНГ и Африки, структура этих запасов такова, что только СНГ и Ближний Восток могут удовлетворить растущие потребности Европы. В среднесрочной же перспективе, пока ближневосточные месторождения будут вводиться в эксплуатацию, только Россия и некоторые страны СНГ могут являться крупными и надежными поставщиками природного газа на рынке Европы.

ОАО «Газпром» сохраняет позиции крупнейшего в мире экспортера природного газа. В 2005 г. российский газ был поставлен в 22 страны дальнего зарубежья. Объем экспорта газа в страны Европы Группой Газпром составил 156,1 млрд. м<sup>3</sup>, что выше уровня предыдущего года на 2,9 млрд. м<sup>3</sup> (в 2004 г. было поставлено 153,2).

ОАО «Газпром» осуществляет поставки газа в западноевропейские страны, главным образом, на основе долгосрочных контрактов, первоначальный срок действия которых, как правило, составляет 20 лет и более. Действующие в настоящее время долгосрочные контракты с основными покупателями в Западной Европе останутся в силе еще на срок от 3 до 24 лет.

Вместе с тем, развивается система краткосрочных и разовых (спотовых) сделок. В прошедшем году на спотовой основе Газпром реализовал 4 млрд. м<sup>3</sup> газа, валютные поступления составили 675 млн. долл.

Основными партнёрами ОАО «Газпром» в Западной Европе являются «Э.ОН Рургаз» (Германия), «ЭНИ» (Италия), «Газ де Франс» (Франция), «Боташ» (Турция) и «ОМВ» (Австрия) и совместные предприятия в Германии – «Вингаз ГмбХ», где группе компаний ОАО «Газпром» принадлежит 35%, с перспективой увеличения до 50% минус 1 акция, и «ВИЕХ», где группе компаний ОАО «Газпром» принадлежит 50%. За газ, реализуемый в Западной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах США или евро, а также в меньшей степени в английских фунтах стерлингов.

Одним из наиболее перспективных и быстроразвивающихся экспортных рынков в регионе является Турция. Несмотря на то, что в силу внутренних экономических трудностей долгосрочные перспективы спроса на газ в Турции сузились, турецкий газовый рынок имеет существенный долгосрочный потенциал.

В настоящее время ОАО «Газпром» экспортирует природный газ в Турцию по трансбалканскому газопроводу через территории Украины, Румынии и Болгарии, а также по газопроводу «Голубой поток» по дну Черного моря, который напрямую соединяет Россию с турецким рынком.

**Таблица 8. Экспорт газа ОАО «Газпром» в страны Европы**

| Страна <sup>(1)</sup>                 | (млрд.м <sup>3</sup> ) |             |             |              |                     |             |
|---------------------------------------|------------------------|-------------|-------------|--------------|---------------------|-------------|
|                                       | 2001                   | 2002        | 2003        | 2004         | 2005 <sup>(3)</sup> | 1 кв. 2006  |
| Германия                              | 32,6                   | 31,5        | 29,6        | 36,1         | 34,9                | 11,2        |
| Италия                                | 20,2                   | 19,3        | 19,7        | 21,6         | 21,9                | 6,6         |
| Турция <sup>(2)</sup>                 | 11,1                   | 11,8        | 12,9        | 14,5         | 18,0                | 5,6         |
| Франция                               | 11,2                   | 11,4        | 11,2        | 13,3         | 13,2                | 3,1         |
| Финляндия                             | 4,6                    | 4,6         | 5,1         | 5,0          | 4,5                 | 1,6         |
| Австрия                               | 4,9                    | 5,2         | 6,0         | 6,0          | 6,8                 | 1,8         |
| Греция                                | 1,5                    | 1,6         | 1,9         | 2,2          | 2,4                 | 0,6         |
| Нидерланды                            | 0,1                    | 1,4         | 2,3         | 2,7          | 4,0                 | 0,7         |
| Швейцария                             | 0,3                    | 0,3         | 0,3         | 0,3          | 0,4                 | 0,1         |
| Бельгия                               | -                      | -           | -           | 0,2          | 0,3                 | 0,2         |
| <b>Всего в страны Западной Европы</b> | <b>86,6</b>            | <b>87,1</b> | <b>89,0</b> | <b>101,9</b> | <b>106,4</b>        | <b>31,4</b> |

Источник: ОАО «Газпром»

(1) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставок газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

(2) Включена в число стран Западной Европы в целях настоящей таблицы.

(3) Экспорт газа компаниям-резидентам стран получателя

В Центральной Европе ОАО «Газпром» поставляет газ государственным и частным газовым компаниям-дистрибьюторам, а в некоторых странах региона через совместные сбытовые и дистрибьюторские предприятия. Рассматривается возможность приобретения дополнительных активов в сфере реализации или транспортировке газа в этом регионе.

**Таблица 9. Экспорт газа ОАО «Газпром» в страны Центральной и Восточной Европы**

| Страна <sup>(1)</sup> | (млрд.м <sup>3</sup> ) |             |             |             |             |             |
|-----------------------|------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|                       | 2001                   | 2002        | 2003        | 2004        | 2005        | 1 кв. 2006  |
| Венгрия               | 8,0                    | 9,1         | 10,4        | 9,3         | 8,99        | 2,1         |
| Польша                | 7,5                    | 7,1         | 7,4         | 6,3         | 7,0         | 2,1         |
| Чехия                 | 7,5                    | 7,7         | 7,3         | 5,9         | 5,5         | 2,2         |
| Словакия              | 7,5                    | 7,4         | 7,4         | 6,8         | 7,4         | 2,0         |
| Румыния               | 2,9                    | 3,5         | 5,1         | 4,1         | 4,5         | 1,6         |
| Болгария              | 3,3                    | 2,8         | 2,9         | 3,0         | 3,1         | 1,0         |
| Сербия и Черногория   | 1,7                    | 1,7         | 1,9         | 2,3         | 2,0         | 0,8         |
| Хорватия              | 1,2                    | 1,2         | 0,6         | 0,4         | 1,0         | 0,3         |
| Словения              | 0,6                    | 0,6         | 0,7         | 0,2         | 0,5         | 0,2         |
| Босния                | 0,1                    | 0,2         | 0,2         | 0,3         | 0,4         | 0,1         |
| Македония             | 0,09                   | 0,1         | 0,08        | 0,07        | 0,08        | 0,03        |
| <b>Итого</b>          | <b>40,4</b>            | <b>41,4</b> | <b>43,9</b> | <b>38,6</b> | <b>40,6</b> | <b>12,4</b> |

Источник: ОАО «Газпром»

(1) В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

На конец 2005 г. ОАО «Газпром» располагало портфелем контрактов до 2020 г. в объеме 2,2 трлн. м<sup>3</sup> газа на сумму 250 млрд. долл. США.

## 7. ОАО «ГАЗПРОМ»

### ИСТОРИЯ

РАО «Газпром» было создано в феврале 1993 г. в соответствии с Указом Президента РФ от 5 ноября 1992 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» и постановлением Совета Министров РФ от 17 февраля 1993 г. № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

В соответствии с Указом Президента на Компанию были возложены следующие обязательства:

- обеспечение надежного газоснабжения потребителей РФ;
- осуществление поставок газа за пределы страны по межгосударственным и межправительственным соглашениям;
- проведение единой научно-технической и инвестиционной политики по реконструкции и развитию Единой системы газоснабжения;
- строительство и финансирование газопроводов – отводов высокого давления для газификации села;
- контроль Единой системы газоснабжения страны;
- обеспечение доступа любого производителя к газотранспортной системе страны пропорционально объему добываемого им на территории РФ газа при соблюдении единого механизма регулирования цен.

При учреждении РАО «Газпром» его уставной капитал был сформирован из:

- 100 процентов капитала предприятий, составляющих Единую систему газоснабжения;
- контрольных пакетов акций образуемых акционерных обществ;
- долей участия (пакетов акций), принадлежащих Государственному газовому концерну «Газпром», в имуществе российских и зарубежных компаний, объединений и организаций, а также иного закрепленного за концерном «Газпром», не запрещенного к приватизации имущества.

РАО «Газпром» является правопреемником имущественных прав и обязанностей Государственного газового концерна «Газпром», в том числе его прав пользования землей, недрами, природными ресурсами, а также прав и обязанностей по заключенным концерном договорам.

Газодобывающие предприятия «Якутскгазпром» и «Норильскгазпром», входившие в состав концерна «Газпром», приватизировались отдельно в соответствии с Государственной программой приватизации.

В соответствии с Указом № 1333 и Распоряжением Президента РФ от 26 января 1993 г. № 58-рп, Планом приватизации и другими законодательными актами была определена акционерная структура Компании:

- 15% акций ОАО «Газпром» должны быть распределены по закрытой подписке работникам и руководству компаний, составлявших Единую систему газоснабжения;
- 33,9% акций ОАО «Газпром» должны быть проданы российским гражданам на приватизационных чековых аукционах (из них 0,87% не были проданы и остаются в федеральной собственности);
- 40% акций ОАО «Газпром» были закреплены в федеральной собственности на 3 года;
- 1,1% акций ОАО «Газпром» были переданы компании «Росгазификация»;
- 10% акций ОАО «Газпром», закрепленных за Госкомимуществом, приобретаются ОАО «Газпром» до 1 июня 1993 за приватизационные чеки. Акции должны быть размещены на фондовом рынке, а средства от размещения должны использоваться для разработки газовых месторождений Ямала и других регионов.

Решением собрания акционеров от 26 июня 1998 г. Российское акционерное общество «Газпром» было переименовано в Открытое акционерное общество «Газпром».

С середины 2005 г. контрольный пакет акций компании фактически принадлежит государству в лице Министерства имущественных отношений РФ и через ОАО «Роснефтегаз». До этого государству принадлежало 38,37% ОАО «Газпром». 23 июня 2005 г. совершены сделки купли-продажи 2 542 500 000 акций ОАО «Газпром», в результате которых 10,74 % акций компании, находившихся на балансе дочерних обществ Газпрома, были выкуплены государственной компанией ОАО «Роснефтегаз». Таким образом, доля в акционерном капитале ОАО «Газпром», контролируемая Российской Федерацией, возросла до 50,002%. Целью данной сделки являлось обеспечение контроля над стратегически важной для страны компанией, что служило необходимым условием начала либерализации рынка акций ОАО «Газпром».

В конце декабря 2005 г. приняты нормативные документы, которые сняли все законодательные ограничения на обращение акций ОАО «Газпром»:

- Федеральный закон «О внесении изменений в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» от 23 декабря 2005 г. № 182-ФЗ;
- Указ Президента Российской Федерации «О признании утратившими силу указов Президента Российской Федерации» от 23 декабря 2005 г. № 1519;
- Постановление Правительства Российской Федерации «О признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Российской Федерации» от 28 декабря 2005 г. № 818.

Вступление в силу названных документов отменило квоты на приобретение иностранными держателями акций ОАО «Газпром» и ограничения на торговлю этими акциями на российских биржевых площадках.

В январе 2006 года ОАО «Газпром» получило разрешение ФСФР на обращение до 35% УК в форме АДР.

В апреле 2006 года после регистрации программы АДР в комиссии по ценным бумагам США (SEC) ОАО «Газпром» объявило о вступлении в действие программы депозитарных расписок (ДР) Общества Первого уровня, а также об одновременном изменении соотношения количества обыкновенных акций ОАО «Газпром», приходящихся на одну ДР, с десяти акций за одну ДР до четырех акций за одну ДР. Находившиеся в обращении к тому моменту ДР «Газпрома», выпущенные в соответствии с Положением S, были автоматически конвертированы в программу первого уровня в соответствии с указанным соотношением (с учетом действующих ограничений).

С 18 апреля 2006 г. Программа ДР ОАО «Газпром» Первого уровня предоставила возможность конвертации обыкновенных акций ОАО «Газпром» в ДР и обратно (в рамках действующего законодательства).

Депозитарные расписки в рамках программы ДР Первого уровня свободно обращаются на внебиржевом фондовом рынке США, а также на европейских фондовых рынках.

К настоящему моменту уже более 10% акций компании обращаются в форме АДР.

### ***Крупные приобретения***

В рамках выполнения задачи по расширению ресурсной и производственной базы в 2005 г. осуществлена работа по приобретению профильных активов. В рамках горизонтальной интеграции в отчетном году Группа усилила присутствие в сегменте нефтедобычи, приобретя 75,68 % акций ОАО «Сибнефть». По состоянию на конец 2005 г. ОАО «Газпром» являлось владельцем 59,01% уставного капитала нефтедобывающей компании. Пакет акций в размере 16,67 % находится в собственности 100%-й дочерней компании ОАО «Газпром» – «Газпром Финанс Б.В.».

Восстановлен корпоративный контроль над 51 % акций Нортгаза, владеющего лицензией на разработку Северо-Уренгойского месторождения. В настоящее время ООО «Уренгойгазпром» владеет 51 % акций компании, а в совете директоров Нортгаза, состоящем из пяти членов, три являются представителями ОАО «Газпром».

В целях получения ОАО «Газпром» лицензий на право пользования недрами Восточного и Западного участков Южно-Ковыктинской площади в Иркутской области приобретено 100 % уставного капитала ОАО «Иркутскгазпром».

Установлен полный контроль Группы над Севморнефтегазом, владеющим лицензией на право пользования недрами на Приразломном нефтяном и Штокмановском газоконденсатном месторождениях. Ранее, в конце 2004 г., Группой была приобретена доля ОАО «НК «Роснефть» в совместной деятельности по

финансированию, освоению и эксплуатации Приразломного нефтяного и Штокмановского газоконденсатного месторождений. В результате Газпром стал единственным финансирующим участником проекта в рамках договора о совместной деятельности по освоению этих месторождений.

## **ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

### ***Общие сведения***

Открытое акционерное общество «Газпром» является самой крупной газодобывающей компанией в мире.

ОАО «Газпром» располагает крупнейшими в мире запасами природного газа, которые составляют около 17,0% разведанных мировых запасов и 60,9% - российских. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% всех запасов России.

В настоящее время организациями ОАО «Газпром» добывается около 19,4% мирового и 85,5% российского газа. Из них более 80% - на месторождениях Западной Сибири, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

Стратегической целью Газпрома является создание глобальной энергетической компании – мирового лидера за счет дальнейшего повышения надежности поставок природного газа, а также диверсификации видов деятельности в энергетическом секторе, как на внутреннем, так и на внешних рынках.

Деятельность Компании строится на принципах:

- повышения эффективности основной деятельности;
- диверсификации и расширения деятельности (новые рынки, транспортные маршруты, продукты), в том числе за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;
- повышения капитализации и корпоративного рейтинга;
- соблюдения интересов всех акционеров ОАО «Газпром»;
- совершенствования корпоративного управления;
- повышения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности;
- персональной ответственности руководителей за принятие управленческих решений.

Газпром является собственником и оператором Единой системы газоснабжения России (ЕСГ), которая представляет единый технологический комплекс, включающий объекты добычи, переработки, транспортировки, хранения и распределения газа. ЕСГ обеспечивает непрерывный цикл поставки газа от скважины до конечного потребителя.

Компания осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- добыча и разведка газа и других углеводородов;
- переработка газового конденсата и других углеводородов, продажа продуктов переработки;
- транспортировка газа;
- производство и транспортировка сжиженного природного газа (СПГ);
- продажа газа на внутреннем рынке и на экспорт.

Среднесписочная численность сотрудников ОАО «Газпром» в 2005 г. составила 397 тыс. человек.

### ***Сырьевая база***

#### *Запасы углеводородов*

По состоянию на 31.12.2005 г. суммарные разведанные запасы газа в России составили 47,8 трлн. куб. м. Из них Группа «Газпром» контролирует 29,1 трлн. куб. м или 60,9%. В структуре мировых запасов газа доля «Газпрома» оценивается в 17%.

Запасы жидких углеводородов Группы «Газпром» на 31.12.2005 г. составили 2573,8 млн. тонн (с учетом «Сибнефти»).

ОАО «Газпром» оценивает свои запасы углеводородного сырья в соответствии с российской классификацией и методиками оценки запасов. Российские стандарты оценки запасов значительно отличаются от стандартов, принятых в международной практике, особенно в части способа и степени учета экономических факторов.

Каждый год Газпром проводит аудит новых месторождений и корректировку объемов и стоимости запасов месторождений, прошедших аудит ранее. При этом учитывается динамика запасов (накопленная добыча и прирост), а также изменение производственных затрат, налогов и цен на газ.

По итогам 2005 года независимой компанией «ДеГольер энд МакНотон» проведен аудит 95% запасов газа, 90% конденсата и 90% нефти категорий А+В+С1 (без учета «Сибнефти»). По результатам оценки доказанные запасы газа составили 20,7 трлн. куб. м, конденсата – 690,5 млн. тонн, нефти – 299,5 млн. тонн. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 138,6 млрд. долл.

По итогам 2005 года, впервые за время существования акционерного общества «Газпром» прирост объема резервных запасов газа, составивший 583,4 млрд. м<sup>3</sup>, существенно превысил объем его добычи.

По состоянию на 31.12.2005 г. Группа «Газпром» (с учетом «Сибнефти») владела 229 лицензиями на право пользования участками недр, из них 154 – с правом добычи углеводородного сырья, 43 – с целью геологического изучения недр, 32 – с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа, хранения гелиевого концентрата, газового концентрата, метанола.

В 2005 году по результатам аукционов на право пользования недрами получены две лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья на Рыбальский и Бухаровский участки и две – по установлению факта открытия с целью разведки и добычи углеводородного сырья на Долгинское и Берябинское месторождения. Получены два свидетельства по установлению факта открытия Нинельского и Чугорьяхинского месторождений.

Разведанные запасы «Газпрома» отличаются высокой степенью концентрации. Более 85% запасов сосредоточено в Западной Сибири – это Ямало-Ненецкий автономный округ, 50% запасов находится в сеноманских залежах, которые характеризуются небольшой глубиной залегания, высоким дебитом скважин и относятся к высоко рентабельным запасам. Около 81% разведанных запасов газа заключено в 7 уникальных по объему запасов месторождениях: это Уренгойское, Ямбургское, Заполярное, Харасавэйское, Бованенковское, Астраханское и Штокмановское.

С октября 2005 года в группу компаний ОАО «Газпром» входит ОАО «Сибнефть». До 2005 года оценка запасов нефти и газа ОАО «Сибнефть» осуществлялась независимой американской компанией «Miller & Lents». С 2003 года Компания проводит аудит запасов по стандартам SPE (Общества инженеров-нефтяников) и по более консервативным стандартам SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США). Аудит проводится по всем месторождениям на основе оценки репрезентативной базы месторождений ОАО «Сибнефть», представляющей 90-95% от российской категории ABC1.

В 2005 году тендер на проведение аудита запасов ОАО «Сибнефть» по состоянию на 31 декабря 2005 года выиграла компания «ДеГольер энд МакНотон».

По состоянию на 31 декабря 2005 года доказанные запасы нефти по стандартам SEC составили 3399 млн. баррелей, а по стандартам SPE – 4207,2 млн. баррелей. Доказанные запасы газа по состоянию на 31 декабря 2005 года по стандартам SPE составляют 86,9 млрд. куб. метров, а по стандартам SEC – 66,8 млрд. куб. метров.

### *Лицензирование*

ОАО «Газпром» и его дочерние компании со 100% долевым участием по состоянию на 30 июня 2006 года имеют 132 лицензий на право пользования недрами (112 – в 2002 г., 120 – в 2003 г., 125 - в 2004 г.), в том числе 98 лицензий с целью поисков, разведки и добычи углеводородного сырья и 34 лицензии на геологическое изучение недр. Кроме того, 26 лицензии имеют компании с различным долевым участием ОАО «Газпром» в их уставном капитале.

В 2003 г. группа Газпром получила свидетельства по установлению факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обское, Ленское, Средне-Надымское, Южно-Песцовое, Песчаное, Свободненское, Южно-Гривенское, Черноерковское, Северо-Прибрежное, Восточно-Прибрежное. В 2005 году получены свидетельства по установлению факта открытия Берябинского газоконденсатного месторождения (Красноярский край), Нинельского месторождения нефти (ЯНАО) и Чугорьяхинского участка, расположенного в акватории Тазовской губы. В I полугодии 2006 года получено свидетельство по факту открытия 2 месторождений: Северо-Югидское, Восточно-Песчанное.

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679% акций ОАО «Сибнефть». По состоянию на 30 июня 2006 года ОАО «Сибнефть» и его дочерние общества (ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Шингинское», ЗАО «Арчинское», ООО «Сибнефть-Хантос», ООО «Сибнефть-Югра», ООО «Сибнефть-Чукотка», ОАО «Меретояханефтегаз», «Сибнефть-Восток») имеют 50 лицензий на право пользования недрами, в том числе 43 лицензии с целью поисков, разведки и добычи углеводородного сырья и 7 лицензий на геологическое изучение недр. Косвенно контролируемые общества (ООО «Заполярье», ООО «ТНК-Сахалин», ООО «Холмогорнефтегаз») имеют 10 лицензий, в том числе 7 с целью поисков, разведки и добычи углеводородного сырья и 3 лицензии на геологическое изучение недр.

Представленная ниже таблица показывает по состоянию на указанные даты общие запасы природного газа, газового конденсата и нефти категорий А, В и С1. Все объемы запасов даны пропорционально фактическому владению в не полностью контролируемых дочерних компаниях, обществах и совместных предприятиях.

**Таблица 10. Общие запасы углеводородного сырья Группы Газпром категорий А+В+С1**

|                                       | 2002  | 2003  | 2004  | 2005*     |
|---------------------------------------|-------|-------|-------|-----------|
| <b>Всего запасы</b>                   |       |       |       |           |
| Природный газ (трлн. м <sup>3</sup> ) | 28,2  | 28,0  | 28,9  | 29,1**    |
| Газовый конденсат (млрд. тонн)        | 1,28  | 1,28  | 1,23  | 1,22**    |
| Газовый конденсат (млн. баррелей)     | 9 407 | 9 382 | 9 016 | 8 943     |
| Нефть (млн. тонн)                     | 562   | 569   | 649,1 | 1 357,5** |
| Нефть (млн. баррелей)                 | 4 119 | 4 171 | 4 758 | 9 950     |

Источник: ОАО «Газпром»

\* В соответствии с изменениями в системе учета запасов.

\*\* С учетом запасов Сибнефти.

В приведенной ниже таблице представлены данные о запасах газа категорий А+В+С1, на разработку которых ОАО «Газпром» имеют лицензии по состоянию на 31 декабря 2005 г., с разбивкой по основным месторождениям:

**Таблица 11. Запасы природного газа категории А+В+С1 Группы Газпром по основным месторождениям, млрд. м<sup>3</sup>**

|                                                           | 31.12.2005 |
|-----------------------------------------------------------|------------|
| <b>Уральский федеральный округ</b>                        |            |
| <b>Западная Сибирь</b>                                    |            |
| Уренгойское                                               | 5 410,5*   |
| Ямбургское                                                | 3 891,2    |
| Заполярье                                                 | 3 315,1    |
| Медвежье                                                  | 515        |
| Комсомольское                                             | 410,3      |
| Южно-Русское                                              | 718,2      |
| <b>Полуостров Ямал</b>                                    |            |
| Бованенковское                                            | 4 374,9    |
| Харасавэйское                                             | 1 258,9    |
| <b>Северо-Западный федеральный округ (Баренцево море)</b> |            |
| Штокмановское **                                          | 2 935,6    |
| <b>Южный федеральный округ</b>                            |            |
| Астраханское                                              | 2 493,3    |

**Приволжский федеральный округ**

Оренбургское

768,8

**Итого****26 091,8**

Источник: ОАО «Газпром»

\*Включая Ен-Яхинскую, Песцовую площади (сеноман) и Северо-Уренгойское месторождение (сеноман).

\*\* В соответствии с долевым участием Газпрома в совместной деятельности с Роснефтью и другими сторонами в разработке Штокмановского месторождения учтено: в 2005 г. – 100 % запасов Штокмановского месторождения

Прирост запасов газа в 2005 г. достиг рекордного уровня с 1993 года - 583,4 млрд. куб. м при добыче 547,9 млрд. куб. м. Впервые «Газпром» превысил показатель прироста запасов по отношению к объему добытого газа. Прирост запасов конденсата и нефти по результатам ГРП в 2005 году составил 15,5 и 17,6 млн. тонн соответственно.

## **ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТЫ**

Стратегические задачи ОАО «Газпром» находят свое решение в последовательной реализации перспективных проектов, разрабатываемых Компанией.

### ***Освоение ресурсов полуострова Ямал***

Месторождения полуострова Ямал являются стратегической сырьевой базой ОАО «Газпром», способной поддержать уровень добычи на длительный период. На Ямале открыто 26 месторождений, разведанные запасы которых составляют: газа – 10,4 трлн. м<sup>3</sup>, конденсата – 228,3 млн. т, нефти – 291,8 млн. т. ОАО «Газпром» принадлежат лицензии на Бованенковское, Харасавэйское и Новопортовское месторождения с запасами природного газа – 5,8 трлн. м<sup>3</sup>, конденсата – 100 млн. т и нефти – 227 млн. т. Потенциальные объемы добычи природного газа на указанных месторождениях оцениваются в 178 млрд. м<sup>3</sup> в год, жидких углеводородов – от 7 до 9 млн. т в год.

С целью выбора наиболее эффективных технико-экономических вариантов и принятия решения об осуществлении инвестиций для полномасштабного освоения месторождений полуострова Ямал разработано «Обоснование инвестиций в обустройство Бованенковского месторождения на полуострове Ямал и транспорт газа».

### ***Создание в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения***

В 2004 г. Минпромэнерго России совместно с ОАО «Газпром» осуществляло доработку Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР). Комплексный подход к освоению ресурсов природного газа на востоке страны, заложенный в Программу, является альтернативой разрозненным проектам экспорта природного газа отдельных месторождений.

### ***Освоение ресурсов российского арктического шельфа***

Российский арктический шельф (прежде всего Баренцево море) рассматривается ОАО «Газпром» как перспективный для поиска новых и освоения ранее открытых месторождений углеводородов. Газпром осуществляет проведение работ по подготовке к освоению таких месторождений, как Штокмановское и Приразломное.

На первом этапе при освоении Штокмановского месторождения предусматривается создание мощностей по производству СПГ для поставок на удаленные рынки, прежде всего в США. Разведанные запасы газа по категории С1 Штокмановского газоконденсатного месторождения составляют 2,5 трлн. м<sup>3</sup>, конденсата – 21,5 млн. т. Извлекаемые запасы нефти Приразломного месторождения составляют 46,4 млн. т, что позволяет достичь годового уровня добычи около 6 млн. т.

## ***Освоение углеводородных ресурсов за рубежом***

**Узбекистан.** ОАО «Газпром» через дочернее общество – ЗАО «Зарубежнефтегаз» – на условиях соглашения о разделе продукции (СРП) участвует в процессе восстановления добычи газа на месторождении Шахпахты (ежегодная добыча – около 500 млн м<sup>3</sup>). ОАО «Газпром» приступило к переговорам с Узбекистаном об условиях СРП по проекту освоения месторождений Устюртского региона.

**Казахстан.** В 2004 г. российская сторона (совместное предприятие ОАО «Газпром» и ОАО «НК «Лукойл» – ООО «ЦентрКаспнефтегаз») и Казахстан продолжили переговорный процесс по согласованию условий «Соглашения о принципах совместного освоения углеводородных ресурсов геологической структуры Центральная». Выполнены электроразведочные работы, инженерно-геологические изыскания на площадке под строительство первой поисковой скважины, проведены экологические и гидрометеорологические исследования.

**Туркменистан.** Возможность участия ОАО «Газпром» в шельфовых проектах в Туркменистане рассматривается с точки зрения обеспечения ресурсной базы в объемах, предусмотренных базовым контрактом на закупку туркменского газа. Участие ОАО «Газпром» в проектах по добыче газа в Туркменистане будет зависеть от результатов геолого-геофизических исследований туркменского шельфа Каспийского моря.

**Индия.** Совместно с компанией ГАИЛ были продолжены исследования в Бенгальском заливе: выполнены морские сейморазведочные работы, определено местоположение разведочной скважины, проводится подготовка к бурению.

**Вьетнам.** Закончено строительство первой разведочной скважины на морском шельфе. Проведены научные исследования по определению перспективных структур блока. Определены участки для сейморазведочных работ.

**Иран.** ОАО «Газпром» участвует в проекте обустройства 2-й и 3-й очередей месторождения Южный Парс. Реализацией проекта занимается консорциум в составе: «Тоталь» (Франция) – 40 %, «Петронас» (Малайзия) – 30 %, ОАО «Газпром» – 30 %. Официальная передача иранской стороне функций оператора над береговым газоперерабатывающим комплексом состоялась в июне 2004 года. В настоящее время проект находится в стадии возврата инвестиций, завершение которой ожидается во второй половине 2009 г.

## ***Северо-Европейский газопровод***

Проект СЕГ – принципиально новый маршрут экспорта российского природного газа в Европу через акваторию Балтийского моря, минуя страны-транзитеры. Реализация данного проекта повысит надежность поставок на европейский газовый рынок, будет способствовать расширению газоснабжения европейских стран. Проект СЕГ включен Европейским Союзом в перечень приоритетных проектов трансъевропейской газовой сети.

## ***Газопровод СРТО – Торжок***

С 1995 г. ОАО «Газпром» осуществляет строительство газопровода от Уренгойского месторождения, расположенного в северных районах Тюменской области (СРТО), до города Торжок. Этот газопровод станет важной частью действующей в настоящее время многониточной газотранспортной системы Уренгой – Надым – Перегребное – Ухта – Торжок и позволит увеличить мощности по поставкам газа промышленным и коммунально-бытовым потребителям Северо-Западного региона России, а также обеспечит экспортные поставки по газопроводу Ямал – Европа. Газопровод планируется вводить в эксплуатацию поэтапно до 2007 г.

### ***Расширение газотранспортной системы «Средняя Азия – Центр»***

В целях обеспечения транспортных мощностей для транзита туркменского, узбекского и казахстанского газа ОАО «Газпром» ведет разработку и согласование «Обоснования инвестиций в развитие газотранспортной системы «Средняя Азия – Центр» со всеми участниками транспортной цепочки Туркменистан – Россия на территориях Туркменистана, Узбекистана и Казахстана.

Наиболее важными факторами проведения окончательных расчетов по проекту развития ГТС САЦ являются результаты независимого аудита запасов туркменского газа, а также данные о техническом состоянии газотранспортных мощностей в Туркменистане, Узбекистане и Казахстане.

### ***Выход на рынки сжиженного природного газа***

К настоящему времени разработана стратегия деятельности компании по производству и морской транспортировке СПГ. Выбран оптимальный проект транспортировки СПГ на рынок США. В качестве сырьевой базы для обеспечения поставок предпочтительным с точки зрения эффективности является Штокмановское ГКМ на шельфе Баренцева моря.

Подписан ряд меморандумов о взаимопонимании с крупнейшими нефтегазовыми компаниями («ЭксонМобил», «КонокоФиллипс», «Статойл АСА», «ШевронТексако», «Гидро») о совместной проработке возможных проектов по сотрудничеству в этом направлении.

ОАО «Газпром» совместно с компанией «Петро-Канада» прорабатывает возможность строительства в Ленинградской области завода по производству СПГ для дальнейшего экспорта на рынки Северной Америки.

### ***Инвестиции в электроэнергетику***

Электроэнергетика становится в России перспективным бизнесом. Поэтому ОАО «Газпром», будучи одним из основных поставщиков топлива в этот сектор производства, проводит активную политику по приобретению электроэнергетических активов и инвестированию в данную сферу. Инвестиции в электроэнергетику застрахуют Газпром от значительного роста цен на электроэнергию как ее потребителя, а также позволят получить доступ к важному для компании сегменту рынка в рамках стратегии диверсификации бизнеса.

В 2004 г. Группа Газпром приобрела пакет акций компании РАО «ЕЭС России» и достигла предварительных договоренностей, которые позволяют консолидировать под управлением Группы при проведении Общих собраний акционеров до 10,5% голосов. Доля Газпрома в уставном капитале компании «Мосэнерго» доведена до 25,01%.

### ***Геологоразведочные работы (ГРР)***

В ОАО «Газпром» разработана и с 2002 года реализуется «Программа развития минерально-сырьевой базы газовой промышленности на период до 2030 года» (далее – Программа), которая определяет основные направления геологоразведочных работ и лицензионной политики компании.

В Программе поставлена цель: в 2002–2030 гг. обеспечить прирост запасов газа в объеме 23,5 трлн. куб. м, конденсата и нефти – 3,4 млрд. т.

Программой предусматривается несколько этапов развития минерально-сырьевой базы:

- 2002-2005 гг. – наращивание объемов ГРР и достижение паритета между объемами отбора углеводородов и их приростами;
- 2006-2010 гг. – стабилизация объемов ГРР и создание базы для перехода к расширенному воспроизводству;
- 2011-2030 гг. – расширенное воспроизводство минерально-сырьевой базы.

В соответствии с Программой в 2002-2005 годах геологоразведочные работы проводились в следующих регионах:

- Ямало-Ненецкий автономный округ (север Тазовского полуострова с Обской и Тазовской губами; глубокозалегающие горизонты в ареалах действующих месторождений Надым-Пур-Тазовского района);
- обрамление Астраханского свода и Прикаспийской впадины;
- Северо-Западный регион, в том числе Баренцево море;
- Краснодарский край и Республика Дагестан;
- начаты работы в Красноярском крае и Иркутской области.

В 2005 году Группой «Газпром» (без учета «Сибнефти») на выполнение программы геологоразведочных работ было направлено 15,1 млрд. руб. Пробурено 142,2 тыс. м поисково-разведочных скважин, отработано сейсморазведочных профилей 2D – 10,4 тыс. пог. км, сейсморазведки 3D – 3,2 тыс. кв. км.

В 2005 году при проведении ГРР на лицензионных участках дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» открыто 3 месторождения углеводородов (Кутымское в ЯНАО, Северо-Югидское в Республике Коми и Западно-Астраханское в Астраханской области) и 14 новых залежей на ранее открытых месторождениях. Наиболее значимыми из новых залежей являются залежи на Южно-Песцовой

площади, Южно-Русском, Медвежьем, Чугорьяхинском и Оморинском месторождениях.

Всего в ходе выполнения Программы в 2002–2005 гг. открыто 17 месторождений и 24 залежи нефти и газа. Прирост запасов углеводородов по результатам проведения ГРП в этот период составил свыше 1,8 трлн. куб. м газа и 0,2 млрд. т конденсата и нефти.

«Газпром» осуществляет расширение геологоразведочной деятельности за пределами России. В сентябре 2005 года компания выиграла тендер на участие в фазе А проекта «Рафаэль Урданета» в Венесуэле и получила лицензии на проведение геологоразведочных работ и добычу углеводородов на инвестиционных блоках «Урумако 1» и «Урумако 2». Разведочное бурение и сейсморазведочные работы также ведутся на шельфе Вьетнама и Индии.

### ***Шельф***

Разработана «Программа освоения ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 года», определяющая стратегию ОАО «Газпром» в области освоения морских месторождений.

Реализация Программы обеспечит к 2030 году прирост запасов газа на шельфе России в объеме около 14 трлн. куб. м, годовую добычу газа в объеме более 180 млрд. куб. м и нефти – более 11 млн. тонн.

В 2005 году ОАО «Газпром» проводило геологоразведочные работы на Чугорьяхинском лицензионном участке в Тазовской губе. Пробурены две скважины с использованием самоподъемной буровой установки «Амазон» с общей проходкой 5220 м. В результате открыты три газоконденсатные залежи в аптских и барремских отложениях, а также уточнено строение и запасы сеноманской залежи Чугорьяхинского месторождения. Прирост запасов составил около 40 млрд. куб. м газа и 1,635 млн. тонн конденсата.

Начаты сейсморазведочные работы методом 3D на Долгинском нефтяном месторождении.

По результатам сейсморазведки 3D уточнена геологическая модель Штокмановского месторождения и выполнен пересчет запасов газа. Разведанные запасы газа оцениваются в 3,7 трлн. куб. м, конденсата – около 35 млн. тонн.

### ***Бурение***

В 2005 г. работы по строительству скважин осуществлялись в основном специализированной буровой компанией ООО «Бургаз» и буровыми подразделениями дочерних компаний. Ниже представлены данные о строительстве скважин с 2002 по 2005 гг.:

**Таблица 12. Строительство скважин.**

| (шт.)            |      |      |      |      |
|------------------|------|------|------|------|
| Скважины         | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| Эксплуатационные | 242  | 309  | 453  | 299  |
| Разведочные      | 46   | 24   | 42   | 60   |

### *Добыча*

ОАО «Газпром» совместно со своими дочерними компаниями осуществляет промышленную добычу газа, газового конденсата и нефти на 82 месторождениях в различных регионах Российской Федерации. В число основных районов добычи входят:

- Западно-Сибирский регион – основной регион газодобычи, в разработке находятся 16 действующих газовых, газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений, которые обеспечивают 92,9% газа, 56,1% газового конденсата и 39,4% нефти ОАО «Газпром» (здесь и далее доли указаны без учета объемов добычи ОАО «Газпром нефть»), добываемых дочерними компаниями: «Надымгазпром», «Уренгойгазпром», «Ямбурггаздобыча», «Пургаз», «Ноябрьскгаздобыча»;
- Уральский регион – Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение обеспечивает 3,4% газа, 2,3% газового конденсата и 43,3% нефти;
- Северо-Европейский регион – 4 газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождения, обеспечивающих 0,5% газа, 2,1% газового конденсата и 6,9% нефти;
- Поволжский регион – Астраханское газоконденсатное месторождение, обеспечивающее 2,2% газа и 35,8% газового конденсата;
- Северо-Кавказский регион – 58 месторождений, на которые приходится 0,3% газа, 0,6% газового конденсата и 9,5% нефти;
- Восточная Сибирь – 2 месторождения, на которые приходится 0,6% газа, 3,1% газового конденсата и 0,8% нефти.

Цифры расчетные – на основе приведенной ниже таблицы, просим Газпром подтвердить данные

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ОАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи.

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет вывода на проектную мощность сеноманской залежи Песцового месторождения и Харвутинской площади Ямбургского месторождения, ввода мощностей на валанжинских залежах Заполярного и Песцового месторождений, ачимовских залежах Уренгойского НГКМ.

В 2007 году намечен ввод в эксплуатацию Южно-Русского месторождения, с 2011 года планируется освоение месторождений полуострова Ямал и других объектов добычи газа.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2001-2005 годах и I квартале 2006 года (без учета показателей ОАО «Сибнефть» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть»)):

**Таблица 13. Объемы добычи газа, газового конденсата и нефти по регионам России (без учета показателей ОАО «Газпром нефть»)**

|                                       |                      | 2001    | 2002    | 2003    | 2004    | 2005    | I кв.<br>2006 |
|---------------------------------------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|
| <b>Западная Сибирь</b>                |                      |         |         |         |         |         |               |
| Газ                                   | млрд. м <sup>3</sup> | 473,5   | 482,8   | 500,1   | 506,6   | 509,3   | 137,5         |
| Конденсат                             | тыс. т.              | 4 971,3 | 5 090,5 | 5 207,6 | 6 033,4 | 6 544,4 | 1 760,3       |
| Нефть                                 | тыс. т.              | 508,3   | 509,0   | 499,0   | 489,4   | 510,3   | 125,2         |
| <b>Север Европейской части России</b> |                      |         |         |         |         |         |               |
| Газ                                   | млрд. м <sup>3</sup> | 3,2     | 2,9     | 2,9     | 2,8     | 2,8     | 0,7           |
| Конденсат                             | тыс. т.              | 381,7   | 374,6   | 339,0   | 278,2   | 249,8   | 63,4          |
| Нефть                                 | тыс. т.              | -       | -       | -       | 62,3    | 89,3    | 20,4          |
| <b>Поволжье</b>                       |                      |         |         |         |         |         |               |
| Газ                                   | млрд. м <sup>3</sup> | 10,5    | 10,9    | 11,4    | 11,6    | 11,9    | 3,0           |
| Конденсат                             | тыс. т.              | 3 670,5 | 3 801,0 | 3 983,0 | 4 041,8 | 4 172,5 | 1 032,7       |
| Нефть                                 | тыс. т.              | -       | -       | -       | -       | -       | -             |
| <b>Северный Кавказ</b>                |                      |         |         |         |         |         |               |
| Газ                                   | млрд. м <sup>3</sup> | 2,0     | 2,0     | 1,9     | 1,6     | 1,7     | 0,4           |
| Конденсат                             | тыс. т.              | 100,1   | 133,4   | 49,7    | 42,4    | 70,7    | 22,2          |
| Нефть                                 | тыс. т.              | 3,5     | -       | 105,8   | 159,3   | 123,2   | 31,3          |
| <b>Уральский регион</b>               |                      |         |         |         |         |         |               |
| Газ                                   | млрд. м <sup>3</sup> | 22,8    | 21,5    | 20,1    | 18,6    | 18,7    | 4,7           |
| Конденсат                             | тыс. т.              | 358,4   | 319,5   | 276,0   | 268,3   | 264,4   | 77,5          |
| Нефть                                 | тыс. т.              | 192,6   | 192,1   | 191,6   | 208     | 560,7   | 146,9         |
| <b>Восточная Сибирь</b>               |                      |         |         |         |         |         |               |
| Газ                                   | млрд. м <sup>3</sup> | -       | 1,9     | 3,7     | 3,9     | 3,5     | 0,9           |
| Конденсат                             | тыс. т.              | -       | 184,0   | 363,9   | 401,5   | 357,6   | 93,3          |
| Нефть                                 | тыс. т.              | -       | 5,3     | 6,4     | -       | 10,3    | 10,8          |

Источник: ОАО «Газпром»

### **ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть»)**

С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679% акций ОАО «Газпром нефть», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. ОАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах (Западно-Сибирская нефтегазоносная провинция), а также в Омской, Томской областях и на Чукотке.

Основным центром нефтедобычи ОАО «Газпром нефть» является Ноябрьский регион, где расположены крупнейшие по запасам углеводородного сырья месторождения - Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Спорышевское и Муравленковское - доля которых в 2005 году составила 63% общего объема добычи нефти Компании.

Наиболее перспективным месторождением ОАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Сибнефть-Югра». При том, что Ноябрьский регион останется «историческим» центром нефтедобычи, регион Приобского месторождения, в который по праву можно включить Пальяновскую площадь и группу лицензионных участков приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салым 2», «Салым 3», «Салым 5» в Ханты-Мансийском Автономном Округе и Зимнее месторождение в Тюменской области), становится лидером по темпам роста добычи.

Так, уже к 2007 году объем добычи на Приобском месторождении может составить до 18%, а к 2010 году – до 25% объемов добычи нефти Компании.

Вторым «новым» центром станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей. Здесь лидерами в последующие пять лет должны стать Крапивинское месторождение, расположенное в Омской области и приобретенные Компанией в 2003 году Арчинское, Шингинское и Урманское месторождения, расположенные в Томской области.

**Таблица 14. Объемы добычи нефти группой компаний ОАО «Сибнефть» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть»)**

| (тыс.т)  |          |          |          |          |            |
|----------|----------|----------|----------|----------|------------|
| 2001     | 2002     | 2003     | 2004     | 2005     | I кв. 2006 |
| 20 733,7 | 26 397,6 | 31 472,2 | 34 041,8 | 33 040,0 | 7 849,3    |

Источник: ОАО «Газпром»

### **Переработка**

Восемь дочерних компаний ОАО «Газпром» (100% долевое участие) осуществляют переработку природного газа, газового конденсата и нефти: ООО «Астраханьгазпром», ООО «Оренбурггазпром», ООО «Севергазпром», ООО «Уренгойгазпром», ООО «Сургутгазпром», ООО «Кубаньгазпром», ООО «Ямбурггаздобыча», ОАО «Востокгазпром» (семь из них заняты также в добыче и транспортировке газа). Дочерние компании эксплуатируют шесть газо- и конденсатоперерабатывающих заводов (ГПЗ), задачей которых является очистка природного газа и газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, глубокая осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также стабилизация и переработка газового конденсата и нефти, получают широкий ассортимент продуктов переработки: сжиженные газы, этан, серу, газообразный гелий, одорант, техуглерод, широкий спектр нефтепродуктов:

- Астраханский ГПЗ: сухой товарный газ, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, бензин, дизельное топливо, мазут, сера газовая, одорант;
- Оренбургский ГПЗ: сухой товарный газ, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, сера газовая, одорант и др.;
- Оренбургский гелиевый завод – основной производитель гелия в России: сухой товарный газ, гелий газообразный и сжиженный, этан, сжиженный газ и др.;
- Сосногорский ГПЗ: сухой товарный газ, сжиженный газ, стабильный газовый конденсат, автомобильный бензин, техуглерод;
- Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту: деэтанизированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский завод по стабилизации конденсата, автомобильный бензин, дизельное топливо;
- Сургутский завод по стабилизации конденсата: стабильный конденсат, автомобильный бензин, дизельное топливо, сжиженный газ, пентан-гексановая фракция.

ГПЗ непосредственно связаны с соответствующими газоконденсатными месторождениями и представляют собой единые технологические взаимосвязанные

комплексы, сочетающие в себе химические производства с производствами нефтепереработки. В приведенной ниже таблице представлены объемы переработки и производства основных продуктов ОАО «Газпром» (без учета ОАО АК «Сибур» и ОАО «Сибнефть» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть»)):

**Таблица 15. Объемы переработки и производства основных продуктов ОАО «Газпром»**

| Объемы и продукция переработки                 | Ед. изм.             | 2001   | 2002   | 2003   | 2004   | 2005    | I кв. 2006г. |
|------------------------------------------------|----------------------|--------|--------|--------|--------|---------|--------------|
| <b>Переработка сырья:</b>                      |                      |        |        |        |        |         |              |
| Переработка газа                               | млрд. м <sup>3</sup> | 34,7   | 34,2   | 33,8   | 32,4   | 33,9    | 8,4          |
| Переработка газ конденсата и нефти (первичная) | тыс. т.              | 4965,9 | 5115,4 | 5302,4 | 6017,3 | 5 989,3 | 1 677,1      |
| <b>Продукция переработки:</b>                  |                      |        |        |        |        |         |              |
| Сухой газ                                      | млрд. м <sup>3</sup> | 27,8   | 26,8   | 26,0   | 25,0   | 26,5    | 6,5          |
| Сжиженный газ                                  | тыс. т.              | 2111,1 | 1935,6 | 2081,6 | 1854,0 | 1 881,9 | 495,3        |
| Этан                                           | тыс. т.              | 285,9  | 290,2  | 283,6  | 202,6  | 108,1   | 21,5         |
| Стабильный конденсат и нефть                   | тыс. т.              | 6683,4 | 7269,2 | 7334,2 | 8254,1 | 8 851,2 | 2 316,7      |
| Бензин                                         | тыс. т.              | 1215,8 | 1400,1 | 1842,0 | 2005,1 | 2 242,7 | 597,7        |
| Дизельное топливо                              | тыс. т.              | 1617,4 | 1570,7 | 1542,7 | 1732,1 | 1 640,8 | 409,8        |
| Мазут топочный                                 | тыс. т.              | 384,4  | 374,1  | 390,6  | 392,8  | 380,8   | 104,6        |
| Сера                                           | тыс. т.              | 4694,7 | 4976,0 | 5112,3 | 5184,0 | 5 361,8 | 1 325,4      |
| Гелий                                          | тыс. м <sup>3</sup>  | 5335,7 | 6291,3 | 6473,7 | 3452,3 | 1 636,4 | 359,6        |
| Одорант                                        | тыс. т.              | 3,4    | 2,8    | 3,0    | 2,7    | 3,1     | 0,7          |
| Техуглерод                                     | тыс. т.              | 29,4   | 28,5   | 32,1   | 35,1   | 33,6    | 8,2          |

Источник: ОАО «Газпром»

По итогам 2005 г. доля Сибур Холдинга в российском производстве полиэтилена составила 17 %, полипропилена – 36 %, шин – 37 %, сжиженных углеводородных газов – 34 %. Это самый крупный в России производитель синтетических каучуков (56 %).

Группа Сибур производит также пластмассы различного назначения, упаковочные и отделочные материалы, компоненты высокооктанового бензина и другие продукты, необходимые для производства и эксплуатации автомобильной, сельскохозяйственной и строительной техники, самолетов и космических аппаратов.

**Таблица 16. Валовое производство основных видов продукции ОАО «СИБУР Холдинг»**

| Продукция                                            | Ед. изм. | 2001  | 2002  | 2003  | 2004  | 2005  | I кв. 2006г. <sup>(1)</sup> |
|------------------------------------------------------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------|
| Углеводородное сырье                                 | тыс. т.  | 529   | 947   | 2 097 | 2 572 | 3 093 | 935                         |
| Сжиженные углеводородные газы                        | тыс. т.  | 1 817 | 1 667 | 2 481 | 2 668 | 2 891 | 741                         |
| Мономеры и мономеросодержащие углеводородные фракции | тыс.т.   | 899   | 1 106 | 1 788 | 1 896 | 1 867 | 528                         |

|                                             |                     |              |              |               |               |               |              |
|---------------------------------------------|---------------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|
| Каучуки                                     | тыс.т.              | 464          | 314          | 519           | 573           | 584           | 150          |
| Полимеры и изделия<br>из них                | тыс.т.              | 359          | 222          | 373           | 431           | 465           | 139          |
| Продукция<br>органического<br>синтеза       | тыс.т.              | 538          | 332          | 660           | 762           | 813           | 245          |
| Минеральные<br>удобрения и сырье<br>для них | тыс.т.              | 606          | 427          | 1 328         | 1 267         | 1 382         | 387          |
| Горюче-смазочные<br>материалы               | тыс.т.              | 911          | 157          | 405           | 535           | 651           | 164          |
| Синтетические<br>волокна и нити             | тыс.т.              | *            | 7            | 5             | 6             | 8             | 1            |
| Прочие                                      | тыс.т.              | 229          | 236          | 590           | 594           | 535           | 280          |
| <b>ИТОГО:</b>                               | <b>тыс.т.</b>       | <b>6 352</b> | <b>5 415</b> | <b>10 246</b> | <b>11 304</b> | <b>12 289</b> | <b>3 570</b> |
| Сухой газ                                   | млн. м <sup>3</sup> | 7 636        | 3 302        | 9 348         | 10 261        | 10 951        | 3 028        |
| Шины                                        | тыс.штук            | 14 765       | 16 092       | 17 578        | 15 137        | 13 375        | 2 832        |
| Синтетические<br>волокна и нити             | тыс.п.м.            | *            | 25 827       | 28 760        | 38 748        | 37 664        | 5 051        |

\* Нет данных

(1) Оценка

Источник: ОАО «Газпром»

С приобретением Сибнефти Газпром получил контроль над самым современным, одним из крупнейших в России и технически совершенным Омским нефтеперерабатывающим заводом.

Установленная мощность по переработке – 19,5 млн. т. Сырье на завод поступает непосредственно из месторождений Газпром нефти через систему трубопроводов ОАО «Транснефть», не смешиваясь с более тяжелой нефтью других российских производителей. Завод способен осуществлять значительно более глубокую переработку сырья, чем другие российские НПЗ.

На заводе продолжается совершенствование процесса переработки для увеличения доли продукции с более высокой добавленной стоимостью, включая продукцию, отвечающую требованиям для экспорта в страны ЕС. Основными видами продукции завода являются: автомобильные бензины, дизельное топливо, котельное топливо, топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент различных видов масел, присадок, ароматических углеводородов, катализаторов и иной продукции.

Для повышения эффективности переработки углеводородного сырья, добываемого Группой Газпром, рассматриваются варианты интеграции технологических потоков предприятий по переработке конденсата (нефти) Газпрома и Сибнефти (сернистый мазут Астраханского ГПЗ, газовый дистиллят Сургутского завода по стабилизации конденсата).

**Таблица 17. Объемы переработки сырья и основных видов продукции группы компаний ОАО «Сибнефть» (в настоящее время ОАО «Газпром нефть»)**

| Объемы и<br>продукция<br>переработки | Ед. изм. | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | I кв.<br>2006г |
|--------------------------------------|----------|------|------|------|------|------|----------------|
| <b>Переработка сырья:</b>            |          |      |      |      |      |      |                |

|                               |         |          |          |          |          |          |         |
|-------------------------------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|---------|
| Переработка нефти             | тыс. т. | 13 258,2 | 15 817,6 | 17 957,2 | 17 558,1 | 17 635,4 | 4 467,7 |
| <b>Продукция переработки:</b> |         |          |          |          |          |          |         |
| Бензин                        | тыс. т. | 3 236,6  | 3 929,9  | 4 476,3  | 3 969,2  | 3 755,0  | 1 357,0 |
| Дизельное топливо             | тыс. т. | 4 525,3  | 5 298,8  | 5 728,6  | 5 542,7  | 5 530,5  | 1 453,0 |
| Мазут                         | тыс. т. | 1 962,3  | 2 487,5  | 3 160,4  | 2 664,5  | 2 783,3  | 726,8   |
| Авиакеросин                   | тыс. т. | 615,0    | 686,2    | 807,8    | 924,7    | 1 093,3  | 256,5   |

Источник: ОАО «Газпром»

### ***Сжиженный природный газ***

Одним из приоритетных направлений деятельности Газпрома является реализация стратегических целей в области производства и морской транспортировки СПГ.

Основным преимуществом СПГ является возможность диверсификации направлений и объемов поставок с использованием танкеров, что позволяет быстро адаптироваться к меняющимся условиям мирового рынка. Доля СПГ в мировом экспорте природного газа в 2005 г. оценивалась в 26,2% (191 млрд. м<sup>3</sup>), что сравнимо с объемом годового экспорта российского газа. Ожидается, что в 2010 г. доля СПГ в мировой торговле газом может достичь 30%. Газпром имеет следующие необходимые предпосылки для успешной реализации проектов производства и экспорта СПГ:

- мощная ресурсная база, имеющая потенциал для расширения;
- низкие температуры в регионах концентрации основных запасов, позволяющие снизить энергозатраты на сжижение;
- конкурентоспособность российского СПГ, обусловленная сравнительно небольшими расстояниями от сырьевой базы до рынков сбыта.

В качестве перспективной сырьевой базы для приоритетного проекта производства СПГ выбрано Штокмановское газоконденсатное месторождение в Баренцевом море. Рассматриваются проекты строительства заводов по производству СПГ в Ленинградской и Мурманской областях, а также вхождение в проект «Сахалин-2». Целевыми рынками для российского СПГ являются побережье Мексиканского залива и восточное побережье США. Возможны поставки в Европу.

Газпром рассматривает предложения крупных нефтегазовых, строительных и финансовых компаний, которые заявили о своей заинтересованности в проектах Газпрома, связанных с производством СПГ. В 2005 г. подписаны документы с рядом ведущих нефтегазовых компаний («КонокоФиллипс», «Статойл», «Шеврон», «Норск Гидро», «Тоталь», «Петро-Канада») о совместной проработке перспектив сотрудничества в этом направлении.

Усиливая позиции на традиционном рынке природного газа в Европе, Газпром одновременно выходит на мировой газовый рынок, используя такие формы работы, как разменные операции.

В сентябре 2005 г. Газпром поставил первый танкер СПГ на регазификационный терминал Коув-Пойнт (штат Мэрилэнд, США). Поставка осуществлена на основе контрактов с компаниями «Бритиш Гэз Груп» и «Шелл Вестерн».

В ноябре 2005 г. Газпром и «Газ де Франс» заключили первую сделку по размену сжиженного газа и газа, транспортируемого по магистральным газопроводам. Газпром поставил газ в Европу по газопроводу в обмен на партию СПГ совместного предприятия «Газ де Франс» и «Сонатрак» – «МЕД ЛНГ энд ГАЗ». Сжиженный природный газ был продан компании «Шелл Вестерн ЛНГ» на регазификационном терминале в Коув-Пойнте в начале декабря 2005 г.

Реализация таких сделок обеспечит получение Газпромом необходимого опыта для подготовки к торговле СПГ собственного производства. В 2006–2009 гг.

СПГ продолжит поступать в США по среднесрочным контрактам с американскими компаниями, а после 2010 г. должны начаться прямые поставки российского сжиженного газа на долгосрочной основе.

### ***Транспортировка и хранение***

Единая система газоснабжения ОАО «Газпром», обеспечивающая поставки газа, создавалась и функционирует как централизованно управляемый производственный комплекс, охватывающий все звенья технологической цепочки – от объектов добычи газа до газораспределительных сетей. Управление технологическими процессами Единой системы газоснабжения России осуществляется диспетчерской службой в рамках Отраслевой системы оперативно-диспетчерского управления. Высокая степень интеграции сети трубопроводов ОАО «Газпром», достигаемая благодаря ее замкнутости и многоконтурности, а также использованию подземных хранилищ, обеспечивает высокую надежность поставок газа.

Протяженность ЕСГ составляет 155 тыс. км. В нее входят 268 компрессорных станций с общей мощностью газоперекачивающих агрегатов в 44,8 млн. кВт. По состоянию на 31 декабря 2005 г., средний срок эксплуатации магистральных газопроводов составляет 22 года.

Компания ОАО «Газпром» владеет 19 дочерними компаниями со 100% участием, осуществляющими транспортировку природного газа (включая шесть компаний, осуществляющих также добычу и/или переработку природного газа):

|                          |                       |                       |
|--------------------------|-----------------------|-----------------------|
| ООО «Астраханьгазпром»,  | ООО «Баштрансгаз»,    | ООО «Волготрансгаз»,  |
| ООО «Волгоградтрансгаз», | ООО «Кавказтрансгаз», | ООО «Каспийгазпром»,  |
| ООО «Кубаньгазпром»,     | ООО «Лентрансгаз»,    | ООО «Мострансгаз»,    |
| ООО «Оренбурггазпром»,   | ООО «Пермтрансгаз»,   | ООО «Самаратрансгаз», |
| ООО «Севергазпром»,      | ООО «Сургутгазпром»,  | ООО «Таттрансгаз»,    |
| ООО «Томсктрансгаз»,     | ООО «Тюментрансгаз»,  | ООО «Уралтрансгаз»,   |
| ООО «Югтрансгаз».        |                       |                       |

На территории России средняя дальность транспортировки газа по Единой системе газоснабжения составляет около 2 400 км при поставках газа для внутреннего потребления и 3 400 км при поставках на экспорт. Газопроводная система ОАО «Газпром» главным образом обеспечивает транспортировку природного газа с крупных месторождений Западной Сибири в густонаселенные регионы России, на основные экспортные рынки Западной, Центральной и Восточной Европы, Турции, а

также в некоторые страны СНГ и Балтии. Другие части газопроводной системы берут начало у месторождений природного газа в Поволжье и на Урале, включая Оренбургское и Астраханское месторождения. На территорию России выходит также ряд крупных газопроводных систем из Казахстана от газовых месторождений Туркменистана, Узбекистана и Казахстана. Практически весь объем природного газа, поставляемый ОАО «Газпром» в Европу (кроме Финляндии и частично Турции), перекачивается по газопроводам, которые обслуживаются другими странами, главным образом Украиной. ОАО «Газпром» платит за использование этих газопроводов согласно транзитным тарифам, составляющим существенную часть цены природного газа для конечных потребителей в Европе.

**Таблица 18. Транспортировка и хранение: основные характеристики**

|                                                                                                                                      | 2001  | 2002  | 2003  | 2004   | 2005   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|--------|--------|
| <b>Транспортировка газа</b>                                                                                                          |       |       |       |        |        |
| Протяженность магистральных газопроводов и отводов, тыс. км                                                                          | 149,3 | 149,9 | 151,6 | 152,8  | 155    |
| Количество компрессорных станций, ед.                                                                                                | 253   | 256   | 264   | 263    | 268    |
| Общий объем газа, поступившего в газопроводы ЕСГ, млрд. м <sup>3</sup>                                                               | 630,6 | 637,1 | 674,1 | 684,4* | 699,7* |
| <b>Подземное хранение газа</b>                                                                                                       |       |       |       |        |        |
| Количество объектов подземного хранения газа в России, ед.                                                                           | 22    | 23    | 24    | 24     | 24     |
| Закачка газа в ПХГ России, с учетом газа независимых производителей, млрд. м <sup>3</sup>                                            | 44,9  | 42,2  | 49,4  | 42,6   | 46,3   |
| Отбор газа из ПХГ России, млрд. м <sup>3</sup>                                                                                       | 38,9  | 38,4  | 40,4  | 37,9   | 42,8   |
| Максимально достигнутая суточная производительность в сезоне отбора в соответствии с режимом работы ЕСГ, млн. м <sup>3</sup> в сутки | 433,6 | 469,0 | 409,8 | 486,8  | 572,3  |

Источник: ОАО «Газпром»

\* Приведенные показатели не включают объемы газа, отобранные из ПХГ зарубежных стран и поставленные за пределы Российской Федерации

Газпром реализует Комплексную программу реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на период 2002-2006 гг. Реконструкция и модернизация газопроводов предполагает ликвидацию «узких мест» для обеспечения перспективных потоков газа, снижение энергозатрат при транспорте газа, а также обеспечение надежности и промышленной безопасности газопроводов.

В 2005 г. в рамках программы реконструкции выполнены все необходимые мероприятия по обеспечению надежной работы газотранспортной сети. Это позволило предотвратить снижение пропускной способности газотранспортной системы вследствие естественных процессов старения основных фондов на 16 млрд. куб. м. Кроме того, достигнут прирост технически возможной производительности на 3,5 млрд. куб. м.

Подземные хранилища газа (ПХГ) являются неотъемлемой частью Единой системы газоснабжения России и расположены в основных районах потребления газа. Использование ПХГ позволяет регулировать сезонную неравномерность потребления газа, снижать пиковые нагрузки в ЕСГ, обеспечивать гибкость и надежность поставок газа. Сеть ПХГ обеспечивает в отопительный период до 20 % поставок газа российским потребителям, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 30 %.

На территории Российской Федерации расположены 24 подземных хранилищ газа, из которых 7 сооружены в водоносных структурах и 17 в истощенных месторождениях. В 2005 г. в них было закачано 46,3 млрд. куб. м и отобрано 42,8 млрд. куб. м газа.

Расширение мощностей ПХГ – одна из стратегических задач Газпрома. Затраты на создание мощностей подземного хранения газа для регулирования сезонной неравномерности в 57 раз ниже затрат на создание соответствующих резервных мощностей в добыче и транспорте газа.

К сезону отбора 2005-2006 гг. в ПХГ России были созданы запасы товарного газа в объеме 62,6 млрд. куб. м.

Газпром наращивает производительность подземных хранилищ, осуществляя ввод новых мощностей. В 2005 г. активная емкость ПХГ увеличена на 1,9 млрд. куб. м.

На территории России ведется строительство трех объектов подземного хранения газа: в водоносной структуре Удмуртского резервирующего комплекса, в каменной соли Калининградского и Волгоградского ПХГ. Волгоградское ПХГ будет крупнейшим в Европе и первым в России подземным хранилищем в солях с объемом активного газа 800 млн. куб. м и суточной производительностью 70 млн. куб. м.

Газпром также хранит газ в ПХГ за рубежом. В июле 2005 г. подписано лизинговое соглашение с компанией «Витол» о доступе в течение пяти лет к 50 % мощностей ПХГ «Хамбли Гроув» на юге Великобритании. Компания использует также ПХГ на Украине, в Латвии, Германии, Австрии, ведет строительство новых мощностей в Бельгии и Австрии.

## ОПИСАНИЕ ЛИЦЕНЗИЙ

На конец первого квартала 2006 г. ОАО «Газпром» владело следующими лицензиями:

**Таблица 19. Список лицензий ОАО «Газпром» на конец первого квартала 2006 г.**

| Виды деятельности                                                                      | Орган, выдавший лицензию                                                        | Номер          | Дата выдачи | Срок действия |
|----------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------|---------------|
| Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Долгинского нефтяного месторождения | Министерство природных ресурсов РФ<br>Федеральное агентство по недропользованию | ШПМ № 13443 НЭ | 30.12.2005  | 31.12.2025    |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                               |                |            |            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------|------------|
| Геологическое изучение недр Восточного участка Южно-Ковыктинской площади с целью поиска и оценки месторождений углеводородного сырья                                                                                                                                                                                                                             | Министерство природных ресурсов РФ                                            | ИРК № 12066 НП | 26.12.2003 | 01.12.2008 |
| Геологическое изучение недр Западного участка Южно-Ковыктинской площади с целью поиска и оценки месторождений углеводородного сырья                                                                                                                                                                                                                              | Министерство природных ресурсов РФ                                            | ИРК № 12067 НП | 26.12.2003 | 01.12.2008 |
| Геологическое изучение и последующая добыча нефти и газа в пределах Правобережного участка.                                                                                                                                                                                                                                                                      | Министерство природных ресурсов РФ, Российский Федеральный геологический фонд | АСТ №10866 НР  | 14.03.2000 | 31.12.2024 |
| Геологическое изучение и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Пуровского участка недр                                                                                                                                                                                                                                                                  | Министерство природных ресурсов РФ, Российский Федеральный геологический фонд | СЛХ №10994 НР  | 09.04.2001 | 01.04.2026 |
| Геологическое изучение на нефть и газ участка дна акватории Обской губы (Каменомысская площадь).                                                                                                                                                                                                                                                                 | Министерство природных ресурсов РФ, Российский Федеральный геологический фонд | ШКМ №10902 НП  | 06.07.2000 | 31.12.2008 |
| Геологическое изучение участка недр, расположенного в акватории Обской губы с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.                                                                                                                                                                                                                        | Министерство природных ресурсов РФ, Российский Федеральный геологический фонд | ШКМ №11229 НП  | 30.05.2002 | 01.10.2006 |
| Срок действия лицензии на право пользования участком недр с целью геологического изучения Обского участка планируется продлить. Дополнение в части продления срока действия лицензии до 31 декабря 2009 года и увеличения геологического отвода без ограничения по глубине подписано Роснедра, ОАО «Газпром» и 23.06.2006 направлено в Роснедра для регистрации. |                                                                               |                |            |            |
| Геологическое изучение Чугорьяхинского участка недр, расположенного в акватории Тазовской губы с целью поисков и оценки месторождений                                                                                                                                                                                                                            | Министерство природных ресурсов РФ, Российский Федеральный геологический фонд | ШКМ №11230 НП  | 30.05.2002 | 1.10.2006  |

углеводородного сырья.

Срок действия лицензии на право пользования участком недр с целью геологического изучения Чугорьяхинского участка планируется продлить. Дополнение в части продления срока действия лицензии до 31 декабря 2009 года подписано Роснедра, ОАО «Газпром» и 23.06.2006 направлено в Роснедра для регистрации.

|                                                                                                                                     |                                                                                                |                |            |                                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------|--------------------------------|
| Геологическое изучение Норасской площади с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья                               | Министерство природных ресурсов РФ                                                             | АРХ № 12758 НП | 13.10.2004 | 15.09.2009                     |
| Геологическое изучение Карпогорской площади с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья                            | Министерство природных ресурсов РФ                                                             | АРХ № 12759 НП | 13.10.2004 | 15.09.2009                     |
| Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Ленинградской площади (Анисимовское поднятие)                       | Министерство природных ресурсов РФ                                                             | ЛОД 12998 ПГ   | 16.02.2005 | без ограничения срока действия |
| Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Грязовецкой площади (Скалинского поднятия)                          | Министерство природных ресурсов РФ                                                             | ВОЛ 12999 ПГ   | 16.02.2005 | без ограничения срока действия |
| Строительство и эксплуатация подземного хранилища газа (ПХГ) на Смоленской площади (Новоалексеевского и Торжокского участков)       | Министерство природных ресурсов РФ                                                             | ТВЕ 13000 ПГ   | 16.02.2005 | без ограничения срока действия |
| Право осуществлять проведение работ, связанных с осуществлением мероприятий и (или) оказанием услуг по защите государственной тайны | Федеральное агентство правительственной связи и информации при Президенте Российской Федерации | ЛФ/07-3940.77  | 17.03.2003 | 17.03.2008                     |
| Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны                                             | Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России                | 2309 М         | 22.02.2005 | 22.02.2008                     |
| Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны                                             | Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны                           | 2309/1 М       | 22.02.2005 | 22.02.2008                     |

| ФСБ России                                                                                                                                                 |                                                                                                 |                                      |            |            |  |  |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|------------|------------|--|--|
| Осуществление технического обслуживания шифровальных (криптографических) средств                                                                           | Центр лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России                    | по 2548 X                            | 22.06.2005 | 22.06.2010 |  |  |
| Осуществление распространения шифровальных (криптографических) средств                                                                                     | Центр лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России                    | по 2549 P                            | 22.06.2005 | 22.06.2010 |  |  |
| Предоставление услуг в области шифрования информации                                                                                                       | Центр лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России                    | по 2550 Y                            | 22.06.2005 | 22.06.2010 |  |  |
| Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом (осуществление функций заказчика-застройщика) | Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству                        | ГС-1-99-02-27-0-77360500-03-022480-1 | 24.01.2005 | 24.01.2010 |  |  |
| Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, по адресу: 117997, г. Москва, ул. Намёткина, дом 16                     | Центр лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России                    | по 2208                              | 04.10.2005 | 04.10.2008 |  |  |
| Геологическое изучение Васильевской площади для создания подземного хранилища газа                                                                         | Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию | ВОЛ 13571 ПП                         | 13.04.2006 | 31.03.2011 |  |  |
| Геологическое изучение Мышкинской площади для создания подземного хранилища газа                                                                           | Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию | ЯРЛ 13572 ПП                         | 13.04.2006 | 31.03.2011 |  |  |
| Геологическое изучение Архангельской площади для создания подземного хранилища газа                                                                        | Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию | АРХ 13589 ПП                         | 10.05.2006 | 30.04.2011 |  |  |
| Геологическое изучение Арбузовской площади для создания подземного хранилища газа                                                                          | Министерство природных ресурсов Российской Федерации, Федеральное агентство по недропользованию | ТАТ 13590 ПП                         | 10.05.2006 | 30.04.2011 |  |  |

Источник: ОАО «Газпром»

ОАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на разведку и добычу, причем практически всеми из них владеют дочерние предприятия и родственные организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях покрывают период до 2012-2019 гг. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов за использование недр, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо обязательства по капиталовложениям и/или добыче.

ОАО «Газпром» полагает, что, в основном, соблюдает требования лицензий, предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий. Кроме того, ОАО «Газпром» намеревается продлить действующие лицензии на те месторождения углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия.

## **СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ**

ОАО «Газпром» планирует к 2020 году увеличить ежегодную добычу газа до уровня 580 – 590 млрд. куб. м. Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа до 2010 г. будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность Анерьяхинской и Харвутинской площадей Ямбургского месторождения, Песцовой площади Уренгойского месторождения (сеноман), Еты-Пуровского месторождения. Компания планирует ввести в разработку валанжинские залежи Заполярного и Песцового месторождений, ачимовские залежи Уренгойского месторождения, Южно-Русское месторождение, расположенные вблизи действующей инфраструктуры, что предопределяет экономическую эффективность их эксплуатации. В перспективе будут введены в разработку месторождения полуострова Ямал и шельфа арктических морей.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов Восточной Сибири, Дальнего Востока, акваторий Обской и Тазовской губ, Штокмановского месторождения, потенциал которых позволяет сформировать ряд крупных газодобывающих центров.

Выход Общества в новые регионы будет способствовать решению задач поддержания устойчивого газоснабжения в России и диверсификации направлений экспортных поставок газа.

Интенсификация геологоразведочных работ, проводимых собственными силами Компании, будет направлена на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы в основных газодобывающих регионах и ее формирование для создания единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геологоразведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцева, Печорского и Карского морей, в Архангельской области, в Красноярском крае, Иркутской области, на шельфе острова Сахалин, в

других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов газотранспортной системы. В ОАО «Газпром» разработана и реализуется детальная комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа, ДКС и КС ПХГ на период 2002-2006 гг. Программа предусматривает замену физически и морально устаревших газоперекачивающих агрегатов на современные образцы, внедрение автоматизированных систем управления и оптимизации работы как отдельных газопроводов, так и системы в целом.

ОАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству магистральных газопроводов: «Ямал-Европа» (введены мощности на территориях Германии, Польши, Белоруссии и России; поставки газа начались в 1999 году), «Голубой поток» (введены мощности на сухопутном и морском участках, с 2003 года осуществляются поставки газа в Турцию), Северные районы Тюменской области – Торжок, Починки – Изобильное – Северо-Ставропольское ПХГ.

ОАО «Газпром» проводит работы по реализации проекта строительства Северо-Европейского газопровода (СЕГ). Реализация данного проекта позволит диверсифицировать экспортные потоки газа и напрямую связать газотранспортные сети России с общеевропейской газовой сетью. Отличительной особенностью СЕГ является отсутствие на его пути транзитных государств, что снижает риски транспортировки российского газа и ее стоимость и одновременно повышает надежность его поставок на экспорт. Проект СЕГ получил политическую поддержку, как в России, так и в ЕС, в частности в рамках программы «ТЕН».

В сентябре 2005 г. ОАО «Газпром», «БАСФ» и «Э.ОН» подписали «Общее соглашение по реализации проекта СЕГ». В данном Соглашении сформулированы основные принципы участия трех компаний в реализации как морской, так и сухопутной части проекта на немецкой территории.

В г. Бабаево Вологодской области в декабре 2005 года состоялась сварка первого стыка российского сухопутного участка Грязовец-Выборг Северо-Европейского газопровода протяженностью 917 км, маршрут которого пройдет по территориям Вологодской и Ленинградской областей. Ввод в строй этого участка газопровода позволит также обеспечить увеличивающиеся потребности в газе Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Морской участок газопровода протяженностью порядка 1200 км предполагается проложить по акватории Балтийского моря от Выборга до пункта Грайфсвальд на побережье Германии с возможным отводом в Швецию.

Для выполнения работ по морскому участку проекта СЕГ в ноябре 2005 года было создано совместное предприятие North European Gas Pipeline Company, зарегистрированное в кантоне Цуг (Швейцария). В капитале СП ОАО «Газпром» принадлежит 51%, а немецким компаниям «БАСФ АГ» и «Э.ОН АГ» — по 24,5%. Для управления совместным предприятием North European Gas Pipeline Company сформирован Комитет акционеров из восьми человек. North European Gas Pipeline Company будет вести работу на всех этапах реализации проекта: от проектирования и строительства до эксплуатации морской части газопровода.

Первую нитку Северо-Европейского газопровода планируется ввести в эксплуатацию в 2010 году. Ее пропускная способность — 27,5 млрд. кубометров газа в год. Предусматривается строительство второй нитки газопровода и увеличение пропускной способности СЕГ в 2 раза — до 55 млрд.куб.м в год.

ОАО «Газпром» также прорабатываются возможные схемы и маршруты поставок сжиженного и сжатого природного газа.

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России. Основными целями развития является:

- дальнейшее наращивание суточной производительности по отбору газа за счет реконструкции и расширения действующих и обустройства новых ПХГ;
- формирование потенциальных запасов товарного газа, обеспечивающих регулирование сезонной неравномерности;
- сохранение на протяжении реализации работ по выполнению программы развития ПХГ степени надежности по видам резервов и суточной производительности порядка 25% по отношению к прогнозному уровню отбора газа из подземных газохранилищ для повышения надежности работы Единой системы газоснабжения.

К отопительному сезону 2010-2011 годов Компания планирует достичь максимальной суточной производительности по отбору из ПХГ России в объеме 758,1 млн. куб. м. В настоящее время ОАО «Газпром» ведет строительство трех новых подземных газохранилищ, а на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся еще несколько структур под ПХГ. Так, с целью обеспечения надежного газоснабжения потребителей Ленинградской области и г. Санкт-Петербург предусматривается создание комплекса по сжижению, хранению и регазификации природного газа в районе Санкт-Петербурга (в 2006 г. планируется разработка инвестиционного замысла). Комплекс производительностью до 20 млн. м3/сут. и активным объемом 100 млн. м3 позволит решить задачу надежного газоснабжения региона в зимний период пикового спроса на газ.

Компания планирует проводить техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов для более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности и экологической безопасности предприятий.

ОАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газонефтехимии, а также на увеличение загрузки перерабатывающих мощностей. Задача Компании – расширение рынков, увеличение сбыта и уровня доходности для обеспечения конкурентной позиции на рынках России, стран СНГ и Европы. Общество полностью контролирует ОАО «СИБУР Холдинг» – основную нефтехимическую компанию страны, которой принадлежат активы в государствах СНГ, Центральной и Восточной Европы. С октября 2005 года ОАО «Газпром» контролирует 75,679% акций ОАО «Сибнефть», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России, которой принадлежат активы в переработке сырой нефти. Основным перерабатывающим предприятием ОАО «Сибнефть» является Омский нефтеперерабатывающий завод - одно из самых современных в России и одно из крупнейших в мире нефтеперерабатывающее предприятие.

Основным направлением экспортной стратегии ОАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ОАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортерами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ОАО «Газпром» активно изучает рынки газа стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), имеющие значительный потенциал роста. Правительство России назначило ОАО «Газпром» координатором по реализации газовых проектов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, считать приоритетным газоснабжение российских потребителей и поставки газа в страны АТР через единый экспортный канал.

С 2005 года ОАО «Газпром» начало своповые (обменные) поставки на американский рынок сжиженного природного газа. В 2006-2009 годах поставки планируется продолжить на основе краткосрочных и среднесрочных контрактов с американскими компаниями. После 2010 года планируются прямые поставки в США российского СПГ по долгосрочным контрактам.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В ОАО «Газпром» ведется работа по повышению эффективности действующих и вводу новых очистных сооружений, обустройству мест захоронения отходов и внедрению нового оборудования для утилизации отходов.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является работа Компании по переводу автомобилей на газомоторное топливо. Программа будет реализована более чем в 40 регионах России.

Уже сейчас Общество осуществляет переход на более эффективные формы финансирования своих проектов, в частности, на проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволяют разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитывающую осуществление крупнейших проектов Компании.

Становление Компании в качестве мирового энергетического лидера невозможно без наличия хорошо налаженного и современного процесса планирования. Решением Совета директоров Общества 28 сентября 2005 г. был одобрен перечень стратегических целевых показателей (СЦП) развития ОАО «Газпром», утверждаемых Советом директоров. В перечень вошли следующие показатели:

- рост экономической прибыли;
- рентабельность капитала;
- соотношение собственного и заемного капитала;
- объемы добычи и продаж;
- величина общих запасов;
- коэффициент восполнения запасов.

Внедрение в Обществе системы планирования с использованием СЦП обусловлено необходимостью обеспечить взаимосвязь между процессами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, ориентировать бюджетирование на достижение стратегических целей Общества, контролировать и оценивать деятельность руководства и работников Общества. Кроме того, планирование с использованием СЦП позволит усовершенствовать систему мониторинга и контроля исполнения управленческих решений в Обществе.

Система планирования с использованием СЦП позволит обеспечить прозрачность деятельности компании и сформирует у инвесторов объективное представление о вероятном развитии «Газпрома» в долгосрочной перспективе.

## **ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**

Инвестиционная программа ОАО «Газпром» ежегодно утверждается Советом директоров и разделена на два основных раздела: капитальные вложения и долгосрочные финансовые вложения. Капитальные вложения осуществляются в создание и приобретение основных средств, которые ставятся на баланс ОАО «Газпром» с последующей сдачей в аренду дочерним обществам. Долгосрочные финансовые вложения осуществляются в соответствии со стратегией ОАО «Газпром», как правило, с целью участия в совместных проектах, а также в рамках мероприятий по оптимизации организационной структуры ОАО «Газпром».

### ***Выполнение инвестиционной программы 2005 г.<sup>1</sup>***

Освоение инвестиций в 2005 г. осуществлено в объеме 601,2 млрд руб. В том числе капитальные вложения составили 237,5 млрд руб., долгосрочные финансовые вложения – 363,6 млрд руб.

Основные проекты в транспортировке и хранении газа: магистральные газопроводы СРТО – Торжок, Ямал – Европа, Касимовское ПХГ – компрессорная станция (КС) Воскресенск, Починки – Изобильное – Северо-Ставропольское ПХГ, а также расширение Уренгойского газотранспортного узла, строительство КС Краснознаменская газопровода Минск – Вильнюс – Калининград и КС Волоколамская газопровода Тула – Торжок.

<sup>1</sup> Показатели сформированы по данным управленческой отчетности

Для повышения надежности ЕСГ на реконструкцию и техническое перевооружение объектов транспортировки газа направлены капитальные вложения в объеме 26,5 млрд. руб.

В добыче газа средства выделялись на обустройство Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Заполярного, Ямбургского месторождений, Анерьяхинской площади Ямбургского месторождения, подключение дополнительных скважин на Астраханском месторождении, первой очереди дожимной компрессорной станции (ДКС) на Ямсовейском месторождении, ДКС на Оренбургском месторождении, промыслового комплекса Вынгайхинского и Еты-Пуровского месторождений.

В переработке газа капитальные вложения были направлены в основном на восстановление мощностей Оренбургского гелиевого завода.

Долгосрочные финансовые вложения в 2005 г. составили 363,6 млрд руб., в том числе приобретение акций ОАО «Сибнефть» – 305,1 млрд руб., акций ЗАО «Севморнефтегаз» (Севморнефтегаз) (держатель лицензий на разработку Штокмановского и Приразломного месторождений) – 33,4 млрд руб.

Значительную роль в оптимизации инвестиционной деятельности Газпрома играют открытые конкурсы на закупку материалов, оборудования и услуг, а также конкурсы по выбору исполнителей работ. В отчетном году экономия средств ОАО «Газпром» за счет реализации конкурсных процедур составила более 6,6 млрд руб.

Инвестиционная программа ОАО «Газпром» нацелена на достижение следующих целей:

- до 2010 г. большая часть капиталовложений будет связана с развитием транспортной инфраструктуры, что объясняется необходимостью расширения и диверсификации экспортных каналов, а также модернизации ЕСГ;
- после 2010 г. в центре внимания будут инвестиции в добычу, что объясняется началом активной разработки месторождений полуострова Ямал, а также активизацией геологоразведочных работ.

## **ОЖИДАЕМОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИВЛЕКАЕМЫХ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

Средства, полученные от размещения Облигаций ОАО «Газпром», планируется использовать для финансирования текущей деятельности путем пополнения оборотных средств.

## **КОРПОРАТИВНАЯ СТРУКТУРА**

В структуру ОАО «Газпром» входят компании, осуществляющие геологические исследования, разработку месторождений и добычу углеводородного сырья, переработку сырья, транспортировку и сбыт газа и газового конденсата потребителям. Дочерние компании ОАО «Газпром» владеют лицензиями на разработку и добычу газа и газового конденсата. В структуру ОАО «Газпром» входят также вспомогательные производственные и строительные компании, банковские и страховые организации. Головной офис ОАО «Газпром» осуществляет управление и финансовый контроль над деятельностью дочерних предприятий. В соответствии с государственной политикой по поддержанию интегрированной газовой отрасли ОАО «Газпром» были переданы в собственность все активы, входящие в Единую

Систему Газоснабжения России, а дочерние компании ОАО «Газпром» имеют лицензии на разработку значительной части запасов газа и газового конденсата в России.

ОАО «Газпром» принадлежат научно-исследовательские институты, вспомогательные производственные и строительные предприятия, банковские и страховые организации.

Свою деятельность в России и за ее пределами ОАО «Газпром» осуществляет через полностью принадлежащие или контролируемые компании, в которых ему принадлежит большинство или 100% голосов. Головной офис ОАО «Газпром», находящийся в Москве, осуществляет управленческий и финансовый контроль за деятельностью дочерних предприятий.

Центральное диспетчерское управление, находящееся в головном офисе, осуществляет постоянный мониторинг, контроль и управление всей газотранспортной системой России. Оперативная информация, включающая данные о добыче и транспортировке природного газа, также собирается в головном офисе. Система внутренней отчетности позволяет подготавливать консолидированную отчетность и контролировать поступление и расходование денежных средств.

Участие ОАО «Газпром» в уставном капитале дочерних и зависимых компаний по состоянию на конец 2004 и 2005 гг. представлено в следующих таблицах.

**Таблица 20. Дочерние компании ОАО «Газпром»**

| Дочерняя компания      | Местоположение | % участия на |         |
|------------------------|----------------|--------------|---------|
|                        |                | 2005 г.      | 2004 г. |
| ЗАО «Арчинское»*       | Россия         | 100          | -       |
| «Аросгаз Холдинг АГ»** | Австрия        | 100          | -       |
| ООО «Астраханьгазпром» | Россия         | 100          | 100     |
| ОАО «Азот» г. Кемерово | Россия         | 75           | 75      |
| ООО «Баштрансгаз»      | Россия         | 100          | 100     |
| ОАО «Белозерный ГПК»   | Россия         | 100          | 100     |
| ООО «Бургаз»           | Россия         | 100          | 100     |
| ОАО «Газавтоматика»*** | Россия         | 49           | 49      |
| ОАО «Газэнергосервис»  | Россия         | 51           | 51      |
| ООО «Газэкспорт»       | Россия         | 100          | 100     |
| ООО «Газфлот»          | Россия         | 100          | 100     |
| НПФ «Газфонд»          | Россия         | 100          | 100     |

| Дочерняя компания                                | Местоположение | % участия на<br>31 декабря |         |
|--------------------------------------------------|----------------|----------------------------|---------|
|                                                  |                | 2005 г.                    | 2004 г. |
| ООО «Газкомплекс-ТМПЭКС»                         | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газнадзор»                                  | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «ГазНефтоТрейд»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газобезопасность»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газпромавиа»                                | Россия         | 100                        | 100     |
| АБ «Газпромбанк» (ЗАО)                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газпромэнерго»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| «Газпром Финанс БВ»                              | Нидерланды     | 100                        | 100     |
| ООО «Газпром-инвестхолдинг»                      | Россия         | 100                        | 100     |
| «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»            | Великобритания | 100                        | 100     |
| ОАО «Газпром-Медиа»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «ГазпромПурИнвест»                           | Россия         | 99                         | 99      |
| ОАО «Газпромрегионгаз»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Газпромстройинжиниринг»                     | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газпромтранс»                               | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Газпромтрубинвест»                          | Россия         | 99                         | 99      |
| ООО «Газсвязь»                                   | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газторгпромстрой»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Геросгаз»                                   | Россия         | 51                         | 51      |
| ОАО «Гипроспецгаз»                               | Россия         | 60                         | 60      |
| ОАО «Губкинский ГПК»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Информгаз»                                  | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «ИРЦ Газпром»                                | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Каспийгазпром»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Каучук»                                     | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция» | Литва          | 99                         | 99      |
| ООО «Кавказтрансгаз»                             | Россия         | 100                        | 100     |

| Дочерняя компания                               | Местоположение | % участия на<br>31 декабря |         |
|-------------------------------------------------|----------------|----------------------------|---------|
|                                                 |                | 2005 г.                    | 2004 г. |
| ОАО «Химпром»                                   | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Коммерц Инвестментс»**                     | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Краснодаргазстрой»                         | Россия         | 51                         | 51      |
| ООО «Красноярскгаздобыча»                       | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Красноярскгазпром»                         | Россия         | 75                         | 75      |
| ОАО «Красноярский ЗСК»                          | Россия         | 97                         | 53      |
| ООО «Кубаньгазпром»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Кузбасснефтепродукт»*                      | Россия         | 100                        | -       |
| «Лидвилл Инвестментс Лтд.»                      | Кипр           | 100                        | 100     |
| ОАО «Ленгазспецстрой»                           | Россия         | 63                         | 63      |
| ООО «Лентрансгаз»                               | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Сжиженный газ»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Меретояханефтегаз»*                        | Россия         | 67                         | -       |
| ООО «Межрегионгаз»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Мострансгаз»                               | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Надымгазпром»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Надымстройгаздобыча»                       | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Нефтехим-Лизинг»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Нефтяная компания Сибнефть-Югра»*          | Россия         | 99                         | -       |
| ОАО «Нижевартовский ГПК»                        | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Новоуренгойский ГХК»                       | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Новые финансовые технологии»**             | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Ноябрьскгаздобыча»                         | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «НТВ-ПЛЮС»                                  | Россия         | 76                         | 76      |
| ООО «Няганьгазпереработка»                      | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Омскшина»                                  | Россия         | 83                         | 66      |

| Дочерняя компания                              | Местоположение | % участия на<br>31 декабря |         |
|------------------------------------------------|----------------|----------------------------|---------|
|                                                |                | 2005 г.                    | 2004 г. |
| ООО «Оренбурггазпром»                          | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Ортон»                                    | Россия         | 71                         | 36      |
| ООО «Пермтрансгаз»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Пластик»                                  | Россия         | 66                         | 64      |
| ООО «Подземгазпром»                            | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Пургаз»                                   | Россия         | 51                         | 51      |
| ООО «Пургаздобыча»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Региональная финансовая компания»**       | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Региональная инвестиционная компания»**   | Россия         | 98                         | 98      |
| ОАО «Регионгазхолдинг»                         | Россия         | 56                         | 56      |
| ЗАО «Росшельф»                                 | Россия         | 53                         | 53      |
| ООО «Самаратрансгаз»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Саранский завод «Резинотехника»           | Россия         | 92                         | 92      |
| ООО «Севергазпром»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Севморнефтегаз»                           | Россия         | 100                        | 58      |
| ООО «Шингинское»*                              | Россия         | 100                        | -       |
| ОАО «Сибнефть»*                                | Россия         | 76                         | -       |
| ООО «Сибнефть-АЗС Сервис»*                     | Россия         | 100                        | -       |
| ООО «Сибнефть-Чукотка»*                        | Россия         | 100                        | -       |
| ООО «Сибнефть-Хантос»*                         | Россия         | 100                        | -       |
| ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»*               | Россия         | 100                        | -       |
| ОАО «Сибнефть-<br>-Ноябрьскнефтегазгеофизика»* | Россия         | 81                         | -       |
| «Сибнефть Ойл Трейд Компани» ГмбХ*             | Австрия        | 100                        | -       |
| ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»*                     | Россия         | 100                        | -       |
| ОАО «Сибнефть-Омскнефтепродукт»*               | Россия         | 100                        | -       |
| ОАО «Сибнефть-Тюменьнефтепродукт»*             | Россия         | 90                         | -       |

| Дочерняя компания                   | Местоположение     | % участия на<br>31 декабря |         |
|-------------------------------------|--------------------|----------------------------|---------|
|                                     |                    | 2005 г.                    | 2004 г. |
| «Сиб Ойл Трейд Лтд»*                | Виргинские острова | 100                        | -       |
| ОАО «АК «Сибур»                     | Россия             | 99                         | 99      |
| ООО «Сибур-Европа»                  | Швейцария          | 100                        | 100     |
| ЗАО «Сибур-Газсервис»               | Россия             | 100                        | 100     |
| ООО «Сибур-Геотекстиль»             | Россия             | 100                        | 100     |
| ОАО «Сибур Холдинг»                 | Россия             | 100                        | -       |
| ЗАО «Сибур-Химпром»                 | Россия             | 100                        | 100     |
| ОАО «Сибур-Нефтехим»                | Россия             | 100                        | 83      |
| ОАО «Сибур-ПЭТФ»                    | Россия             | 100                        | 100     |
| ООО «Сибур-Русские шины»            | Россия             | 100                        | 100     |
| ОАО «Сибур-Тюмень»                  | Россия             | 100                        | 100     |
| ОАО «Сибур-Тюмень-Газ»              | Россия             | 100                        | 100     |
| ОАО «Сибур-Волжский»                | Россия             | 100                        | 100     |
| АКБ «Совфинтрейд»                   | Россия             | 99                         | 94      |
| ЗАО «Спеццистерны»                  | Россия             | 100                        | 100     |
| ОАО «Спецгазавтотранс»              | Россия             | 51                         | 51      |
| ЗАО «Стимул»                        | Россия             | 100                        | 100     |
| ООО «Сургутгазпром»                 | Россия             | 100                        | 100     |
| ООО «Таттрансгаз»                   | Россия             | 100                        | 100     |
| ООО «Тобольск-Нефтехим»             | Россия             | 100                        | 100     |
| ООО «Тольяттикаучук»                | Россия             | 100                        | 100     |
| ООО «Томскнефтехим»                 | Россия             | 100                        | 93      |
| ООО «Томский нефтехимический завод» | Россия             | 100                        | 100     |
| ОАО «Томскполимерпром»              | Россия             | 80                         | 100     |
| ООО «Томсктрансгаз»                 | Россия             | 100                        | 100     |
| ООО «Трейд Гарант»**                | Россия             | 100                        | 100     |
| ОАО «Центрэнергогаз»                | Россия             | 62                         | 62      |

|                                                                                                 |                   | % участия на |         |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------|---------|
|                                                                                                 |                   | 31 декабря   |         |
| Дочерняя компания                                                                               | Местоположение    | 2005 г.      | 2004 г. |
| ОАО «Центргаз»                                                                                  | Россия            | 99           | 99      |
| ОАО «Телекомпания НТВ»                                                                          | Россия            | 69           | 69      |
| ООО «ТюменНИИгипрогаз»                                                                          | Россия            | 100          | 100     |
| ООО «Тюментрансгаз»                                                                             | Россия            | 100          | 100     |
| ОАО «Уралоргсинтез»                                                                             | Россия            | 88           | 67      |
| ООО «Уральский шинный завод»                                                                    | Россия            | 100          | 100     |
| ООО «Уралтрансгаз»                                                                              | Россия            | 100          | 100     |
| ООО «Уренгойгазпром»                                                                            | Россия            | 100          | 100     |
| ООО «ВНИИгаз»                                                                                   | Россия            | 100          | 100     |
| ОАО «Волгограднефтемаш»                                                                         | Россия            | 51           | 51      |
| ООО «Волгоградтрансгаз»                                                                         | Россия            | 100          | 100     |
| ООО «Волготрансгаз»                                                                             | Россия            | 100          | 100     |
| ОАО «Волтайр-Пром»                                                                              | Россия            | 82           | 82      |
| ОАО «Волжский азотно-кислородный завод»                                                         | Россия            | 51           | 51      |
| ОАО «Воронежсинтезкаучук»                                                                       | Россия            | 75           | 75      |
| ОАО «Востокгазпром»                                                                             | Россия            | 99           | 99      |
| ЗАО «Ямалгазинвест»                                                                             | Россия            | 100          | 100     |
| ООО «Ямбурггаздобыча»                                                                           | Россия            | 100          | 100     |
| ОАО «Ярославский шинный завод»                                                                  | Россия            | 88           | 75      |
| ООО «Югтрансгаз»                                                                                | Россия            | 100          | 100     |
| ОАО «Южно-Балыкский ГПК»                                                                        | Россия            | 100          | 100     |
| ОАО «Запсибгазпром»                                                                             | Россия            | 77           | 77      |
| «ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт (ЗГГ мбХ)                                              | ГмбХ»<br>Германия | 100          | 100     |
| «ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ» (ЗМБ ГмбХ)                           | Германия          | 100          | 100     |
| * Дочерние компании, контроль над которыми был получен в результате приобретения ОАО «Сибнефть» |                   |              |         |
| ** Дочерние компании АБ «Газпромбанк» (ЗАО)                                                     |                   |              |         |
| *** Группе принадлежит 66% голосующих акций                                                     |                   |              |         |
| Источник: ОАО «Газпром»                                                                         |                   |              |         |

## ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КЛЮЧЕВЫЕ ДОЛЖНОСТНЫЕ ЛИЦА

Корпоративное управление компании ОАО «Газпром» осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Компании и прочими внутренними документами. Высшим органом управления Компании является Общее собрание акционеров. Компания обязана ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров.

Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Компании, избрании Ревизионной комиссии Компании, утверждении аудитора Компании, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Компании, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Компании по результатам финансового года. Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров Компании осуществляет общее руководство деятельностью ОАО «Газпром», за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Количественный состав Совета директоров определяется Общим собранием акционеров, но не может быть менее 9 членов. В настоящее время Совет директоров ОАО «Газпром» состоит из одиннадцати членов. Три члена Совета директоров занимают должности в Правительстве Российской Федерации, и, в общей сложности, шесть членов действующего в настоящее время Совета директоров были выдвинуты Правительством, включая Председателя Правления ОАО «Газпром». Кроме того, в Совет директоров ОАО «Газпром» входят: один член Правления ОАО «Газпром», два сотрудника Администрации ОАО «Газпром» и двое независимых директоров. В ноябре 2005 года Председатель Совета директоров ОАО «Газпром» г-н Медведев был назначен Первым заместителем Председателя Правительства Российской Федерации.

Председатель Совета директоров Компании избирается членами Совета директоров Компании из их числа большинством голосов членов Совета директоров Компании. Председатель Совета директоров Компании организует его работу, созывает заседания Совета директоров Компании и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола.

Исполнительными органами Компании являются: Председатель Правления (единоличный исполнительный орган) и Правление (коллегиальный исполнительный орган). Исполнительные органы Компании организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Компании.

Председатель Правления Компании избирается Советом директоров Компании сроком на 5 лет. Председатель Правления вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Компании, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Компании. Председатель Правления без доверенности действует от имени Компании, в том числе представляет ее интересы, совершает сделки от имени

Компании, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Компании, утверждает внутренние документы Компании, регулирующие ее текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Компании, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом Компании к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Компании.

Члены Правления назначаются решением Совета Директоров. Правление действует на основании Устава Компании, а также положения о Правлении Компании, утверждаемого Общим собранием акционеров, в котором устанавливаются сроки, порядок созыва и проведения заседаний Правления Компании, а также порядок принятия им решений. Правление Компании собирается дважды в неделю в соответствии с расписанием, утвержденным Председателем Правления.

Составы Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» по состоянию на дату выпуска представлены в следующих таблицах.

**Таблица 21. Совет директоров ОАО «Газпром»**

| ФИО                               | Год рождения | Должность                                                                                                                                                                |
|-----------------------------------|--------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Медведев Дмитрий<br>Анатолевич    | 1965         | Председатель Совета директоров                                                                                                                                           |
| Миллер Алексей Борисович          | 1962         | Заместитель Председателя Совета директоров,<br>Председатель Правления ОАО «Газпром»,                                                                                     |
| Ананенков Александр<br>Георгиевич | 1952         | Заместитель Председателя Правления ОАО<br>«Газпром»                                                                                                                      |
| Бергманн Буркхард                 | 1943         | Председатель Правления компании «Э. ОН Рургаз<br>АГ»                                                                                                                     |
| Газизуллин Фарит Рафикович        | 1946         | Бывший министр имущественных отношений<br>Российской Федерации                                                                                                           |
| Греф Герман Оскарович             | 1964         | Министр экономического развития и торговли<br>Российской Федерации                                                                                                       |
| Карпель Елена Евгеньевна          | 1944         | Начальник Департамента экономической<br>экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»                                                                                       |
| Середа Михаил Леонидович          | 1970         | Заместитель Председателя Правления -<br>руководитель Аппарата Правления<br>ОАО «Газпром»                                                                                 |
| Федоров Борис Григорьевич         | 1958         | Президент Общероссийского общественно-<br>политического движения «Вперед, Россия!»                                                                                       |
| Христенко Виктор Борисович        | 1957         | Министр промышленности и энергетики<br>Российской Федерации                                                                                                              |
| Юсуфов Игорь Ханукович            | 1956         | Специальный представитель Президента<br>Российской Федерации по международному<br>энергетическому сотрудничеству, посол по особым<br>поручениям МИД Российской Федерации |

Источник: ОАО «Газпром»

**Таблица 22. Правление ОАО «Газпром»**

| ФИО | Год рождения | Должность |
|-----|--------------|-----------|
|-----|--------------|-----------|

|                                 |      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---------------------------------|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Миллер Алексей Борисович        | 1962 | Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Газпром», Председатель Совета Директоров АКБ «Газпромбанк»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| Ананенков Александр Георгиевич  | 1952 | Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», руководит Департаментом по добыче газа, газового конденсата, нефти, Департаментом по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, Департаментом автоматизации, информатизации, телекоммуникаций и метрологии, Департаментом перспективного развития, науки и экологии, Департаментом капитального строительства и транспорта, Центральным производственно-диспетчерское управлением |
| Васильева Елена Александровна   | 1959 | Заместитель Председателя Правления- главный бухгалтер ОАО «Газпром», член Правления                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| Козлов Александр Николаевич     | 1952 | Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| Рязанов Александр Николаевич    | 1953 | Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Правления , президент ОАО «Газпром нефть»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| Павлова Ольга Петровна          | 1953 | Начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром», член Правления                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| Будзуляк Богдан Владимирович    | 1946 | Начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром», член Правления                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| Илюшин Виктор Васильевич        | 1947 | Начальник департамента по работе с регионами Российской Федерации ОАО «Газпром», член Правления                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| Круглов Андрей Вячеславович     | 1969 | Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», начальник Финансового-экономического Департамента ОАО «Газпром», член Правления                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| Медведев Александр Иванович     | 1955 | Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Правления, генеральный директор ООО «Газэкспорт»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| Подюк Василий Григорьевич       | 1946 | Начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром», член Правления                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| Русакова Влада Вилориковна      | 1953 | Начальник Департамента стратегического развития ОАО «Газпром», член Правления                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| Селезнев Кирилл Геннадьевич     | 1974 | Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», член Правления , генеральный директор ОАО «Межрегионгаз»                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| Чуйченко Константин Анатольевич | 1965 | Начальник Юридического Департамента ОАО «Газпром», член Правления                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| Ушаков Сергей Константинович    | 1952 | Заместитель Председателя Правления, член Правления, генеральный директор Службы безопасности ОАО «Газпром»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| Голубев Валерий Александрович   | 1952 | Начальник Департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром», член Правления, генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |

Источник: ОАО «Газпром»

## СОБЛЮДЕНИЕ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» («Кодекс») разработан в соответствии с законодательством РФ, общепринятыми принципами корпоративного поведения и условиями деятельности Открытого акционерного общества «Газпром» и утвержден годовым Общим собранием акционеров 28 июня 2002 г.

Кодекс направлен на обеспечение Компанией эффективной защиты прав и интересов акционеров, справедливого отношения к акционерам, прозрачности принятия решений, профессиональной и этической ответственности членов Совета директоров, иных должностных лиц Компании и акционеров, расширение информационной открытости и развитие системы норм деловой этики.

Корпоративные отношения в Компании развиваются в соответствии с принципами, обеспечивающими:

- реальную возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в Компании;
- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Компании и эффективного контроля с его стороны за деятельностью исполнительных органов Компании, а также подотчетность Совета директоров Общему собранию акционеров;
- необходимость исполнительным органам Компании разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью Компании и их подотчетность Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров;
- своевременное раскрытие информации о Компании, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании;
- соблюдение предусмотренных законодательством прав сотрудников Компании, развитие партнерских отношений между Компанией и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- активное сотрудничество Компании с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Компании, стоимости акций и иных ценных бумаг Компании.

Акционеры осуществляют свои права через участие в Общих собраниях акционеров, доступ к информации и документам Компании, получение дивидендов, возможность выдвигать кандидатов в органы управления.

Осуществляя общее руководство деятельностью Компании, Совет директоров определяет стратегию его развития, направленную на повышение капитализации и инвестиционной привлекательности Компании, принципы распоряжения активами, обеспечивает эффективную систему контроля за результатами финансовой деятельности.

Коллегиальный исполнительный орган Компании – Правление – участвует в разработке стратегии и политики Компании и ее реализации, выполнении решений Общих собраний акционеров и Совета директоров Компании.

В 2005 г. на заседаниях Правления были рассмотрены основные направления стратегии развития добычи газа на период до 2010 г. и дальнейшую перспективу, организация работы по проведению годового Общего собрания акционеров, реализация проекта «Голубой поток», итоги работы дочерних обществ ОАО «Газпром», итоги выполнения тарифного соглашения, программа энергосбережения, итоги работы в осенне-зимний период и задачи по подготовке к следующему сезону, политика ценообразования на газ, привлечение кредитов, выполнение плановых финансово-экономических показателей работы Компании, основные направления судебной и административной защиты прав и законных интересов ОАО «Газпром», меры по реализации проекта строительства Северо-Европейского газопровода, состояние информационной безопасности ОАО «Газпром», ход работ по реализации решений Совета директоров и другие.

Годовые отчеты, бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром», Консолидированная бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром», составленная по российским и международным стандартам (на русском и английском языках), протоколы решений Общих собраний акционеров, Совета директоров и Ревизионной комиссии, корпоративные документы и другие материалы открыты для ознакомления всем, желающим изучить деятельность Компании.

## **СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА**

Размер уставного капитала ОАО «Газпром» составляет 118 367 564 500 руб. Он разделен на 23 673 512 900 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 5 руб. каждая. Общее количество акционеров ОАО «Газпром» на 30 декабря 2005 г. составило 471 956.

В 2005 году произошло значительное изменение структуры акционерного капитала ОАО «Газпром». В результате приобретения государственной компанией Роснефтегаз 10,740 % акций ОАО «Газпром» доля в акционерном капитале ОАО «Газпром», контролируемая Российской Федерацией, возросла до 50,002%. Это позволило усилить государственный контроль над компанией, имеющей стратегическое значение для экономики страны, в преддверии либерализации рынка ее акций.

В 2005 году, наряду с перераспределением структуры акционерного капитала в сторону увеличения доли, контролируемой государством, доля российских юридических лиц снизилась на 6,438%. Доля российских физических лиц сократилась незначительно – на 0,250 % (за 2004 г. – на 0,712%). В процессе осуществления сделки по увеличению доли государства дочернее общество Газпрома «Газпром Финанс Б.В.», зарегистрированное в Нидерландах, в июне 2005 г. продало находящиеся в его собственности 4,577% акций ОАО «Газпром» компании Роснефтегаз, вследствие чего доля нерезидентов снизилась с 11,500% до 6,923%.

После вступления в силу 23 декабря 2005 г. Указа Президента Российской Федерации № 1519, отменяющего разрешительный порядок приобретения иностранными участниками акций ОАО «Газпром», доля нерезидентов в уставном капитале ОАО «Газпром» выросла и составила на конец отчетного года 7,448%.

Наиболее значимым событием 2005 г. как для Газпрома, так и для всего российского фондового рынка стала отмена ограничений на обращение акций ОАО «Газпром». Либерализация рынка акций компании законодательно закреплена Федеральным

законом «О внесении изменений в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 23 декабря 2005 г. № 1519 и Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2005 г. № 818. Принятые нормативные акты сняли ранее установленные ограничения на долю иностранного участия в уставном капитале ОАО «Газпром» и на количество площадок по торговле его акциями.

В таблице ниже представлена информация о размещенных акциях ОАО «Газпром» на 30 декабря 2005г.:

**Таблица 23. Размещенные и объявленные акции ОАО «Газпром» на 30 декабря 2005г.**

| Категории (типы) акций | Количество, шт. | Номинальная стоимость, руб. |
|------------------------|-----------------|-----------------------------|
| Размещенные акции:     | 23 673 512 900  | 5                           |
| • Обыкновенные         | 23 673 512 900  | 5                           |
| • Привилегированные    | -               | -                           |

Источник: ОАО «Газпром»

Ниже представлена структура акционеров капитала на 31.12.2005 г.:

**Таблица 24. Структура акционеров ОАО «Газпром» на 30.12.2005 г.**

| Категории зарегистрированных лиц                   | Доля в Уставном Капитале, % |
|----------------------------------------------------|-----------------------------|
| Российская Федерация и компании со 100% участия РФ | 50,002                      |
| Российские юридические лица                        | 29,482                      |
| Российские физические лица                         | 13,068                      |
| Нерезиденты                                        | 7,448                       |

Источник: ОАО «Газпром»

Общее число акционеров компании на 30.12.2005 составляло 471 956 юридических и физических лиц.

Держателем реестра акций ОАО «Газпром» является ЗАО «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности».

Место нахождения реестродержателя: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32. Почтовый адрес: Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32. Тел.: (095) 719 4044 Факс: (095) 719 4585. Адрес электронной почты: draga@cityline.ru.

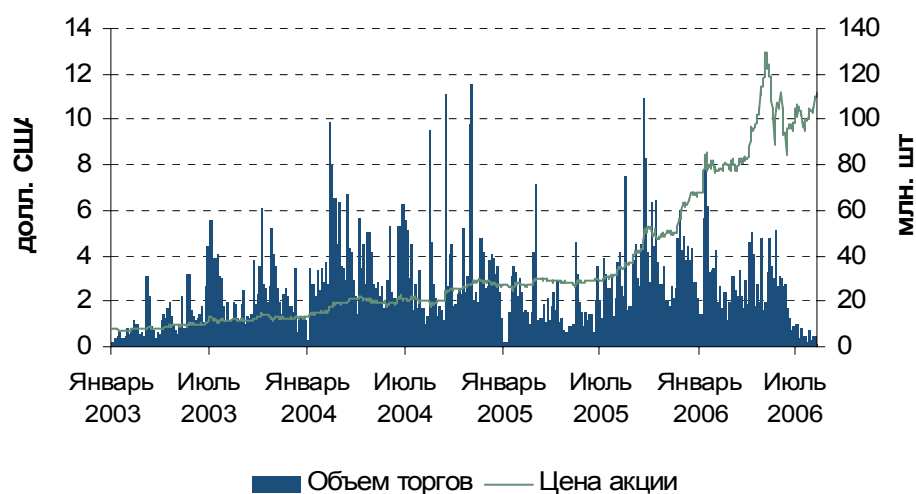
Данный реестродержатель имеет право вести реестр акционеров Компании на основании лицензии от 26 декабря 2003г. № 10-000-1-00291 без ограничения срока действия. (выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг). Данный регистратор осуществляет ведение реестра Компании с 25 января 1995 г.

### **Котировки акций**

На внутреннем рынке акции Компании имеют обращение Фондовой бирже «Санкт-Петербург», Екатеринбургской фондовой бирже (ЕФБ) и Сибирской фондовой бирже (г. Новосибирск), на РТС и ММВБ.

Котировки акций с 1 января 2003 г. представлены на следующем графике:

**График 1. Котировки акций и объем торгов на Фондовой бирже «Санкт-Петербург» и ММВБ**



Источник: Bloomberg

## АМЕРИКАНСКИЕ ДЕПОЗИТАРНЫЕ РАСПИСКИ

В 1996 г. ОАО «Газпром» впервые разместил 1,98% акций на международном фондовом рынке в форме Американских Депозитарных Расписок (АДР). В 1999 г. «Рургаз» приобрел 1% акций ОАО «Газпром» в форме АДР, а в декабре 2000 – январе 2001 г. дополнительно 1,44% акций ОАО «Газпром» было продано иностранным инвесторам в форме АДР. Таким образом, всего в форме АДР было размещено 4,42% акций. 1 АДР была эквивалентна 10 акциям ОАО «Газпром».

После либерализация рынка акций ОАО «Газпром» 18 апреля 2006 г. вступила в действие программа АДР ОАО «Газпром» Первого уровня (Программа АДР). Одновременно произошло изменение соотношения количества обыкновенных акций ОАО «Газпром», приходящихся на одну АДР – с 10 до 4 акций. Находившиеся в обращении до 18 апреля 2006 года АДР ОАО «Газпром», выпущенные в соответствии с Положением S, были автоматически конвертированы в соответствии с указанным соотношением (с учетом действующих ограничений).

С 18 апреля 2006 г. Программа АДР предоставляет возможность конвертации обыкновенных акций ОАО «Газпром» в АДР и обратно (в рамках действующего законодательства).

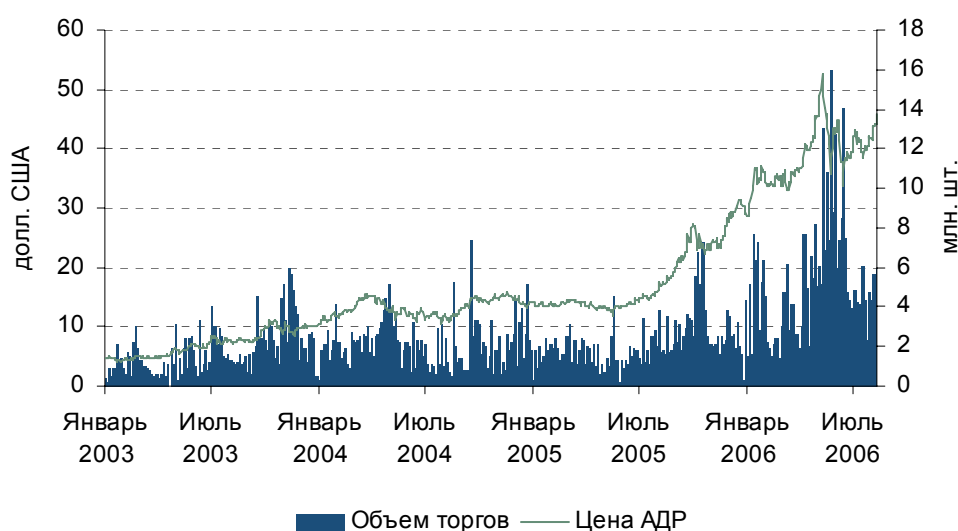
Депозитарные расписки в рамках Программы АДР свободно обращаются на внебиржевом фондовом рынке США, а также на европейских фондовых рынках. Максимальный объем обыкновенных акций, которые могут являться базисным активом для всех АДР ОАО «Газпром», в соответствии с разрешением ФСФР не может превышать 35 % уставного капитала ОАО «Газпром».

### **Котировки АДР ОАО «Газпром»**

На внешнем рынке торговля Американскими Депозитарными Расписками осуществляется на Лондонской, Берлинской и Франкфуртской фондовых биржах.

Котировки АДР с 1 января 2003 года представлены на следующем графике:

**График 2. Котировки и объем торгов АДР ОАО «Газпром» на Лондонской фондовой бирже**



Источник: Bloomberg

### **ПОЛИТИКА ПО ПОДГОТОВКЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Финансовая отчетность ОАО «Газпром» по российским стандартам бухгалтерского учета формируется в составе форм и приложений, утвержденных нормативными актами законодательства РФ. В соответствии с законодательством ежегодно бухгалтерская отчетность по российским стандартам и МСФО за 2001–2005 гг. подтверждалась независимым аудитором ЗАО «Прайсвотерхаус Куперс Аудит».

Независимым аудитором на 2006 г. на общем собрании акционеров утверждено ЗАО «Прайсвотерхаус Куперс Аудит».

### **ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ**

В 2005 г. Группа начислила и выплатила дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., в номинальной сумме 1,19 руб. на одну акцию.

В 2006 г. Группа начислила дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., в размере 1,50 руб. на акцию.

Ниже представлена дивидендная история ОАО «Газпром»:

**Таблица 25. Дивидендная история ОАО «Газпром», 2001-2005**

|                                  | 2001       | 2002      | 2003       | 2004       | 2005       |
|----------------------------------|------------|-----------|------------|------------|------------|
| Дивиденды, тыс. руб.             | 10 416 345 | 9 469 405 | 16 334 723 | 28 171 480 | 35 510 269 |
| На одну обыкновенную акцию, руб. | 0,44       | 0,40      | 0,69       | 1,19       | 1,50       |

Источник: ОАО «Газпром»

Основной задачей дивидендной политики Компании является обеспечение стабильного роста капитализации при обязательной одновременной ежегодной выплате дивидендов, что было зафиксировано в одобренном Советом директоров ОАО «Газпром» 24 апреля 2001 г. Положении «О дивидендной политике».

За все время существования Компании только в 1998 г. в результате финансового кризиса, повлекшего за собой убытки, дивиденды не выплачивались. Благодаря усилиям менеджмента ОАО «Газпром», а также постепенному улучшению состояния российской экономики финансовое состояние Компании стабилизировалось, что позволило уже в 1999 г. выплатить акционерам Компании наибольшие дивиденды за период с 1994 г.

## 8. ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ И АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ГАЗПРОМ»

### СТРУКТУРА ПРОДАЖ

В приведенной ниже таблице представлена структура продаж Компании:

**Таблица 26. Структура продаж ОАО «Газпром»**

|                                                                                                                       | (млн. руб.)         |                  |                  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|------------------|------------------|
|                                                                                                                       | 2003 <sup>(1)</sup> | 2004             | 2005             |
| Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные пошлины):                                                |                     |                  |                  |
| Российская Федерация                                                                                                  | 207 056             | 252 552          | 311 336          |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)                                                                      | 58 945              | 88 440           | 131 393          |
| Европа                                                                                                                | <u>567 855</u>      | <u>607 695</u>   | <u>850 017</u>   |
| Валовая выручка от продажи газа (за вычетом НДС)                                                                      | 833 856             | 948 687          | 1 292 746        |
| Акциз                                                                                                                 | (154 051)           | (3 703)          | (4 459)          |
| Таможенные Пошлины                                                                                                    | (29 343)            | <u>(177 526)</u> | <u>(250 812)</u> |
| Чистая выручка от продажи газа                                                                                        | 650 462             | 767 458          | 1 037 475        |
| Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки (без НДС, акциза и иных аналогичных платежей) | 92 180              | 122 248          | 213 445          |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)                                                     | 28 226              | 29 027           | 25 050           |
| Прочая выручка (за вычетом НДС)                                                                                       | <u>48 885</u>       | <u>58 043</u>    | <u>68 984</u>    |
| <b>Всего</b>                                                                                                          | <b>819 753</b>      | <b>976 776</b>   | <b>1 383 545</b> |

<sup>(1)</sup> Показатели за 2003 г. скорректированы по причине внесения изменений в сопоставимые данные при подготовке бухгалтерской отчетности за 2004 г. Данные за 2003 год взяты из Консолидированной отчетности в соответствии с МСФО на 31 декабря 2004 года.

Источник: ОАО «Газпром»

В 2005 г. чистая выручка от продаж увеличилась на 406 769 млн. руб., или на 42%, по сравнению с 2004 г., составив 1 383 545 млн. руб.

В 2005 г. на долю чистой выручки от продаж газа приходилось 75% от общего объема чистой выручки от продаж (79% в 2004 г.). Чистая выручка от продаж газа увеличилась с 767 458 млн. руб. до 1 037 475 млн. руб., или на 35%, по сравнению с 2004 г.

Чистая выручка от продаж природного газа в страны Европы увеличилась на 170 849 млн. руб., или на 38%, за 2005 г. по сравнению с 2004 г. Такое увеличение стало результатом, главным образом, роста на 40% средних цен продаж газа в Европу, выраженных в долларах США, с учетом налогов, а также увеличения объемов продаж на 2%. Увеличение экспортных цен на газ было вызвано ростом мировых цен на углеводородное сырье, к которым привязаны цены в договорах на поставки газа.

Увеличение объемов продаж, в основном, объясняется ростом объемов продаж в Турцию, Голландию и Бельгию.

За 2005г. чистая выручка от продаж газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась на 39 628 млн. руб., или на 58%, по сравнению с 2004 г. и составила 108 391 млн. руб. Это объясняется, главным образом, ростом выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 35% и увеличением на 17%, или на 10,9 млрд. куб. м, объемов продаж газа. Рост выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 35% до 1 415,7 руб. за тыс. куб. м объясняется, в основном, изменениями ставки НДС до 0% (с 18%) по продажам в страны СНГ, которым ОАО «Газпром» продает газ (за исключением Молдавии) и ростом цен продаж на Украину, которое было вызвано продажами газа из подземных хранилищ газа на Украине. Рост объема продаж газа в страны бывшего Советского Союза объясняется, в основном, увеличением продаж в Беларусь на 6,4 млрд. куб. м. в 2005 г. по сравнению с 2004 г. в связи с тем, что в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2004 г., поставки газа были ограничены в связи с необходимостью урегулирования разногласий в отношении условий договора на поставку газа в Беларусь, а также увеличением продаж газа на 3,3 млрд. куб. м на Украину. Последнее объясняется продажей газа из подземных хранилищ газа на Украине.

Чистая выручка от продаж газа в России увеличилась на 59 540 млн. руб., или на 24%, по сравнению с 2004 г. и составила 309 985 млн. руб. за 2005 г. Это объясняется увеличением средней цены на газ на внутреннем рынке, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам, а также незначительным ростом объемов продаж на 0,4%, или на 1,3 млрд. куб. м.

Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки увеличилась на 91 197 млн. руб., или на 75%, и составила 213 445 млн. руб. за 2005 г. по сравнению с 122 248 млн. руб. за 2004 г. Такое увеличение объясняется, главным образом, консолидацией ОАО «Сибнефть» и его дочерних обществ (далее – Сибнефть) с октября 2005 г. На долю приобретенного дочернего общества приходится 52 091 млн. руб. или 24% от общей выручки от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки за период с даты приобретения до 31 декабря 2005 г. Указанное увеличение также обусловлено ростом внутренних и экспортных цен на продукты нефтегазопереработки. За 2005 и 2004 гг. на долю ОАО «АК «Сибур» и аффилированных с ним газонефтехимических компаний приходилось 43% и 59% общей выручки от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки, соответственно. Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) составляла 15% и 13% от общего объема продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) за 2005 и 2004 гг.

После приобретения ОАО «Сибнефть» в октябре 2005 г. произошло существенное увеличение добычи нефти Группой, которая стала одним из основных видов деятельности. Выручка от продажи сырой нефти (за вычетом НДС и таможенных пошлин) составила 38 591 млн. руб.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа уменьшилась на 3 977 млн. руб., или на 14%, и составила 25 050 млн. руб. за 2005 г., по сравнению с 29 027 млн. руб. за 2004 г. Такое уменьшение объясняется, главным образом, прекращением предоставления услуг по транспортировке газа компании «Юрал Транс Газ» с января

2005 г. и сокращением на 1 841 млн. руб. услуг по транспортировке компании «Транс Нафта», которая осуществляла поставки газа в Беларусь в период ограничения нами поставок газа в связи с необходимостью урегулирования разногласий в отношении условий договора на поставку газа в течение первых шести месяцев 2004 г. За 2004 г. объем услуг по транспортировке газа компании «Юрал Транс Газ» составил 11 068 млн. руб. Эти факторы более чем компенсировали объем предоставленных услуг по транспортировке на сумму 6 508 млн. руб. за 2005 г., оказываемых с января 2005 г. совместно контролируемой компанией «РосУкрЭнерго АГ», которая занимается продажами газа, добытого в России и Центральной Азии, на Украину и в другие страны.

Прочая выручка увеличилась на 10 941 млн. руб., или на 19%, и составила 68 984 млн. руб. за 2005 г. по сравнению с 58 043 млн. руб. за 2004 г. Прочая выручка от продаж включает выручку от таких видов деятельности как медиа-бизнес, строительство, услуги по переработке, а также выручку от продаж других товаров, работ и услуг.

## СТРУКТУРА ЗАТРАТ

В приведенной ниже таблице представлена структура затрат ОАО «Газпром»:

**Таблица 27. Структура затрат ОАО «Газпром»** (млн.руб.)

|                                                          | 2003 <sup>(1)</sup> | 2004           | 2005           | 2005,<br>% от<br>общего<br>объема<br>затрат |
|----------------------------------------------------------|---------------------|----------------|----------------|---------------------------------------------|
| Затраты на оплату труда                                  | 111 949             | 131 453        | 168 076        | 18%                                         |
| Амортизация основных средств                             | 99 648              | 110 264        | 124 783        | 13%                                         |
| Налоги, кроме налога на прибыль                          | 35 088              | 72 280         | 113 966        | 12%                                         |
| Затраты на транзит газа, нефти и нефтепродуктов          | 108 711             | 103 853        | 110 863        | 12%                                         |
| Затраты на покупку нефти и газа                          | 25 666              | 66 546         | 87 723         | 9%                                          |
| Материалы                                                | 44 395              | 64 890         | 73 779         | 8%                                          |
| Затраты на ремонт и эксплуатацию                         | 36 533              | 40 662         | 55 266         | 6%                                          |
| Затраты на электроэнергию и теплоэнергию                 | 24 300              | 28 882         | 33 031         | 4%                                          |
| Товары для перепродажи, в том числе продукты переработки | 14 302              | 18 173         | 24 540         | 3%                                          |
| Социальные расходы                                       | 11 724              | 13 335         | 15 674         | 2%                                          |
| Страхование                                              | 2 384               | 13 110         | 11 800         | 1%                                          |
| Техническое обслуживание оборудования                    | 6 422               | 8 349          | 11 564         | 1%                                          |
| Аренда                                                   | 3 685               | 6 247          | 9 727          | 1%                                          |
| Транспортные расходы                                     | 5 684               | 9 207          | 9 344          | 1%                                          |
| Увеличение (уменьшение) оценочных резервов               | 15 298              | (22 551)       | 8 774          | 1%                                          |
| Затраты на исследования и разработки                     | 6 083               | 5 845          | 6 544          | 1%                                          |
| Прочие                                                   | 42 780              | 43 620         | 64 107         | 7%                                          |
| <b>Всего</b>                                             | <b>593 415</b>      | <b>714 165</b> | <b>929 561</b> | <b>100%</b>                                 |

<sup>(1)</sup> Данные за 2003 год приведены в соответствии с методикой использованной для подготовки отчетности за 2005 год.

Источник: ОАО «Газпром»

За год, закончившийся 31 декабря 2005 г., операционные расходы увеличились на 30% и составили 929 561 млн. руб. по сравнению с 714 165 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Доля операционных расходов в выручке от продаж уменьшилась с 73% за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., до 67% за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.

### ***Расходы на оплату труда***

Расходы на оплату труда (включая 21 503 млн. руб. и 8 600 млн. руб. расходов, связанных с пенсионными обязательствами за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг.) увеличились на 28% и составили 168 076 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 131 453 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Увеличение объясняется, в основном, увеличением средней заработной платы на 10% с 1 апреля 2004 и 2005 гг. и увеличением расходов, связанных с пенсионными обязательствами в связи с увеличением средней базовой пенсии. Увеличение расходов на оплату труда в связи с консолидацией Сибнефти составило 4 339 млн. руб.

### ***Амортизация основных средств***

За год, закончившийся 31 декабря 2005 г., амортизация увеличилась на 13% и составила 124 783 млн. руб. по сравнению с 110 264 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Увеличение, в основном, было связано с расширением базы основных средств и консолидацией Сибнефти, на долю которой приходится 4 723 млн. руб. общего увеличения.

***Налоги, кроме налога на прибыль***, состоят из:

**Таблица 28. Структура налогов, кроме налога на прибыль**

|                                     | (млн. руб.)   |               |                |
|-------------------------------------|---------------|---------------|----------------|
|                                     | 2003          | 2004          | 2005           |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 19 644        | 57 507        | 87 229         |
| Налог на имущество                  | 10 646        | 9 724         | 15 269         |
| Прочие налоги                       | 4 798         | 5 049         | 11 468         |
| <b>Всего</b>                        | <b>35 088</b> | <b>72 280</b> | <b>113 966</b> |

Источник: ОАО «Газпром»

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 52% и составил 87 229 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 57 507 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., в связи с консолидацией Сибнефти (увеличение на 14 302 млн. руб.) и изменением налогового законодательства. С 1 января 2005 г. ставка налога на добычу полезных ископаемых при добыче природного газа увеличилась с 107 руб. за тыс. куб. м. до 135 руб. за тыс. куб. м.

Увеличение налога на имущество обусловлено увеличением налоговой базы на сумму переоценки основных средств для целей подготовки бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, выполненной нами на 1 января 2005 г. (за исключением переоценки магистральных газопроводов, которые исключаются из налоговой базы по налогу на имущество).

### ***Транзит газа, нефти и нефтепродуктов***

Расходы на транзит газа, нефти и нефтепродуктов увеличились на 7% и составили 110 863 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 103 853 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Данное увеличение обусловлено увеличением стоимости услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов на 8 679 млн. руб. в связи с консолидацией Сибнефти с четвертого квартала 2005 г., которое было частично компенсировано уменьшением расходов на транзит газа. Расходы на транзит газа, в основном, представляют собой стоимость услуг по транспортировке газа по территории Украины, Польши и других стран Восточной Европы, а также некоторых стран Центральной Азии. Уменьшение расходов по транзиту газа произошло, главным образом, в результате сокращения объемов транспортировки газа через территорию Казахстана и Узбекистана и было частично компенсировано ростом объемов транспортировки газа по территории Польши. Снижение расходов по транспортировке газа по территории Казахстана и Узбекистана связано с изменением в организации поставок среднеазиатского газа на Украину. С 1 января 2005 г. среднеазиатский газ продавался на Украину совместно контролируемой компанией «РосУкрЭнерго АГ», которая берет на себя расходы, связанные с транспортировкой газа по территории Казахстана и Узбекистана. До 1 января 2005 г. мы брали на себя расходы по транспортировке среднеазиатского газа, который компания «Юрал Транс Газ» продавала на Украину, и включали эти расходы в стоимость оказываемых компании «Юрал Транс Газ» услуг по транспортировке.

### ***Покупные нефть и газ***

Расходы на покупку нефти и газа выросли на 32% и составили 87 723 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 66 546 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Увеличение связано, главным образом, с консолидацией Сибнефти и расходами на покупку газа от компании «РосУкрЭнерго АГ» для целей перепродажи потребителям в Западной Европе. Стоимость покупных нефти и газа Сибнефти составила 10 648 млн. руб.

### ***Материалы***

Расходы на материалы увеличились на 14% и составили 73 779 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 64 890 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., что, в основном, объясняется увеличением объемов закупок в сегментах «Транспортировка» и «Переработка» и более высокими ценами закупок. На долю Сибнефти приходится 1 976 млн. руб. увеличения.

### ***Расходы на ремонт и эксплуатацию***

Расходы на ремонт и эксплуатацию увеличились на 36% и составили 55 266 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 40 662 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., что связано, главным образом, с увеличением объема ремонтно-эксплуатационных работ, осуществляемых внешними сервисными организациями, в основном в сегменте «Транспортировка».

### ***Увеличение (уменьшение) оценочных резервов***

Расходы, связанные с формированием оценочных резервов увеличились на 139% или на 31 325 млн. руб. и составили 8 774 млн. руб. (расход) за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 22 551 млн. руб. (доход) за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Уменьшение оценочных резервов за 2004 год обусловлено, прежде

всего, пересмотром резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины» по поставкам газа в 1997-2000 гг., в результате которого в составе показателей 2004 г. был отражен чистый доход в сумме 19 312 млн. руб.

### ***Прочие операционные расходы***

Прочие расходы увеличились на 47% и составили 64 107 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 43 620 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Прочие расходы включают в себя, главным образом, расходы на банковские услуги, расходы на охрану, юридические, консультационные услуги и расходы на рекламу. Увеличение этих расходов связано с увеличением объемов деятельности.

### ***Другие статьи операционных расходов***

Другие статьи операционных расходов, ни одна из которых по отдельности не является существенной и каждая из которых составляет менее 3% чистой суммы выручки, изменились в связи с несколькими факторами. Например, расходы на электроэнергию и теплоэнергию выросли в результате повышения тарифов, расходы на техническое обслуживание оборудования выросли в связи с увеличением доли усложненного оборудования, требующего профессионального обслуживания.

## **КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

Общая сумма капитальных вложений (включая авансы денежными средствами подрядчикам и поставщикам, учитываемые в составе долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты, и не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) в разбивке по сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

**Таблица 29. Капитальные вложения по сегментам**

|                       | (млн. руб.)         |                |                |
|-----------------------|---------------------|----------------|----------------|
|                       | 2003 <sup>(1)</sup> | 2004           | 2005           |
| Добыча                | 114 576             | 109 650        | 110 405        |
| Транспортировка       | 93 532              | 126 098        | 185 730        |
| Переработка           | 4 677               | 13 706         | 19 502         |
| Поставка              | 11 691              | 10 965         | 20 172         |
| Прочее <sup>(2)</sup> | 9 353               | 13 706         | 16 811         |
| <b>Всего</b>          | <b>233 829</b>      | <b>274 125</b> | <b>352 620</b> |

<sup>(1)</sup> Данные за 2003 год приведены в соответствии с методикой использованной для подготовки отчетности за 2005 год.

<sup>(2)</sup> В основном включает расходы на услуги по бурению, услуги автомобильного транспорта и ремонт

Источник: ОАО «Газпром»

Общая сумма капитальных вложений (включая авансы денежными средствами подрядчикам и поставщикам, учитываемые в составе прочих долгосрочных активов, и исключая эффект от приобретения дочерних обществ и проведения переклассификаций) увеличилась на 78 495 млн. руб., или на 29%, с 274 125 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., до 352 620 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Транспортировка», главным образом, обусловлено увеличением расходов на

строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая реализацию проекта Ямал-Европа и строительство трубопровода Починки-Изобильное.

## ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Долгосрочные займы

Для текущей деятельности ОАО «Газпром» активно использует заемные средства.

В течение последнего времени стратегия ОАО «Газпром» заключалась в рефинансировании краткосрочных займов и их замещении долгосрочными. Долгосрочные займы (за вычетом текущей части обязательств по долгосрочным займам и включая долгосрочные векселя к уплате), которые, как правило, являются обязательствами, выраженными в конвертируемой валюте (в основном в долларах США или евро), увеличились с 317 470 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2003 г. до 752 488 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г.

Обеспечением по значительной части долгосрочных займов, выраженных в конвертируемой валюте, является выручка по некоторым экспортным контрактам, однако доля таких займов сокращается. По состоянию на 31 декабря 2005, 2004 и 2003 гг. обеспечением по займам в сумме 98 886 млн. руб., 147 634 млн. руб. и 154 858 млн. руб. соответственно, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, являлась выручка от экспортных поставок газа в Западную Европу. За период с 31 декабря 2005 г. ОАО «Газпром» не увеличивало объем обязательств, обеспеченных выручкой от экспортных поставок газа в Европу, и в дальнейшем также планируется сокращение объема обязательств с обеспечением посредством рефинансирования.

**Таблица 30. Долгосрочные займы**

(млн. руб.)

|                                                                          | Валюта    | Срок погашения | 31 декабря |         |         |
|--------------------------------------------------------------------------|-----------|----------------|------------|---------|---------|
|                                                                          |           |                | 2005 г.    | 2004 г. | 2003 г. |
| Долгосрочные займы:                                                      |           |                |            |         |         |
| Дрезднер Банк АГ*                                                        | Долл. США | 2007           | 74 349     | -       | -       |
| Морган Стенли Банк АГ                                                    | Долл. США | 2013           | 51 921     | 50 118  | 53 199  |
| Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. |           |                |            |         |         |
| Дрезднер Банк АГ*                                                        | Долл. США | 2020           | 37 058     | 35 740  | -       |
| Дрезднер Банк АГ*                                                        | Долл. США | 2010           | 36 194     | -       | -       |
| Дрезднер Банк АГ*                                                        | Долл. США | 2008           | 36 186     | -       | -       |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.                    |           |                |            |         |         |
|                                                                          | Евро      | 2015           | 35 357     | -       | -       |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.                 |           |                |            |         |         |
|                                                                          | Долл. США | 2034           | 34 880     | 33 801  | -       |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.               |           |                |            |         |         |
|                                                                          | Евро      | 2010           | 34 847     | 38 584  | 37 593  |
| Дойче Банк АГ                                                            | Долл. США | 2014           | 34 732     | 33 440  | -       |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.                |           |                |            |         |         |
|                                                                          | Евро      | 2012           | 34 280     | -       | -       |
| Еврооблигации АБ                                                         |           | 2015           | 29 013     | -       |         |

|                                                          |           |      |        |        |        |   |
|----------------------------------------------------------|-----------|------|--------|--------|--------|---|
| «Газпромбанк» (ЗАО),<br>выпущенные в сентябре 2005 г.    | Долл. США |      |        |        |        | - |
| АБН АМРО*                                                | Долл. США | 2010 | 25 666 | 29 886 |        | - |
| Банк «КАЛИОН»                                            | Долл. США | 2010 | 23 977 | 28 173 |        | - |
| Еврооблигации АБ                                         |           |      |        |        |        |   |
| «Газпромбанк» (ЗАО),<br>выпущенные в октябре 2003 г.     | Долл. США | 2008 | 21 747 | 20 941 | 22 185 |   |
| Саломон Бразерс АГ                                       | Долл. США | 2009 | 20 548 | 19 821 | 21 039 |   |
| АБН АМРО*                                                | Долл. США | 2008 | 20 249 | -      | -      |   |
| Синдикат иностранных<br>банков                           | Долл. США | 2008 | 18 796 | -      | -      |   |
| Еврооблигации ОАО                                        |           |      |        |        |        |   |
| «Сибнефть», выпущенные в<br>декабре 2002 г.              | Долл. США | 2009 | 16 672 | -      | -      |   |
| Депфа Банк*                                              | Долл. США | 2008 | 14 760 | 14 237 | 15 116 |   |
| Саломон Бразерс АГ                                       | Долл. США | 2007 | 14 632 | 14 106 | 14 974 |   |
| Кредит Свисс Ферст Бостон                                | Евро      | 2009 | 13 763 | -      | -      |   |
| Еврооблигации ОАО                                        |           |      |        |        |        |   |
| «Сибнефть», выпущенные в<br>январе и марте 2002 г.       | Долл. США | 2007 | 12 517 | -      | -      |   |
| Газстрим СА                                              | Долл. США | 2012 | 11 775 | -      | -      |   |
| Российские облигации,<br>выпущенные в феврале 2004 г.    | Руб.      | 2007 | 10 338 | 10 338 | -      |   |
| Дойче Банк АГ                                            | Долл. США | 2011 | 10 214 | 9 815  | -      |   |
| Еврооблигации АБ                                         |           |      |        |        |        |   |
| «Газпромбанк» (ЗАО),<br>выпущенные в январе 2004 г.      | Долл. США | 2008 | 8 699  | 8 376  | -      |   |
| Маннесманн (Дойче Банк<br>АГ)*                           | Евро      | 2008 | 8 591  | 12 670 | 15 424 |   |
| Кредит Свисс Ферст Бостон                                | Евро      | 2007 | 8 577  | -      | -      |   |
| Газстрим СА                                              | Долл. США | 2010 | 8 358  | -      | -      |   |
| АБН АМРО*                                                | Долл. США | 2010 | 7 853  | -      | -      |   |
| Кредит Свисс Ферст Бостон                                | Евро      | 2008 | 6 893  | -      | -      |   |
| Дж. П. Морган Чейз Банк                                  | Долл. США | 2011 | 5 792  | 5 578  | -      |   |
| Кредит Свисс Ферст Бостон                                | Долл. США | 2006 | 5 783  | 5 567  | -      |   |
| БНП Париба СА                                            | Долл. США | 2008 | 5 761  | -      | -      |   |
| Райффайзен Централбанк*                                  | Долл. США | 2008 | 5 184  | -      | -      |   |
| Российские облигации,<br>выпущенные в<br>августе 2005 г. | Руб.      | 2009 | 5 108  | -      | -      |   |
| Российские облигации,<br>выпущенные в октябре 2004 г.    | Руб.      | 2007 | 5 070  | 5 083  | -      |   |
| Российские облигации,<br>выпущенные в феврале 2005 г.    | Руб.      | 2010 | 4 884  | -      | -      |   |
| Дойче Банк АГ                                            | Долл. США | 2009 | 4 562  | 5 630  | -      |   |
| ЗАО КБ «Ситибанк»*                                       | Долл. США | 2008 | 4 363  | -      | -      |   |
| Немецкий консорциум банков                               | Евро      | 2007 | 3 594  | 6 075  | 7 889  |   |
| БНП Париба СА*                                           | Долл. США | 2007 | 3 187  | -      | -      |   |
| ОАО «Внешторгбанк»                                       | Долл. США | 2008 | 2 894  | -      | -      |   |
| Дойче Банк АГ                                            | Долл. США | 2006 | 2 319  | 5 581  | 8 878  |   |
| Международный консорциум<br>банков                       | Евро      | 2006 | 2 051  | 6 239  | 7 733  |   |
| АБН АМРО                                                 | Долл. США | 2007 | -      | 11 218 | -      |   |
| Интеса БСИ*                                              | Долл. США | 2007 | -      | 10 030 | 16 423 |   |
| Мицухо Банк (Фуджи Банк)*                                | Долл. США | 2010 | -      | 8 224  | 8 816  |   |
| Коммерцбанк АГ*                                          | Долл. США | 2009 | -      | 7 969  | 2 950  |   |
| САЧЕ*                                                    | Долл. США | 2012 | -      | 6 992  | 7 503  |   |

|                                                                          |           |           |          |          |          |
|--------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|----------|----------|----------|
| ВестЛБ АГ*                                                               | Долл. США | 2005      | -        | 5 968    | 6 335    |
| Еврооблигации АБ<br>«Газпромбанк» (ЗАО),<br>выпущенные в октябре 2002 г. | Евро      | 2005      | -        | 5 739    | 5 547    |
| АБН АМРО                                                                 | Долл. США | 2008      | -        | 5 569    | -        |
| Российские облигации,<br>выпущенные в октябре 2002 г.                    | Руб.      | 2005      | -        | 5 098    | 5 071    |
| Креди Лионе СА                                                           | Долл. США | 2005      | -        | -        | 32 556   |
| Дрезднер Банк АГ                                                         | Долл. США | 2005      | -        | -        | 20 070   |
| Байерише Хипо-унд<br>Ферайнсбанк АГ                                      | Долл. США | 2008      | -        | -        | 18 326   |
| Сосьете Женераль                                                         | Долл. США | 2008      | -        | -        | 9 183    |
| Дойче Банк АГ                                                            | Долл. США | 2004      | -        | -        | 8 870    |
| АБН АМРО                                                                 | Долл. США | 2004      | -        | -        | 5 990    |
| Московский Народный Банк                                                 | Долл. США | 2006      | -        | -        | 5 215    |
| Прочие долгосрочные займы                                                | Различные | Различные | 40 736   | 47 413   | 41 637   |
| Итого долгосрочных займов                                                |           |           | 824 730  | 514 019  | 398 522  |
| За вычетом: текущей части по<br>долгосрочным обязательствам              |           |           | (82 881) | (86 933) | (94 767) |
|                                                                          |           |           | 741 849  | 427 086  | 303 755  |

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

Источник: ОАО «Газпром»

### Таблица 31. Анализ займов по валюте займа

(млн. руб.)

| Займы                 | 31.12.2003     | 31.12.2004     | 31.12.2005     |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|
| в российских рублях   | 34 285         | 31 996         | 36 959         |
| включая текущую часть | 14 293         | 8 300          | 1 626          |
| в иностранной валюте  | 364 237        | 482 023        | 787 771        |
| включая текущую часть | 80 474         | 78 633         | 81 255         |
| <b>Всего</b>          | <b>398 522</b> | <b>514 019</b> | <b>824 730</b> |

Источник: ОАО «Газпром»

### Таблица 32. Анализ займов по срокам погашения

(млн. руб.)

|                       | 31.12.2003     | 31.12.2004     | 31.12.2005     |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|
| От одного до двух лет | 68 253         | 54 487         | 153 165        |
| От двух до пяти лет   | 109 521        | 182 623        | 360 505        |
| Свыше пяти лет        | 125 981        | 189 976        | 228 179        |
| <b>Всего</b>          | <b>303 755</b> | <b>427 086</b> | <b>741 849</b> |

Источник: ОАО «Газпром»

### Таблица 33. Средневзвешенные процентные ставки

(%)

|                                             | 31.12.2003 | 31.12.2004 | 31.12.2005 |
|---------------------------------------------|------------|------------|------------|
| Долгосрочные рублевые займы с фиксированной | 15,00%     | 9,86%      | 8,09%      |

|                                                                          |       |       |       |
|--------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|
| ставкой процента                                                         |       |       |       |
| Долгосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента | 8,48% | 7,34% | 7,28% |
| Долгосрочные займы в иностранной валюте с варьируемой ставкой процента   | 4,22% | 5,05% | 5,27% |

Источник: ОАО «Газпром»

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 472 979 млн. руб. и 323 544 млн. руб., а справедливая – 510 608 млн. руб. и 353 160 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Все прочие займы получены под варьируемые процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 100 339 млн. руб. и 60 286 млн. руб., включая текущую часть долгосрочных займов в сумме 0 млн. руб. и 5 739 млн. руб. соответственно.

В апреле 2006 г. Группа заключила соглашение о привлечении необеспеченного синдицированного кредита в сумме 1 526 млн. долл. США со сроком погашения в 2010 г. и процентной ставкой ЛИБОР+0,55% для рефинансирования обязательств по кредитам банка «КАЛИОН» и АБН АМРО. Организатором привлечения кредита выступает банк АБН АМРО.

В июле 2005 г. ОАО «Газпром» получило выраженные в долларах США займы от «Газстрим СА» в сумме 11 515 млн. руб. (400 млн. долл. США) со сроком погашения в 2012 г. и процентной ставкой 5,065%, и в сумме 8 162 млн. руб. (283,2 млн. долл. США) со сроком погашения в 2010 г. и процентной ставкой 5,625%. Данные займы были предоставлены для рефинансирования существующих обязательств перед «Мицухо Банк» (Фуджи Банк), «САЧЕ» и «Интеса БСИ», относящихся к строительству трубопровода «Голубой поток».

Сумма задолженности перед Дрезднер Банк АГ в сумме 146 729 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. представляет собой непогашенную часть кредитов, привлеченных для финансирования покупки акций ОАО «Сибнефть».

В течение 2005 г. Группа разместила две серии российских облигаций каждая на сумму 5 000 млн. руб. с датой погашения 10 февраля 2010 г., с купонным доходом 8,22% годовых и с датой погашения 6 августа 2009 г. с купонным доходом 6,95% годовых.

В течение 2005 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн. евро с процентной ставкой 5,875% и сроком погашения в 2015 г. и на сумму 1 000 млн. евро со сроком погашения в 2012 г. и процентной ставкой 4,56%.

В августе 2004 г. ОАО «Газпром» подписало договор с АБН АМРО о предоставлении кредита на сумму 1 100 млн. долл. США со сроком погашения в 2010 г. и ставкой ЛИБОР + 2,0%.

В июле 2004 г. Группа получила кредит на сумму 200 млн. долл. США от АБН АМРО со сроком погашения в 2007 г. и ставкой ЛИБОР + 2,75%.

В июле 2004 г. Группа разместила структурированные облигации на сумму 1 250 млн. долларов США со сроком погашения в 2020 г. и процентной ставкой 7,201%. Облигации обеспечены выручкой по некоторым экспортным договорам на поставку газа.

В мае 2004 г. Группа получила кредит на сумму 1 100 млн. долл. США от КАЛИОН Банка (подразделения Креди Лионе СА и Креди Агриколь Индосуэц) со сроком погашения в 2010 г. и ставкой ЛИБОР + 2,10%.

В апреле 2004 г. Группа получила кредит на сумму 200 млн. долл. США от Дойче Банка АГ со сроком погашения в 2009 г. и ставкой ЛИБОР + 4,85%.

В апреле 2004 г. Группа получила кредит на сумму 200 млн. долл. США от АБН АМРО со сроком погашения в 2007 г. и ставкой ЛИБОР + 2,75%.

В апреле 2004 г. Группа разместила облигации участия на сумму 1 200 млн. долларов США со сроком погашения в 2034 г. и процентной ставкой 8,625%, и опционом досрочного погашения 28 апреля 2014 г. Облигации были размещены в рамках Программы по выпуску облигаций участия в кредите на общую сумму 5 000 млн. долларов США, утвержденной 22 сентября 2003 г.

В апреле 2004 г. АБ «Газпромбанк» (ЗАО) получил синдицированный кредит на сумму 275 млн. долл. США и сроком погашения через год. Кредит был предоставлен синдикатом банков, возглавляемым АБН АМРО и Дойче Банк АГ под процентную ставку ЛИБОР + 1,8%. Кредит может быть продлен еще на один год.

В феврале 2004г. ОАО «Газпром» разместило облигации на сумму 10 000 млн. руб. с датой погашения 18 января 2007г., купонным доходом 8,0%, выплачиваемым каждые 6 месяцев.

В октябре 2003 г. АБ «Газпромбанк» (ЗАО), дочерняя компания ОАО «Газпром», разместил еврооблигации на сумму 750 млн. долл. США со сроком погашения в 2008 г. и процентной ставкой 7,25% годовых.

В феврале 2003 г. ОАО «Газпром» разместил еврооблигации на сумму 1,75 млрд. долл. США, подлежащие погашению в 2013 г. и ставкой купона 9,625% годовых. В сентябре 2003 г. Компания выпустила облигации участия в кредите («participation notes») на сумму 1 млрд. евро, подлежащие погашению в 2010 г., с процентной ставкой 7,8% годовых.

В 2002 г. ОАО «Газпром» разместило облигации на сумму 5 000 млн. руб. с датой погашения 3 ноября 2005 г., купонным доходом 15,0% годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев, и офертой на покупку 14 ноября 2003 г., которой инвесторы не воспользовались.

### ***Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов***

Процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2005, 2004 и 2003 гг. варьировались в среднем от 8,0% до 13,0%, от 6,5% до 7,9% и от 8,8% до 16,5% соответственно. Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2005, 2004 и 2003 гг. варьировались в среднем от 2,4% до 7,8%, от 3,4% до 9,0% и от 4,3% до 9,8% соответственно.

**Таблица 34. Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов**

|                                     | (млн. руб.)    |                |                |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
|                                     | 31.12.2003     | 31.12.2004     | 31.12.2005     |
| Краткосрочные займы                 | 75 855         | 69 239         | 98 078         |
| В российских рублях                 | 25 905         | 33 395         | 50 759         |
| В иностранной валюте                | 49 950         | 35 844         | 47 319         |
| Текущая часть долговых обязательств | 94 767         | 86 933         | 82 881         |
| <b>Всего</b>                        | <b>170 622</b> | <b>156 172</b> | <b>180 959</b> |

Источник: ОАО «Газпром»

## КАПИТАЛИЗАЦИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

Следующая таблица составлена на основе финансовой отчетности, подготовленной по Международным стандартам бухгалтерского учета на 31 декабря 2003 г., котировок акций ОАО «Газпром» на Московской фондовой бирже и котировок АДР ОАО «Газпром» на Лондонской фондовой бирже:

**Таблица 35. Анализ капитализации ОАО «Газпром»**

|                                                  | (млн. руб.)             |                     |                                                 |
|--------------------------------------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------------------------------|
| Статьи бухгалтерского баланса                    | 31.12.2005<br>(Баланс*) | 31.12.2005<br>(РТС) | 31.12.2005<br>(Лондонская<br>фондовая<br>биржа) |
| <b>Обязательства</b>                             | <b>1 623 540</b>        | <b>1 623 540</b>    | <b>1 623 540</b>                                |
| Краткосрочные кредиты и займы                    | 526 469                 | 526 469             | 526 469                                         |
| Долгосрочные кредиты и займы                     | 1 097 071               | 1 097 071           | 1 097 071                                       |
| <b>Собственный капитал</b>                       | <b>2 721 881</b>        | <b>4 604 334</b>    | <b>4 905 755</b>                                |
| Акционерный капитал                              | 2 721 881               |                     |                                                 |
| Стоимость обыкновенных акций <sup>(1)</sup>      |                         | 4 604 334           | 4 905 755                                       |
| Стоимость привилегированных акций <sup>(2)</sup> |                         |                     |                                                 |
| <b>Денежные средства</b>                         | <b>146 866</b>          | <b>146 866</b>      | <b>146 866</b>                                  |
| <b>Итого капитализация Компании:</b>             | <b>4 492 287</b>        | <b>6 374 740</b>    | <b>6 676 161</b>                                |

Источник: ОАО «Газпром», Bloomberg

(1) Количество обыкновенных акций на 31 декабря 2005 года - 23 673,512 900 млн. штук, курс доллара США на равен 28,7414 руб. за доллар. Курс одной акции на РТС на 31 декабря 2005 г. составил 6,767 долл. США за акцию. Курс АДР на ЛФБ - 28,84 долл. США (при количестве - 5 918,378 млн. шт.).

(2) Привилегированных акций Компания не имеет.

\* Консолидированный

## 9. Кредитный рейтинг предприятия

По состоянию на «25» октября 2006 года ОАО «Газпром» имело следующие кредитные рейтинги:

- «BBB-» (прогноз: стабильный) от рейтингового агентства «Standard & Poors»
- «BBB-» (прогноз: стабильный) от международного рейтингового агентства «Fitch Ratings»
- «Baa1», прогноз стабильный от рейтингового агентства «Moody's Investors Service Ltd.»

История изменения значений кредитного рейтинга ОАО «Газпром» за 2001-2005 годы:

### **Кредитный рейтинг рейтингового агентства «Standard & Poors»**

Дата присвоения кредитного рейтинга: 26 ноября 2001 года

Значение кредитного рейтинга: «B» (прогноз: позитивный) – долгосрочные кредитные рейтинги ОАО «Газпром» в иностранной и местной валюте

Дата изменения кредитного рейтинга: 20 декабря 2001 года

Значение кредитного рейтинга: «B+» (прогноз: стабильный) – повышение долгосрочного кредитного рейтинга ОАО «Газпром»

Дата изменения кредитного рейтинга: 6 декабря 2002 года

Значение кредитного рейтинга: «B+» (прогноз: позитивный) – изменение прогноза изменения рейтинга ОАО «Газпром»

Дата изменения кредитного рейтинга: 24 ноября 2003 года

Значение кредитного рейтинга: «BB-» (прогноз: стабильный) – повышение долгосрочного кредитного рейтинга и изменение прогноза изменения рейтинга ОАО «Газпром»

Дата изменения кредитного рейтинга: 15 сентября 2004 года

Значение кредитного рейтинга: «BB-» (прогноз: развивающийся) – изменение прогноза изменения рейтинга ОАО «Газпром»

Дата изменения кредитного рейтинга: 30 ноября 2004 года

Значение кредитного рейтинга: «BB-» - рейтинг помещен в список CreditWatch с развивающимся прогнозом

Дата изменения кредитного рейтинга: 18 мая 2005 года

Значение кредитного рейтинга: «BB-» - рейтинг исключен из списка CreditWatch с развивающимся прогнозом

Дата изменения кредитного рейтинга: 12 июля 2005 года

Значение кредитного рейтинга: «BB-» (прогноз: позитивный) - пересмотрен прогноз кредитного рейтинга ОАО «Газпром» со «Стабильного» на «Позитивный»

Дата изменения кредитного рейтинга: 13 октября 2005 года

Значение кредитного рейтинга: «BB». Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB-» до «BB»

Дата изменения кредитного рейтинга: 16 января 2006 года

Значение кредитного рейтинга: «BB+». Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB» до «BB+»

Дата изменения кредитного рейтинга: 13 октября 2006 года

Значение кредитного рейтинга: «BBB-». Долгосрочный кредитный рейтинг ОАО «Газпром» повышен с «BB+» до «BBB-»

### **Кредитный рейтинг международного рейтингового агентства «Fitch Ratings»**

Дата присвоения кредитного рейтинга: 16 сентября 2003 года

Значение кредитного рейтинга: «BB» (прогноз: стабильный)

Дата изменения кредитного рейтинга: 16 сентября 2004 года

Значение кредитного рейтинга: «BB». Агентство заявило о помещении рейтинга ОАО «Газпром» в список пересматривающихся рейтингов.

Дата изменения кредитного рейтинга: 18 ноября 2004 года

Значение кредитного рейтинга: «BB». Агентство заявило о помещении рейтинга ОАО «Газпром» в список рейтингов на пересмотр с позитивным прогнозом.

Дата изменения кредитного рейтинга: 12 августа 2005 года

Значение кредитного рейтинга: «BB+». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня BB+, прогноз стабильный.

Дата изменения кредитного рейтинга: 13 июля 2006 года

Значение кредитного рейтинга: «BBB-». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня BBB-, прогноз стабильный.

### **Кредитный рейтинг рейтингового агентства «Moody's Investors Service Ltd.»**

Дата присвоения кредитного рейтинга: 22 апреля 2004 года (кредитный рейтинг со стороны «Moody's» присвоен впервые)

Значение кредитного рейтинга: «Ba1» (прогноз: стабильный)

Дата изменения кредитного рейтинга: 15 сентября 2004 года

Значение кредитного рейтинга: «Ba1». Агентство поместило рейтинг ОАО «Газпром» в список рейтингов на возможное повышение.

Дата изменения кредитного рейтинга: 8 декабря 2004 года

Значение кредитного рейтинга: «Вaa3». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Вaa3, прогноз позитивный.

Дата изменения кредитного рейтинга: 23 июня 2005 года

Значение кредитного рейтинга: «Вaa2». Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Вaa2, прогноз позитивный.

Дата изменения кредитного рейтинга: 8 июля 2005 года

Значение кредитного рейтинга: «Вaa3». Агентство заявило о понижении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» до уровня Вaa3, прогноз позитивный.

Дата изменения кредитного рейтинга: 26 октября 2005 года

Значение кредитного рейтинга: Вaa2. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» с Вaa3 до уровня Вaa2, прогноз стабильный

Дата изменения кредитного рейтинга: 24 мая 2006 года

Значение кредитного рейтинга: Вaa1. Агентство заявило о повышении кредитного рейтинга ОАО «Газпром» с Вaa2 до уровня Вaa1, прогноз стабильный

## 10. ОПИСАНИЕ ОБЛИГАЦИЙ

### ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А7 с обязательным централизованным хранением в количестве 5 000 000 (пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая общим объемом выпуска 5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей с постоянным купонным доходом и сроком погашения на 1 092 (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения, и Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А8 с обязательным централизованным хранением в количестве 5 000 000 (пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая общим объемом выпуска 5 000 000 000 (пять миллиардов) рублей с постоянным купонным доходом и сроком погашения на 1 820 (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций. Облигации будут размещены Эмитентом на основании Решений о выпуске Облигаций А7 и А8 и Проспекта, утвержденных решением Совета Директоров ОАО «Газпром», протокол № 268 от 30 июля 2006 г. и зарегистрированных решением Федеральной службы по финансовым рынкам ценных бумаг от 28 сентября 2006 г. с присвоением Облигациям А7 государственного регистрационного номера 4-07-00028-А и Облигациям А8 государственного регистрационного номера 4-08-00028-А.

Нижеследующее описание является кратким изложением существенных условий обращения данных Облигаций. Это описание не охватывает полностью условия обращения Облигаций. Эмитент настоятельно рекомендует всем потенциальным инвесторам ознакомиться с Решением о выпуске Облигаций А7, Решением о выпуске Облигаций А8 и Проспектом во всей их полноте, так как именно эти документы, а не данное описание, определяют права инвесторов как владельцев Облигаций.

### УЧЕТ ПРАВ НА ОБЛИГАЦИИ

Права на Облигации А7 выпуска удостоверяются одним сертификатом Облигаций А7, подлежащим обязательному централизованному хранению в НДЦ (далее также - «Депозитарий»). Права на Облигации А8 выпуска удостоверяются одним сертификатом Облигаций А8, подлежащим обязательному централизованному хранению в Депозитарии.

Выдача отдельных сертификатов Облигаций на руки номинальным держателям или владельцам Облигаций не предусмотрена. Номинальные держатели или владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи сертификата Облигаций на руки.

Учет и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции Депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ или иными депозитариями, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НДЦ (далее именуемые совместно - «Депозитарии»), в виде записей по

счетах депо, открытым владельцами Облигаций у Депозитариев, а также в НДЦ в виде записей по счетам депо, открытым НДЦ владельцам Облигаций и Депозитариям.

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и Депозитариями держателям Облигаций.

Право собственности на Облигации переходит от одного лица другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Облигаций (клиента, депонента) в НДЦ и Депозитариях.

## **РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЛИГАЦИЙ**

### **Облигации А7**

Размещение Облигаций А7 осуществляется путем открытой подписки на ФБ ММВБ.

Продавцом Облигаций А7 при размещении выступает Андеррайтер, действующий от своего имени, но по поручению и за счет Эмитента. Размещение Облигаций А7 проводится путем заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций А7.

Заключение сделок по размещению Облигаций А7 начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций А7.

Конкурс по определению процентной ставки первого купона Облигаций А7 проводится в Дату начала размещения Облигаций А7. Порядок проведения Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций А7 установлен в п. 8.3 Решения о выпуске Облигаций А7 и п.9.1.1 Проспекта.

Заключение сделок по размещению Облигаций А7 осуществляется путем удовлетворения полученных адресных заявок в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и иными внутренними документами ФБ ММВБ и процедурой, установленной Решением о выпуске Облигаций А7 и Проспектом ценных бумаг.

### ***Цена размещения Облигаций***

Цена размещения Облигаций А7 в первый и последующие дни размещения устанавливается равной 100% (Ста процентам) от номинальной стоимости Облигации А7, что составляет 1 000 (Одну тысячу) рублей за Облигацию А7. Начиная со второго дня размещения Облигаций А7 выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций А7 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям А7.

### ***Участники Конкурса***

Участниками Конкурса, проводимого в дату начала размещения Облигаций А7, могут быть участники торгов ФБ ММВБ. В случае если потенциальный покупатель Облигаций А7 не является участником торгов ФБ ММВБ, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся участником торгов ФБ

ММВБ, и дать ему поручение на приобретение Облигаций А7. Потенциальный покупатель Облигаций А7, являющийся участником ФБ ММВБ, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций А7 обязан открыть соответствующий счет депо в Депозитарии или у Держателя Облигаций А7.

### ***Порядок подачи заявок на Конкурсе***

В рамках Конкурса Участники торгов ФБ ММВБ подают адресные заявки на покупку Облигаций А7 с кодом расчетов Т0 на Конкурс с использованием системы торгов ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными внутренними документами ФБ ММВБ. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается ФБ ММВБ по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций А7 направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера. Заявка на приобретение должна содержать следующие существенные условия: цена покупки (100% от номинала); количество Облигаций А7; величина процентной ставки по первому купону; прочие параметры в соответствии с Правилами торгов и/или иными документами ФБ ММВБ.

Обязательным условием приобретения Облигаций А7 при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участников торгов, от имени которого подана заявка, в Расчетной палате ФБ ММВБ. При этом денежные средства должны быть зарезервированы в Расчетной палате ФБ ММВБ в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций А7, указанных в заявках на приобретение Облигаций А7, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

### ***Определение процентной ставки купонного дохода***

По окончании периода подачи заявок на конкурс, ФБ ММВБ составляет Сводный реестр для Андеррайтера и Эмитента (далее – «Сводный реестр»). Сводный реестр содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

Единоличный исполнительный орган Эмитента, исходя из общего объема поданных заявок и указанных в них процентных ставок первого купона, принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении ФБ ММВБ в письменном виде. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в сроки и порядке, предусмотренные в п. 11 Решения о Облигаций А7 и п. 2.9 Проспекта.

### ***Удовлетворение заявок на Конкурсе***

По окончании Конкурса Андеррайтер по поручению Эмитента удовлетворяет полученные заявки, путем выставления встречных заявок на продажу Облигаций А7 по номинальной стоимости, в которых указывается количество Облигаций А7, указанных в соответствующей заявке на покупку. Заявки участников торгов ФБ ММВБ на покупку Облигаций А7 на Конкурсе удовлетворяются на условиях приоритета купонной ставки, указанной в заявках (т.е. заявки с более низкой

купонной ставкой удовлетворяются в первую очередь). Если с одинаковой купонной ставкой зарегистрировано несколько заявок на покупку Облигаций А7, то в первую очередь удовлетворяются заявки, поданные ранее по времени. В случае, если объем последней из удовлетворяемых заявок превышает количество Облигаций А7, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку удовлетворяется в размере неразмещенного остатка Облигаций А7. При этом заявка участников торгов ФБ ММВБ удовлетворяется при условии, что указанная в ней процентная ставка не выше установленной на Конкурсе. Неудовлетворенные заявки участников торгов ФБ ММВБ снимаются.

### ***Порядок подачи заявок после окончания Конкурса***

После определения процентной ставки по первому купону и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса по определению процентной ставки по первому купону, участники торгов ФБ ММВБ, действующие от своего имени и за свой счет, либо от своего имени, но за счет и по поручению потенциальных покупателей, не являющихся участниками торгов ФБ ММВБ, в любой рабочий день в течение срока размещения Облигаций могут подать адресную заявку Андеррайтеру на покупку Облигаций, оставшихся неразмещенными после удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, с указанием количества Облигаций А7, которое планируется приобрести.

### ***Удовлетворение заявок после окончания Конкурса***

Удовлетворение заявок на приобретение Облигаций А7 при их размещении после окончания Конкурса осуществляется Андеррайтером путем подачи встречной адресной заявки на продажу Облигаций А7. Поданные заявки на приобретение Облигаций А7 удовлетворяются в порядке очередности их поступления. Если объем очередной удовлетворяемой заявки превышает объем не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций А7, заявка удовлетворяется в объеме не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций А7.

### ***Вторичное обращение Облигаций***

Обращение Облигаций А7 на вторичном рынке начинается в первый календарный день, следующий за датой регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг. На внебиржевом рынке Облигации А7 обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций А7.

Нерезиденты могут приобретать Облигации А7 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Торги Облигациями А7 на ФБ ММВБ приостанавливаются в день, следующий за датой составления списка владельцев и/или номинальных держателей Облигаций А7 для выплаты купонного дохода по каждому из купонов, и возобновляются в дату выплаты соответствующего купонного дохода. Последним днем торгов Облигациями А7 на ФБ ММВБ является дата составления Списка владельцев и/или номинальных держателей Облигаций А7 для выплаты купонного дохода по последнему купону и погашения данного выпуска Облигаций А7.

### **Облигации А8**

Размещение Облигаций А8 осуществляется путем открытой подписки на ФБ ММВБ.

Продавцом Облигаций А8 при размещении выступает Андеррайтер, действующий от своего имени, но по поручению и за счет Эмитента. Размещение Облигаций А8 проводится путем заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций А8.

Заключение сделок по размещению Облигаций А8 начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону (далее – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций А8.

Конкурс по определению процентной ставки первого купона Облигаций А8 проводится в Дату начала размещения Облигаций А8. Порядок проведения Конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций А8 установлен в п. 8.3 Решения о выпуске Облигаций А8 и п.9.1.2 Проспекта.

Заключение сделок по размещению Облигаций А8 осуществляется путем удовлетворения полученных адресных заявок в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и иными внутренними документами ФБ ММВБ и процедурой, установленной Решением о выпуске Облигаций А8 и Проспектом.

### ***Цена размещения Облигаций***

Цена размещения Облигаций А8 в первый и последующие дни размещения устанавливается равной 100% (Ста процентам) от номинальной стоимости Облигации А8, что составляет 1 000 (Одну тысячу) рублей за Облигацию А8. Начиная со второго дня размещения Облигаций А8 выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций А8 также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям А8.

### ***Участники Конкурса***

Участниками Конкурса, проводимого в дату начала размещения Облигаций А8, могут быть участники торгов ФБ ММВБ. В случае если потенциальный покупатель Облигаций А8 не является участником торгов ФБ ММВБ, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся участником торгов ФБ ММВБ, и дать ему поручение на приобретение Облигаций А8. Потенциальный покупатель Облигаций А8, являющийся участником ФБ ММВБ, действует самостоятельно. Потенциальный покупатель Облигаций А8 обязан открыть соответствующий счет депо в Депозитарии или у Держателя Облигаций А8.

### ***Порядок подачи заявок на Конкурс***

В рамках Конкурса Участники торгов ФБ ММВБ подают адресные заявки на покупку Облигаций А8 с кодом расчетов Т0 на Конкурс с использованием системы торгов ФБ ММВБ в соответствии с Правилами торгов и иными внутренними документами ФБ ММВБ. Время и порядок подачи заявок на Конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается ФБ ММВБ по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером. Заявки на приобретение Облигаций А8 направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера. Заявка на приобретение должна содержать следующие существенные условия: цена покупки (100% от номинала); количество Облигаций А8; величина процентной ставки по первому купону; прочие параметры в соответствии с Правилами торгов и/или иными документами ФБ ММВБ.

Обязательным условием приобретения Облигаций А8 при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участников торгов, от имени которого подана заявка, в Расчетной палате ФБ ММВБ. При этом денежные средства должны быть зарезервированы в Расчетной палате ФБ ММВБ в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций А8, указанных в заявках на приобретение Облигаций А8, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

### ***Определение процентной ставки купонного дохода***

По окончании периода подачи заявок на конкурс, ФБ ММВБ составляет Сводный реестр для Андеррайтера и Эмитента (далее – «Сводный реестр»). Сводный реестр содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

Единоличный исполнительный орган Эмитента, исходя из общего объема поданных заявок и указанных в них процентных ставок первого купона, принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении ФБ ММВБ в письменном виде. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Информация о процентной ставке по первому купону раскрывается в сроки и порядке, предусмотренные в п. 11 Решения о Облигаций А8 и п. 2.9 Проспекта.

### ***Удовлетворение заявок на Конкурсе***

По окончании Конкурса Андеррайтер по поручению Эмитента удовлетворяет полученные заявки, путем выставления встречных заявок на продажу Облигаций А8 по номинальной стоимости, в которых указывается количество Облигаций А8, указанных в соответствующей заявке на покупку. Заявки участников торгов ФБ ММВБ на покупку Облигаций А8 на Конкурсе удовлетворяются на условиях приоритета купонной ставки, указанной в заявках (т.е. заявки с более низкой купонной ставкой удовлетворяются в первую очередь). Если с одинаковой купонной ставкой зарегистрировано несколько заявок на покупку Облигаций А8, то в первую очередь удовлетворяются заявки, поданные ранее по времени. В случае, если объем последней из удовлетворяемых заявок превышает количество Облигаций А8, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку удовлетворяется в размере неразмещенного остатка Облигаций А8. При этом заявка участников торгов ФБ ММВБ удовлетворяется при условии, что указанная в ней процентная ставка не выше установленной на Конкурсе. Неудовлетворенные заявки участников торгов ФБ ММВБ снимаются.

### ***Порядок подачи заявок после окончания Конкурса***

После определения процентной ставки по первому купону и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса по определению процентной ставки по первому купону, участники торгов ФБ ММВБ, действующие от своего имени и за свой счет, либо от своего имени, но за счет и по поручению потенциальных покупателей, не являющихся участниками торгов ФБ ММВБ, в любой рабочий день в течение срока размещения Облигаций могут подать адресную заявку Андеррайтеру на покупку

Облигаций А8, оставшихся нерасмещенными после удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, с указанием количества Облигаций А\*, которое планируется приобрести.

### ***Удовлетворение заявок после окончания Конкурса***

Удовлетворение заявок на приобретение Облигаций А8 при их размещении после окончания Конкурса осуществляется Андеррайтером путем подачи встречной адресной заявки на продажу Облигаций А8. Поданные заявки на приобретение Облигаций А8 удовлетворяются в порядке очередности их поступления. Если объем очередной удовлетворяемой заявки превышает объем не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций А8, заявка удовлетворяется в объеме не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций А8.

### ***Вторичное обращение Облигаций***

Обращение Облигаций А8 на вторичном рынке начинается в первый календарный день, следующий за датой регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг. На внебиржевом рынке Облигации А8 обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций А8.

Нерезиденты могут приобретать Облигации А8 в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

Торги Облигациями А8 на ФБ ММВБ приостанавливаются в день, следующий за датой составления списка владельцев и/или номинальных держателей Облигаций А8 для выплаты купонного дохода по каждому из купонов, и возобновляются в дату выплаты соответствующего купонного дохода. Последним днем торгов Облигациями А8 на ФБ ММВБ является дата составления Списка владельцев и/или номинальных держателей Облигаций А8 для выплаты купонного дохода по последнему купону и погашения данного выпуска Облигаций А8.

## **ПЛАТЕЖИ ПО ОБЛИГАЦИЯМ**

### ***Даты выплаты Купонного дохода по Облигациям А7***

Датами выплаты купонного дохода по десяти купонам Облигаций выпуска являются следующие даты:

купонный доход по 1 купону выплачивается на 182-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 2 купону выплачивается на 364-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 3 купону выплачивается на 546-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 4 купону выплачивается на 728-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 5 купону выплачивается на 910-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 6 купону выплачивается на 1 092-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска.

### ***Даты выплаты Купонного дохода по Облигациям А8***

Датами выплаты купонного дохода по десяти купонам Облигаций выпуска являются следующие даты:

купонный доход по 1 купону выплачивается на 182-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 2 купону выплачивается на 364-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 3 купону выплачивается на 546-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 4 купону выплачивается на 728-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 5 купону выплачивается на 910-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 6 купону выплачивается на 1 092-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 7 купону выплачивается на 1 274-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 8 купону выплачивается на 1 456-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 9 купону выплачивается на 1 638-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска;

купонный доход по 10 купону выплачивается на 1 820-й день со дня начала размещения Облигаций выпуска.

### ***Выплата Купонного дохода***

Купонный доход по последнему шестому купону по Облигациям А7 выплачивается одновременно с погашением Облигаций А7 в 1 092 (одна тысяча девяносто второй) день с Даты начала размещения Облигаций А7, Эмитентом и/или Платежным агентом по поручению Эмитента. Купонный доход по последнему десятому купону по Облигациям А8 выплачивается одновременно с погашением Облигаций А8 в 1 820 (одна тысяча восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций А8, Эмитентом и/или Платежным агентом по поручению Эмитента. При этом, если Дата погашения приходится на субботу, воскресенье, праздничный день или иной день, не являющийся рабочим в Российской Федерации, то выплата суммы погашения осуществляется в первый рабочий день, следующий за Датой погашения. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такое исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций.

Выплата дохода по Облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке лицам, включенным Депозитарием в перечень владельцев и Держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом Депозитария, может уполномочить Держателя Облигаций получать купонные доходы и суммы от погашения Облигаций.

Выплата купонных доходов по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего пятому рабочему дню до даты погашения Облигаций («Дата составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях погашения»). Исполнение обязательств по отношению к владельцу, являющемуся таковым на Дату составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях погашения, признается надлежащим, в том числе в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и Держателей Облигаций в целях погашения.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент переводит денежные средства в уплату купонного дохода на банковские счета владельцев и Держателей Облигаций, указанные в перечне владельцев и Держателей Облигаций. Держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства в уплату купонного дохода владельцам Облигаций в порядке, определенном между Держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по уплате соответствующего купонного дохода по Облигациям считаются исполненными после списания средств со счета Эмитента и/или корреспондентского счета Платежного агента в оплату купонного дохода в адрес владельцев и Держателей Облигаций.

### ***Определение купонного дохода***

В любой день между датой начала размещения и датой погашения выпуска величина накопленного купонного дохода (НКД) рассчитывается по формуле:

$$\text{НКД} = C_j * \text{Nom} * (T - T(j-1)) / 365 / 100 \%$$

где,

Nom-номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C<sub>j</sub> - размер процентной ставки j-того купона в процентах годовых;

T(j-1)-дата начала j-того купонного периода;

T - текущая дата.

Величина накопленного купонного дохода рассчитывается с точностью до копейки. (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

### ***Погашение и выплата основной суммы***

Облигации А7 погашаются по номинальной стоимости в дату, наступающую на 1 092 (одна тысяча девяносто второй) день с Даты начала размещения Облигаций А7, Эмитентом и/или Платежным агентом по поручению Эмитента. Облигации А8 погашаются по номинальной стоимости в дату, наступающую на 1 820 (одна тысяча

восемьсот двадцатый) день с Даты начала размещения Облигаций А8, Эмитентом и/или Платежным агентом по поручению Эмитента. При этом, если Дата погашения приходится на субботу, воскресенье, праздничный день или иной день, не являющийся рабочим в Российской Федерации, то выплата суммы погашения осуществляется в первый рабочий день, следующий за Датой погашения. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такое исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций.

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 5 (пятому) рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения»).

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Списание Облигаций со счетов депо в НДЦ производится при погашении всех Облигаций и при оплате купонного дохода за последний купонный период после выполнения Платежным агентом своих обязательств по переводу денежных средств для погашения Облигаций.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо в НДЦ.

# 11. НЕКОТОРЫЕ АСПЕКТЫ РОССИЙСКОГО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ

## НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ

В соответствии с положениями Налогового Кодекса РФ доходы от операций с размещаемыми Облигациями, а именно, доходы от реализации (выбытия, погашения) Облигаций, а также купонный доход, налогом на добавленную стоимость не облагаются.

## ПОРЯДОК ОБЛОЖЕНИЯ НАЛОГОМ НА ПРИБЫЛЬ ДОХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ ЮРИДИЧЕСКИМИ ЛИЦАМИ-РЕЗИДЕНТАМИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ ОПЕРАЦИЙ С ОБЛИГАЦИЯМИ

Налоговая база по операциям с Облигациями определяется как сумма доходов от реализации (погашения) Облигаций, полученных в отчетном налоговом периоде, за вычетом расходов, принимаемых к вычету в отчетном налоговом периоде.

Доходы от реализации или прочего выбытия Облигаций определяются исходя из цены реализации (погашения) Облигаций и суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщику покупателем или Эмитентом, а расходы – исходя из цены приобретения Облигаций (включая расходы, связанные с их приобретением), затрат на реализацию, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу. В сумму доходов (расходов) не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные (принятые к вычету) при определении налоговой базы.

В случае если налогоплательщик квалифицирует операцию с Облигациями как срочную сделку с финансовым инструментом, налоговая база определяется с учетом положений статей 301–305, 326, 327 Налогового Кодекса РФ. В случае проведения налогоплательщиком операций РЕПО с Облигациями налоговая база определяется с учетом положений статей 282 и 333 Налогового Кодекса РФ.

Цена реализации определяется как фактическая цена реализации в случае, если фактическая цена удовлетворяет критериям, определенным пунктами 5 и 6 статьи 280 Налогового Кодекса РФ (в зависимости от того, относятся Облигации к ценным бумагам, обращающимся или не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг («ОРЦБ»)).

В случае если фактическая цена не удовлетворяет требованиям, установленным пунктами 5 и 6 статьи 280 Налогового Кодекса РФ, при налогообложении применяется цена, определяемая в соответствии с порядком, установленным Налоговым Кодексом РФ.

Налогоплательщики определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на ОРЦБ, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на ОРЦБ, за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность. Профессиональные участники рынка ценных бумаг, осуществляющие дилерскую

деятельность, формируют единую налоговую базу с учетом доходов и расходов, полученных от проведения операций с ценными бумагами.

Налогоплательщики, получившие убытки от операций с ценными бумагами, вправе перенести указанные убытки на будущее в размере до 50% налоговой базы в порядке, установленном статьей 283 Налогового Кодекса РФ. При этом перенос убытков, полученных от операций с ценными бумагами, обращающимися на ОРЦБ, и ценными бумагами, не обращающимися на ОРЦБ, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг в пределах прибыли, полученной от операций с указанными категориями ценных бумаг. Данное положение не распространяется на профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность. Они определяют сумму убытка, подлежащего переносу на будущее, с учетом всех доходов и расходов, признаваемых для целей налогообложения, включая доходы и расходы по операциям с ценными бумагами.

При погашении купона Эмитентом процентный доход, подлежащий налогообложению, признается налогоплательщиком исходя из установленной доходности Облигаций в порядке, предусмотренном Налоговым Кодексом РФ. Налогоплательщики, определяющие доходы и расходы для целей налогообложения по методу начисления, обязаны рассчитывать и признавать для целей налогообложения процентный доход по Облигациям по состоянию на последнюю дату отчетного (налогового) периода.

Налоговая ставка в отношении доходов по операциям с Облигациями составляет 24 (двадцать четыре) процента. Законодательными органами субъектов РФ могут быть приняты законы, снижающие ставку налога на прибыль не более чем на 4 (четыре) процентных пункта.

## **Порядок налогообложения доходов, полученных физическими лицами-резидентами Российской Федерации от операций с Облигациями**

Налогообложение доходов, получаемых физическими лицами-резидентами РФ в виде купонного дохода и доходов, полученных при погашении Облигаций или при продаже Облигаций до наступления срока погашения, производится по ставке 13 (тринадцать) процентов.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи Облигаций определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков от операций с ценными бумагами этой категории. При этом доход (убыток) по сделкам купли-продажи Облигаций определяется как разница между суммами, полученными от реализации Облигаций, и расходами на приобретение, реализацию и хранение Облигаций (включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, проценты в пределах действующей ставки рефинансирования Центрального банка РФ за пользование привлеченными для сделки купли-продажи Облигаций, обращающихся на ОРЦБ, средствами). Расходы могут быть приняты во внимание только при условии их фактического осуществления налогоплательщиком и наличия документов, подтверждающих указанные расходы.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в размере, не превышающем 125 000 (сто двадцать пять тысяч) рублей, при продаже

Облигаций, находившихся в собственности налогоплательщика менее трех лет, или в размере всего полученного дохода при продаже Облигаций, находившихся в собственности налогоплательщика три года и более. С 1 января 2007 года налоговое законодательство не будет предусматривать возможность использования имущественного налогового вычета при продаже Облигаций.

По убыточным сделкам с ценными бумагами, обращающимися на ОРЦБ, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг. В настоящее время предельная граница колебаний рыночной цены установлена в размере 20% (двадцать) процентов.

Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика.

В соответствии с разъяснениями налоговых органов исчисление и уплата налога с сумм, полученных налогоплательщиком в налоговом периоде по сделкам купли-продажи ценных бумаг, принадлежащих ему на праве собственности, во исполнение которых налогоплательщик выступал продавцом ценных бумаг без заключения договоров на брокерское обслуживание, договоров доверительного управления на рынке ценных бумаг, договоров комиссии, поручения, иных подобных договоров, производится на основании налоговой декларации, подаваемой налогоплательщиком в налоговый орган по окончании налогового периода. Налогоплательщики предоставляют налоговые декларации в срок до 30 апреля и уплачивают налог на доходы до 15 июля года, следующего за отчетным.

## **Порядок обложения налогом на прибыль доходов, полученных от операций с Облигациями юридическими лицами-нерезидентами Российской Федерации**

Иностранные юридические лица, осуществляющие деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, определяют налоговую базу от проведения операций с Облигациями и исчисляют сумму налога, подлежащую уплате в бюджет, в порядке, аналогичном установленному для юридических лиц-резидентов РФ, с учетом положений статьи 307 Налогового Кодекса РФ.

Для иностранных юридических лиц, не осуществляющих деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, доходом, подлежащим налогообложению в Российской Федерации, признается полученный купонный доход по Облигациям. Налог подлежит удержанию налоговым агентом-источником выплаты по ставке 20 (двадцать) процентов.

В случае если между Российской Федерацией и государством, резидентом которого является иностранное юридическое лицо-получатель процентного дохода по

Облигациям, заключено соглашение об избежании двойного налогообложения, применяется ставка, предусмотренная международным договором.

При этом для применения пониженной ставки или получения освобождения от уплаты налога на территории Российской Федерации иностранное юридическое лицо должно предъявить до выплаты купонного дохода налоговому агенту официальное подтверждение факта постоянного местонахождения в стране, с которой у Российской Федерации заключено соответствующее соглашение об избежании двойного налогообложения, заверенное компетентным органом соответствующего иностранного государства.

## **Порядок налогообложения доходов от операций с Облигациями, полученных физическими лицами-нерезидентами Российской Федерации**

Налогообложение доходов, получаемых физическими лицами-нерезидентами РФ в виде купонных выплат, доходов, полученных при погашении Облигаций или при продаже Облигаций до наступления срока погашения, производится по ставке 30% (тридцать процентов), если иное не предусмотрено международными договорами об избежании двойного налогообложения.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи Облигаций определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков от операций с ценными бумагами этой категории. Физические лица-нерезиденты РФ имеют право на уменьшение налогооблагаемого дохода от продажи Облигаций на суммы фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение, реализацию и хранение. Предоставление стандартных имущественных налоговых вычетов в порядке, изложенном в п. 1 ст. 220 Налогового Кодекса РФ, налогоплательщикам-нерезидентам РФ не предусмотрено.

По убыточным сделкам с ценными бумагами, обращающимися на ОРЦБ, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг. В настоящее время предельная граница колебаний рыночной цены установлена в размере 20 (двадцати) процентов.

Расчет и уплата налога производятся налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. При получении освобождения от уплаты налога, проведении зачета, получении налоговых вычетов нерезидент имеет право предоставить требуемые документы, как до уплаты налога, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого нерезидент претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведение зачета, налоговых вычетов. Налоговый агент обязан удержать исчисленную сумму налога при отсутствии необходимых документов. Налогоплательщик имеет право вернуть удержанную сумму налога после подачи налоговой декларации и подтверждающих документов.

Если налог не был удержан налоговым агентом, то по окончании налогового периода налогоплательщик обязан предоставить в налоговые органы декларацию о полученных доходах и уплатить налог самостоятельно. Налогоплательщики предоставляют налоговые декларации в срок до 30 апреля и уплачивают налог на доходы до 15 июля года, следующего за отчетным.

Соглашением об избежании двойного налогообложения, действующим между Российской Федерацией и страной, резидентом которой является физическое лицо, может быть предусмотрено освобождение от уплаты налога либо взимание налога по более низкой ставке.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий физическое лицо-нерезидент РФ должно представить в соответствующие подразделения Министерства РФ по налогам и сборам официальное подтверждение того, что оно является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода или его части договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства.

## **НАЛОГ НА ИМУЩЕСТВО**

Облигации не являются объектом обложения налогом на имущество.

## 12. ОГРАНИЧЕНИЯ ПО ОБРАЩЕНИЮ ОБЛИГАЦИЙ

Размещение и обращение Облигаций будет осуществляться исключительно на территории Российской Федерации в соответствии с условиями Решения о выпуске и Проспекта Облигаций. Облигации не регистрировались и не будут регистрироваться иначе, чем по законодательству РФ, регулирующему функционирование рынка данного вида ценных бумаг. Какие-либо ограничения по законодательству РФ по вторичному обращению Облигаций отсутствуют. Облигации не могут размещаться, обращаться, предлагаться к покупке или продаже, прямо или опосредованно, и настоящий Инвестиционный Меморандум не может распространяться в какой-либо иной стране, за исключением случаев, прямо предусмотренных законодательством такой страны, что должно определяться каждым потенциальным инвестором самостоятельно на свой страх и риск, при этом Эмитент, Организаторы, Со-организатор, Андеррайтеры и Со-андеррайтеры и их консультанты не несут никакой ответственности за любое такое незаконное размещение, обращение, предложение или распространение.

## 13. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

### **СУЩЕСТВЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ**

Кроме того, что было сообщено в Инвестиционном Меморандуме, Решении Проспектом Облигаций для раскрытия информации о регистрации выпуска Облигаций. Изменения и дополнения в Решении о выпуске и Проспекте Облигаций вступают в силу с момента уведомления ФСФР России о вносимых изменения и дополнениях, при этом Эмитент заявляет, что он раскроет информацию о таких изменениях в порядке, установленном законодательством РФ, а также доведет их до сведения неограниченного круга лиц в порядке, предусмотренном Проспектом Облигаций, для раскрытия информации о регистрации выпуска Облигаций.

## 14. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С  
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)  
31 ДЕКАБРЯ 2005 ГОДА**

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»

1. Нами проведен аудит прилагаемого консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2005 года и относящихся к нему консолидированных отчета о прибылях и убытках, отчета о движении денежных средств и отчета об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2005 года. Ответственность за подготовку финансовой отчетности, как она представлена на страницах 3–62, несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать свое мнение о данной консолидированной финансовой отчетности, основываясь на проведенном нами аудите.
2. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Указанные стандарты требуют, чтобы мы планировали и проводили аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включает проверку, на выборочной основе, подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Аудит также включает оценку применяемых учетных принципов и важнейших расчетов руководства, а также оценку представления финансовой отчетности в целом. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о данной финансовой отчетности.
3. По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность достоверно отражает во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2005 года, а также финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2005 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
4. Не делая оговорок к выраженному выше мнению, обращаем внимание на Примечания 23 и 32 к консолидированной 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*

г. Москва, Российская Федерация  
5 июля 2006 г

## ОАО «ГАЗПРОМ»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО МСФО НА 31 ДЕКАБРЯ 2005 Г.

(в миллионах российских рублей)

| Прим.  |                                                                                    | 31 декабря              |                         |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
|        |                                                                                    | 2005 г.                 | 2004 г.                 |
|        | <b>Активы</b>                                                                      |                         |                         |
|        | <b>Оборотные активы</b>                                                            |                         |                         |
| 7      | Денежные средства и их эквиваленты                                                 | 146 866                 | 106 157                 |
| 7      | Денежные средства с ограничением к использованию                                   | 18 040                  | 16 861                  |
| 8      | Краткосрочные финансовые активы                                                    | 79 001                  | 40 428                  |
| 9      | Дебиторская задолженность и предоплата                                             | 394 659                 | 316 709                 |
| 10     | Товарно-материальные запасы                                                        | 169 121                 | 130 400                 |
|        | НДС к возмещению                                                                   | 145 484                 | 94 863                  |
|        | Прочие оборотные активы                                                            | <u>48 282</u>           | <u>21 262</u>           |
|        |                                                                                    | 1 001 453               | 726 680                 |
|        | <b>Внеоборотные активы</b>                                                         |                         |                         |
| 11     | Основные средства                                                                  | 2 794 757               | 2 183 084               |
| 12, 32 | Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании                   | 250 221                 | 81 783                  |
| 13     | Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата                                | 179 187                 | 146 302                 |
| 14     | Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи                    | 67 847                  | 28 710                  |
| 15     | Прочие внеоборотные активы                                                         | <u>51 956</u>           | <u>39 230</u>           |
|        |                                                                                    | <u>3 343 968</u>        | <u>2 479 109</u>        |
|        | <b>Итого активы</b>                                                                | <b>4 345 421</b>        | <b>3 205 789</b>        |
|        | <b>Обязательства и капитал</b>                                                     |                         |                         |
|        | <b>Краткосрочные обязательства</b>                                                 |                         |                         |
| 16     | Кредиторская задолженность и начисленные обязательства                             | 219 983                 | 174 433                 |
| 17     | Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами                       | 104 817                 | 84 977                  |
| 18     | Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам | 180 959                 | 156 172                 |
|        | Краткосрочные векселя к уплате                                                     | <u>20 710</u>           | <u>20 845</u>           |
|        |                                                                                    | 526 469                 | 436 427                 |
|        | <b>Долгосрочные обязательства</b>                                                  |                         |                         |
| 19     | Долгосрочные займы                                                                 | 741 849                 | 427 086                 |
|        | Долгосрочные векселя к уплате                                                      | 10 639                  | 11 640                  |
|        | Реструктурированная задолженность по расчетам с бюджетом                           | 1 128                   | 1 829                   |
| 22     | Резервы предстоящих расходов и платежей                                            | 83 794                  | 44 275                  |
| 20     | Отложенное обязательство по налогу на прибыль                                      | 255 048                 | 137 062                 |
|        | Прочие долгосрочные обязательства                                                  | <u>4 613</u>            | <u>9 446</u>            |
|        |                                                                                    | <u>1 097 071</u>        | <u>631 338</u>          |
|        | <b>Итого обязательства</b>                                                         | <b>1 623 540</b>        | <b>1 067 765</b>        |
|        | <b>Капитал</b>                                                                     |                         |                         |
| 23     | Уставный капитал                                                                   | 325 194                 | 325 194                 |
| 23     | Выкупленные собственные акции                                                      | (19 504)                | (41 586)                |
| 23     | Нераспределенная прибыль и прочие резервы                                          | <u>2 270 727</u>        | <u>1 808 865</u>        |
|        |                                                                                    | 2 576 417               | 2 092 473               |
| 31     | Доля меньшинства                                                                   | <u>145 464</u>          | <u>45 551</u>           |
|        | <b>Итого капитал</b>                                                               | <b><u>2 721 881</u></b> | <b><u>2 138 024</u></b> |
|        | <b>Итого обязательства и капитал</b>                                               | <b>4 345 421</b>        | <b>3 205 789</b>        |

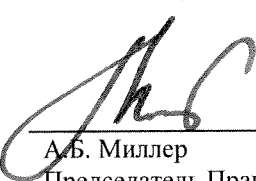
А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
5 ИЮЛЯ 2006 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
5 ИЮЛЯ 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «Газпром»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ПО МСФО**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2005 Г.**  
**(в миллионах российских рублей)**

| Прим. |                                                                                                                          | За год, закончившийся<br>31 декабря |                  |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------|
|       |                                                                                                                          | 2005 г.                             | 2004 г.          |
| 24    | Выручка от продаж                                                                                                        | 1 383 545                           | 976 776          |
| 25    | Операционные расходы                                                                                                     | <u>(929 561)</u>                    | <u>(714 165)</u> |
|       | <b>Прибыль от продаж</b>                                                                                                 | <b>453 984</b>                      | <b>262 611</b>   |
| 26    | Доходы от финансирования                                                                                                 | 53 890                              | 69 332           |
| 26    | Расходы по финансированию                                                                                                | <u>(69 926)</u>                     | <u>(53 482)</u>  |
| 12    | Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний                                                  | 11 782                              | 8 151            |
|       | Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихсся в наличии для продажи                                                  | <u>385</u>                          | <u>5 018</u>     |
|       | <b>Прибыль до налогообложения</b>                                                                                        | <b>450 115</b>                      | <b>291 630</b>   |
|       | Текущий налог на прибыль                                                                                                 | (118 028)                           | (57 949)         |
|       | Отложенный налог на прибыль                                                                                              | <u>(16 156)</u>                     | <u>(21 939)</u>  |
| 20    | Налог на прибыль                                                                                                         | <u>(134 184)</u>                    | <u>(79 888)</u>  |
|       | <b>Прибыль за период</b>                                                                                                 | <b>315 931</b>                      | <b>211 742</b>   |
|       | <b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>                                                                                 |                                     |                  |
|       | Акционерам ОАО «Газпром»                                                                                                 | 311 125                             | 209 449          |
| 31    | Доле меньшинства                                                                                                         | <u>4 806</u>                        | <u>2 293</u>     |
|       |                                                                                                                          | <b>315 931</b>                      | <b>211 742</b>   |
| 28    | <b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к прибыли акционеров ОАО «Газпром» (в рублях)</b> | <b>14,55</b>                        | <b>10,44</b>     |

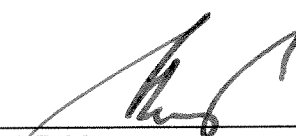
  
 А.Б. Миллер  
 Председатель Правления  
 5 июля 2006 г.

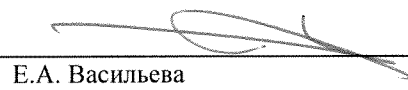
  
 Е.А. Васильева  
 Главный бухгалтер  
 5 июля 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2005 Г.**  
(в миллионах российских рублей)

| Прим. |                                                                                                | За год, закончившийся<br>31 декабря |                  |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------|
|       |                                                                                                | 2005 г.                             | 2004 г.          |
|       | <b>Операционная деятельность</b>                                                               |                                     |                  |
| 29    | <b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>                       | <b>272 617</b>                      | <b>182 150</b>   |
|       | <b>Инвестиционная деятельность</b>                                                             |                                     |                  |
|       | Капитальные вложения                                                                           | (274 376)                           | (197 669)        |
|       | Чистое изменение займов выданных                                                               | 1 542                               | 2 193            |
|       | Полученные проценты                                                                            | 20 715                              | 14 893           |
| 11    | Уплаченные и капитализированные проценты                                                       | (15 189)                            | (16 373)         |
| 30    | Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах            | (385 033)                           | (45 351)         |
|       | Приобретение ассоциированных и совместно контролируемых компаний                               | (2 047)                             | (9 363)          |
|       | Поступления от ассоциированных и совместно контролируемых компаний                             | 17 458                              | 3 184            |
|       | Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи                       | (22 556)                            | (20 517)         |
|       | Изменение прочих долгосрочных финансовых активов                                               | <u>6 076</u>                        | <u>6 566</u>     |
|       | <b>Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности</b>                | <b>(653 410)</b>                    | <b>(262 437)</b> |
|       | <b>Финансовая деятельность</b>                                                                 |                                     |                  |
| 19    | Поступления по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам) | 596 373                             | 244 210          |
| 19    | Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)      | (338 872)                           | (113 543)        |
|       | Чистые поступления от выпуска векселей                                                         | 2 369                               | 574              |
| 18    | Чистое поступление (погашение) краткосрочных заемных средств                                   | 23 162                              | (6 402)          |
| 23    | Уплаченные дивиденды                                                                           | (23 868)                            | (14 626)         |
| 30    | Дивиденды, уплаченные дочерним обществом предыдущим и миноритарным акционерам                  | (14 682)                            | -                |
|       | Уплаченные проценты                                                                            | (30 953)                            | (19 456)         |
| 23    | Приобретение собственных акций                                                                 | (126 691)                           | (147 993)        |
| 23    | Продажа собственных акций                                                                      | 337 047                             | 156 788          |
| 7     | Уменьшение (увеличение) в остатках денежных средств с ограничением к использованию             | <u>(1 179)</u>                      | <u>16 882</u>    |
|       | <b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>                         | <b>422 706</b>                      | <b>116 434</b>   |
|       | Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты                        | <u>(1 204)</u>                      | <u>(1 386)</u>   |
|       | <b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>                                           | <b>40 709</b>                       | <b>34 761</b>    |
|       | Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода                                 | <u>106 157</u>                      | <u>71 396</u>    |
|       | <b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>                           | <b>146 866</b>                      | <b>106 157</b>   |

  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
5 июля 2006 г.

  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
5 июля 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2005 Г.**  
(в миллионах российских рублей)

| Прим. |                                                                                                         | Кол-во<br>размещенных<br>акций<br>(млрд. штук) | Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром» |                                          |                                                         |           |                          |                      |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-----------|--------------------------|----------------------|
|       |                                                                                                         |                                                | Уставный капитал                       | Выкуплен-<br>ные<br>собственные<br>акции | Нераспреде-<br>ленная<br>прибыль и<br>прочие<br>резервы | Итого     | Доля<br>меньшин-<br>ства | Итого по<br>капиталу |
|       | Сальдо на 31 декабря 2003 г.                                                                            | 19,8                                           | 325 194                                | (33 889)                                 | 1 563 825                                               | 1 855 130 | 14 793                   | 1 869 923            |
|       | Убытки от изменений справедливой<br>стоимости финансовых активов,<br>имеющихся в наличии для<br>продажи |                                                | -                                      | -                                        | (3 765)                                                 | (3 765)   | -                        | (3 765)              |
| 23    | Курсовые разницы                                                                                        |                                                | -                                      | -                                        | 3 089                                                   | 3 089     | -                        | 3 089                |
|       | Чистый убыток, отнесенный<br>непосредственно на капитал                                                 |                                                | -                                      | -                                        | (676)                                                   | (676)     | -                        | (676)                |
|       | Прибыль за период                                                                                       |                                                | -                                      | -                                        | 209 449                                                 | 209 449   | 2 293                    | 211 742              |
|       | Итого доходов за период                                                                                 |                                                | -                                      | -                                        | 208 773                                                 | 208 773   | 2 293                    | 211 066              |
| 23    | Доход от дооценки                                                                                       |                                                | -                                      | -                                        | 37 899                                                  | 37 899    | -                        | 37 899               |
| 23    | Чистый результат от операций с<br>выкупленными собственными<br>акциями                                  | 0,3                                            | -                                      | (7 697)                                  | 15 673                                                  | 7 976     | -                        | 7 976                |
| 23    | Возврат активов социальной сферы<br>на баланс государственных органов                                   |                                                | -                                      | -                                        | (2 633)                                                 | (2 633)   | -                        | (2 633)              |
| 23    | Дивиденды                                                                                               |                                                | -                                      | -                                        | (14 672)                                                | (14 672)  | -                        | (14 672)             |
| 31    | Объединение бизнеса и приобретение<br>доли меньшинства                                                  |                                                | -                                      | -                                        | -                                                       | -         | 28 465                   | 28 465               |
|       | 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<br>стоимости финансовых активов,<br>имеющихся в наличии для продажи   |                                                | -                                      | -                                        | 16 484                                                  | 16 484    | -                        | 16 484               |
| 23    | Курсовые разницы                                                                                        |                                                | -                                      | -                                        | (4 572)                                                 | (4 572)   | -                        | (4 572)              |
|       | Чистая прибыль, отнесенная<br>непосредственно на капитал                                                |                                                | -                                      | -                                        | 11 912                                                  | 11 912    | -                        | 11 912               |
|       | Прибыль за период                                                                                       |                                                | -                                      | -                                        | 311 125                                                 | 311 125   | 4 806                    | 315 931              |
|       | Итого доходов за период                                                                                 |                                                | -                                      | -                                        | 323 037                                                 | 323 037   | 4 806                    | 327 843              |
| 23    | Чистый результат от операций с<br>выкупленными собственными<br>акциями                                  | 2,8                                            | -                                      | 22 082                                   | 164 845                                                 | 186 927   | -                        | 186 927              |
| 23    | Возврат активов социальной сферы<br>на баланс государственных органов                                   |                                                | -                                      | -                                        | (2 162)                                                 | (2 162)   | -                        | (2 162)              |
| 23    | Дивиденды                                                                                               |                                                | -                                      | -                                        | (23 858)                                                | (23 858)  | -                        | (23 858)             |
| 31    | Объединение бизнеса и приобретение<br>доли меньшинства                                                  |                                                | -                                      | -                                        | -                                                       | -         | 95 107                   | 95 107               |
|       | Сальдо на 31 декабря 2005 г.                                                                            | 22,9                                           | 325 194                                | (19 504)                                 | 2 270 727                                               | 2 576 417 | 145 464                  | 2 721 881            |

  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
5 июня 2006 г.

  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
5 июня 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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

Группа осуществляет следующие основные виды хозяйственной деятельности:

- добыча и разведка газа и других углеводородов;
- переработка газового конденсата и других углеводородов, продажа продуктов переработки;
- транспортировка газа;
- продажа газа на внутренний рынок и на экспорт.

В результате приобретения ОАО «Сибирская нефтяная компания» (далее - ОАО «Сибнефть») в октябре 2005 г. (см. Примечание 30) объемы деятельности Группы по добыче и переработке нефти значительно увеличились и стали входить в состав основных видов деятельности.

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

Среднесписочная численность работников за 2005 и 2004 гг. составила 402 тыс. человек и 392 тыс. человек соответственно. При расчете среднесписочной численности сотрудников данные ОАО «Сибнефть» и его дочерних обществ (далее – Сибнефть) включались в расчет с момента установления Группой контроля над ОАО «Сибнефть».

## 2. УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

## 3. ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая все принятые ранее Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением отступлений, указанных в Примечаниях 4 и 5. Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев (см. Примечание 4).

### 3. ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

#### Переклассификации

С целью приведения показателей консолидированной финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятой в текущем отчетном периоде, были проведены переклассификации отдельных показателей, включая переклассификации, указанные ниже:

- Сумма чистых убытков по курсовым разницам, относящихся к нефинансовой деятельности и включенных в состав операционных затрат, составила 4 082 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. В предыдущие отчетные периоды Группа отражала все прибыли и убытки по курсовым разницам в составе доходов (расходов) по финансированию в консолидированном отчете о прибылях и убытках. За год, закончившийся 31 декабря 2004 г., сумма чистых убытков по курсовым разницам, относящихся к нефинансовой деятельности и переклассифицированных в состав операционных затрат, составила 5 222 млн. руб. Руководство считает, что включение прибылей и убытков по курсовым разницам, относящихся к нефинансовой деятельности, в состав операционных расходов консолидированного отчета о прибылях и убытках является более достоверным отражением деятельности Группы.
- Общая сумма оттока денежных средств, относящихся к НДС по объектам незавершенного строительства, включенных в состав инвестиционной деятельности, составила 48 704 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. В прошлые периоды Группа отражала отток денежных средств, относящихся к НДС по объектам незавершенного строительства, в составе операционной деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств. За год, закончившийся 31 декабря 2004 г., общая сумма оттока денежных средств, относящихся к НДС по объектам незавершенного строительства, переклассифицированных в состав инвестиционной деятельности, составила 32 688 млн. руб. Руководство считает, что представление оттока денежных средств, относящихся к НДС по объектам незавершенного строительства, в составе капитальных вложений раздела инвестиционной деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств является более достоверным отражением деятельности Группы.

### 4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

#### 4.1. Включение дочерних и ассоциированных компаний в консолидированную финансовую отчетность

##### *Дочерние компании*

В показатели консолидированной финансовой отчетности включены отчетности дочерних компаний, которые контролируются Группой. Под контролем понимается возможность управлять финансовой и хозяйственной политикой компании с тем, чтобы получать выгоды от ее деятельности.

Консолидированная финансовая отчетность Группы отражает результаты деятельности приобретенных дочерних компаний с момента установления над ними контроля. Консолидация дочерних обществ прекращается с даты, когда Группа утрачивает контроль над этими компаниями. Все операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между компаниями, входящими в Группу, исключаются. Доля меньшинства раскрыта отдельно.

Учет приобретения дочерних компаний осуществляется на основании метода покупки. Стоимость приобретения определяется как справедливая стоимость переданных активов, выпущенных долевых финансовых инструментов и принятых или предполагаемых обязательств на дату совершения сделки, плюс затраты, непосредственно связанные с приобретением. Датой совершения сделки является дата приобретения, в случае если приобретение произошло посредством одной сделки, или дата каждой операции, в случае если приобретение осуществлялось посредством последовательных покупок акций.

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***Гудвилл и доля меньшинства*

Гудвилл представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли чистых активов, обязательств и условных обязательств приобретаемой дочерней или ассоциированной компании на дату приобретения. Гудвилл оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости. Для целей тестирования на обесценение гудвилл относится к генерирующему денежные средства активу или группе активов, эффективность использования которых должна вырасти вследствие синергетического эффекта объединения.

Если покупка компании происходит путем более чем одной операции, любая корректировка до справедливой стоимости, относящаяся к доле компании, ранее принадлежавшей Группе, учитывается как переоценка в составе капитала Группы. Такая переоценка не производится при приобретении Группой дополнительной доли меньшинства в дочерних обществах.

Любые премии, уплачиваемые при покупке соответствующей части доли меньшинства сверх ее учетной стоимости на дату приобретения, отражаются в составе гудвилла.

Доля меньшинства представляет собой часть прибыли или убытка и чистых активов дочернего общества, относящегося к доле участия в уставном капитале, которая не принадлежит, прямо или косвенно через дочерние общества, головной компании. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3, покупатель признает идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой компании, которые соответствуют критериям признания, по их справедливой стоимости на дату покупки, и любая доля меньшинства в приобретаемой компании устанавливается в размере доли меньшинства в чистой справедливой стоимости указанных статей.

*Ассоциированные компании*

К ассоциированным компаниям относятся компании, на которые Группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними или совместно контролируемыми компаниями. Под значительным влиянием понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике компании, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия.

Метод долевого участия предусматривает отражение в консолидированном отчете о прибылях и убытках доли Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированной компании за год. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными компаниями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных компаниях; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Доля Группы в каждой ассоциированной компании отражается в консолидированном бухгалтерском балансе в сумме, включающей стоимость приобретения, гудвилл на дату приобретения, а также ее долю в прибылях и убытках и долю в изменениях резервов с момента приобретения, которые признаются в капитале. Под снижение стоимости таких инвестиций начисляется соответствующий резерв.

Признание убытков при использовании метода долевого участия прекращается с того момента, когда балансовая стоимость финансового вложения в ассоциированную компанию становится равной нулю, за исключением тех случаев, когда Группа отвечает по обязательствам ассоциированной компании или выдавала гарантии в отношении обязательств ассоциированной компании.

**4.2. Финансовые активы**

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках; инвестиции, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Классификация зависит от цели, с которой финансовые активы приобретались. Руководство определяет классификацию финансовых активов при их первоначальном признании и пересматривает их назначение на каждую отчетную дату.

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)***а) Финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в отчете о прибылях и убытках*

Данная категория подразделяется на две подкатегории: финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, классифицированные при первоначальном признании как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в отчете о прибылях и убытках. Финансовый актив включается в данную категорию, если он приобретается главным образом для продажи в течение короткого периода времени или это является намерением руководства. Производные финансовые инструменты также относятся к категории предназначенных для продажи, если они не предназначены для целей хеджирования. Активы этой категории классифицируются как оборотные активы, если они предназначены для торговли или их реализация ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. Группа не имела финансовых активов, при первоначальном признании классифицированных как финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в отчете о прибылях и убытках.

*б) Инвестиции, удерживаемые до погашения*

Инвестиции, удерживаемые до погашения, являются непроизводными финансовыми активами с фиксированными или определяемыми платежами и фиксированными сроками погашения, в отношении которых у руководства Группы имеется твердое намерение и возможность удерживать их до срока погашения. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. таких инвестиций у Группы не было.

*в) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются непроизводными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства нет намерения продать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость котируемых акций и долговых ценных бумаг, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Акции и прочие долевыми ценными бумагами, по которым отсутствует информация о биржевых котировках и чья справедливая стоимость не может быть достоверно определена, отражаются в консолидированной финансовой отчетности по сумме произведенных затрат на их приобретение. Справедливая стоимость некотируемых долговых ценных бумаг, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основании методики дисконтированных денежных потоков с использованием существующей рыночной ставки процента по аналогичным финансовым инструментам.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменениями справедливой стоимости категории «финансовые активы, изменение справедливой стоимости которых отражается в отчете о прибылях и убытках», признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, признаются в составе капитала. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются или обесцениваются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках как прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о снижении стоимости финансового актива или группы финансовых активов. В случае с долевыми ценными бумагами, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, для определения обесценения анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, списывается из капитала и отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Восстановление резервов под обесценение долевых инструментов, ранее признанных в консолидированном отчете о прибылях и убытках, не производится через консолидированный отчет о прибылях и убытках.

**4.3. Совместная деятельность и совместно контролируемые компании**

Совместная деятельность осуществляется на основе договорных соглашений, в которых две или более сторон осуществляют экономическую деятельность при условии совместного контроля над ней. Совместная деятельность учитывается по методу пропорциональной консолидации, за исключением совместно контролируемых компаний, вложения в которые учитываются по методу долевого участия.

**4.4. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя сальдо денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями займов или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в консолидированный отчет о движении денежных средств.

**4.5. Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность отражается по стоимости сделки за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности. Резерв создается в том случае, если существуют объективные данные, что Группа не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Сумма резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью задолженности, которая равна текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам на дату возникновения дебиторской задолженности.

**4.6. Налог на добавленную стоимость**

Налог на добавленную стоимость исчисляется при реализации товаров (работ, услуг) в момент получения оплаты от покупателей товаров (работ, услуг) и уплачивается в федеральный бюджет Российской Федерации. НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляется к вычету по мере оплаты приобретенных товаров (работ, услуг). Сумма НДС, подлежащая уплате в федеральный бюджет, определяется путем уменьшения суммы исчисленного НДС на суммы предъявленного к вычету НДС. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не завершены на отчетную дату (НДС к вычету и отложенный НДС к уплате), отражается в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств, кроме НДС, относящегося к объектам незавершенного строительства, который отражается в составе прочих внеоборотных активов. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в консолидированной финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

**4.7. Запасы**

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой возможной цене продажи и себестоимости. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

расходов, но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи – это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже и стоимости завершения производства.

**4.8. Основные средства**

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости.

Деятельность по разведке и добыче газа и нефти учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе расходов на исследования и разработки в составе операционных расходов.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках по мере их возникновения.

В стоимость основных средств включается первоначальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и восстановления участка, на котором объект находился.

Проценты по займам капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации.

Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких, как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые перешли на баланс Группы при приватизации, отражается в консолидированной финансовой отчетности только при прекращении обязательств по их оперативному управлению. В связи с тем, что Группа контролирует будущие выгоды от использования указанных активов и несет соответствующие операционные риски и риски, связанные с содержанием объектов, Группа отражает указанные активы на своем балансе до момента передачи государственным органам власти, не смотря на то, что не имеет права собственности на эти объекты. График возврата социальных активов на баланс государственных органов отсутствует, поэтому передача активов происходит только после достижения соглашения между соответствующими сторонами. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционером, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных запасов. Запасы нефти и газа для этих целей определены в соответствии со стандартами Общества инженеров нефтяников, Всемирного нефтяного конгресса и Комиссии по ценным бумагам и биржам США, и были оценены независимыми экспертами.

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Амортизация основных средств (кроме лицензий на добычу) начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезной эксплуатации:

|                          | <u>Годы</u> |
|--------------------------|-------------|
| Трубопроводы             | 33          |
| Скважины                 | 20-40       |
| Машины и оборудование    | 10-18       |
| Здания                   | 30-40       |
| Дороги                   | 20-40       |
| Объекты социальной сферы | 10-40       |

Амортизация скважин была начислена исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более широко распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении этих методов не существенна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется.

**4.9. Снижение стоимости активов**

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости (см. Примечание 4.1. в отношении снижения стоимости гудвилла). В случае выявления такого снижения стоимости активов, балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы. Разница отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Убыток от снижения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы.

**4.10. Займы**

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств (которая определяется с использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу) за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как проценты к уплате в течение срока, на который выдан займ.

**4.11. Отложенный налог на прибыль**

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы или если такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоги на прибыль признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также совместную деятельность, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда весьма вероятно, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****4.12. Операции, выраженные в иностранной валюте**

Денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг., пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета в рубли денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы зарубежных дочерних, ассоциированных и совместно контролируемых компаний пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о прибылях и убытках этих компаний пересчитываются по среднему обменному курсу за год. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних и ассоциированных компаний, учитываются как курсовые разницы и включаются в капитал.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 28,78 и 27,75 на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 34,19 и 37,81 на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В отношении конвертации российских рублей в другие валюты действуют правила валютного контроля. Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

**4.13. Резервы предстоящих расходов и платежей**

Резервы, включая резерв по пенсионным обязательствам и обязательствам, связанным с нанесением ущерба окружающей среде, и обязательствам, связанным с выводом из эксплуатации основных средств, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Первоначальная оценка затрат на ликвидацию основных средств капитализируется в составе объектов основных средств.

**4.14. Капитал*****Выкупленные акции ОАО «Газпром»***

Стоимость приобретения акций ОАО «Газпром» компаниями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор, пока они не будут повторно проданы. В случае последующей продажи акций полученная сумма, за вычетом налога на прибыль, включается в состав капитала. Выкупленные акции ОАО «Газпром» отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученные в результате операций с выкупленными акциями ОАО «Газпром», отражаются как движение в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.

***Дивиденды***

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****4.15. Признание выручки**

Выручка от продажи продукции для целей составления консолидированной финансовой отчетности признается в момент ее поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС), акцизов и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа в Российской Федерации преимущественно устанавливаются Федеральной службой по тарифам. Цены на газ, экспортируемый в европейские страны, индексируются в основном с учетом цен на продукты нефтегазопереработки и, до некоторой степени, цен на уголь, в соответствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, экспортируемый в страны бывшего Советского Союза, как правило, являются фиксированными и определяются одногодичными договорами.

Выручка определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Если не представляется возможным достоверно оценить справедливую стоимость полученного вознаграждения, то выручка оценивается по справедливой стоимости проданных товаров или услуг.

**4.16. Зачетные операции и прочие операции с неденежным порядком расчетов**

Погашение части дебиторской задолженности покупателей производится в форме зачетов взаимных требований (зачетные операции) или других неденежных расчетов. Неденежные расчеты включают также расчеты векселями, представляющими собой долговые обязательства. Часть других операций, включая осуществление финансирования капитальных вложений, также производится путем зачета взаимных требований или других неденежных расчетов.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно, приблизительно 10% и 14% всей дебиторской задолженности было погашено путем взаимозачета или других неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из консолидированного отчета о движении денежных средств. Поэтому инвестиционные, финансовые операции и результат операционной деятельности представляют собой фактические денежные операции (см. Примечание 29).

Выпущенные Группой векселя учитываются по справедливой стоимости полученного вознаграждения или по справедливой стоимости векселя, которая определяется с использованием рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам. В последующие периоды векселя отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученного вознаграждения (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как проценты к уплате в течение срока, на который выдан вексель.

Процентная ставка по краткосрочным векселям Группы к оплате составляла в среднем от 5,5% до 10,8% и от 5,0% до 13,0% за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Процентная ставка по долгосрочным векселям Группы к оплате в среднем составляла от 6,6% до 10,0% и от 7,0% до 14,0% и за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Группа также принимает векселя от своих покупателей (выпущенные как покупателями, так и третьими лицами) в оплату дебиторской задолженности. Векселя, выпущенные покупателями, отражаются так же, как дебиторская задолженность Группы; векселя, выпущенные третьими сторонами, учитываются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****4.17. Проценты**

Проценты к получению и проценты к уплате отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по всем процентным инструментам по принципу начисления с использованием метода эффективной ставки процента. В состав процентов к получению входят номинальный процент, а также начисленный дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости (используя первоначальную эффективную ставку), а проценты к получению после этого признаются на основе той же эффективной процентной ставки.

**4.18. Исследования и разработки (НИОКР)**

Затраты на исследования учитываются в составе расходов по мере их возникновения. Затраты на разработки проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих долгосрочных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе расходов по мере их завершения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

**4.19. Вознаграждения сотрудников*****Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста***

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в качестве резерва по пенсионным обязательствам в составе операционных расходов таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы сотрудников. Пенсионные обязательства оцениваются по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств. Актуарные прибыли и убытки отражаются в течение среднего оставшегося срока службы сотрудников, если эти прибыли и убытки превышают коридор в 10%.

Группа владеет и контролирует НПФ «Газфонд», который управляет пенсионным планом Группы с установленными выплатами. Члены руководства Группы являются попечителями НПФ «Газфонд». Активы НПФ «Газфонд», в основном, состоят из акций ОАО «Газпром». В силу существующих между Группой и НПФ «Газфонд» взаимоотношений активы НПФ «Газфонд» не являются активами плана, поэтому вышеуказанные акции ОАО «Газпром» отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе в составе выкупленных собственных акций, а прочие ценные бумаги – в составе финансовых активов.

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, который может быть определен как пенсионный план с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов как расходы на оплату труда по мере возникновения. Расходы по обеспечению прочих дискреционных пенсионных выплат (включая добровольно принятые на себя обязательства) начисляются и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение периода службы сотрудников.

***Расходы на социальные нужды***

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы, по существу, представляют собой неотъемлемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****4.20. Финансовые инструменты**

Финансовые инструменты, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, включают остатки наличных денежных средств и остатки денежных средств в банках, финансовые активы, дебиторскую задолженность, векселя, кредиторскую задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками и заемные средства. Конкретные методы признания и оценки в консолидированной финансовой отчетности раскрываются в отдельных статьях учетной политики, относящихся к каждому инструменту.

***Учет производных финансовых инструментов***

Группа (в основном дочерние банки) при совершении торговых биржевых операций использует производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валютных рынках. Политика Группы предполагает отражение производных финансовых инструментов по справедливой стоимости. Прибыли (убытки) от изменения справедливой стоимости признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Производные финансовые инструменты не отражаются как инструменты хеджирования.

Производные контракты, встроенные в договоры купли-продажи отделены от основных договоров и учитываются обособленно. Разветвленные производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыли и убытки, возникающие при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли.

***Учет финансовых поручительств***

Финансовые поручительства выданные первоначально признаются в учете по справедливой стоимости и в дальнейшем отражаются по высшей из первоначальной стоимости и стоимости, определенной в соответствии с МСФО (IAS) 37 «Резервы, Условные обязательства и Условные активы». Справедливая стоимость финансовых поручительств по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. была определена равной нулю, так как вероятность будущих расходов была оценена как незначительная.

***Раскрытие информации о справедливой стоимости***

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным займам на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

**4.21. Изменения в международных стандартах финансовой отчетности**

В период с декабря 2003 г. по июнь 2006 г. Правлением Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности («IASB») было пересмотрено 17 действующих стандартов и принято 7 новых стандартов. Кроме того, в этом периоде Комитет по Интерпретациям МСФО («IFRIC») выпустил 9 новых интерпретаций, одна из которых впоследствии была отменена. Эти стандарты вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся с или после 1 января 2005 г., за исключением МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка минеральных ресурсов» («МСФО (IFRS) 6») и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» («МСФО (IFRS) 7»), которые действуют в отношении периодов, начинающихся с или после 1 января 2006 г. и 1 января 2007 г. соответственно, но могут применяться досрочно.

С 1 января 2005 г. Группа начала применять все вышеперечисленные стандарты, имеющие отношение к ее деятельности, за исключением МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» («МСФО (IFRS) 3»),

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

МСФО (IAS) 36 (пересмотренного в 2004 г.) «Снижение стоимости активов» («МСФО (IAS) 36») и МСФО (IAS) 38 (пересмотренного в 2004 г.) «Нематериальные активы» («МСФО (IAS) 38»), которые Группа начала применять досрочно в 2004 г. и за исключением тех, которые еще не вступили в силу и не были применены досрочно, как будет сказано ниже. Группа начала применять МСФО (IFRS) 6 досрочно с 1 января 2005 г.

Принятие МСФО (IAS) 39 (пересмотренного в 2004 г.) «Финансовые инструменты: признание и оценка» («МСФО (IAS) 39») с 1 января 2005 г. привело к изменениям учетной политики в части классификации финансовых активов, изменение справедливой стоимости которых отражается в отчете о прибылях и убытках, и признания прибылей (убытков), возникающих в связи с изменением справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. В результате применение МСФО (IAS) 39 и досрочное применение изменений к МСФО (IAS) 39 «Хеджирование денежных потоков от прогнозных внутригрупповых операций», «Опция справедливой стоимости» и «Договоры финансового поручительства» и досрочное применение изменений к МСФО (IFRS) 4 «Договоры финансового поручительства» не оказало существенного влияния на финансовое положение, консолидированный отчет о прибылях и убытках и консолидированный отчет о движении денежных средств Группы.

Вступление в силу стандартов МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» («МСФО 1»), МСФО (IAS) 2 «Запасы» («МСФО 2»), МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки» («МСФО 8»), МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты» («МСФО 10»), МСФО (IAS) 16 «Основные средства» («МСФО 16»), МСФО (IAS) 17 «Аренда» («МСФО 17»), МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» («МСФО 21»), МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» («МСФО 24»), МСФО (IAS) 27 «Консолидированная финансовая отчетность и отдельная финансовая отчетность» («МСФО 27»), МСФО (IAS) 28 «Учет инвестиций в ассоциированные компании» («МСФО 28»), МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: раскрытие и представление» («МСФО 32») и МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию» («МСФО 33») (все пересмотрены в 2003 г.), а также МСФО (IFRS) 2 «Вознаграждения, основанные на акциях» («МСФО 2»), МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» («МСФО 4») и МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность» («МСФО 5») не привело к существенным изменениям учетной политики Группы. Применение этих стандартов не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность в момент вступления в силу или в течение 2005 г.

В обобщенном виде влияние указанных стандартов может быть представлено следующим образом:

- Принятие МСФО 1 (пересмотренного в 2003 г.) внесло разъяснения в отношении некоторых требований к представлению информации. Наиболее важным требованием пересмотренного стандарта является требование о представлении доли меньшинства в составе капитала. Группа ретроспективно отразила требование пересмотренного стандарта по представлению капитала в консолидированной финансовой отчетности.
- МСФО (IAS) 2, 8, 10, 16, 17, 27, 28, 31, 32 и 33 (все пересмотрены в 2003 г.), МСФО (IFRS) 2 и 4 не оказали существенного влияния на финансовое положение, консолидированный отчет о прибылях и убытках и консолидированный отчет о движении денежных средств Группы.
- МСФО (IAS) 21 (пересмотренный в 2003 г.) не оказал существенного влияния на финансовое положение, консолидированный отчет о прибылях и убытках и консолидированный отчет о движении денежных средств Группы. Валюта функционирования каждой консолидируемой компании была пересмотрена в соответствии с правилами, предусмотренными пересмотренным стандартом. В результате данного пересмотра не произошло изменений функциональной валюты дочерних обществ Группы.
- МСФО (IAS) 24 (пересмотренный в 2003 г.) повлиял на идентификацию связанных сторон и некоторые аспекты раскрытия информации о связанных сторонах. МСФО (IAS) 24 уже не предусматривает для Группы освобождения от раскрытия информации об операциях с другими компаниями, контролируруемыми государством, как для компаний, находящихся под общим контролем государства.
- Группа осуществляет учет внеоборотных активов, предназначенных для продажи, и прекращаемой деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 5. МСФО (IFRS) 5 заменил МСФО (IAS) 35

**4. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

«Прекращение деятельности». Активы или группы активов, которые будут выбывать, классифицируются как предназначенные для продажи и отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе отдельно по наименьшей из стоимостей: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Кроме того, результат от прекращения деятельности в консолидированном отчете о прибылях и убытках отражается отдельно. Применение МСФО (IFRS) 5 не оказало существенного влияния на финансовое положение, финансовые результаты или денежные потоки Группы.

1 января 2005 г. Группа досрочно приняла МСФО (IFRS) 6. Данный стандарт содержит правила учета затрат на разведку и оценку минеральных ресурсов. Принятие стандарта не оказало существенного влияния на финансовое положение, финансовые результаты или денежные потоки Группы и не привело к изменению ее учетной политики.

Применение изменения к МСФО (IAS) 21 «Эффект изменения курсов валют: чистые инвестиции в иностранные операции» не оказало существенного влияния на финансовое положение, консолидированный отчет о прибылях и убытках и консолидированный отчет о движении денежных средств Группы.

Помимо изменений к стандартам МСФО, изложенных выше, с 1 января 2005 г. Группа досрочно применяет следующие Интерпретации: Интерпретация 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»)». Принятие этих Интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение, финансовые результаты или денежные потоки Группы.

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

– МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», распространяющийся на отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 г. или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.

– Изменение к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности – Раскрытия капитала», распространяющееся на отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 г. или после этой даты. Стандарт будет требовать более детальные раскрытия в отношении капитала Группы.

– Изменение к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам – Актуарные прибыли и убытки, групповые планы и раскрытия», распространяющееся на отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 г. или после этой даты. 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.

– IFRIC 9 «Переоценка Встроенных Производных Финансовых Инструментов». 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.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с условиями переходного периода, предусмотренными соответствующими стандартами, в случае отсутствия подобных условий применялись положения МСФО (IAS) 8. Все принятые Группой стандарты требуют ретроспективного применения.

## 5. 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. 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 следующие:

### 5.1. Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств

Группа недавно завершила существенное приобретение (см. Примечание 30). МСФО (IFRS) 3 требует, чтобы на дату приобретения, все поддающиеся учету активы (включая нематериальные активы), задолженность и условные обязательства приобретенной компании были отражены по справедливой стоимости. Оценка справедливой стоимости требует суждения руководства. Для существенных приобретений для оценки справедливой стоимости приобретаемых активов и обязательств привлекаются независимые эксперты. Изменения в любой из оценок, выявленные после принятия приобретенного актива к учету, могут привести к признанию убытков или прибылей в будущем периоде.

### 5.2. Налоговое законодательство

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований (см. Примечание 33).

### 5.3. Допущения, использованные при определении суммы резервов

#### *Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности*

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Начисления (и восстановления) резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечание 25).

#### *Снижение стоимости прочих активов и отражение прочих резервов*

По состоянию на каждую отчетную дату Группа проводит анализ на выявление признаков, указывающих, что возмещаемая стоимость активов стала ниже их балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость представляет собой большее из двух значений: справедливой стоимости за минусом расходов по продаже актива и ценности его использования. При выявлении таких признаков балансовая стоимость актива списывается до его возмещаемой стоимости. Сумма разницы между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором данная разница была выявлена. Если условия изменяются и руководство определяет, что стоимость актива возросла, то резерв на снижение стоимости полностью или частично восстанавливается.

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства, финансовых активов, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Учитывая специфику производственного цикла Группы, некоторые важные решения по проектам капитального строительства принимаются по окончании финансового года. Поэтому, как правило, расходы по начислению резервов или доходы от восстановления резервов в четвертом квартале финансового года превышают соответствующие расходы и доходы других кварталов. Резервы под обязательства включают, главным образом, резервы по обязательствам по охране окружающей среды и по пенсионным обязательствам. Группа отражает обесценение или начисляет указанные резервы в тех случаях, когда анализ показывает, что существует высокая вероятность возникновения обязательства или высокая вероятность того, что стоимость актива не будет возмещена, и

## 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

при этом может быть сделана обоснованная оценка соответствующих резервов. Оценка Группой резервов под обязательства основывается на фактах, известных в настоящее время, и на ожиданиях руководства в отношении конечного результата от погашения обязательства в будущем. Фактические результаты могут отличаться от оценок, и в будущем оценки могут меняться в положительную или отрицательную стороны в зависимости от результата или ожиданий, основывающихся на фактах, сопровождающих каждое обязательство. Резерв под пенсионные обязательства периодически корректируется на основании обновленных актуарных допущений (см. Примечание 22).

### 5.4. Затраты на восстановление участков проведения работ и охрану окружающей среды

Затраты на восстановление участков проведения работ, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением на консолидированный отчет о прибылях и убытках. Изменения в оценке существующего обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта, приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Обязательства по восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

### 5.5. Сроки полезного использования основных средств

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство рассматривает способ применения объекта, темпы его технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

## 6. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Руководство не выделяет отдельных хозяйственных сегментов внутри Группы, так как Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа является продажей газа. Однако, в соответствии с практикой, стандартом МСФО (IAS) 14 «Сегментная информация» для вертикально интегрированных производств, информация может анализироваться на основе следующих хозяйственных сегментов: добыча, переработка, транспортировка, продажа и прочие. Прочая деятельность описана в Примечании 1 и представляет собой деятельность, которая отдельно не отражается в консолидированной финансовой отчетности, поскольку не представляет собой существенного сегмента.

На 31 декабря 2005 г. процесс интеграции Сибнефти и Группы не был закончен, поскольку контроль над ОАО «Сибнефть» был установлен в октябре 2005 г. (см. Примечание 30). По этой причине, а также для обеспечения сопоставимости данных 2004 и 2005 гг., операционные сегменты Сибнефти раскрыты отдельно от сегментной информации остальной части Группы (см. Примечание 6.2. ниже).

### 6.1. Сегментная информация (без Сибнефти)

В деятельности Группы выделяются следующие основные операционные сегменты (без Сибнефти):

## 6. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

|                                                                                | Добыча  | Пере-<br>работка | Транспор-<br>тировка | Поставка<br>газа | Прочее  | Итого            |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------|------------------|----------------------|------------------|---------|------------------|
| <b>31 декабря 2005 года</b>                                                    |         |                  |                      |                  |         |                  |
| Активы по сегментам                                                            | 903 030 | 85 262           | 1 393 746            | 285 208          | 547 710 | 3 214 956        |
| Инвестиции в ассоциированные и<br>совместно контролируемые компании            | 1 473   | 850              | 33 772               | 21 907           | 26 068  | 84 070           |
| Нераспределенные активы                                                        |         |                  |                      |                  |         | 439 171          |
| Исключение межсегментных операций                                              |         |                  |                      |                  |         | (113 373)        |
| <b>Итого по активам</b>                                                        |         |                  |                      |                  |         | <b>3 624 824</b> |
| Обязательства по сегментам                                                     | 65 493  | 19 520           | 115 063              | 111 592          | 81 680  | 393 348          |
| Нераспределенные обязательства                                                 |         |                  |                      |                  |         | 1 156 287        |
| Исключение межсегментных операций                                              |         |                  |                      |                  |         | (113 373)        |
| <b>Итого по обязательствам</b>                                                 |         |                  |                      |                  |         | <b>1 436 262</b> |
| Капитальные вложения                                                           | 93 907  | 16 588           | 157 975              | 17 158           | 14 302  | 299 930          |
| Амортизация                                                                    | 37 394  | 7 452            | 70 028               | 954              | 4 232   | 120 060          |
| Увеличение резервов на снижение<br>стоимости и прочих резервов                 | 8 499   | 1 958            | 9 251                | 9 351            | 1 373   | 30 432           |
| Нераспределенные резервы на снижение<br>стоимости и прочие резервы             |         |                  |                      |                  |         | (155)            |
| <b>Итого резервов на снижение стоимости и<br/>прочих резервов</b>              |         |                  |                      |                  |         | <b>30 277</b>    |
| <b>31 декабря 2004 года</b>                                                    |         |                  |                      |                  |         |                  |
| Активы по сегментам                                                            | 886 998 | 62 535           | 1 286 395            | 261 121          | 404 983 | 2 902 032        |
| Инвестиции в ассоциированные и<br>совместно контролируемые компании            | -       | 1 103            | 33 308               | 17 839           | 29 533  | 81 783           |
| Нераспределенные активы                                                        |         |                  |                      |                  |         | 343 345          |
| Исключение межсегментных операций                                              |         |                  |                      |                  |         | (121 371)        |
| <b>Итого по активам</b>                                                        |         |                  |                      |                  |         | <b>3 205 789</b> |
| Обязательства по сегментам                                                     | 50 412  | 22 401           | 97 255               | 105 867          | 72 362  | 348 297          |
| Нераспределенные обязательства                                                 |         |                  |                      |                  |         | 840 839          |
| Исключение межсегментных операций                                              |         |                  |                      |                  |         | (121 371)        |
| <b>Итого по обязательствам</b>                                                 |         |                  |                      |                  |         | <b>1 067 765</b> |
| Капитальные вложения                                                           | 167 391 | 11 831           | 107 724              | 9 624            | 14 409  | 310 979          |
| Амортизация                                                                    | 33 853  | 4 962            | 66 586               | 766              | 4 097   | 110 264          |
| (Уменьшение) увеличение резервов на<br>снижение стоимости и прочих<br>резервов | (4 547) | 764              | 797                  | (10 215)         | (241)   | (13 442)         |
| Нераспределенные резервы на снижение<br>стоимости и прочие резервы             |         |                  |                      |                  |         | (509)            |
| <b>Итого резервов на снижение стоимости и<br/>прочих резервов</b>              |         |                  |                      |                  |         | <b>(13 951)</b>  |

Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств и оборотных активов. Нераспределенные активы включают в себя НДС к возмещению, денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию и прочие внеоборотные активы.

## 6. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Обязательства по сегментам состоят из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности, без учета налогов к уплате, заемных средств и отложенных налоговых обязательств.

В состав капитальных вложений включены поступления в результате приобретения дочерних обществ (за исключением активов, полученных в результате приобретения ОАО «Сибнефть» и показанных в общей сумме активов в Примечании 6.2.). Приведенное выше начисление резервов на снижение стоимости и прочих резервов включает в себя резервы на снижение стоимости дебиторской задолженности, незавершенного капитального строительства, запасов и прочих долгосрочных активов, а также резервы предстоящих расходов и платежей.

|                                                                            | Добыча           | Пере-<br>работка | Транспор-<br>тировка | Поставка<br>газа | Прочее          | Итого              |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|----------------------|------------------|-----------------|--------------------|
| <b>Год, закончившийся 31 декабря 2005 г.</b>                               |                  |                  |                      |                  |                 |                    |
| <b>Выручка по сегментам</b>                                                |                  |                  |                      |                  |                 |                    |
| Выручка от межсегментной продажи                                           | 196 120          | 5 704            | 332 225              | 35 246           | -               | 569 295            |
| Выручка от внешней продажи                                                 | <u>3 504</u>     | <u>161 354</u>   | <u>25 050</u>        | <u>1 033 664</u> | <u>68 984</u>   | <u>1 292 556</u>   |
| <b>Итого выручка по сегментам</b>                                          | 199 624          | 167 058          | 357 275              | 1 068 910        | 68 984          | 1 861 851          |
| <b>Расходы по сегментам</b>                                                |                  |                  |                      |                  |                 |                    |
| Межсегментные расходы                                                      | (4 715)          | (11 142)         | (37 825)             | (515 613)        | -               | (569 295)          |
| Внешние расходы                                                            | <u>(181 067)</u> | <u>(110 750)</u> | <u>(261 998)</u>     | <u>(232 974)</u> | <u>(49 402)</u> | <u>(836 191)</u>   |
| <b>Итого расходы по сегментам</b>                                          | <u>(185 782)</u> | <u>(121 892)</u> | <u>(299 823)</u>     | <u>(748 587)</u> | <u>(49 402)</u> | <u>(1 405 486)</u> |
| <b>Финансовый результат по сегментам</b>                                   | 13 842           | 45 166           | 57 452               | 320 323          | 19 582          | 456 365            |
| Нераспределенные операционные<br>расходы                                   |                  |                  |                      |                  |                 | <u>(19 810)</u>    |
| <b>Прибыль от продаж</b>                                                   |                  |                  |                      |                  |                 | 436 555            |
| Доля чистой прибыли ассоциированных и<br>совместно контролируемых компаний | 190              | -                | 1 841                | 6 509            | 197             | 8 737              |
| <b>Год, закончившийся 31 декабря 2004 г.</b>                               |                  |                  |                      |                  |                 |                    |
| <b>Выручка по сегментам</b>                                                |                  |                  |                      |                  |                 |                    |
| Выручка от межсегментной продажи                                           | 158 747          | 4 543            | 251 972              | 27 933           | 3 198           | 446 393            |
| Выручка от внешней продажи                                                 | <u>2 941</u>     | <u>122 248</u>   | <u>29 027</u>        | <u>764 517</u>   | <u>58 043</u>   | <u>976 776</u>     |
| <b>Итого выручка по сегментам</b>                                          | 161 688          | 126 791          | 280 999              | 792 450          | 61 241          | 1 423 169          |
| <b>Расходы по сегментам</b>                                                |                  |                  |                      |                  |                 |                    |
| Межсегментные расходы                                                      | (4 054)          | (8 156)          | (31 504)             | (402 679)        | -               | (446 393)          |
| Внешние расходы                                                            | <u>(144 115)</u> | <u>(92 034)</u>  | <u>(221 772)</u>     | <u>(185 439)</u> | <u>(59 046)</u> | <u>(702 406)</u>   |
| <b>Итого расходы по сегментам</b>                                          | <u>(148 169)</u> | <u>(100 190)</u> | <u>(253 276)</u>     | <u>(588 118)</u> | <u>(59 046)</u> | <u>(1 148 799)</u> |
| <b>Финансовый результат по сегментам</b>                                   | 13 519           | 26 601           | 27 723               | 204 332          | 2 195           | 274 370            |
| Нераспределенные операционные<br>расходы                                   |                  |                  |                      |                  |                 | <u>(11 759)</u>    |
| <b>Прибыль от продаж</b>                                                   |                  |                  |                      |                  |                 | 262 611            |
| Доля чистой прибыли ассоциированных и<br>совместно контролируемых компаний | -                | -                | 5 003                | 1 857            | 1 291           | 8 151              |

**6. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих элементов:

- Добыча - продажа газа сегменту «Поставка газа» и продажа углеводородов сегменту «Переработка»;
- Переработка - продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам;
- Транспортировка - оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа - продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды.

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».

В нераспределенные расходы включены корпоративные расходы, в том числе резервы на снижение стоимости некоторых финансовых активов.

Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о продаже газа в различные географические регионы приводится в Примечании 24.

**6.2. Сегментная информация (Сибнефть)**

В деятельности Сибнефти выделяются следующие основные операционные сегменты:

Добыча – добыча и разведка нефти и других углеводородов, продажа нефти и других углеводородов;

Переработка – переработка нефти и других углеводородов, продажа продуктов переработки.

|                                                                  | Добыча  | Переработка | Итого          |
|------------------------------------------------------------------|---------|-------------|----------------|
| <b>31 декабря 2005 года</b>                                      |         |             |                |
| Активы по сегментам                                              | 434 950 | 82 212      | 517 162        |
| Инвестиции в ассоциированные компании                            | 148 699 | 17 452      | 166 151        |
| Нераспределенные активы                                          |         |             | 66 543         |
| Исключение межсегментных операций                                |         |             | (29 259)       |
| <b>Итого по активам</b>                                          |         |             | <b>720 597</b> |
| Обязательства по сегментам                                       | 31 796  | 32 630      | 64 426         |
| Нераспределенные обязательства                                   |         |             | 152 111        |
| Исключение межсегментных операций                                |         |             | (29 259)       |
| <b>Итого по обязательствам</b>                                   |         |             | <b>187 278</b> |
| Капитальные вложения за период, закончившийся 31 декабря 2005 г. | 8 822   | 223         | 9 045          |
| Амортизация за период, закончившийся 31 декабря 2005 г.          | 3 568   | 1 155       | 4 723          |

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства и оборотные активы. Нераспределенные активы включают, в основном, возмещаемый НДС, денежные средства и их эквиваленты и прочие внеоборотные активы. К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по кредитам и займам, обязательств перед бюджетом по НДС и налогу на прибыль, а также отложенных налоговых обязательств по налогу на прибыль.

## 6. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

|                                                       | Добыча          | Переработка     | Итого           |
|-------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| За период с 21 октября по 31 декабря 2005 г.          |                 |                 |                 |
| <b>Выручка по сегментам</b>                           |                 |                 |                 |
| Выручка от межсегментной продажи                      | 11 870          | -               | 11 870          |
| Выручка от внешней продажи                            | <u>38 898</u>   | <u>52 091</u>   | <u>90 989</u>   |
| <b>Итого выручка по сегментам</b>                     | 50 768          | 52 091          | 102 859         |
| <b>Расходы по сегментам</b>                           |                 |                 |                 |
| Межсегментные расходы                                 | -               | (11 870)        | (11 870)        |
| Внешние расходы                                       | <u>(40 684)</u> | <u>(30 647)</u> | <u>(71 331)</u> |
| <b>Итого расходы по сегментам</b>                     | <u>(40 684)</u> | <u>(42 517)</u> | <u>(83 201)</u> |
| <b>Финансовый результат по сегментам</b>              | 10 084          | 9 574           | 19 658          |
| Нераспределенные операционные расходы                 |                 |                 | <u>(2 229)</u>  |
| <b>Прибыль от продаж</b>                              |                 |                 | 17 429          |
| Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний | 3 067           | (22)            | 3 045           |

Выручка от межсегментной продажи сегмента «Добыча» состоит, главным образом, из продажи сырой нефти и других углеводородов сегменту «Переработка».

Основная часть операционных активов Сибнефти расположена на территории Российской Федерации.

6.3. Объединение сегментной информации, приводимой в Примечаниях 6.1. и 6.2., в соответствии с консолидированным бухгалтерским балансом по МСФО на 31 декабря 2005 г. и консолидированным отчетом о прибылях и убытках по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.

| Прим. |                                                                | 31 декабря 2005 г. |                |
|-------|----------------------------------------------------------------|--------------------|----------------|
|       |                                                                | Активы             | Обязательства  |
| 6.1.  | Группа (без Сибнефти)                                          | 3 624 824          | 1 436 262      |
| 6.2.  | Сибнефть                                                       | <u>720 597</u>     | <u>187 278</u> |
|       |                                                                | 4 345 421          | 1 623 540      |
|       |                                                                | Выручка            | Прибыль        |
| 6.1.  | Группа (без Сибнефти) за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. | 1 292 556          | 436 555        |
| 6.2.  | Сибнефть за период, закончившийся 31 декабря 2005 г.           | <u>90 989</u>      | <u>17 429</u>  |
|       |                                                                | 1 383 545          | 453 984        |

## 7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

В составе денежных средств и их эквивалентов в консолидированном бухгалтерском балансе отражены наличные денежные средства и средства на счетах в банках. В составе денежных средств с ограничением к использованию отражены денежные средства и их эквиваленты в сумме 10 954 млн. руб. и 11 560 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов. Кроме того, ограниченные к использованию денежные средства согласно банковскому законодательству включают также остатки денежных средств в дочерних банках в размере 7 086 млн. руб. и 5 301 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

**8. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

| Прим. |                                                                                                                                             | 31 декабря    |               |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
|       |                                                                                                                                             | 2005 г.       | 2004 г.       |
|       | Финансовые активы, предназначенные для торговли:                                                                                            |               |               |
| 33    | Корпоративные облигации                                                                                                                     | 26 595        | 8 078         |
|       | Акции                                                                                                                                       | 21 929        | 6 841         |
|       | Облигации государственных и муниципальных органов власти                                                                                    | 5 875         | 4 740         |
|       | Векселя                                                                                                                                     | 2 882         | 4 440         |
|       | Прочие                                                                                                                                      | <u>126</u>    | <u>147</u>    |
|       |                                                                                                                                             | 57 407        | 24 246        |
|       | Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:                                                                                         |               |               |
| 33    | Облигации                                                                                                                                   | 10 290        | 998           |
|       | Векселя (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 5 503 млн. руб. и 4 455 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно) | <u>11 304</u> | <u>15 184</u> |
|       |                                                                                                                                             | <u>21 594</u> | <u>16 182</u> |
|       | Всего краткосрочные финансовые активы                                                                                                       | 79 001        | 40 428        |

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе НПФ «Газфонд», составляют 28 849 млн. руб. и 8 421 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 23 579 млн. руб. и 15 356 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

**9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

|                                                                                                                                                                                                                    | 31 декабря     |               |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------|
|                                                                                                                                                                                                                    | 2005 г.        | 2004 г.       |
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 68 960 млн. руб. и 60 658 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно) | 181 316        | 135 015       |
| Авансы выданные и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 3 574 млн. руб. и 5 371 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно)                         | 79 684         | 84 488        |
| Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в размере 25 399 млн. руб. и 28 862 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно)                   | <u>133 659</u> | <u>97 206</u> |
|                                                                                                                                                                                                                    | 394 659        | 316 709       |

Справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно 141 493 млн. руб. и 99 970 млн. руб. дебиторской задолженности покупателей и заказчиков за вычетом резерва на снижение стоимости номинированы в иностранной валюте (главным образом в долларах США и евро).

По состоянию на 31 декабря 2004 г. в составе авансов выданных и предоплаты отражена задолженность в сумме 31 335 млн. руб. по денежным средствам, перечисленным на приобретение пакета 42% акций уставного капитала ЗАО «Севморнефтегаз». По состоянию на 31 января 2005 г. данная задолженность была погашена в связи с завершением приобретения (см. Примечание 30).

**9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. прочие дебиторы включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в размере 109 660 млн. руб. и 73 602 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.

По состоянию на 31 декабря 2005 г. среднегодовые процентные ставки по банковским депозитам и займам в российских рублях варьировались от 7,7% до 14,8%, а в иностранной валюте – от 2,3% до 12,4%. По состоянию на 31 декабря 2004 г. среднегодовые ставки процентов по банковским депозитам и займам в российских рублях варьировались от 8,4% до 15,7%, а в иностранной валюте – от 1,8% до 11,5%.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. дебиторская задолженность АБ «Газпромбанк» (ЗАО) включает в себя депозиты в других банках и финансовых институтах, обремененные залогом в обеспечение займов, полученных ОАО «Газпром», на суммы 1 566 млн. руб. и 1 755 млн. руб. соответственно.

Справедливая стоимость банковских депозитов и займов приблизительно равнялась их балансовой стоимости, так как они носили, в основном, краткосрочный характер и предоставлялись на коммерческих условиях.

**10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

|                                                                                                                                                        | 31 декабря |         |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------|
|                                                                                                                                                        | 2005 г.    | 2004 г. |
| Газ в трубопроводах и хранилищах                                                                                                                       | 76 568     | 69 811  |
| Сырье и материалы (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 712 млн. руб. и 5 942 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно)  | 65 122     | 49 686  |
| Товары для перепродажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 210 млн. руб. и 373 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно) | 12 649     | 3 889   |
| Нефть и продукты переработки                                                                                                                           | 14 782     | 7 014   |
|                                                                                                                                                        | 169 121    | 130 400 |

## 11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

|                                                                                  | Трубо-<br>проводы | Сква-<br>жины  | Машины<br>и обору-<br>дование | Здания и<br>дороги | Лицензии<br>на<br>добычу | Объекты<br>социальн.<br>сферы | Незавер-<br>шенное<br>строи-<br>тельство | Итого            |
|----------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------|-------------------------------|--------------------|--------------------------|-------------------------------|------------------------------------------|------------------|
| <b>По состоянию на<br/>31.12.03</b>                                              |                   |                |                               |                    |                          |                               |                                          |                  |
| Первоначальная<br>стоимость                                                      | 1 397 119         | 415 165        | 697 960                       | 788 911            | -                        | 120 587                       | 210 463                                  | 3 630 205        |
| Накопленная<br>амортизация                                                       | (662 842)         | (198 004)      | (401 568)                     | (359 630)          | -                        | (34 380)                      | -                                        | (1 656 424)      |
| <b>Остаточная<br/>стоимость на<br/>31.12.03</b>                                  | <b>734 277</b>    | <b>217 161</b> | <b>296 392</b>                | <b>429 281</b>     | <b>-</b>                 | <b>86 207</b>                 | <b>210 463</b>                           | <b>1 973 781</b> |
| Амортизация                                                                      | (38 656)          | (10 283)       | (29 811)                      | (26 838)           | -                        | (3 446)                       | -                                        | (109 034)        |
| Поступление                                                                      | 49                | 23             | 1 524                         | 1 023              | -                        | 879                           | 231 449                                  | 234 947          |
| Приобретение,<br>дочерних обществ                                                | 210               | -              | 3 518                         | 4 791              | 37 303                   | -                             | 30 210                                   | 76 032           |
| Пересмотр<br>справедливой<br>стоимости по<br>приобретенным<br>дочерним обществам | (271)             | (520)          | (2 905)                       | (3 937)            | 37 303                   | (254)                         | -                                        | 29 416           |
| Передача                                                                         | 48 676            | 24 431         | 66 187                        | 67 854             | -                        | 326                           | (207 474)                                | -                |
| Выбытие                                                                          | (70)              | (236)          | (3 156)                       | (7 030)            | -                        | (5 704)                       | (10 703)                                 | (26 899)         |
| Уменьшение резерва<br>на снижение<br>стоимости                                   | -                 | -              | -                             | -                  | -                        | -                             | 4 841                                    | 4 841            |
| <b>Остаточная<br/>стоимость на<br/>31.12.04</b>                                  | <b>744 215</b>    | <b>230 576</b> | <b>331 749</b>                | <b>465 144</b>     | <b>74 606</b>            | <b>78 008</b>                 | <b>258 786</b>                           | <b>2 183 084</b> |
| <b>По состоянию на<br/>31.12.04</b>                                              |                   |                |                               |                    |                          |                               |                                          |                  |
| Первоначальная<br>стоимость                                                      | 1 445 701         | 438 585        | 759 735                       | 849 804            | 74 606                   | 113 392                       | 258 786                                  | 3 940 609        |
| Накопленная<br>амортизация                                                       | (701 486)         | (208 009)      | (427 986)                     | (384 660)          | -                        | (35 384)                      | -                                        | (1 757 525)      |
| <b>Остаточная<br/>стоимость на<br/>31.12.04</b>                                  | <b>744 215</b>    | <b>230 576</b> | <b>331 749</b>                | <b>465 144</b>     | <b>74 606</b>            | <b>78 008</b>                 | <b>258 786</b>                           | <b>2 183 084</b> |
| Амортизация                                                                      | (39 916)          | (12 537)       | (35 047)                      | (29 330)           | (970)                    | (3 248)                       | -                                        | (121 048)        |
| Поступление                                                                      | 682               | 73             | 2 713                         | 2 655              | -                        | 223                           | 302 629                                  | 308 975          |
| Приобретение<br>дочерних обществ                                                 | -                 | 89 218         | 97 504                        | 56 358             | 152 720                  | 1 618                         | 46 752                                   | 444 170          |
| Передача                                                                         | 72 044            | 36 916         | 77 010                        | 58 930             | -                        | 4 058                         | (248 958)                                | -                |
| Выбытие                                                                          | (105)             | (543)          | (4 437)                       | (3 344)            | -                        | (4 011)                       | (7 019)                                  | (19 459)         |
| Увеличение резерва на<br>снижение стоимости                                      | -                 | -              | -                             | -                  | -                        | -                             | (965)                                    | (965)            |
| <b>Остаточная<br/>стоимость на<br/>31.12.05</b>                                  | <b>776 920</b>    | <b>343 703</b> | <b>469 492</b>                | <b>550 413</b>     | <b>226 356</b>           | <b>76 648</b>                 | <b>351 225</b>                           | <b>2 794 757</b> |
| <b>По состоянию на<br/>31.12.05</b>                                              |                   |                |                               |                    |                          |                               |                                          |                  |
| Первоначальная<br>стоимость                                                      | 1 517 601         | 563 895        | 930 058                       | 961 989            | 227 326                  | 113 561                       | 351 225                                  | 4 665 655        |
| Накопленная<br>амортизация                                                       | (740 681)         | (220 192)      | (460 566)                     | (411 576)          | (970)                    | (36 913)                      | -                                        | (1 870 898)      |
| <b>Остаточная<br/>стоимость на<br/>31.12.05</b>                                  | <b>776 920</b>    | <b>343 703</b> | <b>469 492</b>                | <b>550 413</b>     | <b>226 356</b>           | <b>76 648</b>                 | <b>351 225</b>                           | <b>2 794 757</b> |

**11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В результате такой оценки руководством возмещаемой стоимости, объекты незавершенного строительства показаны за вычетом резерва на снижение стоимости на сумму 87 605 млн. руб. и 86 640 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Начисленные резервы на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относятся, главным образом, к проектам, выполнение которых приостановлено на неопределенное время и которые не включены в текущую инвестиционную программу Группы. Доход от восстановления резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относится главным образом к проектам, выполнение которых было ранее приостановлено, но которые включены в текущую инвестиционную программу Группы. Основные средства производственного назначения показаны за минусом резерва на снижение стоимости в сумме 1 985 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 27 406 млн. руб. и 30 935 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены начисленные и капитализированные проценты по займам на сумму 15 189 млн. руб. и 16 373 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Ставки капитализации в размере 7,0% и 6,2% за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость займов, привлекаемых для финансирования проектов.

Сумма основных средств, приведенная выше, включает полностью амортизированные, но находящиеся в эксплуатации основные средства первоначальной стоимостью 750 502 млн. руб. и 722 018 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. В стоимость поступивших основных средств включены неденежные поступления основных средств в размере 68 626 млн. руб. и 46 862 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

Амортизационные отчисления включают в себя суммы начисленного износа, отнесенного на стоимость объектов, построенных хозяйственным способом, и, следовательно, капитализированного, а не отраженного в консолидированном отчете о прибылях и убытках, в размере 1 037 млн. руб. и 1 208 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Амортизационные отчисления в размере 25 633 млн. руб. и 20 064 млн. руб. соответственно по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. капитализируются как часть стоимости товарных запасов газа.

Месторождения природного газа эксплуатируются Группой в соответствии с лицензиями, предоставленными федеральными и местными органами власти. Лицензии на разведку, оценку и добычу углеводородов на крупнейших месторождениях Группы истекают в 2012-2030 гг., однако срок их действия может быть продлен. Руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость. В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений, амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации, даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

В 2004 г. пересмотр справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств по приобретенным дочерним обществам включает снижение в сумме 7 887 млн. руб. балансовой стоимости идентифицируемых активов и обязательств газонефтехимических компаний, в которых Группа приобрела дополнительные доли в период с апреля 2003 г. по август 2004 г.; и увеличение в сумме 37 303 млн. руб. стоимости лицензий, которыми владеет ЗАО «Севморнефтегаз» (см. Примечание 30).

В 2005 г. Группа приобрела ОАО «Сибнефть» (см. Примечание 30).

## 12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

| Прим.  |                                                                                                                                                  | Стоимость<br>инвестиции на 31<br>декабря |               | Доля чистой<br>прибыли (убытка)<br>ассоциированных и<br>совместно<br>контролируемых<br>компаний за |            |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|---------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
|        |                                                                                                                                                  | 2005 г.                                  | 2004 г.       | 2005 г.                                                                                            | 2004 г.    |
|        | ОАО «НГК «Славнефть»                                                                                                                             | 148 699                                  | -             | 3 067                                                                                              | -          |
| 32     | АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»                                                                                                                             | 32 348                                   | 32 089        | 1 684                                                                                              | 4 722      |
| 32     | ОАО «Мосэнерго» и компании, выделившиеся в<br>результате его реструктуризации                                                                    | 18 422                                   | 18 905        | 689                                                                                                | 584        |
|        | ОАО «Московский НПЗ»                                                                                                                             | 15 784                                   | -             | (22)                                                                                               | -          |
| 32     | «ВИНГАЗ ГмбХ»                                                                                                                                    | 4 113                                    | 5 238         | 2 064                                                                                              | 1 578      |
| 32     | ЗАО «АрмРосГазпром»                                                                                                                              | 3 733                                    | 3 312         | 34                                                                                                 | (96)       |
| 32, 33 | ОАО «Стройтрансгаз»                                                                                                                              | 3 441                                    | 3 518         | 5                                                                                                  | 30         |
| 24, 32 | «РосУкрЭнерго АГ»                                                                                                                                | 3 235                                    | -             | 3 060                                                                                              | -          |
|        | АО «Латвияс Газе»                                                                                                                                | 2 938                                    | 1 433         | 438                                                                                                | 239        |
|        | АО «Лиетувос Дуйос»                                                                                                                              | 1 701                                    | 1 783         | 200                                                                                                | 157        |
|        | «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»                                                                                                   | 1 191                                    | 987           | 157                                                                                                | 42         |
|        | АО «ВБОЦ»                                                                                                                                        | -                                        | 2 220         | -                                                                                                  | 377        |
|        | Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в<br>размере 5 386 млн. руб. и 7 366 млн. руб. на<br>31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно) | <u>14 616</u>                            | <u>12 298</u> | <u>406</u>                                                                                         | <u>518</u> |
|        |                                                                                                                                                  | 250 221                                  | 81 783        | 11 782                                                                                             | 8 151      |

|                                                                                                           |  | За год, закончившийся<br>31 декабря |               |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|-------------------------------------|---------------|
|                                                                                                           |  | 2005 г.                             | 2004 г.       |
| Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно<br>контролируемые компании на начало отчетного периода |  | 81 783                              | 58 939        |
| Доля чистой прибыли                                                                                       |  | 11 782                              | 8 151         |
| Погашение займов                                                                                          |  | (686)                               | (2 588)       |
| Дивиденды полученные                                                                                      |  | (11 101)                            | (765)         |
| Курсовые разницы                                                                                          |  | (925)                               | 1 715         |
| Чистый результат приобретений                                                                             |  | <u>169 368</u>                      | <u>16 331</u> |
| Стоимость инвестиций в ассоциированные и совместно<br>контролируемые компании на конец отчетного периода  |  | 250 221                             | 81 783        |

Инвестиции в ОАО «НГК «Славнефть» и ОАО «Московский НПЗ» были получены в ходе приобретения ОАО «Сибнефть» в 2005 г. (см. Примечание 30). ОАО «НГК «Славнефть» занимается добычей и переработкой сырой нефти и продажей сырой нефти и продуктов переработки на внутренний и внешний рынки. ОАО «Московский НПЗ» занимается в основном переработкой сырой нефти и продажей продуктов переработки.

В январе 2005 г. Группа дополнительно приобрела 9% акций АО «Латвияс Газе» у ООО «Итера-Латвия» за 58 млн. долл. США, увеличив таким образом свою долю в АО «Латвияс Газе» до 34% + одна акция.

## 12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

В 2004 г. Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» одобрило реорганизацию компании, в результате которой были образованы 13 новых компаний. В результате реорганизации в апреле 2005 г. каждый акционер ОАО «Мосэнерго», включая Группу, получил обыкновенные акции в каждой из 13 новых компаний в количестве равном количеству обыкновенных акций ОАО «Мосэнерго», которыми он владел ранее, а также остался владельцем такого же количества обыкновенных акций. После реорганизации Группа продолжает оказывать существенное влияние на ОАО «Мосэнерго» и 13 новых компаний.

Инвестиция в «РосУкрЭнерго АГ» отражена за минусом нереализованной прибыли в сумме 6 500 млн. руб., полученной при продаже газа Группой в 2005 г. компании «РосУкрЭнерго АГ». Данный газ по состоянию на 31 декабря 2005 г. оставался на балансе «РосУкрЭнерго АГ».

В октябре 2005 г. Группа продала 25,5% своей доли в АО «ВБОЦ» за 2 220 млн. руб. с оплатой денежными средствами.

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

|                                                                     | Активы  | Обязательства | Выручка* | Прибыль (убыток)* |
|---------------------------------------------------------------------|---------|---------------|----------|-------------------|
| <b>31 декабря 2005 г.</b>                                           |         |               |          |                   |
| ОАО «НГК «Славнефть»                                                | 367 956 | 68 858        | 37 326   | 6 181             |
| АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»                                                | 58 941  | 33 926        | 13 183   | 3 508             |
| ОАО «Мосэнерго» и компании, выделившиеся в результате реорганизации | 110 488 | 37 915        | 167 336  | 1 003             |
| ОАО «Московский НПЗ»                                                | 44 049  | 3 417         | 1 365    | (56)              |
| «ВИНГАЗ ГмбХ»                                                       | 98 583  | 90 730        | 130 087  | 4 613             |
| ЗАО «АрмРосГазпром»                                                 | 10 983  | 2 688         | 3 468    | 65                |
| ОАО «Стройтрансгаз»                                                 | 49 978  | 24 901        | 23 380   | 319               |
| «РосУкрЭнерго АГ»                                                   | 57 343  | 35 598        | 121 092  | 21 368            |
| АО «Латвияс Газе»                                                   | 14 566  | 3 381         | 6 893    | 1 222             |
| АО «Лиетувос Дуйос»                                                 | 22 086  | 3 888         | 6 282    | 478               |
| «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»                      | 68 177  | 63 545        | 6 704    | (1 483)           |
| <b>31 декабря 2004 г.</b>                                           |         |               |          |                   |
| АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»                                                | 60 066  | 38 111        | 11 392   | 7 564             |
| ОАО «Мосэнерго»                                                     | 123 682 | 37 793        | 88 850   | 1 716             |
| «ВИНГАЗ ГмбХ»                                                       | 78 390  | 69 827        | 92 911   | 6 540             |
| ЗАО «АрмРосГазпром»                                                 | 9 379   | 2 009         | 2 573    | 34                |
| ОАО «Стройтрансгаз»                                                 | 56 406  | 31 056        | 32 266   | 708               |
| АО «Латвияс.Газе»                                                   | 14 238  | 2 446         | 6 591    | 1 027             |
| АО «Лиетувос Дуйос»                                                 | 8 222   | 1 689         | 5 231    | 714               |
| «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»                      | 65 416  | 59 495        | 6 612    | (948)             |
| АО «ВБОЦ»                                                           | 37 170  | 25 093        | 5 421    | 2 033             |

\*Выручка и прибыль (убыток) ассоциированных и совместно контролируемых компаний Группы раскрыты за финансовый год, за исключением ОАО «НГК «Славнефть» и ОАО «Московский НПЗ», в отношении которых выручка и прибыль (убыток) раскрыты с даты приобретения.

**12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

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

|                                                                               | 31 декабря |         |
|-------------------------------------------------------------------------------|------------|---------|
|                                                                               | 2005 г.    | 2004 г. |
| ОАО «Мосэнерго» (без учета компаний, выделившихся в результате реорганизации) | 29 123     | 28 955  |
| АО «Латвияс Газе»                                                             | 7 310      | 3 537   |
| АО «Лиетувос Дуйос»                                                           | 6 741      | 7 475   |

Описанная выше реорганизация оказала влияние на справедливую стоимость инвестиции в ОАО «Мосэнерго» (без учета компаний, выделившихся в результате реорганизации). Некоторые хозяйственные операции, которые в 2004 г. осуществляло ОАО «Мосэнерго», теперь выполняются связанными сторонами.

**Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании**

| Наименование                                                        | Страна     | Вид деятельности                            | % участия в голосующих акциях на 31 декабря |         |
|---------------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|---------|
|                                                                     |            |                                             | 2005 г.                                     | 2004 г. |
| ООО «Ачимгаз»                                                       | Россия     | Разведка нефти, газа и других углеводородов | 50                                          | 50      |
| АО «Всеобщий Банк по Обороте Ценностей» (АО «ВБОЦ»)                 | Венгрия    | Банковская деятельность                     | -                                           | 26      |
| ЗАО «АрмРосГазпром»                                                 | Армения    | Транспортировка и продажа газа              | 45                                          | 45      |
| «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»                      | Нидерланды | Строительство и транспортировка газа        | 50                                          | 50      |
| «Босфорус Газ Корпорэйшн АС»                                        | Турция     | Продажа газа                                | 40                                          | 40      |
| АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»                                                | Польша     | Транспортировка и продажа газа              | 48                                          | 48      |
| «Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»                          | Германия   | Продажа газа                                | 50                                          | 50      |
| АО «Газум»                                                          | Финляндия  | Продажа газа                                | 25                                          | 25      |
| АО «КазРосГаз»                                                      | Казахстан  | Транспортировка и продажа газа              | 50                                          | 50      |
| АО «Латвияс Газе»                                                   | Латвия     | Транспортировка и продажа газа              | 34                                          | 25      |
| АО «Лиетувос Дуйос»                                                 | Литва      | Транспортировка и продажа газа              | 37                                          | 37      |
| АО «Молдовагаз»                                                     | Молдова    | Транспортировка и продажа газа              | 50                                          | 50      |
| ОАО «Московский НПЗ»                                                | Россия     | Производство и продажа нефтепродуктов       | 39                                          | -       |
| ОАО «Мосэнерго» и компании, выделившиеся в результате реорганизации | Россия     | Поставка электрической энергии              | 25                                          | 25      |
| ЗАО «Нортгаз»                                                       | Россия     | Разведка и добыча газа                      | 51                                          | 51      |
| АО «Овергаз Инк.»                                                   | Болгария   | Продажа газа                                | 50                                          | 50      |
| АО «Панрусгаз»                                                      | Венгрия    | Продажа газа                                | 40                                          | 40      |
| АО «Прометей Газ»                                                   | Греция     | Внешнеторговая деятельность                 | 50                                          | 50      |

## 12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

| Наименование                                    | Страна    | Вид деятельности                                               | % участия в голосующих акциях на 31 декабря |         |
|-------------------------------------------------|-----------|----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|---------|
|                                                 |           |                                                                | 2005 г.                                     | 2004 г. |
| «РосУкрЭнерго АГ»                               | Швейцария | Продажа газа                                                   | 50                                          | 50      |
| ОАО «НГК «Славнефть»                            | Россия    | Разведка, добыча, переработка и продажа нефти и нефтепродуктов | 50                                          | -       |
| ОАО «Согаз»                                     | Россия    | Страхование                                                    | 24                                          | 24      |
| ЗАО «Стелла Витае»                              | Литва     | Транспортировка и продажа газа                                 | 30                                          | 30      |
| ОАО «Стройтрансгаз»                             | Россия    | Строительство                                                  | 26                                          | 26      |
| АО «Турусгаз»                                   | Турция    | Продажа газа                                                   | 45                                          | 45      |
| «Вемекс с.р.о»                                  | Чехия     | Продажа газа                                                   | 33                                          | -       |
| «Винтерсхалл Газ ГмбХ» («ВИНГАЗ ГмбХ»)          | Германия  | Транспортировка и продажа газа                                 | 35                                          | 35      |
| «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» | Германия  | Продажа газа                                                   | 50                                          | 50      |
| «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»        | Румыния   | Продажа газа                                                   | 50                                          | 50      |
| «Виром Газ» С.А.                                | Румыния   | Продажа газа                                                   | 26                                          | 26      |

## 13. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

|                                                                                                                                                                                           | 31 декабря |         |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------|
|                                                                                                                                                                                           | 2005 г.    | 2004 г. |
| Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 14 857 млн. руб. и 19 920 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно) | 131 869    | 111 784 |
| Авансы на капитальное строительство (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 0 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно)                                         | 47 318     | 34 518  |
|                                                                                                                                                                                           | 179 187    | 146 302 |

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включают задолженность по проекту «Южный Парс» в сумме 7 552 млн. руб. и 12 009 млн. руб. за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 117 млн. руб. и 1 473 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Проект «Южный Парс» – это соглашение с компаниями «Тоталь Южный Парс» и «Парси Интернешнл Лтд.», заключенное в 1997 г. для оказания услуг Национальной Иранской Нефтяной Компании по разработке газоконденсатного месторождения «Южный Парс» в Республике Иран.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в размере 71 271 млн. руб. и 44 071 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.

По состоянию на 31 декабря 2005 г. долгосрочная дебиторская задолженность включает займ, выданный АБ «Газпромбанк» (ЗАО) компании «РосУкрЭнерго АГ», в сумме 10 241 млн. руб. (356 млн. долл. США) со сроком погашения в июне 2007 г. и процентной ставкой 10%.

**13. ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)**

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности, за исключением авансов выданных, составляет 129 879 млн. руб. и 103 728 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

**14. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ**

|                                                                                                                                                                                                    | 31 декабря   |              |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
|                                                                                                                                                                                                    | 2005 г.      | 2004 г.      |
| Долевые ценные бумаги, учитываемые по справедливой стоимости (РАО «ЕЭС России»)                                                                                                                    | 54 745       | 18 553       |
| Долевые ценные бумаги, учитываемые по стоимости приобретения (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 11 456 млн. руб. и 13 338 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно) | 8 655        | 4 119        |
| Долговые ценные бумаги (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 20 млн. руб. и 0 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно)                                                | <u>4 447</u> | <u>6 038</u> |
|                                                                                                                                                                                                    | 67 847       | 28 710       |

Группа владела 10,49% и 5,19% долей в капитале РАО «ЕЭС России» по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

**15. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. прочие долгосрочные активы включают НДС по приобретенным долгосрочным активам в сумме 24 179 млн. руб. и 23 945 млн. руб. соответственно.

**16. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

|                                                                | 31 декабря    |               |
|----------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                                | 2005 г.       | 2004 г.       |
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками   | 72 103        | 53 153        |
| Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам | 47 226        | 50 667        |
| Авансы полученные                                              | 5 081         | 3 787         |
| Начисленные обязательства и доходы будущих периодов            | 2 330         | 1 582         |
| Прочая кредиторская задолженность                              | <u>93 243</u> | <u>65 244</u> |
|                                                                | 219 983       | 174 433       |

Прочая кредиторская задолженность включает в себя относящуюся к деятельности дочерних банков кредиторскую задолженность в размере 53 078 млн. руб. и 34 761 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Эти суммы, главным образом, представляют собой денежные средства клиентов банков, размещенные на коммерческих условиях. Ставки в зависимости от сроков погашения варьируются от 0,0% до 1,0% годовых на 31 декабря 2005 и 2004 гг.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно, примерно 15% и 18% платежей Группы в счет погашения кредиторской задолженности были осуществлены посредством неденежных расчетов.

**16. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам в сумме 19 163 млн. руб. и 13 040 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно была выражена в иностранной валюте, в основном в долларах США и евро. Балансовая стоимость кредиторской задолженности приблизительно равна справедливой стоимости.

**17. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ**

|                                                                                 | 31 декабря     |                |
|---------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                                 | 2005 г.        | 2004 г.        |
| НДС                                                                             | 59 883         | 48 440         |
| Налог на прибыль                                                                | 15 265         | 19 417         |
| Налог на добычу полезных ископаемых                                             | 12 742         | 5 702          |
| Акциз                                                                           | 7 337          | 3 640          |
| Налог на имущество                                                              | 3 194          | 1 269          |
| Штрафы и пени по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами                    | 3 141          | 4 619          |
| Прочие налоги                                                                   | <u>4 383</u>   | <u>3 719</u>   |
|                                                                                 | 105 945        | 86 806         |
| За вычетом: долгосрочной части реструктурированной задолженности перед бюджетом | <u>(1 128)</u> | <u>(1 829)</u> |
|                                                                                 | 104 817        | 84 977         |

На всю сумму начисленных налогов с просроченным сроком платежа, за исключением реструктурированной задолженности перед бюджетом, начисляется пеня в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации в день (ставка рефинансирования составила 12% и 13% годовых на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно). На сумму задолженности по штрафам и пеням проценты не начисляются.

Налог на добавленную стоимость в сумме 50 287 млн. руб. и 42 465 млн. руб. и акциз в сумме 2 389 млн. руб. и 2 047 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно подлежит уплате в бюджет только в случае получения оплаты от покупателей, списания соответствующей дебиторской задолженности или по истечении срока исковой давности.

**18. КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ЗАЙМАМ**

|                                                       | 31 декабря    |               |
|-------------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                       | 2005 г.       | 2004 г.       |
| Краткосрочные займы:                                  |               |               |
| займы в российских рублях                             | 50 759        | 33 395        |
| займы в иностранной валюте                            | <u>47 319</u> | <u>35 844</u> |
|                                                       | 98 078        | 69 239        |
| Текущая часть долгосрочных займов (см. Примечание 19) | <u>82 881</u> | <u>86 933</u> |
|                                                       | 180 959       | 156 172       |

Процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2005 и 2004 гг. варьировались в среднем от 8,0% до 13,0% и от 6,5% до 7,9% соответственно. Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2005 и 2004 гг. варьировались в среднем от 2,4% до 7,8% и от 3,4% до 9,0% соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. в составе краткосрочных займов отражены краткосрочные займы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 67 752 млн. руб. и 50 875 млн. руб. соответственно.

## 19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

|                                                                             | Валюта    | Окончатель-<br>ный срок<br>погашения | 31 декабря<br>2005 г. | 2004 г. |
|-----------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------------------|-----------------------|---------|
| Долгосрочные займы:                                                         |           |                                      |                       |         |
| Дрезднер Банк АГ*                                                           | Долл. США | 2007                                 | 74 349                | -       |
| Морган Стенли Банк АГ                                                       | Долл. США | 2013                                 | 51 921                | 50 118  |
| Структурированные облигации участия в<br>кредите, выпущенные в июле 2004 г. | Долл. США | 2020                                 | 37 058                | 35 740  |
| Дрезднер Банк АГ*                                                           | Долл. США | 2010                                 | 36 194                | -       |
| Дрезднер Банк АГ*                                                           | Долл. США | 2008                                 | 36 186                | -       |
| Облигации участия в кредите, выпущенные<br>в мае 2005 г.                    | Евро      | 2015                                 | 35 357                | -       |
| Облигации участия в кредите, выпущенные<br>в апреле 2004 г.                 | Долл. США | 2034                                 | 34 880                | 33 801  |
| Облигации участия в кредите, выпущенные<br>в сентябре 2003 г.               | Евро      | 2010                                 | 34 847                | 38 584  |
| Дойче Банк АГ                                                               | Долл. США | 2014                                 | 34 732                | 33 440  |
| Облигации участия в кредите, выпущенные<br>в декабре 2005 г.                | Евро      | 2012                                 | 34 280                | -       |
| Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО),<br>выпущенные в сентябре 2005 г.      | Долл. США | 2015                                 | 29 013                | -       |
| АБН АМРО*                                                                   | Долл. США | 2010                                 | 25 666                | 29 886  |
| Банк «КАЛИОН»                                                               | Долл. США | 2010                                 | 23 977                | 28 173  |
| Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО),<br>выпущенные в октябре 2003 г.       | Долл. США | 2008                                 | 21 747                | 20 941  |
| Саломон Бразерс АГ                                                          | Долл. США | 2009                                 | 20 548                | 19 821  |
| АБН АМРО*                                                                   | Долл. США | 2008                                 | 20 249                | -       |
| Синдикат иностранных банков                                                 | Долл. США | 2008                                 | 18 796                | -       |
| Еврооблигации ОАО «Сибнефть»,<br>выпущенные в декабре 2002 г.               | Долл. США | 2009                                 | 16 672                | -       |
| Депфа Банк*                                                                 | Долл. США | 2008                                 | 14 760                | 14 237  |
| Саломон Бразерс АГ                                                          | Долл. США | 2007                                 | 14 632                | 14 106  |
| Кредит Свисс Ферст Бостон                                                   | Евро      | 2009                                 | 13 763                | -       |
| Еврооблигации ОАО «Сибнефть»,<br>выпущенные в январе и марте 2002 г.        | Долл. США | 2007                                 | 12 517                | -       |
| Газстрим СА                                                                 | Долл. США | 2012                                 | 11 775                | -       |
| Российские облигации, выпущенные в<br>феврале 2004 г.                       | Руб.      | 2007                                 | 10 338                | 10 338  |
| Дойче Банк АГ                                                               | Долл. США | 2011                                 | 10 214                | 9 815   |
| Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО),<br>выпущенные в январе 2004 г.        | Долл. США | 2008                                 | 8 699                 | 8 376   |
| Маннесманн (Дойче Банк АГ)*                                                 | Евро      | 2008                                 | 8 591                 | 12 670  |
| Кредит Свисс Ферст Бостон                                                   | Евро      | 2007                                 | 8 577                 | -       |
| Газстрим СА                                                                 | Долл. США | 2010                                 | 8 358                 | -       |
| АБН АМРО*                                                                   | Долл. США | 2010                                 | 7 853                 | -       |
| Кредит Свисс Ферст Бостон                                                   | Евро      | 2008                                 | 6 893                 | -       |
| Дж. П. Морган Чейз Банк                                                     | Долл. США | 2011                                 | 5 792                 | 5 578   |
| Кредит Свисс Ферст Бостон                                                   | Долл. США | 2006                                 | 5 783                 | 5 567   |
| БНП Париба СА                                                               | Долл. США | 2008                                 | 5 761                 | -       |
| Райффайзен Централбанк*                                                     | Долл. США | 2008                                 | 5 184                 | -       |
| Российские облигации, выпущенные в<br>августе 2005 г.                       | Руб.      | 2009                                 | 5 108                 | -       |
| Российские облигации, выпущенные в<br>октябре 2004 г.                       | Руб.      | 2007                                 | 5 070                 | 5 083   |

## 19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

|                                                                       | Валюта    | Окончатель-<br>ный срок<br>погашения | 31 декабря      |                 |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                       |           |                                      | 2005 г.         | 2004 г.         |
| Российские облигации, выпущенные в<br>феврале 2005 г.                 | Руб.      | 2010                                 | 4 884           | -               |
| Дойче Банк АГ                                                         | Долл. США | 2009                                 | 4 562           | 5 630           |
| ЗАО КБ «Ситибанк»*                                                    | Долл. США | 2008                                 | 4 363           | -               |
| Немецкий консорциум банков                                            | Евро      | 2007                                 | 3 594           | 6 075           |
| БНП Париба СА*                                                        | Долл. США | 2007                                 | 3 187           | -               |
| ОАО «Внешторгбанк»                                                    | Долл. США | 2008                                 | 2 894           | -               |
| Дойче Банк АГ                                                         | Долл. США | 2006                                 | 2 319           | 5 581           |
| Международный консорциум банков                                       | Евро      | 2006                                 | 2 051           | 6 239           |
| АБН АМРО                                                              | Долл. США | 2007                                 | -               | 11 218          |
| Интеса БСИ*                                                           | Долл. США | 2007                                 | -               | 10 030          |
| Мицхо Банк (Фуджи Банк)*                                              | Долл. США | 2010                                 | -               | 8 224           |
| Коммерцбанк АГ*                                                       | Долл. США | 2009                                 | -               | 7 969           |
| САЧЕ*                                                                 | Долл. США | 2012                                 | -               | 6 992           |
| ВестЛБ АГ*                                                            | Долл. США | 2005                                 | -               | 5 968           |
| Еврооблигации АБ «Газпромбанк» (ЗАО),<br>выпущенные в октябре 2002 г. | Евро      | 2005                                 | -               | 5 739           |
| АБН АМРО                                                              | Долл. США | 2008                                 | -               | 5 569           |
| Российские облигации, выпущенные в<br>октябре 2002 г.                 | Руб.      | 2005                                 | -               | 5 098           |
| Прочие долгосрочные займы                                             | Различные | Различные                            | <u>40 736</u>   | <u>47 413</u>   |
| Итого долгосрочных займов                                             |           |                                      | 824 730         | 514 019         |
| За вычетом: текущей части по долгосрочным<br>обязательствам           |           |                                      | <u>(82 881)</u> | <u>(86 933)</u> |
|                                                                       |           |                                      | 741 849         | 427 086         |

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

|                                                                                                                                            | 31 декабря     |                |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                                                                                            | 2005 г.        | 2004 г.        |
| Займы                                                                                                                                      |                |                |
| в российских рублях (включая текущую часть в размере 1 626 млн. руб. и<br>8 300 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно)    | 36 959         | 31 996         |
| в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 81 255 млн.<br>руб. и 78 633 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно) | <u>787 771</u> | <u>482 023</u> |
|                                                                                                                                            | 824 730        | 514 019        |

| Анализ займов по срокам погашения: | 31 декабря     |                |
|------------------------------------|----------------|----------------|
|                                    | 2005 г.        | 2004 г.        |
| От одного до двух лет              | 153 165        | 54 487         |
| От двух до пяти лет                | 360 505        | 182 623        |
| Свыше пяти лет                     | <u>228 179</u> | <u>189 976</u> |
|                                    | 741 849        | 427 086        |

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 472 979 млн. руб. и 323 544 млн. руб., а справедливая – 510 608 млн. руб. и 353 160 млн. руб. на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Все прочие займы получены под варьируемые процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

## 19. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в сумме 100 339 млн. руб. и 60 286 млн. руб., включая текущую часть долгосрочных займов в сумме 0 млн. руб. и 5 739 млн. руб. соответственно.

В июле 2005 г. ОАО «Газпром» получило выраженные в долларах США займы от «Газстрим СА» в сумме 11 515 млн. руб. (400 млн. долл. США) со сроком погашения в 2012 г. и процентной ставкой 5,065%, и в сумме 8 162 млн. руб. (283,2 млн. долл. США) со сроком погашения в 2010 г. и процентной ставкой 5,625%. Данные займы были предоставлены для рефинансирования существующих обязательств перед «Мицухо Банк» (Фуджи Банк), «САЧЕ» и «Интеса БСИ», относящихся к строительству трубопровода «Голубой поток».

Сумма задолженности перед Дрезднер Банк АГ в сумме 146 729 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г. представляет собой непогашенную часть кредитов, привлеченных для финансирования покупки акций ОАО «Сибнефть» (см. Примечание 30).

В течение 2005 г. Группа разместила две серии российских облигаций каждая на сумму 5 000 млн. руб. с датой погашения 10 февраля 2010 г., с купонным доходом 8,22% годовых и с датой погашения 6 августа 2009 г. с купонным доходом 6,95% годовых.

В течение 2005 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн. евро с процентной ставкой 5,875% и сроком погашения в 2015 г. и на сумму 1 000 млн. евро со сроком погашения в 2012 г. и процентной ставкой 4,56%.

Группа не хеджировала свои валютные риски или риски изменения процентных ставок.

Средневзвешенные ставки процента на отчетную дату составили:

|                                                                          | 31 декабря |         |
|--------------------------------------------------------------------------|------------|---------|
|                                                                          | 2005 г.    | 2004 г. |
| Долгосрочные рублевые займы с фиксированной ставкой процента             | 8,09%      | 9,86%   |
| Долгосрочные займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента | 7,28%      | 7,34%   |
| Долгосрочные займы в иностранной валюте с варьируемой ставкой процента   | 5,27%      | 5,05%   |

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 98 886 млн. руб. и 147 634 млн. руб. соответственно обеспечены выручкой от продаж газа в Западную Европу. По состоянию на 31 декабря 2005 г. долгосрочные займы на сумму 43 228 млн. руб. и краткосрочные займы на сумму 1 151 млн. руб. обеспечены выручкой от продаж нефти в Западную Европу.

Группа не имеет субординационных займов и долговых обязательств, конвертируемых в собственные акции.

## 20. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

|                                                                                                                                   | За год, закончившийся<br>31 декабря |          |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------|
|                                                                                                                                   | 2005 г.                             | 2004 г.  |
| Прибыль до налогообложения                                                                                                        | 450 115                             | 291 630  |
| Условный расход по налогу на прибыль по ставке, установленной российским законодательством (24% в 2005 и 2004 гг. соответственно) | (108 028)                           | (69 991) |
| Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:                              |                                     |          |
| Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы                                                                              | (33 416 )                           | (23 425) |
| Необлагаемый налогом доход от погашения дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины»                                          | -                                   | 6 287    |
| Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы                                                                        | 7 260                               | 7 241    |
| Расход по налогу на прибыль                                                                                                       | (134 184)                           | (79 888) |

В консолидированном отчете о прибылях и убытках налог на прибыль отражен за вычетом сумм налога, относящихся к прибыли от операций с собственными акциями, в размере 24 724 млн. руб. и 3 068 млн. руб. за 2005 и 2004 гг. соответственно.

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

|                                                            | Признание и<br>сторнирование |                     | Признание и<br>сторнирование |                     | 31 декабря<br>2003 г. |
|------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------|------------------------------|---------------------|-----------------------|
|                                                            | 31 декабря<br>2005 г.        | временных<br>разниц | 31 декабря<br>2004 г.        | временных<br>разниц |                       |
| <b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b> |                              |                     |                              |                     |                       |
| Основные средства                                          | (236 349)                    | (101 179)           | (135 170)                    | (36 417)            | (98 753)              |
| Финансовые активы                                          | (22 645)                     | (20 923)            | (1 722)                      | (584)               | (1 138)               |
| Товарно-материальные запасы                                | (2 967)                      | 14                  | (2 981)                      | (33)                | (2 948)               |
|                                                            | (261 961)                    | (122 088)           | (139 873)                    | (37 034)            | (102 839)             |
| <b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>       |                              |                     |                              |                     |                       |
| Перенос налоговых убытков на будущие периоды               | 2 829                        | 2 055               | 774                          | (3 731)             | 4 505                 |
| Прочие вычитаемые временные разницы                        | 4 084                        | 2 047               | 2 037                        | 526                 | 1 511                 |
| <b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>      | <b>(255 048)</b>             | <b>(117 986)</b>    | <b>(137 062)</b>             | <b>(40 239)</b>     | <b>(96 823)</b>       |

Активы и обязательства по отложенным налогам возникают, прежде всего, в результате различий между стоимостью основных средств для целей налогообложения и их стоимостью для целей консолидированной финансовой отчетности. Данные различия для основных средств исторически обусловлены тем фактом, что значительная часть стоимости для целей налогообложения основывается на данных независимой оценки, последняя из которых, принимаемая для целей налогообложения, была отражена по состоянию на 1 января 2001 г., в то время как в консолидированной финансовой отчетности основные средства отражаются по первоначальной стоимости с учетом эквивалента покупательной способности рубля до 31 декабря 2002 г. С 1 января 2002 г. переоценка основных средств для целей российской отчетности не отражается для целей налогового учета, поэтому не влияет на временные разницы.

**20. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

В консолидированной финансовой отчетности Группы в 2002 г. были признаны убытки, перенесенные на будущее. В связи с этим, по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. был признан актив по отложенному налогу на прибыль в сумме 573 млн. руб. и 774 млн. руб. Дополнительный актив по отложенному налогу на прибыль, относящийся к перенесенным на будущее налоговым убыткам в сумме 2 256 млн. руб. возник в связи с приобретением ОАО «Сибнефть» в октябре 2005 г. (см. Примечание 30). Перенесенные на будущее налоговые убытки в размере 838 млн. руб. и 15 546 млн. руб. были реализованы соответственно в 2005 и 2004 гг.

В состав налогооблагаемых временных разниц, признанных в 2005 г. включены налогооблагаемые временные разницы, возникшие в результате приобретения ОАО «Сибнефть» в октябре 2005 г. (см. Примечание 30). Связанные с приобретением ОАО «Сибнефть» налогооблагаемые разницы в размере 79 375 млн. руб. признаны в отношении основных средств, а в размере 18 964 млн. руб. - в отношении финансовых активов. В состав налогооблагаемых временных разниц, признанных в 2004 г. в отношении основных средств, включены налогооблагаемые временные разницы, возникшие в результате приобретения доли в ЗАО «Севморнефтегаз» (см. Примечание 30) налоговой эффект которых составил 17 905 млн. руб.

В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, налоговые убытки и текущая сумма переплаты по налогу на прибыль одних компаний не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли и текущей задолженности по налогу на прибыль других компаний Группы. Кроме того, налоговая база формируется отдельно по основной деятельности, доходам от операций с ценными бумагами и доходам от обслуживающих производств и хозяйств. Налоговые убытки, полученные в рамках одного из этих видов деятельности, не могут уменьшать налогооблагаемую прибыль, полученную в рамках других видов деятельности. Таким образом, налоги могут быть начислены, даже если имеет место чистый консолидированный налоговый убыток. Кроме того, отложенные налоговые активы одной компании (вида деятельности) Группы не подлежат зачету против отложенных налоговых обязательств другой компании (вида деятельности) Группы. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. отложенные налоговые активы на сумму 10 733 млн. руб. и 8 078 млн. руб. не были признаны в отношении вычитаемых временных разниц, так как вероятность получения налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения связанных с этими отложенными налоговыми активами экономических выгод, достаточно низка.

Временные разницы, связанные с нераспределенной прибылью дочерних обществ, составляют 264 629 млн. руб. и 209 855 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Отложенное налоговое обязательство по этим временным разницам не было отражено в консолидированной финансовой отчетности, так как руководство осуществляет контроль над возможным сторнированием вышеуказанных разниц и считает, что они не будут сторнированы в обозримом будущем.

**21. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ****Производные финансовые инструменты**

По состоянию на 31 декабря 2005 г. у Группы оставались незакрытые контракты по покупке/продаже товаров, ценных бумаг и иностранной валюты по рыночным ценам, действующим на дату истечения контракта. Группа намерена осуществить указанные сделки в ходе своей обычной деятельности. Такие инструменты обычно используются при проведении операций на внебиржевом рынке с профессиональными контрагентами на основе стандартизированных контрактов.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инструментам и их справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов отражена в консолидированном бухгалтерском балансе по полной стоимости.

## 21. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (продолжение)

|                                                             | 31 декабря                                            |                           |                                                       |                           |
|-------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|---------------------------|-------------------------------------------------------|---------------------------|
|                                                             | 2005 г.                                               |                           | 2004 г.                                               |                           |
|                                                             | Условная сумма<br>базисного актива<br>(обязательства) | Справедливая<br>стоимость | Условная сумма<br>базисного актива<br>(обязательства) | Справедливая<br>стоимость |
| <b>Опционы на покупку (продажу)<br/>иностранной валюты</b>  |                                                       |                           |                                                       |                           |
| Опционы на покупку валюты,<br>приобретенные у нерезидентов  | 7 627                                                 | 174                       | 10 958                                                | 1 436                     |
| Опционы на продажу валюты,<br>приобретенные у нерезидентов  | 2 556                                                 | 17                        | 1 195                                                 | 2                         |
| Опционы на покупку валюты,<br>проданные нерезидентам        | (570)                                                 | (8)                       |                                                       |                           |
| Опционы на продажу валюты, проданные<br>нерезидентам        | (560)                                                 | (1)                       |                                                       |                           |
|                                                             | <b>9 053</b>                                          | <b>182</b>                | <b>12 153</b>                                         | <b>1 438</b>              |
| <b>Форварды на покупку (продажу)<br/>иностранной валюты</b> |                                                       |                           |                                                       |                           |
| Требования к нерезидентам                                   | 15 502                                                | 183                       | 13 798                                                | (108)                     |
| Требования к резидентам                                     | 27 315                                                | 36                        |                                                       |                           |
| Обязательства перед нерезидентами                           | (26 243)                                              | (397)                     | (5 058)                                               | (15)                      |
| Обязательства перед резидентами                             | (45 124)                                              | (27)                      | (1 804)                                               | (14)                      |
|                                                             | <b>(28 550)</b>                                       | <b>(205)</b>              | <b>6 936</b>                                          | <b>(137)</b>              |
| <b>Опционы на покупку (продажу)<br/>ценных бумаг</b>        |                                                       |                           |                                                       |                           |
| Опционы на покупку ценных бумаг,<br>проданные нерезидентам  |                                                       |                           | (180)                                                 | (11)                      |
| Опционы на продажу ценных бумаг,<br>проданные резидентам    | (787)                                                 | (1 111)                   | 2 210                                                 | (199)                     |
| Опционы на продажу ценных бумаг,<br>купленные у резидентов  | 764                                                   | -                         |                                                       |                           |
|                                                             | <b>(23)</b>                                           | <b>(1 111)</b>            | <b>2 030</b>                                          | <b>(210)</b>              |
| <b>Форварды на покупку (продажу)<br/>ценных бумаг</b>       |                                                       |                           |                                                       |                           |
| Требования к нерезидентам                                   | 1 693                                                 | 4                         |                                                       |                           |
| Требования к резидентам                                     | 20                                                    | -                         | 1 036                                                 | (2)                       |
| Обязательства перед нерезидентами                           | (3 216)                                               | (7)                       | (14 675)                                              | 892                       |
| Обязательства перед резидентами                             |                                                       |                           |                                                       |                           |
|                                                             | <b>(1 503)</b>                                        | <b>(3)</b>                | <b>(13 639)</b>                                       | <b>890</b>                |
| <b>Контракты на покупку (продажу)<br/>товаров</b>           |                                                       |                           |                                                       |                           |
| Контракты на продажу товаров                                |                                                       | 7 456                     |                                                       |                           |
| Контракты на покупку товаров                                |                                                       | (6 515)                   |                                                       |                           |
|                                                             | <b>83 439</b>                                         | <b>941</b>                |                                                       |                           |

Срок истечения контрактов по всем производным финансовым инструментам составляет период менее одного года. Вместе с тем большая часть контрактов подлежит исполнению в течение менее одного месяца. Все позиции по производным финансовым инструментам с фиксированными ценами впоследствии были закрыты в рамках текущей деятельности.

Группа заключает договоры на получение и поставку товаров в соответствии с установленными ею требованиями на покупку, продажу и использование товаров. Такие договоры не рассматриваются в качестве производных финансовых инструментов, и не включены в таблицу выше.

**22. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

| Прим. |                                                     | 31 декабря    |               |
|-------|-----------------------------------------------------|---------------|---------------|
|       |                                                     | 2005 г.       | 2004 г.       |
|       | Резерв по пенсионным обязательствам                 | 57 733        | 38 046        |
| 33    | Резерв по обязательствам по охране окружающей среды | 25 070        | 5 134         |
|       | Прочие                                              | 991           | 1 095         |
|       |                                                     | <u>83 794</u> | <u>44 275</u> |

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

|                                                                   | 31 декабря      |                |
|-------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|
|                                                                   | 2005 г.         | 2004 г.        |
| Дисконтированная стоимость обязательств (не обеспеченных фондами) | 190 435         | 120 916        |
| Непризнанные актуарные убытки                                     | (103 301)       | (81 480)       |
| Непризнанная стоимость прошлых услуг                              | <u>(29 401)</u> | <u>(1 390)</u> |
| Чистые обязательства                                              | <u>57 733</u>   | <u>38 046</u>  |

В консолидированном отчете о прибылях и убытках обязательства отражаются следующим образом:

|                                                                                                  | За год, закончившийся<br>31 декабря |              |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|--------------|
|                                                                                                  | 2005 г.                             | 2004 г.      |
| Стоимость текущих услуг                                                                          | 5 362                               | 2 751        |
| Расходы на уплату процентов                                                                      | 9 120                               | 3 456        |
| Амортизация стоимости прошлых услуг                                                              | 82                                  | 82           |
| Чистые актуарные убытки                                                                          | 6 939                               | 1 169        |
| Гарантированная стоимость прошлых услуг                                                          | <u>-</u>                            | <u>1 142</u> |
| Чистый расход, отраженный в консолидированном отчете о прибылях и<br>убытках (см. Примечание 25) | <u>21 503</u>                       | <u>8 600</u> |

Изменения суммы чистого обязательства отражены в консолидированном бухгалтерском балансе следующим образом:

|                                                                              | 31 декабря     |                |
|------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
|                                                                              | 2005 г.        | 2004 г.        |
| Чистое обязательство на начало отчетного периода                             | 38 046         | 30 595         |
| Чистый расход, отраженный в консолидированном отчете о прибылях и<br>убытках | 21 503         | 8 600          |
| Пенсии выплаченные                                                           | <u>(1 816)</u> | <u>(1 149)</u> |
| Чистое обязательство на конец отчетного периода                              | <u>57 733</u>  | <u>38 046</u>  |

Основные использованные актуарные допущения (средневзвешенные показатели):

|                                                                                                   | 31 декабря |         |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|---------|
|                                                                                                   | 2005 г.    | 2004 г. |
| Ставка дисконта (номинальная)                                                                     | 6,9%       | 7,6%    |
| Будущее повышение заработной платы (номинальное)                                                  | 7,0%       | 7,0%    |
| Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся<br>до их выхода на пенсию (лет) | 15         | 16      |

**23. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

**Дивиденды**

В 2005 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., в номинальной сумме 1,19 руб. на одну акцию. В 2004 г. ОАО «Газпром» начислило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2003 г., в номинальной сумме 0,69 руб. на одну акцию.

В 2006 г. Совет директоров ОАО «Газпром» рекомендовал выплатить дивиденды по результатам года, закончившегося 31 декабря 2005 г., в размере 1,50 руб. на акцию. Так как данное решение принято после отчетной даты, окончательная сумма дивидендов за 2005 г. не была отражена в консолидированном бухгалтерском балансе. Дивиденды за 2005 г. будут выплачены до 31 декабря 2006 г. в размере 35 510 млн. руб. (включая налог, удерживаемый у источника при выплате дивидендов, в размере 3 383 млн. руб.).

**Выкупленные собственные акции**

На 31 декабря 2005 и 2004 гг. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 848 млн. и 3 573 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». На долю акций, находящихся в собственности дочерних обществ, приходилось 3,6% и 15,1% общего количества акций ОАО «Газпром» на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

В июне 2005 г. Совет директоров одобрил продажу части акций ОАО «Газпром», находящихся в собственности его дочерних обществ, ОАО «Роснефтегаз», компании со 100% участием государства в уставном капитале. Указанные акции, составляющие 10,74% акций ОАО «Газпром», были проданы в июне и июле 2005 г. за общую сумму 203 502 млн. руб. с оплатой денежными средствами. Налог на прибыль по данной сделке составил приблизительно 22 573 млн. руб.

В результате этой операции величина акционерного капитала Группы увеличилась на 180 929 млн. руб. В 2005 г. ОАО «Роснефтегаз» произвело денежный платеж в сумме 203 502 млн. руб. Данная операция не оказала существенного влияния на финансовый результат Группы. Вследствие данной операции в июле 2005 г. государство получило контрольный пакет акций ОАО «Газпром».

**Нераспределенная прибыль и прочие резервы**

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 г. В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних обществ, ассоциированных и совместно контролируемых компаний, в сумме 20 732 млн. руб. и 25 304 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2005 и 2004 гг. государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет соответственно 2 162 млн. руб. и 2 633 млн. руб. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.

**23. КАПИТАЛ (продолжение)**

На 31 декабря 2005 и 2004 гг. нераспределенная прибыль и прочие резервы также включают доход от дооценки в сумме 37 303 млн. руб., возникший в результате признания корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, соответствующих ранее принадлежавшей Группе доле в ЗАО «Севморнефтегаз», до их справедливой стоимости в связи с операциями, осуществленными в декабре 2004 г. (см. Примечание 30). Оставшаяся сумма дохода от дооценки была получена в основном в результате признания корректировки балансовой стоимости активов и обязательств ЗАО «Стимул» до их справедливой стоимости.

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности головной организации ОАО «Газпром», составленной в соответствии с РСБУ. В соответствии с законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года, рассчитанная в соответствии с РСБУ. Прибыль, отраженная в бухгалтерской отчетности головной организации за 2005 год, составила 203 439 млн. руб. Однако законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство ОАО «Газпром» не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы возможных к распределению резервов в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**24. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

|                                                                         | За год, закончившийся<br>31 декабря |                  |
|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------|
|                                                                         | 2005 г.                             | 2004 г.          |
| Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные платежи):  |                                     |                  |
| Российская Федерация                                                    | 311 336                             | 252 552          |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)                        | 131 393                             | 88 440           |
| Европа                                                                  | <u>850 017</u>                      | <u>607 695</u>   |
| Валовая выручка от продажи газа                                         | 1 292 746                           | 948 687          |
| Акциз                                                                   | (4 459)                             | (3 703)          |
| Таможенные пошлины                                                      | <u>(250 812)</u>                    | <u>(177 526)</u> |
| Чистая выручка от продажи газа                                          | 1 037 475                           | 767 458          |
| Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки | 213 445                             | 122 248          |
| Чистая выручка от продажи сырой нефти                                   | 38 591                              | -                |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа                        | 25 050                              | 29 027           |
| Прочая выручка                                                          | <u>68 984</u>                       | <u>58 043</u>    |
|                                                                         | <u>1 383 545</u>                    | <u>976 776</u>   |

Группа стала оказывать услуги по транспортировке среднеазиатского газа через территорию России зависимой компании «РосУкрЭнерго АГ» начиная с 1 января 2005 г. Выручка от продажи услуг по транспортировке газа компании «РосУкрЭнерго АГ» составила 6 508 млн. руб. за 2005 г. В 2004 г. Группа оказывала услуги по транспортировке среднеазиатского газа через территорию Казахстана, Узбекистана и России компании «Юрал Транс Газ». Выручка от оказания услуг по транспортировке газа, оказанных компании «Юрал Транс Газ», составила 11 068 млн. руб. за 2004 г.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа компаниям группы «Итера» составила 6 719 млн. руб. и 5 980 млн. руб. соответственно за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. Дебиторская задолженность компаний группы «Итера» за услуги по транспортировке газа составила 0 млн. руб. и 1 562 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

Группа также осуществляла продажу газа на территории Российской Федерации компаниям группы «Итера» на общую сумму 2 612 млн. руб. и 6 657 млн. руб. (за вычетом НДС) соответственно за годы,

**24. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (продолжение)**

закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. Дебиторская задолженность по поставкам газа компаниям группы «Итера» составила 575 млн. руб. и 1 079 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

**25. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

|                                                          | За год, закончившийся<br>31 декабря |               |
|----------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------|
|                                                          | 2005 г.                             | 2004 г.       |
| Расходы на оплату труда                                  | 168 076                             | 131 453       |
| Амортизация основных средств                             | 124 783                             | 110 264       |
| Налоги, кроме налога на прибыль                          | 113 966                             | 72 280        |
| Транзит газа, нефти и нефтепродуктов                     | 110 863                             | 103 853       |
| Покупные нефть и газ                                     | 87 723                              | 66 546        |
| Материалы                                                | 73 779                              | 64 890        |
| Расходы на ремонт и эксплуатацию                         | 55 266                              | 40 662        |
| Расходы на электроэнергию и теплоэнергию                 | 33 031                              | 28 882        |
| Товары для перепродажи, в том числе продукты переработки | 24 540                              | 18 173        |
| Социальные расходы                                       | 15 674                              | 13 335        |
| Страхование                                              | 11 800                              | 13 110        |
| Расходы на техническое обслуживание оборудования         | 11 564                              | 8 349         |
| Расходы по аренде                                        | 9 727                               | 6 247         |
| Транспортные расходы                                     | 9 344                               | 9 207         |
| Увеличение (уменьшение) оценочных резервов               | 8 774                               | (22 551)      |
| Расходы на исследования и разработки                     | 6 544                               | 5 845         |
| Прочие                                                   | <u>64 107</u>                       | <u>43 620</u> |
|                                                          | 929 561                             | 714 165       |

Расходы на оплату труда включают 21 503 млн. руб. и 8 600 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно (см. Примечание 22).

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

|                                     | За год, закончившийся<br>31 декабря |              |
|-------------------------------------|-------------------------------------|--------------|
|                                     | 2005г.                              | 2004 г.      |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 87 229                              | 57 507       |
| Налог на имущество                  | 15 269                              | 9 724        |
| Прочие налоги                       | <u>11 468</u>                       | <u>5 049</u> |
|                                     | 113 966                             | 72 280       |

**26. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ**

| Прим. |                                                     | За год, закончившийся<br>31 декабря |               |
|-------|-----------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------|
|       |                                                     | 2005 г.                             | 2004 г.       |
| 3     | Прибыль по курсовым разницам                        | 27 530                              | 48 793        |
|       | Проценты к получению                                | 25 202                              | 15 605        |
|       | Прибыль от реструктуризации и списания обязательств | <u>1 158</u>                        | <u>4 934</u>  |
|       | Итого доходов от финансирования                     | 53 890                              | 69 332        |
|       |                                                     | За год, закончившийся<br>31 декабря |               |
|       |                                                     | 2005 г.                             | 2004 г.       |
| 3     | Убыток по курсовым разницам                         | 33 724                              | 28 317        |
|       | Проценты к уплате                                   | <u>36 202</u>                       | <u>25 165</u> |
|       | Итого расходов по финансированию                    | 69 926                              | 53 482        |

**27. ПРИВЕДЕНИЕ ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЁННОЙ В СВОДНОМ ОТЧЁТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ, ПОДГОТОВЛЕННОМ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА (РСБУ), К ПРИБЫЛИ, ОТРАЖЁННОЙ В КОНСОЛИДИРОВАННОМ ОТЧЁТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ПО МСФО**

|  |                                                                      | За год, закончившийся<br>31 декабря |              |
|--|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|--------------|
|  |                                                                      | 2005 г.                             | 2004 г.      |
|  | Прибыль согласно сводной финансовой отчетности по РСБУ               | 427 048                             | 203 094      |
|  | Эффект корректировок по МСФО:                                        |                                     |              |
|  | Доход от продажи собственных акций компании ОАО «Роснефтегаз»        | (144 780)                           | -            |
|  | Эффект переклассификации переоценки акций РАО «ЕЭС России» в капитал | (17 186)                            | -            |
|  | Разница в амортизации                                                | 59 964                              | 1 030        |
|  | Капитализированные проценты по займам                                | 15 189                              | 16 373       |
|  | Резервы на снижение стоимости активов и прочие резервы               | (16 456)                            | (9 075)      |
|  | Списание капитализированных в РСБУ НИОКР                             | (4 222)                             | (629)        |
|  | Расчет справедливой стоимости валютных опционов                      | (1 577)                             | 1 438        |
|  | Прочее                                                               | <u>(2 049)</u>                      | <u>(489)</u> |
|  | Прибыль по МСФО                                                      | 315 931                             | 211 742      |

**28. ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ**

Прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» на годовое средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями.

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 21,4 млрд. и 20,1 млрд. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

## 29. ЧИСТЫЕ ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

|                                                                                                                                             | За год, закончившийся<br>31 декабря |                 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------|
|                                                                                                                                             | 2005 г.                             | 2004 г.         |
| Прибыль до налогообложения                                                                                                                  | 450 115                             | 291 630         |
| <b>Корректировки чистой прибыли до налога на прибыль</b>                                                                                    |                                     |                 |
| Амортизация основных средств                                                                                                                | 124 783                             | 110 264         |
| Увеличение (уменьшение) резервов на снижение стоимости и прочих резервов                                                                    | 27 699                              | (19 610)        |
| Нереализованный чистый убыток (прибыль) по курсовым разницам                                                                                | 6 194                               | (20 476)        |
| Проценты к уплате по займам и векселям                                                                                                      | 36 202                              | 25 165          |
| Прибыль от реструктуризации и списания обязательств                                                                                         | (1 158)                             | (4 934)         |
| Убыток от выбытия основных средств                                                                                                          | 2 746                               | 9 478           |
| Проценты к получению                                                                                                                        | (25 202)                            | (15 605)        |
| Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи                                                                        | (385)                               | (5 018)         |
| Доля в чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний                                                                   | <u>(11 782)</u>                     | <u>(8 151)</u>  |
| Итого влияние корректировок                                                                                                                 | 159 097                             | 71 113          |
| Увеличение долгосрочных активов                                                                                                             | (20 021)                            | (29 631)        |
| Уменьшение долгосрочных обязательств                                                                                                        | (3 374)                             | (5 704)         |
| Неденежное увеличение и выбытие основных средств и прочих долгосрочных финансовых активов                                                   | <u>(73 670)</u>                     | <u>(43 882)</u> |
|                                                                                                                                             | 512 147                             | 283 526         |
| <b>Изменения в оборотном капитале</b>                                                                                                       |                                     |                 |
| Увеличение суммы дебиторской задолженности и авансов                                                                                        | (59 288)                            | (49 400)        |
| Увеличение товарно-материальных запасов                                                                                                     | (26 647)                            | (18 294)        |
| Увеличение прочих оборотных активов                                                                                                         | (42 422)                            | (9 324)         |
| Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству | 27 888                              | 31 587          |
| Увеличение (уменьшение) задолженности по расчетам с бюджетом (кроме налога на прибыль)                                                      | 43 171                              | (10 105)        |
| (Увеличение) уменьшение финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и финансовых активов, предназначенных для торговли               | <u>(28 151)</u>                     | <u>3 186</u>    |
| Итого влияние изменений в оборотном капитале                                                                                                | (85 449)                            | (52 350)        |
| Уплаченный налог на прибыль                                                                                                                 | <u>(154 081)</u>                    | <u>(49 026)</u> |
| <b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>                                                                    | <b>272 617</b>                      | <b>182 150</b>  |

В течение 2005 и 2004 гг. следующие налоги были выплачены денежными средствами:

|                                     | За год, закончившийся<br>31 декабря |                |
|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------|
|                                     | 2005 г.                             | 2004 г.        |
| Таможенные платежи                  | 289 196                             | 182 768        |
| Налог на прибыль                    | 154 081                             | 49 026         |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 90 357                              | 57 717         |
| НДС                                 | 67 655                              | 65 367         |
| Единый социальный налог             | 22 725                              | 21 394         |
| Налог на доходы физических лиц      | 18 297                              | 15 366         |
| Налог на имущество                  | 13 344                              | 11 413         |
| Акциз                               | 12 502                              | 31 183         |
| Прочие налоги                       | <u>6 043</u>                        | <u>6 209</u>   |
| <b>Итого налоги уплаченные</b>      | <b>674 200</b>                      | <b>440 443</b> |

## 30. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

| Дочерняя компания                                | Местоположение | % участия на<br>31 декабря |         |
|--------------------------------------------------|----------------|----------------------------|---------|
|                                                  |                | 2005 г.                    | 2004 г. |
| ЗАО «Арчинское»*                                 | Россия         | 100                        | -       |
| «Аросгаз Холдинг АГ»**                           | Австрия        | 100                        | -       |
| ООО «Астраханьгазпром»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Азот» г. Кемерово                           | Россия         | 75                         | 75      |
| ООО «Баштрансгаз»                                | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Белозерный ГПК»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Бургаз»                                     | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Газавтоматика»***                           | Россия         | 49                         | 49      |
| ОАО «Газэнергосервис»                            | Россия         | 51                         | 51      |
| ООО «Газэкспорт»                                 | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газфлот»                                    | Россия         | 100                        | 100     |
| НПФ «Газфонд»                                    | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газкомплектимпэкс»                          | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газнадзор»                                  | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «ГазНефтоТрейд»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газобезопасность»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газпромавиа»                                | Россия         | 100                        | 100     |
| АБ «Газпромбанк» (ЗАО)                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газпромэнерго»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| «Газпром Финанс БВ»                              | Нидерланды     | 100                        | 100     |
| ООО «Газпроминвестхолдинг»                       | Россия         | 100                        | 100     |
| «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»            | Великобритания | 100                        | 100     |
| ОАО «Газпром-Медиа»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «ГазпромПурИнвест»                           | Россия         | 99                         | 99      |
| ОАО «Газпромрегионгаз»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Газпромстройинжиниринг»                     | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газпромтранс»                               | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Газпромтрубинвест»                          | Россия         | 99                         | 99      |
| ООО «Газсвязь»                                   | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Газторгпромстрой»                           | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Геросгаз»                                   | Россия         | 51                         | 51      |
| ОАО «Гипроспецгаз»                               | Россия         | 60                         | 60      |
| ОАО «Губкинский ГПК»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Информгаз»                                  | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «ИРЦ Газпром»                                | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Каспийгазпром»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Каучук»                                     | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция» | Литва          | 99                         | 99      |
| ООО «Кавказтрансгаз»                             | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Химпром»                                    | Россия         | 100                        | 100     |
| ООО «Коммерц Инвестментс»**                      | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Краснодаргазстрой»                          | Россия         | 51                         | 51      |
| ООО «Красноярскгаздобыча»                        | Россия         | 100                        | 100     |
| ОАО «Красноярскгазпром»                          | Россия         | 75                         | 75      |
| ОАО «Красноярский ЗСК»                           | Россия         | 97                         | 53      |
| ООО «Кубаньгазпром»                              | Россия         | 100                        | 100     |
| ЗАО «Кузбасснефтепродукт»*                       | Россия         | 100                        | -       |
| «Лидвилл Инвестментс Лтд.»                       | Кипр           | 100                        | 100     |

## 30. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

| Дочерняя компания                               | Местоположение     | % участия на<br>31 декабря |      |
|-------------------------------------------------|--------------------|----------------------------|------|
|                                                 |                    | 2005                       | 2004 |
| ОАО «Ленгазспецстрой»                           | Россия             | 63                         | 63   |
| ООО «Лентрансгаз»                               | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Сжиженный газ»                             | Россия             | 100                        | 100  |
| ОАО «Меретояханефтегаз»*                        | Россия             | 67                         | -    |
| ООО «Межрегионгаз»                              | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Мострансгаз»                               | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Надымгазпром»                              | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Надымстройгаздобыча»                       | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Нефтехим-Лизинг»                           | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Нефтяная компания Сибнефть-Югра»*          | Россия             | 99                         | -    |
| ОАО «Нижневартовский ГПК»                       | Россия             | 100                        | 100  |
| ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Новоуренгойский ГХК»                       | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Новые финансовые технологии»**             | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Ноябрьскгаздобыча»                         | Россия             | 100                        | 100  |
| ОАО «НТВ-ПЛЮС»                                  | Россия             | 76                         | 76   |
| ООО «Няганьгазпереработка»                      | Россия             | 100                        | 100  |
| ОАО «Омскшина»                                  | Россия             | 83                         | 66   |
| ООО «Оренбурггазпром»                           | Россия             | 100                        | 100  |
| ОАО «Ортон»                                     | Россия             | 71                         | 36   |
| ООО «Пермтрансгаз»                              | Россия             | 100                        | 100  |
| ОАО «Пластик»                                   | Россия             | 66                         | 64   |
| ООО «Подземгазпром»                             | Россия             | 100                        | 100  |
| ЗАО «Пургаз»                                    | Россия             | 51                         | 51   |
| ООО «Пургаздобыча»                              | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Региональная финансовая компания»**        | Россия             | 100                        | 100  |
| ООО «Региональная инвестиционная компания»**    | Россия             | 98                         | 98   |
| ОАО «Регионгазхолдинг»                          | Россия             | 56                         | 56   |
| ЗАО «Росшельф»                                  | Россия             | 53                         | 53   |
| ООО «Самаратрансгаз»                            | Россия             | 100                        | 100  |
| ОАО «Саранский завод «Резинотехника»            | Россия             | 92                         | 92   |
| ООО «Севергазпром»                              | Россия             | 100                        | 100  |
| ЗАО «Севморнефтегаз»                            | Россия             | 100                        | 58   |
| ООО «Шингинское»*                               | Россия             | 100                        | -    |
| ОАО «Сибнефть»*                                 | Россия             | 76                         | -    |
| ООО «Сибнефть-АЗС Сервис»*                      | Россия             | 100                        | -    |
| ООО «Сибнефть-Чукотка»*                         | Россия             | 100                        | -    |
| ООО «Сибнефть-Хантос»*                          | Россия             | 100                        | -    |
| ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»*                | Россия             | 100                        | -    |
| ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»*       | Россия             | 81                         | -    |
| «Сибнефть Ойл Трейд Компани» ГмбХ*              | Австрия            | 100                        | -    |
| ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»*                      | Россия             | 100                        | -    |
| ОАО «Сибнефть-Омскнефтепродукт»*                | Россия             | 100                        | -    |
| ОАО «Сибнефть-Тюменьнефтепродукт»*              | Россия             | 90                         | -    |
| «Сиб Ойл Трейд Лтд»*                            | Виргинские острова | 100                        | -    |
| ОАО «АК «Сибур»                                 | Россия             | 99                         | 99   |
| ООО «Сибур-Европа»                              | Швейцария          | 100                        | 100  |
| ЗАО «Сибур-Газсервис»                           | Россия             | 100                        | 100  |

## 30. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

| Дочерняя компания                                                       | Местоположение | % участия на<br>31 декабря |      |
|-------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------------------|------|
|                                                                         |                | 2005                       | 2004 |
| ООО «Сибур-Геотекстиль»                                                 | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Сибур Холдинг»                                                     | Россия         | 100                        | -    |
| ЗАО «Сибур-Химпром»                                                     | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Сибур-Нефтехим»                                                    | Россия         | 100                        | 83   |
| ОАО «Сибур-ПЭТФ»                                                        | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Сибур-Русские шины»                                                | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Сибур-Тюмень»                                                      | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Сибур-Тюмень-Газ»                                                  | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Сибур-Волжский»                                                    | Россия         | 100                        | 100  |
| АКБ «Совфинтрейд»                                                       | Россия         | 99                         | 94   |
| ЗАО «Спеццистерны»                                                      | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Спецгазавтотранс»                                                  | Россия         | 51                         | 51   |
| ЗАО «Стимул»                                                            | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Сургутгазпром»                                                     | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Таттрансгаз»                                                       | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Тобольск-Нефтехим»                                                 | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Тольяттикаучук»                                                    | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Томскнефтехим»                                                     | Россия         | 100                        | 93   |
| ООО «Томский нефтехимический завод»                                     | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Томскполимерпром»                                                  | Россия         | 80                         | 100  |
| ООО «Томсктрансгаз»                                                     | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Трейд Гарант»**                                                    | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Центрэнергогаз»                                                    | Россия         | 62                         | 62   |
| ОАО «Центргаз»                                                          | Россия         | 99                         | 99   |
| ОАО «Телекомпания НТВ»                                                  | Россия         | 69                         | 69   |
| ООО «ТюменНИИгипрогаз»                                                  | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Тюментрансгаз»                                                     | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Уралоргсинтез»                                                     | Россия         | 88                         | 67   |
| ООО «Уральский шинный завод»                                            | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Уралтрансгаз»                                                      | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Уренгойгазпром»                                                    | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «ВНИИгаз»                                                           | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Волгограднефтемаш»                                                 | Россия         | 51                         | 51   |
| ООО «Волгоградтрансгаз»                                                 | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Волготрансгаз»                                                     | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Волтайр-Пром»                                                      | Россия         | 82                         | 82   |
| ОАО «Волжский азотно-кислородный завод»                                 | Россия         | 51                         | 51   |
| ОАО «Воронежсинтезкаучук»                                               | Россия         | 75                         | 75   |
| ОАО «Востокгазпром»                                                     | Россия         | 99                         | 99   |
| ЗАО «Ямалгазинвест»                                                     | Россия         | 100                        | 100  |
| ООО «Ямбурггаздобыча»                                                   | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Ярославский шинный завод»                                          | Россия         | 88                         | 75   |
| ООО «Югтрансгаз»                                                        | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Южно-Балыкский ГПК»                                                | Россия         | 100                        | 100  |
| ОАО «Запсибгазпром»                                                     | Россия         | 77                         | 77   |
| «ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт ГмбХ»<br>(ЗГГ мбХ)             | Германия       | 100                        | 100  |
| «ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд<br>Беталигунгсгезельшафт мбХ» (ЗМБ ГмбХ) | Германия       | 100                        | 100  |

\* Дочерние компании, контроль над которыми был получен в результате приобретения ОАО «Сибнефть»

\*\* Дочерние компании АБ «Газпромбанк» (ЗАО)

\*\*\* Группе принадлежит 66% голосующих акций

## 30. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

## ОАО «Сибнефть»

В сентябре 2005 г. Группа приобрела долю в капитале ОАО «Сибнефть» в размере 3,016% за 16 408 млн. руб., а в октябре 2005 г. - 72,66% за 13 079 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. Для финансирования данной операции в октябре 2005 г. Группа привлекла кредиты от синдиката банков на общую сумму 13 080 млн. долл. США (см. Примечание 19). В течение 2005 г. Группа погасила 8 000 млн. долл. США из общей суммы полученных кредитов. Также в течение 2006 г. до момента подписания данной консолидированной финансовой отчетности Группа погасила задолженность по кредитам, полученным на покупку ОАО «Сибнефть» на сумму 2 580 млн. долл. США. После приобретения ОАО «Сибнефть» была переименована в ОАО «Газпром нефть», начиная с июня 2006 г.

Активы и обязательства Сибнефти по состоянию на 31 декабря 2005 г. и доходы и расходы за период с момента установления Группой контроля включены в консолидированную финансовую отчетность Группы.

Выручка от продаж в размере 90 989 млн. руб. и прибыль за период в размере 15 270 млн. руб. представляют собой сумму выручки от продаж и прибыли Сибнефти за период с момента приобретения Группой и до 31 декабря 2005 г. В случае если бы приобретение произошло 1 января 2005 г., выручка от продаж и прибыль Группы за 2005 г. составили бы 1 705 122 млн. руб. и 386 027 млн. руб. соответственно.

Эти суммы были посчитаны на основании положений учетной политики Группы путем корректировки прибыли дочернего общества на дополнительную амортизацию, рассчитанную исходя из справедливой стоимости основных средств и нематериальных активов за 12 месяцев 2005 г., с учетом соответствующих корректировок налога на прибыль.

До приобретения Группой ОАО «Сибнефть» было объявлено о выплате дивидендов за 2004 год, обязательства по которым возникли перед существующими на тот момент акционерами. Дивиденды в сумме 14 682 млн. руб. были выплачены вышеуказанным акционерам после приобретения ОАО «Сибнефть» Группой. Эта сумма была учтена в качестве обязательств при определении справедливой стоимости приобретения и включена в строку «Дивиденды уплаченные дочерним обществом предыдущим и миноритарным акционерам» консолидированного отчета о движении денежных средств по МСФО за год, окончившийся 31 декабря 2005 г.

Ниже представлена информация о приобретенных активах и обязательствах:

|                                                                                    | Учетная стоимость<br>перед<br>приобретением | Справедливая<br>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                                                                 | -                                           | 152 720                   |
| Скважины                                                                           | 24 791                                      | 89 218                    |
| Прочие основные средства                                                           | 41 498                                      | 155 480                   |
| Незавершенное строительство                                                        | 42 110                                      | 46 752                    |
| Инвестиции в ассоциированные компании                                              | 71 657                                      | 170 912                   |
| Прочие внеоборотные активы                                                         | 5 414                                       | 6 760                     |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства                             | (55 834)                                    | (56 076)                  |
| Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам | (6 655)                                     | (8 783)                   |

## 30. ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ (продолжение)

|                                                                                    | Учетная стоимость<br>перед<br>приобретением | Справедливая<br>стоимость |
|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------|
| Долгосрочные займы                                                                 | (40 136)                                    | (40 869)                  |
| Отложенное обязательство по налогу на прибыль                                      | (3 480)                                     | (96 404)                  |
| Прочие долгосрочные обязательства                                                  | -                                           | (7 649)                   |
| <b>Справедливая стоимость чистых активов дочернего общества</b>                    |                                             | <b>517 533</b>            |
| За вычетом доли меньшинства                                                        |                                             | (126 779)                 |
| <b>Справедливая стоимость приобретенных чистых активов дочернего общества</b>      |                                             | <b>390 754</b>            |
| <b>Вознаграждение в связи с приобретением</b>                                      |                                             | <b>390 754</b>            |
| За вычетом денежных средств и их эквивалентов<br>приобретенного дочернего общества |                                             | (8 985)                   |
| <b>Отток денежных средств в результате приобретения</b>                            |                                             | <b>381 769</b>            |

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств была определена в соответствии с МСФО (IFRS) 3. Руководство Группы привлекло независимого оценщика к проведению оценки справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств. На дату подписания консолидированной финансовой отчетности оценка завершена не была. 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.

**ЗАО «Севморнефтегаз»**

В декабре 2004 г. Группа подписала соглашение с ОАО «НК «Роснефть» о приобретении доли в размере 49,95% в совместной деятельности, образованной для разработки Арктического шельфа (месторождений Приразломное и Штокмановское) в Баренцевом море и Печорском море, и перечислила ОАО «НК «Роснефть» 6 291 млн. руб. денежными средствами. В декабре 2004 г. Группа приобрела у ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз» 8,0% долю в акционерном капитале ЗАО «Севморнефтегаз», который является оператором указанной совместной деятельности, за 5 968 млн. руб. с оплатой денежными средствами. В результате этих операций Группа увеличила свою долю в ЗАО «Севморнефтегаз» с 50,0% до 58,0% и стала единственным участником указанной совместной деятельности. По состоянию на 31 декабря 2004 г. для целей бухгалтерской отчетности активы и обязательства совместной деятельности и ЗАО «Севморнефтегаз» были включены в консолидированный бухгалтерский баланс Группы.

В марте 2005 г. Группа приобрела оставшиеся 42% акций в ЗАО «Севморнефтегаз» у ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз» за 31 335 млн. руб., увеличив таким образом свою долю до 100%. Оплата была произведена денежными средствами в декабре 2004 г.

## 31. ДОЛЯ МЕНЬШИНСТВА

|                                                        | За год, закончившийся<br>31 декабря |               |
|--------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------|
|                                                        | 2005 г.                             | 2004 г.       |
| Доля меньшинства на начало отчетного периода           | 45 551                              | 14 793        |
| Доля меньшинства в чистой прибыли дочерних компаний    | 4 806                               | 2 293         |
| Изменение в доле меньшинства в результате приобретений | <u>95 107</u>                       | <u>28 465</u> |
| Доля меньшинства на конец отчетного периода            | 145 464                             | 45 551        |

В результате приобретения Группой доли в капитале ОАО «Сибнефть» в размере 75,68% в сентябре и октябре 2005 г. (см. Примечание 30) и оставшейся доли в капитале ЗАО «Севморнефтегаз» в размере 42% в марте 2005 г. (см. Примечание 30) доля меньшинства увеличилась на 126 779 млн. руб. и уменьшилась на 31 335 млн. руб. соответственно.

## 32. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В настоящей консолидированной 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».

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2005 г.

**Государство**

Правительство Российской Федерации является основным акционером ОАО «Газпром» и имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром» (см. Примечание 23). Государство напрямую владеет 38,37% выпущенных акций ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2005 г. Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. После общего собрания акционеров в июне 2005 г. 11 мест в Совете директоров были 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 г. Правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

**Стороны, контролируемые государством**

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

## 32. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

За годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно, существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируруемыми государством организациями, представлены следующим образом:

| Прим. |                                                                                | На 31 декабря 2005 г. |               | За год, закончившийся 31 декабря 2005 г. |         |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------|------------------------------------------|---------|
|       |                                                                                | Активы                | Обязательства | Выручка                                  | Расходы |
|       | <b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>                               |                       |               |                                          |         |
|       | Текущий налог на прибыль                                                       | 11 968                | 15 265        | -                                        | 118 028 |
|       | Единый социальный налог                                                        | 237                   | 965           | -                                        | 22 558  |
|       | НДС к возмещению / уплате                                                      | 185 000               | 59 883        | -                                        | -       |
|       | Таможенные платежи                                                             | 16 280                | -             | -                                        | -       |
| 25    | Прочие налоги                                                                  | 637                   | 29 832        | -                                        | 113 966 |
|       | <b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b> |                       |               |                                          |         |
|       | Продажа газа                                                                   | -                     | -             | 148 836                                  | -       |
|       | Дебиторская задолженность                                                      | 32 978                | -             | -                                        | -       |
| 25    | Расходы на электроэнергию и теплоэнергию                                       | -                     | -             | -                                        | 33 031  |
|       | Кредиторская задолженность                                                     | -                     | 5 007         | -                                        | -       |
|       | Займы                                                                          | -                     | 12 053        | -                                        | -       |
|       | Проценты к получению/уплате                                                    | -                     | -             | 1 579                                    | 1 066   |

| Прим. |                                                                                | На 31 декабря 2004 г. |               | За год, закончившийся 31 декабря 2004 г. |         |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------|------------------------------------------|---------|
|       |                                                                                | Активы                | Обязательства | Выручка                                  | Расходы |
|       | <b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>                               |                       |               |                                          |         |
|       | Текущий налог на прибыль                                                       | 4 957                 | 21 220        | -                                        | 57 949  |
|       | Единый социальный налог                                                        | 343                   | 904           | -                                        | 23 068  |
|       | НДС к возмещению / уплате                                                      | 121 979               | 48 440        | -                                        | -       |
|       | Таможенные платежи                                                             | 8 048                 | -             | -                                        | -       |
| 25    | Прочие налоги                                                                  | 933                   | 18 045        | -                                        | 72 280  |
|       | <b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b> |                       |               |                                          |         |
|       | Продажа газа                                                                   | -                     | -             | 116 178                                  | -       |
|       | Дебиторская задолженность                                                      | 51 724                | -             | -                                        | -       |
| 25    | Расходы на электроэнергию и теплоэнергию                                       | -                     | -             | -                                        | 28 882  |
|       | Кредиторская задолженность                                                     | -                     | 2 403         | -                                        | -       |
|       | Займы                                                                          | -                     | 15 175        | -                                        | -       |
|       | Проценты к получению/уплате                                                    | -                     | -             | 689                                      | 1 062   |

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

Информация о выбытии объектов социальной сферы государственной за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг., раскрыта в консолидированном отчете о движении капитала. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2005 и 2004 гг. раскрыта в Примечании 11.

Информация о продаже собственных акций ОАО «Роснефтегаз», компании, в которой государство владеет 100% акций, раскрыта в Примечании 23.

**32. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Информация о приобретении доли в размере 42% в ЗАО «Севморнефтегаз» у ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз», дочерней компании ОАО «Роснефть», 100% акций которой контролируется государством, раскрыта в Примечании 30.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой, раскрыта в Примечании 33.

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета Директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления компаний Группы, составило около 1 027 млн. руб. и 603 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Эти суммы включают налог на доходы физических лиц и не включают начисленный единый социальный налог. 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. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

**Ассоциированные и совместно контролируемые компании**

В течение 2005 и 2004 гг. Группа производила поставки газа ассоциированным компаниям на суммы 198 970 млн. руб. и 90 223 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 пределами Российской Федерации (за исключением продаж АО «Молдовагаз») производится на долгосрочной основе по мировым ценам.

В течение 2005 г. Группа осуществляла поставки газа, добываемого на территории Российской Федерации и Средней Азии, своей ассоциированной компании «РосУкрЭнерго АГ» на общую сумму 30 590 млн. руб. (16,6 млрд. куб. м). В течение 2005 г. Группа осуществляла для «РосУкрЭнерго АГ» услуги по транспортировке газа до границы с Украиной на сумму 6 508 млн. руб. (см. Примечание 24). Стоимость газа, купленного у компании «РосУкрЭнерго АГ», составила 18 385 млн. руб.

В течение 2005 и 2004 гг. Группа осуществляла поставки газа ОАО «Мосэнерго» на сумму 24 470 млн. руб. и 9 791 млн. руб. соответственно (см. Примечание 12).

В состав инвестиций в ассоциированные компании (см. Примечание 12) включен кредит, предоставленный АБ «Газпромбанк» (ЗАО), дочерним обществом Группы, компании АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» в размере 20 340 млн. руб. и 21 494 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно под процентную ставку ЛИБОР + 2,6%.

В состав краткосрочной дебиторской задолженности и предоплаты (см. Примечание 9) включена задолженность ассоциированных компаний Группы на сумму 40 362 млн. руб. и 19 600 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В состав долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты (см. Примечание 13) включена задолженность ассоциированных компаний Группы на сумму 20 773 млн. руб. и 23 191 млн. руб. по

### 32. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно, в том числе долгосрочная дебиторская задолженность компании АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ», номинированная в долларах США и евро, составившая в рублевом эквиваленте 5 960 млн. руб. и 7 053 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

Также в состав долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты включен предоставленный «ВИНГАЗ ГмбХ» займ, номинированный в евро, на сумму 13 086 млн. руб. и 14 474 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Процентные ставки варьируются в зависимости от транша кредита. Средневзвешенная процентная ставка по кредиту, выданному «ВИНГАЗ ГмбХ», составляла ЛИБОР+1,25% по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг.

В отношении дебиторской задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности, который составил 18 938 млн. руб. и 17 331 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В течение 2005 и 2004 гг. Группа приобрела газ у АО «КазРосГаз» на сумму 5 428 млн. руб. и 691 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 21 810 млн. руб. и 17 793 млн. руб. за 2005 и 2004 гг. соответственно. Стоимость данных услуг зависит от цен на газ, продаваемый этой компанией.

В состав кредиторской задолженности Группы включена задолженность перед ее ассоциированными компаниями за приобретенные услуги по транспортировке газа на сумму 4 162 млн. руб. и 3 886 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

#### ОАО «Стройтрансгаз»

ОАО «Стройтрансгаз» является одной из крупнейших в России компаний по строительству трубопроводов, компрессорных станций и прочих объектов. В рамках текущей хозяйственной деятельности Группа привлекает сторонних подрядчиков для строительства трубопроводов на основании результатов тендерных торгов. ОАО «Стройтрансгаз» осуществляло строительство в результате успешного участия в большом количестве тендеров на строительство трубопроводов на территории Российской Федерации. В течение 2005 и 2004 гг. операции с ОАО «Стройтрансгаз» осуществлялись на основе рамочных договоров, утвержденных некоторыми бывшими представителями Совета директоров ОАО «Газпром», которые в то время лично (а также члены их семей) владели пакетами акций ОАО «Стройтрансгаз».

В течение 2005 и 2004 гг. ОАО «Стройтрансгаз» предоставило Группе услуги по строительству на суммы 16 593 млн. руб. и 22 304 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. авансы, выданные ОАО «Стройтрансгаз», и его дебиторская задолженность составили 3 603 млн. руб. и 2 509 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 2 781 млн. руб. и 5 795 млн. руб. соответственно.

### 33. КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

#### Условия ведения хозяйственной деятельности

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды, происходящих в Российской Федерации.

**33. КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)**

Учитывая капиталоемкий характер отрасли, Группа также подвергается разного рода рискам физического ущерба. Характер и частота событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Группы, непредсказуемы.

**Процедуры правового характера**

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

**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 Сибнефти до ее приобретения Группой, может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, 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 31 декабря 2005 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

**Изменения, происходящие в Группе**

Группа продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований, осуществляемых как в Российской Федерации, так и на некоторых из своих экспортных рынков. Будущее направление и последствия любых преобразований во многом зависят от политических факторов. Возможные реформы в области структурной реорганизации, политики по установлению тарифов, а также другие инициативы Правительства могут оказать значительное влияние на компании Группы, оценить которое не представляется возможным.

**Охрана окружающей среды**

В настоящее время в России ужесточаются природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа проводит периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство Группы считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в консолидированной финансовой отчетности.

**33. КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)****Обязательства в социальной сфере**

Группа вносит существенный вклад в техническое обслуживание и совершенствование местных инфраструктур и улучшение благосостояния своих сотрудников. В частности, Группа участвует в финансировании строительства и содержания жилищного фонда, медицинских и лечебно-оздоровительных учреждений, предприятий общественного транспорта и удовлетворении прочих социальных нужд в тех регионах, где Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность.

**Финансовые поручительства**

|                                                | 31 декабря   |              |
|------------------------------------------------|--------------|--------------|
|                                                | 2005 г.      | 2004 г.      |
| Поручительства выданные за:                    |              |              |
| «Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.» | 35 916       | 34 325       |
| «Интерконнектор (ЮК) Лтд»                      | -            | 30 524       |
| «Газтрансит»                                   | 2 795        | 3 160        |
| НАК «Нафтогаз Украины»                         | -            | 744          |
| Прочие                                         | <u>7 398</u> | <u>6 258</u> |
|                                                | 46 109       | 75 011       |

В состав поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 459 млн. долл. США и 2 592 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 34 920 млн. руб. (1 213 млн. долл. США) и 33 326 млн. руб. (1 201 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» был также предоставлен займ Депфа Банком на сумму 996 млн. руб. (35 млн. долл. США) и 999 млн. руб. (36 млн. долл. США), на который также распространялось поручительство Группы.

В течение 2005 г. лизингодатели компании «Интерконнектор (ЮК) Лимитед» освободили Группу от обязательств по поручительствам, предоставленным Группой в соответствии с договорами лизинга, заключенными между «Интерконнектор (ЮК) Лимитед» и его лизингодателями.

По строке «Прочие», в основном, показаны гарантии, выданные АБ «Газпромбанк» (ЗАО) третьим сторонам, в размере 5 616 млн. руб. и 3 942 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

**Прочие обеспечения выданные**

По состоянию на 31 декабря 2005 г. 26,1% обыкновенных и 15,5% привилегированных акций ОАО «Стройтрансгаз», принадлежащих Группе (см. Примечание 12), были обременены залогом в обеспечение кредита, полученного от ОАО «Внешторгбанк».

По состоянию на 31 декабря 2005 г. дочерние банки Группы и НПФ «Газфонд» передали в обеспечение корпоративные облигации, включенные в финансовые активы, предназначенные для торговли, в сумме 1 452 млн. руб. (см. Примечание 8) и выкупленные собственные акции в сумме 827 млн. руб. (см. Примечание 23) по соглашениям РЕПО.

**33. КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2005 г. Группа заложила американские казначейские векселя, включенные в краткосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (см. Примечание 8), в сумме 10 290 млн. руб. (358 млн. долл. США) в качестве гарантии по займу, полученному от «Дрезднер Банк АГ».

**Обязательства по капитальным затратам**

В рамках осуществления обычной хозяйственной деятельности у Группы заключены контракты на приобретение основных средств и оборудования. Правление ОАО «Газпром» одобрило и внесло на рассмотрение Совета директоров ОАО «Газпром» проект уточненного плана капитальных вложений на 2006 г. в размере 286 195 млн. руб.

**Обязательства по поставкам газа**

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными компаниями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. На 31 декабря 2005 г. по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

**Обязательства по ссудам**

По состоянию на 31 декабря 2005 и 2004 гг. дочерний банк Группы АБ «Газпромбанк» (ЗАО) имел неисполненные обязательства по ссудам, предоставленным внешним клиентам, на сумму 48 626 млн. руб. и 21 603 млн. руб. соответственно.

**34. ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ**

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков, включая влияние изменения рыночных цен на долговые и долевого ценные бумаги, колебаний валютных обменных курсов и процентных ставок. Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансовых операций Группы.

**Валютный риск**

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном доллара США и евро.

В отношении операционной деятельности валютный риск Группы частично снижается в результате наличия расходов (в основном, расходов по транспортировке) и доходов, выраженных в иностранной валюте. Кроме того, существенная часть дебиторской задолженности, выраженной в иностранной валюте, фактически действует как экономический хеджировочный механизм, частично покрывающий валютные обязательства, выраженные в аналогичной иностранной валюте, которые в основном представлены долгосрочными займами.

Группа имеет ряд вложений в иностранные компании (см. Примечания 12 и 30), стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курса валют. Валютный риск чистых активов указанных компаний Группы уменьшается, в основном, за счет наличия займов, выраженных в евро. Курсовые разницы по займам, выраженным в евро, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

**34. ФАКТОРЫ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ (продолжение)****Процентный риск**

Группа привлекает долгосрочные кредиты и займы главным образом с фиксированной процентной ставкой. Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок определяется по той степени, в которой изменения рыночных процентных ставок оказывают влияние на величину прибыли. Чистый процентный доход будет увеличиваться или уменьшаться в результате изменений процентных ставок в той степени, в которой временная структура активов, приносящих процентный доход, отличается от временной структуры обязательств. В настоящее время Группа не имеет конкретной программы мероприятий, основное внимание в рамках которой уделялось бы непредсказуемости финансовых рынков, или которая была бы направлена на минимизацию возможных негативных последствий для финансовых результатов Группы.

**Кредитный риск**

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность, в том числе векселя. Кредитный риск по дебиторской задолженности периодически оценивается и принимается в расчет при начислении резерва на снижение стоимости. Значительная часть дебиторской задолженности Группы приходится на местные газораспределительные компании и предприятия энергетического сектора. Несмотря на тот факт, что процесс погашения данной дебиторской задолженности может зависеть от влияния государственных органов и прочих социально-экономических факторов, свойственных данным отраслям, руководство не считает, что у Группы возникает существенный риск убытков сверх уже сформированного резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности.

**Товарный риск**

Выручка от продаж в сегментах «Транспортировка» и «Поставка газа» зависит от объемов и цен, на которые оказывают влияние цены на природный газ и другие углеводороды. Снижение цен на газ и другие углеводороды может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Сохранение низких цен в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов деятельности по разведке и добыче газа, а также к сокращению объемов газа, имеющихся в наличии для транспортировки через трубопроводную систему Группы и переработки на ее предприятиях, и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам.

**35. СОБЫТИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ****Финансовые вложения**

В июне 2006 г. Группа подписала предварительный договор о приобретении 19,9% доли в капитале ОАО «Новатэк» по рыночной стоимости. Согласно предварительному договору Группе будет обеспечено два из восьми мест в составе Совета директоров ОАО «Новатэк». Ожидается, что сделка будет завершена в августе 2006 г. ОАО «Новатэк» является крупнейшим независимым производителем природного газа в России.

В июне 2006 г. ОАО «Газпром» и ООО «Нефтегазовая компания «Итера» подписали соглашение, согласно которому ООО «Нефтегазовая компания «Итера» примет участие в расширении, реконструкции и модернизации Единой системы газоснабжения ОАО «Газпром». Группа и ООО «Нефтегазовая компания «Итера» также объединят усилия в разработке и реализации проекта по созданию инфраструктуры для транспортировки газового конденсата от объектов его добычи (расположенных на месторождениях, которые разрабатываются обеими компаниями) до потребителей. Кроме того, компании будут участвовать в создании совместных газонефтехимических производств.

В мае и июне 2006 г. Группа приобрела у ООО «Группа Еврофинанс» дополнительные пакеты акций медиа-компаний, включая 23,52% акций ОАО «НТВ-ПЛЮС» и 30,56% акций ОАО «Телекомпания НТВ», на общую сумму 2 171 млн. руб. Задолженность, возникшая в связи с приобретением указанных компаний, была полностью погашена Группой по состоянию на дату подписания консолидированной финансовой отчетности.

**35. СОБЫТИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)**

В апреле 2006 г. ОАО «Газпром» и «БАСФ АГ» подписали соглашение об обмене активами в рамках освоения Южно-Русского месторождения в Западной Сибири. Согласно данному соглашению «БАСФ АГ» получит 25% минус одна голосующая акция, а также 10% неголосующих акций в ЗАО «Севернефтегазпром». ЗАО «Севернефтегазпром» участвует в проекте по разработке Южно-Русского месторождения. ОАО «Газпром» увеличит свою долю в «ВИНГАЗ ГмбХ» с 35% до 50% минус одна акция, а также получит долю участия, равную 49%, в нефтяных концессионных соглашениях в Ливии (С97, С98).

**Капитал**

В апреле 2006 г. ОАО «Газпром» начало осуществлять программу выпуска американских депозитарных расписок (АДР) I уровня, которая предоставляет возможность конвертации обыкновенных акций ОАО «Газпром» в расписки и обратно. Банком-депозитарием программы выступил «The Bank of New York». АДР ОАО «Газпром» I уровня свободны к обращению на внебиржевом фондовом рынке США и на европейских фондовых рынках. Максимальный объем акций, являющихся базисным активом для АДР ОАО «Газпром», не превышает 35% уставного капитала ОАО «Газпром». АДР на акции ОАО «Газпром», выпущенные в 1996 г. в рамках программы частного размещения, автоматически конвертируются в АДР I уровня.

**Кредиты**

В апреле 2006 г. Группа заключила соглашение о привлечении необеспеченного синдицированного кредита в сумме 1 526 млн. долл. США со сроком погашения в 2010 г. и процентной ставкой ЛИБОР+0,55% для рефинансирования обязательств по кредитам банка «КАЛИОН» и АБН АМРО. Организатором привлечения кредита выступает банк АБН АМРО.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО – 31 ДЕКАБРЯ 2005 Г.**  
(в миллионах российских рублей)

---

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)

**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<br>2006 г. | 31 декабря<br>2005 г. |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-----------------------|
|       | <b>Активы</b>                                                                      |                     |                       |
|       | <b>Оборотные активы</b>                                                            |                     |                       |
| 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             |
|       | <b>Внеоборотные активы</b>                                                         |                     |                       |
| 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             |
|       | <b>Итого активы</b>                                                                | <b>4 435 138</b>    | <b>4 345 421</b>      |
|       | <b>Обязательства и капитал</b>                                                     |                     |                       |
|       | <b>Краткосрочные обязательства</b>                                                 |                     |                       |
|       | 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               |
|       | <b>Долгосрочные обязательства</b>                                                  |                     |                       |
| 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>          |
|       |                                                                                    | 1 000 144           | 1 097 071             |
|       | <b>Итого обязательства</b>                                                         | <b>1 532 014</b>    | <b>1 623 540</b>      |
|       | <b>Капитал</b>                                                                     |                     |                       |
| 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>        |
|       | <b>Итого капитал</b>                                                               | <b>2 903 124</b>    | <b>2 721 881</b>      |
|       | <b>Итого обязательства и капитал</b>                                               | <b>4 435 138</b>    | <b>4 345 421</b>      |

А.Б. Миллер

Председатель Правления

28 09 2006 г.

Е.А. Васильева

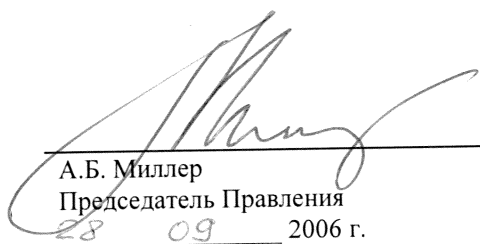
Главный бухгалтер

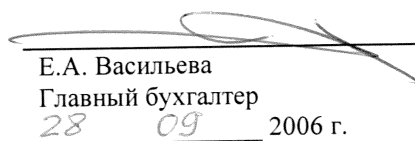
28 09 2006 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И**  
**УБЫТКАХ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2006 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

| Прим. |                                                                                                                  | За три месяца,<br>закончившихся<br>31 марта |                |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|----------------|
|       |                                                                                                                  | 2006 г.                                     | 2005 г.        |
| 18    | Выручка от продаж                                                                                                | 585 777                                     | 339 181        |
| 19    | Операционные расходы                                                                                             | (355 267)                                   | (220 414)      |
|       | <b>Прибыль от продаж</b>                                                                                         | <b>230 510</b>                              | <b>118 767</b> |
| 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, имеющихся в наличии для продажи                                           | <u>1 215</u>                                | <u>815</u>     |
|       | <b>Прибыль до налогообложения</b>                                                                                | <b>255 730</b>                              | <b>124 513</b> |
|       | 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)       |
|       | <b>Прибыль за период</b>                                                                                         | <b>190 899</b>                              | <b>92 397</b>  |
|       | <b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>                                                                         |                                             |                |
|       | Аktionерам ОАО «Газпром»                                                                                         | 185 157                                     | 91 628         |
|       | Доле меньшинства                                                                                                 | <u>5 742</u>                                | <u>769</u>     |
|       |                                                                                                                  | <b>190 899</b>                              | <b>92 397</b>  |
| 21    | <b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b> | <b>8,13</b>                                 | <b>4,56</b>    |

  
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,<br>закончившихся 31 марта                                        |                 |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
|       | 2006 г.                                                                         | 2005 г.         |
|       | <b>Операционная деятельность</b>                                                |                 |
|       | <b>255 730</b>                                                                  | <b>124 513</b>  |
|       | <b>Прибыль до налогообложения</b>                                               |                 |
|       | <b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>                               |                 |
|       | 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           |
|       | <u>3 525</u>                                                                    | <u>4 310</u>    |
|       | 30 298                                                                          | 36 090          |
|       | (15 956)                                                                        | 6 018           |
|       | (159)                                                                           | (355)           |
|       | (11 732)                                                                        | (8 579)         |
|       | (17 037)                                                                        | (5 574)         |
|       | <u>(46 834)</u>                                                                 | <u>(23 038)</u> |
|       | <b>194 310</b>                                                                  | <b>129 075</b>  |
|       | <b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>        |                 |
|       | <b>Инвестиционная деятельность</b>                                              |                 |
|       | (61 949)                                                                        | (60 633)        |
|       | 7 815                                                                           | 9 469           |
|       | (3 703)                                                                         | (4 398)         |
|       | (3 177)                                                                         | 560             |
|       | <u>4 976</u>                                                                    | <u>1 321</u>    |
|       | <b>(56 038)</b>                                                                 | <b>(53 681)</b> |
|       | <b>Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности</b> |                 |
|       | <b>Финансовая деятельность</b>                                                  |                 |
|       | 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          |
|       | <u>416</u>                                                                      | <u>(2 557)</u>  |
|       | <b>(109 143)</b>                                                                | <b>(16 443)</b> |
|       | <b>(2 806)</b>                                                                  | <b>(880)</b>    |
|       | <b>26 323</b>                                                                   | <b>58 071</b>   |
| 6     | <u>146 866</u>                                                                  | <u>106 157</u>  |
| 6     | <b>173 189</b>                                                                  | <b>164 228</b>  |

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

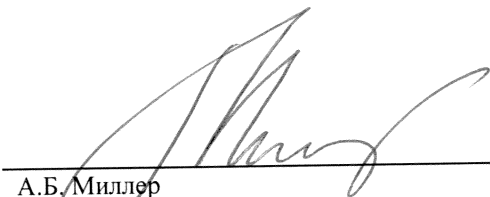
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
28 09 2006 г.

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»      |                                                        |           |           |          | Доля<br>меньшинст<br>ва | Итого по<br>капиталу |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------------------------------|--------------------------------------------------------|-----------|-----------|----------|-------------------------|----------------------|
| Количество<br>размещенных<br>акций (млрд.<br>штук)                                                    | Уставный<br>капитал | Выкуплен<br>ные<br>собствен<br>ные<br>акции | Нераспреде<br>ленная<br>прибыль и<br>прочие<br>резервы | Итого     |           |          |                         |                      |
| <b>За три месяца, закончившихся 31 марта 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               |                      |
| Убытки от изменений справедливой<br>стоимости финансовых активов,<br>имеющихся в наличии для продажи  |                     | -                                           | -                                                      | (480)     | (480)     | -        | (480)                   |                      |
| Курсовые разницы                                                                                      |                     | -                                           | -                                                      | (581)     | (581)     | -        | (581)                   |                      |
| Чистый убыток, отнесенный<br>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                  |                      |
| Чистый результат по операциям с<br>собственными акциями                                               | (0,0)               | -                                           | (3 929)                                                | 1 759     | (2 170)   | -        | (2 170)                 |                      |
| Возврат активов социальной сферы на<br>баланс государственных органов                                 |                     | -                                           | -                                                      | (380)     | (380)     | -        | (380)                   |                      |
| Объединение бизнеса и приобретение<br>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               |                      |
| <b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г.</b>                                                  |                     |                                             |                                                        |           |           |          |                         |                      |
| 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<br>стоимости финансовых активов,<br>имеющихся в наличии для продажи |                     | -                                           | -                                                      | 22 718    | 22 718    | -        | 22 718                  |                      |
| Курсовые разницы                                                                                      |                     | -                                           | -                                                      | (2 756)   | (2 756)   | -        | (2 756)                 |                      |
| Чистая прибыль, отнесенная<br>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                 |                      |
| Чистый результат по операциям с<br>собственными акциями                                               | (0,1)               | -                                           | (18 999)                                               | 1 928     | (17 071)  | -        | (17 071)                |                      |
| Возврат активов социальной сферы на<br>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.

## **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.

**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 АУДИТОРСКОЮ**  
**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<br>газа  | Транспор-<br>тировка | Продажа<br>газа  | Добыча<br>нефти и<br>газового<br>конденсата | Перерабо-<br>тка | Прочее          | Итого            |
|------------------------------------------------------|-----------------|----------------------|------------------|---------------------------------------------|------------------|-----------------|------------------|
| <b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г.</b> |                 |                      |                  |                                             |                  |                 |                  |
| <b>Выручка по сегментам</b>                          |                 |                      |                  |                                             |                  |                 |                  |
| Выручка от<br>межсегментных продаж                   | 56 726          | 100 211              | 11 714           | 16 648                                      | 1 890            | -               | 187 189          |
| Выручка от внешних<br>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>   |
| <b>Итого выручки по<br/>сегментам</b>                | 57 771          | 109 116              | 424 309          | 61 769                                      | 100 513          | 19 488          | 772 966          |
| <b>Расходы по сегментам</b>                          |                 |                      |                  |                                             |                  |                 |                  |
| 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> |
| <b>Итого расходов по<br/>сегментам</b>               | <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> |
| <b>Финансовый результат<br/>по сегментам</b>         | 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<br>газа  | Транспор-<br>тировка | Поставка<br>газа | Добыча<br>нефти и<br>газового<br>конденсата | Перерабо-<br>тка | Прочее          | Итого            |
|----------------------------------------------------------------|-----------------|----------------------|------------------|---------------------------------------------|------------------|-----------------|------------------|
| Нераспределенные<br>операционные расходы                       |                 |                      |                  |                                             |                  |                 | <u>(5 505)</u>   |
| <b>Прибыль от продаж</b>                                       |                 |                      |                  |                                             |                  |                 | 230 510          |
| Доля чистой прибыли<br>(убытка)<br>ассоциированных<br>компаний | 1 763           | 110                  | (141)            | -                                           | 2 724            | 1 532           | 5 988            |
| <b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2005 г.</b>           |                 |                      |                  |                                             |                  |                 |                  |
| <b>Выручка по сегментам</b>                                    |                 |                      |                  |                                             |                  |                 |                  |
| Выручка от<br>межсегментных продаж                             | 51 130          | 85 667               | 9 831            | 5 094                                       | 1 236            | -               | 152 958          |
| Выручка от внешних<br>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>   |
| <b>Итого выручки по<br/>сегментам</b>                          | 51 879          | 92 268               | 291 232          | 7 301                                       | 35 061           | 14 398          | 492 139          |
| <b>Расходы по сегментам</b>                                    |                 |                      |                  |                                             |                  |                 |                  |
| 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> |
| <b>Итого расходов по<br/>сегментам</b>                         | <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> |
| <b>Финансовый результат<br/>по сегментам</b>                   | 8 376           | 23 944               | 78 439           | 1 803                                       | 9 282            | 779             | 122 623          |
| Нераспределенные<br>операционные расходы                       |                 |                      |                  |                                             |                  |                 | <u>(3 856)</u>   |
| <b>Прибыль от продаж</b>                                       |                 |                      |                  |                                             |                  |                 | 118 767          |
| Доля чистой прибыли<br>ассоциированных<br>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».

**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**

|                                                                                                                                                                                                 | <b>31 марта<br/>2006 г.</b> | <b>31 декабря<br/>2005 г.</b> |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| 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>                 |
|                                                                                                                                                                                                 | 84 709                      | 79 001                        |

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**

|                                                    | <b>31 марта<br/>2006 г.</b> | <b>31 декабря<br/>2005 г.</b> |
|----------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| 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>                |
|                                                    | 430 189                     | 394 659                       |

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 АУДИТОРСКОЮ**  
**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<br>производственного<br>назначения (включая<br>лицензии на добычу) | Объекты<br>социаль-<br>ной<br>сферы | Незавер-<br>шенное<br>строитель-<br>ство | Итого              |
|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------------|--------------------|
| <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>-</u>                                 | <u>(1 757 525)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.                 | 1 846 290                                                                 | 78 008                              | 258 786                                  | 2 183 084          |
| <b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2005 г.</b>       |                                                                           |                                     |                                          |                    |
| 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<br>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          |
| <b>За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2005 г.</b> |                                                                           |                                     |                                          |                    |
| 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<br>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          |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2005 г.</b>                  |                                                                           |                                     |                                          |                    |
| Первоначальная стоимость                                   | 4 200 869                                                                 | 113 561                             | 351 225                                  | 4 665 655          |
| Накопленная амортизация                                    | <u>(1 833 985)</u>                                                        | <u>(36 913)</u>                     | <u>-</u>                                 | <u>(1 870 898)</u> |
| Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.                 | 2 366 884                                                                 | 76 648                              | 351 225                                  | 2 794 757          |
| <b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2006 г.</b>       |                                                                           |                                     |                                          |                    |
| 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<br>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          |
| <b>По состоянию на 31 марта 2006 г.</b>                    |                                                                           |                                     |                                          |                    |
| Первоначальная стоимость                                   | 4 216 716                                                                 | 93 440                              | 399 125                                  | 4 709 281          |
| Накопленная амортизация                                    | <u>(1 884 434)</u>                                                        | <u>(29 949)</u>                     | <u>-</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 АУДИТОРСКУЮ**  
**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<br>прибыли (убытка)<br>ассоциированных и<br>совместно<br>контролируемых<br>компаний за три<br>месяца,<br>закончившихся |                          |                       |                       |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------|-----------------------|
|       |                                                                                                                                                                                | Стоимость инвестиции на<br>31 марта<br>2006 г.                                                                                     | 31 декабря<br>2005 г.    | 31 марта<br>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<br>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»<br>Б.В.»                                                                                                                              | 1 113                                                                                                                              | 1 191                    | (38)                  | 181                   |
| 22    | «РосУкрЭнерго АГ»                                                                                                                                                              | 143                                                                                                                                | 3 235                    | (2 823)               | 2 055                 |
|       | Прочие (за вычетом резерва на снижение<br>стоимости в размере 5 113 млн. руб. и<br>5 386 млн. руб. по состоянию на 31 марта<br>2006 г. и 31 декабря 2005 г.<br>соответственно) | <u>15 907</u><br>253 111                                                                                                           | <u>14 616</u><br>250 221 | <u>1 447</u><br>5 988 | <u>(437)</u><br>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<br>акционерном<br>капитале | Страна     | По состоянию на<br>31 марта |                   | За три месяца,<br>закончившихся 31<br>марта |                     |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|------------|-----------------------------|-------------------|---------------------------------------------|---------------------|
|                                                                                 |                                   |            | Активы                      | Обязатель<br>ства | Выручка                                     | Прибыль<br>(убыток) |
| <b>31 марта 2006 г.</b>                                                         |                                   |            |                             |                   |                                             |                     |
| ОАО «НГК<br>«Славнефть»                                                         | 50%                               | Россия     | 370 390                     | 62 925            | 48 382                                      | 8 395               |
| АО «СТГ ЕвРоПол<br>ГАЗ»                                                         | 48%                               | Польша     | 59 764                      | 34 098            | 3 698                                       | 309                 |
| ОАО «Мосэнерго» и<br>компаний,<br>выделившиеся в<br>результате<br>реорганизации | 25%                               | Россия     | 109 818                     | 33 168            | 71 455                                      | 5 313               |
| ОАО «Московский<br>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<br>компания «Голубой<br>поток» Б.В.»                            | 50%                               | Нидерланды | 63 377                      | 59 051            | 1 821                                       | (145)               |
| «РосУкрЭнерго АГ»                                                               | 50%                               | Швейцария  | 71 780                      | 61 231            | 54 778                                      | (10 616)            |
| <b>31 марта 2005 г.</b>                                                         |                                   |            |                             |                   |                                             |                     |
| АО «СТГ ЕвРоПол<br>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<br>компания «Голубой<br>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:

|                                                                               | <b>31 марта<br/>2006 г.</b> | <b>31 декабря<br/>2005 г.</b> |
|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| 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**

|                                                                                                                                                                                                       | <b>31 марта<br/>2006 г.</b> | <b>31 декабря<br/>2005 г.</b> |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------|
| 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>                 |
|                                                                                                                                                                                                       | <b>208 338</b>              | <b>179 187</b>                |

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 АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ**

|                                                               | Валюта    | Окончатель-<br>ный срок<br>погашения | 31 марта<br>2006 г. | 31 декабря<br>2005 г. |
|---------------------------------------------------------------|-----------|--------------------------------------|---------------------|-----------------------|
| Долгосрочные займы:                                           |           |                                      |                     |                       |
| Морган Стенли Банк АГ                                         | Долл. США | 2013                                 | 48 974              | 51 921                |
| Структурированные облигации,<br>выпущенные в июле 2004 г.     | Долл. США | 2020                                 | 35 120              | 37 058                |
| Облигации участия в кредите,<br>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,<br>выпущенные в сентябре 2003 г. | Евро      | 2010                                 | 34 804              | 34 847                |
| Облигации участия в кредите,<br>выпущенные в апреле 2004 г.   | Долл. США | 2034                                 | 34 536              | 34 880                |
| Облигации участия в кредите,<br>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),<br>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),<br>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<br>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),<br>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 АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**15. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

|                                                             | Валюта    | Окончатель<br>ный срок<br>погашения | 31 марта<br>2006 г. | 31 декабря<br>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,<br>выпущенные в октябре 2004 г.       | Руб.      | 2007                                | 5 153               | 5 070                 |
| Российские облигации,<br>выпущенные в феврале 2005 г.       | Руб.      | 2010                                | 5 049               | 4 884                 |
| Российские облигации,<br>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<br>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<br>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.

|                                    | 31 марта<br>2006 г. | 31 декабря<br>2005 г. |
|------------------------------------|---------------------|-----------------------|
| Анализ займов по срокам погашения: |                     |                       |
| 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%.

|                                                            | Признание и<br>сторирирова-<br>ние |                     |                       | Признание<br>и сторириро-<br>вание |                     |                       |
|------------------------------------------------------------|------------------------------------|---------------------|-----------------------|------------------------------------|---------------------|-----------------------|
|                                                            | 31 марта<br>2006 г.                | временных<br>разниц | 31 декабря<br>2005 г. | 31 марта<br>2005 г.                | временных<br>разниц | 31 декабря<br>2004 г. |
| <b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b> |                                    |                     |                       |                                    |                     |                       |
| 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                                | (3 261)                            | (294)               | (2 967)               | (2 595)                            | 386                 | (2 981)               |
|                                                            | (268 605)                          | (6 644)             | (261 961)             | (142 968)                          | (3 095)             | (139 873)             |
| <b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>       |                                    |                     |                       |                                    |                     |                       |
| Перенос налоговых убытков на будущий период                | 3 076                              | 247                 | 2 829                 | 428                                | (346)               | 774                   |
| Прочие вычитаемые временные разницы                        | 2 302                              | (1 782)             | 4 084                 | 1 830                              | (207)               | 2 037                 |
|                                                            | 5 378                              | (1 535)             | 6 913                 | 2 258                              | (553)               | 2 811                 |
| <b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>      | <b>(263 227)</b>                   | <b>(8 179)</b>      | <b>(255 048)</b>      | <b>(140 710)</b>                   | <b>(3 648)</b>      | <b>(137 062)</b>      |

**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 АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**18. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

|                                                                        | За три месяца,<br>закончившихся<br>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,<br>закончившихся<br>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 АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 31 МАРТА 2006 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**20. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ**

|                                                     | За три месяца,<br>закончившихся<br>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 | 56                                          | 808     |
| Итого доходов от финансирования                     | 36 569                                      | 14 969  |

|                                  | За три месяца,<br>закончившихся<br>31 марта |         |
|----------------------------------|---------------------------------------------|---------|
|                                  | 2006 г.                                     | 2005 г. |
| Убыток по курсовым разницам      | 6 289                                       | 7 680   |
| Проценты к уплате                | 12 263                                      | 6 572   |
| 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 контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

| Прим. |                                                                                     | По состоянию на<br>31 марта 2006 г. |               | За три месяца,<br>закончившихся 31 марта<br>2006 г. |         |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|---------------|-----------------------------------------------------|---------|
|       |                                                                                     | Активы                              | Обязательства | Выручка                                             | Расходы |
|       | <b>Операции и сальдо расчетов с<br/>государством</b>                                |                                     |               |                                                     |         |
|       | 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  |
|       | <b>Операции и сальдо расчетов с<br/>компаниями, контролируемые<br/>государством</b> |                                     |               |                                                     |         |
|       | Продажа газа                                                                        | -                                   | -             | 53 548                                              | -       |
|       | Дебиторская задолженность                                                           | 32 514                              | -             | -                                                   | -       |
| 19    | Расходы на электроэнергию и<br>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<br>31 декабря 2005 г. |               | За три месяца,<br>закончившихся 31 марта<br>2005 г. |         |
|----------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------|---------------|-----------------------------------------------------|---------|
|                                                                                        |                                             | Активы                                | Обязательства | Выручка                                             | Расходы |
| <b>Операции и сальдо расчетов с<br/>государством</b>                                   |                                             |                                       |               |                                                     |         |
|                                                                                        | Текущий налог на прибыль                    | 11 968                                | 15 265        | -                                                   | 28 568  |
|                                                                                        | Единый социальный налог                     | 237                                   | 965           | -                                                   | 6 872   |
|                                                                                        | НДС к возмещению / уплате                   | 185 000                               | 59 883        | -                                                   | -       |
|                                                                                        | Таможенные платежи                          | 16 280                                | -             | -                                                   | -       |
| 19                                                                                     | Прочие налоги                               | 637                                   | 29 832        | -                                                   | 27 697  |
| <b>Операции и сальдо расчетов с<br/>компаниями, контролируруемыми<br/>государством</b> |                                             |                                       |               |                                                     |         |
|                                                                                        | Продажа газа                                | -                                     | -             | 46 518                                              | -       |
|                                                                                        | Дебиторская задолженность                   | 32 978                                | -             | -                                                   | -       |
| 19                                                                                     | Расходы на электроэнергию и<br>теплоэнергию | -                                     | -             | -                                                   | 8 905   |
|                                                                                        | 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.

## 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<br>2006 г. | 31 декабря<br>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.

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)