

Р А С Ш И Р Я Я Г О Р И З О Н Т Ы



ГАЗПРОМ В ЦИФРАХ 2007– 2011 ГГ.  
СПРАВОЧНИК





# СОДЕРЖАНИЕ

|                                                                              |    |
|------------------------------------------------------------------------------|----|
| Газпром в энергетике России и мира                                           | 3  |
| Макроэкономические данные                                                    | 4  |
| Рыночные индикаторы                                                          | 5  |
| Запасы                                                                       | 7  |
| Лицензии                                                                     | 16 |
| Добыча                                                                       | 18 |
| Геологоразведка, эксплуатационное бурение<br>и промысловые мощности в России | 23 |
| Поиск, разведка и добыча углеводородов в зарубежных странах                  | 26 |
| Перспективные месторождения на территории России                             | 40 |
| Транспортировка                                                              | 44 |
| Газотранспортные проекты                                                     | 46 |
| Подземное хранение газа                                                      | 50 |
| Переработка углеводородов и производство продукции переработки               | 54 |
| Производство тепла и электроэнергии                                          | 59 |
| Реализация газа                                                              | 60 |
| Реализация нефти, газового конденсата и продуктов переработки                | 64 |
| Реализация электроэнергии и тепла, услуг по транспортировке газа             | 66 |
| Экология, энергосбережение, НИОКР                                            | 68 |
| Персонал                                                                     | 70 |
| Коэффициенты пересчета                                                       | 72 |
| Глоссарий основных понятий и сокращений                                      | 73 |

## Примечания

Справочник «Газпром в цифрах 2007–2011 гг.» является информационно-статистическим изданием, подготовленным к годовому Общему собранию акционеров ОАО «Газпром» в 2012 г. Справочник подготовлен на основе данных корпоративной отчетности ОАО «Газпром», а также с использованием материалов, содержащихся в российских и зарубежных информационных изданиях.

В настоящем Справочнике термин ОАО «Газпром» относится к головной компании Группы – Открытому акционерному обществу «Газпром». Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ. Для целей Справочника использованы перечни дочерних обществ и зависимых обществ, составленные на основе принципов формирования сводной бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства. Аналогичным образом под терминами Группа Газпром нефть и Газпром нефть подразумеваются ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества.

Приведенные в издании показатели деятельности Газпрома в целом сформированы на основании принципов составления сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром. При этом ряд показателей деятельности ОАО «Газпром», его дочерних обществ приводятся на основе управленческой отчетности. В связи с различиями в методологии подготовки сводной и ведения управленческой отчетности показатели, рассчитанные по данным методикам, могут быть несопоставимы.

Приведенные данные в тоннах условного топлива (т у. т.) и баррелях нефтяного эквивалента (барр. н. э.) получены расчетным путем по указанным коэффициентам пересчета. Группа осуществляет управленческий учет в метрических единицах измерения.

Финансовые показатели Группы приводятся в соответствии со сводной бухгалтерской отчетностью Группы Газпром, подготовленной согласно требованиям российского законодательства. Валютой сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром является российский рубль. Приведенные данные в долларах США и евро получены расчетным путем по указанным обменным курсам и не являются данными финансовой отчетности Группы.

# ГАЗПРОМ В ЭНЕРГЕТИКЕ РОССИИ И МИРА

|                                                                                         | За период и по состоянию на конец года |              |              |              |              |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                                                         | 2007                                   | 2008         | 2009         | 2010         | 2011         |
| <b>Вклад в формирование показателей мировой газовой промышленности</b>                  |                                        |              |              |              |              |
| Запасы газа*                                                                            | 16,5 %                                 | 18,0 %       | 18,0 %       | 17,6 %       | 18,3 %       |
| Добыча газа*                                                                            | 17,4 %                                 | 16,7 %       | 14,5 %       | 14,8 %       | 14,5 %       |
| Мировая торговля газом*                                                                 | 27,0 %                                 | 25,4 %       | 22,1 %       | 20,1 %       | 21,0 %       |
| <b>Вклад в формирование показателей топливно-энергетического комплекса России</b>       |                                        |              |              |              |              |
| Контролируемые российские запасы газа                                                   | 62,1 %                                 | 68,9 %       | 69,8 %       | 68,7 %       | 71,8 %       |
| Добыча газа**                                                                           | 83,9 %                                 | 82,7 %       | 79,2 %       | 78,1 %       | 76,5 %       |
| Добыча нефти и газового конденсата**                                                    | 9,2 %                                  | 8,8 %        | 8,4 %        | 8,6 %        | 8,7 %        |
| Переработка природного газа и ПНГ**                                                     | 70,2 %                                 | 59,1 %       | 47,6 %       | 49,9 %       | 48,6 %       |
| Первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата**                         | 14,1 %                                 | 14,5 %       | 15,5 %       | 16,5 %       | 17,2 %       |
| Выработка электроэнергии**                                                              | 3,1 %                                  | 10,5 %       | 13,9 %       | 16,9 %       | 16,9 %       |
| <b>Протяженность магистральных газопроводов и отводов на территории России, тыс. км</b> | <b>158,2</b>                           | <b>159,5</b> | <b>160,4</b> | <b>161,7</b> | <b>164,7</b> |

\* Рассчитано на основе данных Международного центра по природному газу CEDIGAZ и ОАО «Газпром». Данные международной статистики по добыче и мировой торговле приведены к российским стандартным условиям с применением коэффициента 1,07.

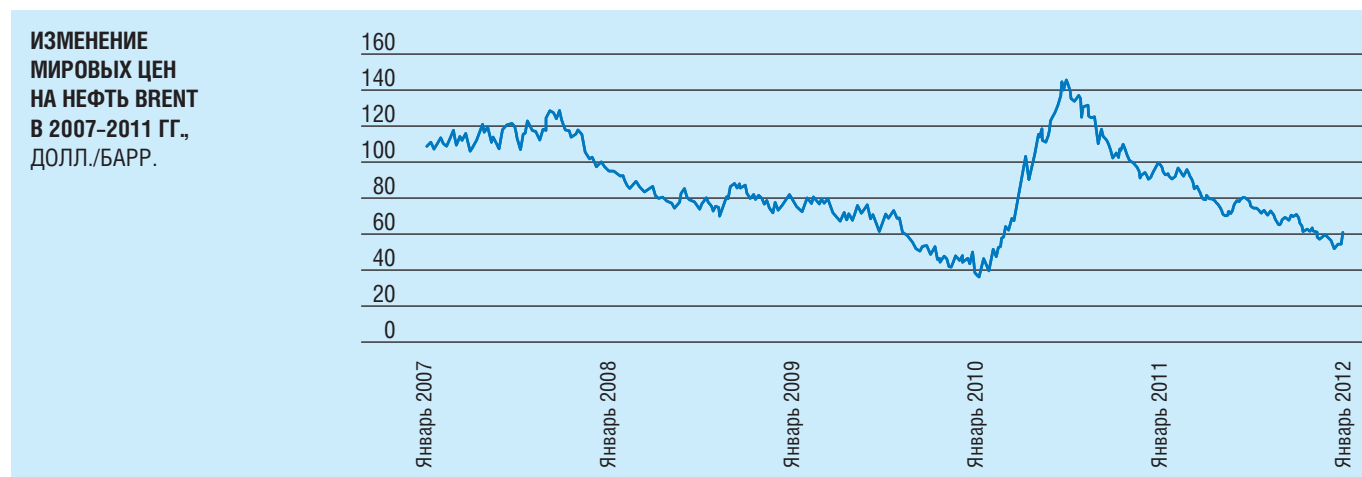
\*\* Рассчитано на основе данных Росстата, ГП «ЦДУ ТЭК» и ОАО «Газпром».

# МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

| Показатель                                                                                                       | Единица измерения | За период и по состоянию на конец года |         |         |        |        |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------------------------------|---------|---------|--------|--------|
|                                                                                                                  |                   | 2007                                   | 2008    | 2009    | 2010   | 2011   |
| Индекс потребительских цен (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост                                         | %                 | 11,9 %                                 | 13,3 %  | 8,8 %   | 8,8 %  | 6,1 %  |
| Индекс цен производителей промышленных товаров (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост                     | %                 | 25,1 %                                 | -7,0 %  | 13,9 %  | 16,7 % | 12,0 % |
| Номинальное удорожание/девальвация обменного курса рубля к доллару (на конец периода к декабрю предыдущего года) | %                 | 7,0 %                                  | -12,7 % | -6,0 %  | -3,0 % | 3,4 %  |
| Реальное удорожание обменного курса рубля к доллару (на конец периода к декабрю предыдущего года)                | %                 | 15,0 %                                 | -1,1 %  | -0,4 %  | 4,0 %  | 8,8 %  |
| Средний обменный курс рубля к доллару за период                                                                  | руб./долл.        | 25,57                                  | 24,81   | 31,68   | 30,36  | 29,35  |
| Обменный курс рубля к доллару на конец периода                                                                   | руб./долл.        | 24,55                                  | 29,38   | 30,24   | 30,48  | 32,20  |
| Номинальное удорожание/девальвация обменного курса рубля к евро (на конец периода к декабрю предыдущего года)    | %                 | -3,0 %                                 | -5,6 %  | -13,4 % | 7,4 %  | -1,5 % |
| Реальное удорожание обменного курса рубля к евро (на конец периода к декабрю предыдущего года)                   | %                 | 5,8 %                                  | 5,0 %   | -6,5 %  | 14,5 % | 4,1 %  |
| Средний обменный курс рубля к евро за период                                                                     | руб./евро         | 35,01                                  | 36,41   | 44,13   | 40,27  | 40,87  |
| Обменный курс рубля к евро на конец периода                                                                      | руб./евро         | 35,93                                  | 41,44   | 43,39   | 40,33  | 41,67  |
| Цена нефти Brent (Dated)**                                                                                       | долл./барр.       | 96,02                                  | 36,55   | 77,67   | 92,54  | 106,51 |
| Цена нефти Urals (среднее CIF MED/NWE)**                                                                         | долл./барр.       | 93,09                                  | 35,89   | 77,00   | 90,27  | 104,29 |
| Среднегодовая цена нефти Brent (Dated)**                                                                         | долл./барр.       | 72,39                                  | 97,28   | 61,67   | 79,50  | 111,26 |
| Среднегодовая цена нефти Urals (среднее CIF MED/NWE)**                                                           | долл./барр.       | 69,28                                  | 94,82   | 61,18   | 78,28  | 109,10 |

\* Экономические показатели и обменные курсы представлены по данным Центрального банка России и Росстата.

\*\* По данным агентства Platts.



Источник: агентство Platts. Котировки закрытия Brent (Dated).

# РЫНОЧНЫЕ ИНДИКАТОРЫ

| Показатель                                                      | Единица измерения | За период и по состоянию на конец года |          |          |          |          |
|-----------------------------------------------------------------|-------------------|----------------------------------------|----------|----------|----------|----------|
|                                                                 |                   | 2007                                   | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     |
| Цена за акцию на ММВБ                                           |                   |                                        |          |          |          |          |
| на конец года                                                   | руб.              | 342,88                                 | 108,60   | 183,21   | 193,62   | 171,37   |
| минимальная за год                                              | руб.              | 227,99                                 | 86,60    | 101,91   | 142,84   | 143,03   |
| максимальная за год                                             | руб.              | 357,20                                 | 367,40   | 200,16   | 197,34   | 243,93   |
| Цена за АДР* на ЛФБ                                             |                   |                                        |          |          |          |          |
| на конец года                                                   | долл.             | 56,70                                  | 14,25    | 25,50    | 25,25    | 10,66    |
| минимальная за год                                              | долл.             | 35,40                                  | 11,91    | 12,26    | 18,06    | 8,74     |
| максимальная за год                                             | долл.             | 58,50                                  | 62,50    | 27,30    | 26,64    | 17,40    |
| Количество выпущенных обыкновенных акций на конец года          | млн шт.           | 23 674                                 | 23 674   | 23 674   | 23 674   | 23 674   |
| Количество обыкновенных акций в обращении на конец года         | млн шт.           | 23 608                                 | 23 644   | 22 950   | 22 951   | 22 948   |
| Казначейские акции на конец года                                | млн шт.           | 66                                     | 30       | 724      | 723      | 726      |
| Рыночная капитализация на конец года**                          | млрд долл.        | 330,9                                  | 86,0     | 144,5    | 150,9    | 122,6    |
| изменение к прошлому году                                       | %                 | 21,7 %                                 | −74,0 %  | 68,0 %   | 4,4 %    | −18,8 %  |
| Индекс ММВБ                                                     | пункты            | 1 889                                  | 620      | 1 370    | 1 688    | 1 402    |
| изменение к прошлому году                                       | %                 | 11,6 %                                 | −67,2 %  | 121,0 %  | 23,2 %   | −16,9 %  |
| Индекс РТС                                                      | пункты            | 2 291                                  | 632      | 1 445    | 1 770    | 1 382    |
| изменение к прошлому году                                       | %                 | 19,2 %                                 | −72,4 %  | 128,6 %  | 22,5 %   | −21,9 %  |
| Среднедневной объем ММВБ                                        | млн акций         | 47,8                                   | 67,2     | 85,2     | 56,4     | 74,6     |
| Среднедневной объем ЛФБ                                         | млн АДР*          | 7,2                                    | 16,9     | 12,6     | 13,7     | 43,2     |
| Дивиденды на обыкновенную акцию***                              | руб.              | 2,66                                   | 0,36     | 2,39     | 3,85     | 8,97     |
| Структура акционерного капитала                                 |                   |                                        |          |          |          |          |
| Доля, контролируемая Российской Федерацией, в т. ч.:            | %                 | 50,002 %                               | 50,002 % | 50,002 % | 50,002 % | 50,002 % |
| Федеральным агентством по управлению государственным имуществом | %                 | 38,373 %                               | 38,373 % | 38,373 % | 38,373 % | 38,373 % |
| ОАО «Роснефтегаз»                                               | %                 | 10,740 %                               | 10,740 % | 10,740 % | 10,740 % | 10,740 % |
| ОАО «Росгазификация»                                            | %                 | 0,889 %                                | 0,889 %  | 0,889 %  | 0,889 %  | 0,889 %  |
| Депозитарий по программе АДР ОАО «Газпром» ВНУМ                 | %                 | 21,020 %                               | 22,150 % | 24,350 % | 27,570 % | 28,350 % |
| Другие                                                          | %                 | 28,978 %                               | 27,848 % | 25,648 % | 22,428 % | 21,648 % |
| Всего                                                           | %                 | 100 %                                  | 100 %    | 100 %    | 100 %    | 100 %    |

\* До апреля 2011 г. одна АДР предоставляла право на четыре обыкновенные акции ОАО «Газпром». Начиная с апреля 2011 г. одна АДР предоставляет право на две обыкновенные акции ОАО «Газпром».

\*\* Рыночная капитализация рассчитана по котировкам ММВБ, конвертирована в доллары.

\*\*\* За 2011 г. приведены рекомендуемые дивиденды.

**СРАВНЕНИЕ  
ДИНАМИКИ ЦЕНЫ  
ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ  
ОАО «ГАЗПРОМ»  
НА ММВБ В 2007-2011 ГГ.  
С ИНДЕКСОМ ММВБ**

■ Цена обыкновенных  
акций ОАО «Газпром»,  
биржа ММВБ  
■ Индекс ММВБ



# ЗАПАСЫ

## Основные различия в оценке запасов по международным и российским стандартам

Оценка запасов углеводородов Газпрома осуществляется в соответствии с российской системой классификации запасов и международными методиками, разработанными в рамках «Системы управления углеводородными ресурсами» (Petroleum Resources Management System) – стандартами PRMS. Система PRMS, являющаяся новым международным стандартом оценки запасов, заменила в 2007 г. определения SPE, вышедшие в 1997 г.

Российская система классификации запасов существенно отличается от международных стандартов в первую очередь в отношении учета экономико-коммерческих факторов при подсчете запасов.

## Российская классификация запасов

Российская классификация запасов базируется исключительно на анализе геологических показателей и учитывает фактическое наличие углеводородов в геологических формациях или вероятность такого фактического наличия. Разведанные запасы представлены категориями А, В и  $C_1$ , предварительно оцененные запасы – категорией  $C_2$ , перспективные ресурсы – категорией  $C_3$ , прогнозные ресурсы – категориями  $D_1$  и  $D_2$ .

Согласно российской классификации разведанные запасы газа категорий А, В и  $C_1$  считаются полностью извлекаемыми. Для запасов нефти и газового конденсата предусмотрен коэффициент извлечения, рассчитанный на основе геолого-технологических факторов.

Запасы категории А рассчитываются для части разбуренной залежи в соответствии с утвержденным проектом разработки месторождения нефти или газа. Они представляют собой запасы, проанализированные в существенных деталях.

Запасы категории В представляют запасы части залежи, содержание нефти или газа в которой было определено на основании полученных промышленных притоков в скважинах на различных гипсометрических отметках. Основные характеристики и особенности залежи, определяющие условия ее разработки, изучены в степени, достаточной для составления проекта разработки.

Запасы категории  $C_1$  представляют запасы залежи, для которой было определено содержание нефти или газа на основе промышленных притоков нефти или газа в скважинах и положительных результатов геолого-разведочных работ (ГРП) на неопробованных скважинах. Запасы категории  $C_1$  рассчитываются на основе результатов бурения и геофизических исследований скважин, которые должны быть изучены в деталях для подготовки проекта по опытно-промышленной эксплуатации газовых месторождений или технологической схемы разработки нефтяных месторождений.

## Международные стандарты PRMS

Международные стандарты PRMS при оценке извлекаемых запасов учитывают не только наличие углеводородов в данной геологической формации, но и промышленную целесообразность извлечения запасов. Во внимание принимаются такие факторы, как затраты на разведку и бурение, добычу, транспортировку,

налоги, текущие цены на углеводороды и прочие факторы, которые влияют на экономическую жизнеспособность данного месторождения.

В соответствии с международными стандартами PRMS запасы классифицируются как доказанные, вероятные и возможные.

Доказанные запасы представляют собой запасы, о наличии которых получено подтверждение с высокой степенью уверенности посредством анализа истории разработки и/или анализа объемного метода на основе геологических и инженерных данных. Доказанные запасы имеют более чем 90 % вероятность добычи, основаны на доступных свидетельствах и учитывают технические и экономические факторы.

Вероятные запасы представляют собой запасы, наличие в которых углеводородов в геологической структуре определяется с меньшей степенью определенности, поскольку меньшее количество скважин было пробурено и/или некоторые эксплуатационные тесты не были проведены. Вероятные запасы имеют более чем 50 % вероятность добычи, основаны на доступных свидетельствах и учитывают технические и экономические факторы.

Оценка доказанных и вероятных запасов природного газа, безусловно, сопряжена с наличием многочисленных неопределенностей. Точность какой-либо оценки запасов зависит от качества доступной информации, инженерных и геологических трактовок. С учетом результатов бурения, тестирования и добычи после даты проведения аудита, запасы могут быть в значительной степени пересчитаны в меньшую или большую стороны. Изменения цен на природный газ, газовый конденсат и нефть могут также воздействовать на оценку доказанных и вероятных запасов, а также на будущую чистую выручку и настоящую чистую стоимость, поскольку запасы оцениваются на основе цен и издержек на дату проведения аудита.

### Различия между стандартами PRMS и стандартами Комиссии США по ценным бумагам и биржам (стандарты SEC)

- **Достоверность наличия.** Согласно стандартам PRMS неразрабатываемые запасы, находящиеся на расстоянии более одного стандартно определенного расстояния между скважинами от действующей промышленно добывающей скважины, могут быть классифицированы как доказанные, если есть «целесообразная уверенность» в том, что они существуют. Согласно положениям SEC должно быть «продемонстрировано с уверенностью», что запасы есть, прежде чем они могут попасть в категорию «доказанные».
- **Срок действия лицензии.** Согласно стандартам PRMS доказанные запасы прогнозируются на срок рентабельной разработки месторождения. Согласно стандартам SEC запасы нефти и газа не могут быть классифицированы как доказанные, если они будут извлечены после окончания срока действия лицензии, за исключением случаев, когда владелец лицензии имеет право возобновить ее действие, подтверждаемое показательными историческими фактами такого возобновления лицензий. Федеральным законом «О недрах» предусмотрено, что владелец лицензии может подать запрос на продление существующей лицензии, если после окончания первоначального срока ее действия сохраняются извлекаемые запасы, в том случае, если владелец лицензии выполняет основные условия лицензионного соглашения.

Газпром готовит и предоставляет на утверждение государственным органам проекты разработки месторождений на основании срока рентабельной разработки месторождения даже в тех случаях, когда срок рентабельной разработки превышает первоначальный срок действия лицензии. Газпром соблюдает все основные условия лицензионного соглашения и имеет право продлить сроки существующих лицензий на полный срок рентабельной разработки месторождений после окон-

чания первоначального срока действия этих лицензий. Тем не менее отсутствие безусловного юридического права на возобновление лицензий и существенного числа показательных исторических подтверждений таких возобновлений не позволяет с должной уверенностью заключить, что извлекаемые запасы, которые *Газпром* планирует разрабатывать после истечения текущего срока лицензии, могут быть отнесены к категории «доказанные» запасы по стандартам SEC. Эксперты SEC не предоставили четких указаний по поводу того, могут ли в данных обстоятельствах эти извлекаемые запасы рассматриваться как доказанные в соответствии со стандартами SEC.

Данные о запасах и добыче углеводородов в Справочнике приведены с учетом степени контроля или влияния *Группы Газпром* на организацию-недропользователя. В запасы и объемы добычи *Группы Газпром* полностью включаются запасы и объемы добычи углеводородов на месторождениях ОАО «Газпром» и организаций *Группы Газпром*, консолидируемых в качестве дочерних обществ. При этом раскрывается информация о доле миноритарных акционеров в запасах обществ, в капитале которых эффективная доля участия *Группы* составляет менее 100 %. Объемы запасов и добычи зависимых обществ не учитываются в суммарном объеме запасов и добычи углеводородов *Группы Газпром*.

## Запасы углеводородов Группы Газпром на территории Российской Федерации

|                                                 | По состоянию на 31 декабря                            |          |          |          |          | По состоянию на 31 декабря     |          |          |          |          | По состоянию на 31 декабря         |           |           |           |           |
|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|----------|----------|----------|----------|--------------------------------|----------|----------|----------|----------|------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|                                                 | 2007                                                  | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     | 2007                           | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     | 2007                               | 2008      | 2009      | 2010      | 2011      |
|                                                 | Газ, млрд м³                                          |          |          |          |          | Газ, млн т у. т.               |          |          |          |          | Газ, млн барр. н. з.               |           |           |           |           |
| Всего А+В+С <sub>1</sub>                        | 29 785,4                                              | 33 123,2 | 33 578,4 | 33 052,3 | 35 046,9 | 34 372,4                       | 38 224,2 | 38 749,5 | 38 142,4 | 40 444,1 | 175 436,0                          | 195 095,6 | 197 776,8 | 194 678,0 | 206 426,2 |
| из них А+В+С <sub>1</sub> ,<br>прошедшие оценку | 95 %                                                  | 88 %     | 89 %     | 93 %     | 90 %     | 95 %                           | 88 %     | 89 %     | 93 %     | 90 %     | 95 %                               | 88 %      | 89 %      | 93 %      | 90 %      |
| Доказанные                                      | 18 286,5                                              | 18 187,8 | 18 609,9 | 18 991,3 | 19 212,6 | 21 102,6                       | 20 988,7 | 21 475,8 | 21 915,9 | 22 171,3 | 107 707,5                          | 107 126,1 | 109 612,3 | 111 858,8 | 113 162,2 |
| Вероятные                                       | 2 551,5                                               | 3 088,2  | 3 339,1  | 3 529,0  | 3 631,5  | 2 944,5                        | 3 563,8  | 3 852,2  | 4 072,5  | 4 190,8  | 15 028,3                           | 18 189,5  | 19 661,4  | 20 785,8  | 21 389,5  |
| Доказанные и вероятные                          | 20 838,0                                              | 21 276,0 | 21 948,0 | 22 520,3 | 22 844,1 | 24 047,1                       | 24 552,5 | 25 328,0 | 25 988,4 | 26 362,1 | 122 735,8                          | 125 315,6 | 129 273,7 | 132 644,6 | 134 551,7 |
|                                                 | Газовый конденсат, млн т                              |          |          |          |          | Газовый конденсат, млн т у. т. |          |          |          |          | Газовый конденсат, млн барр. н. з. |           |           |           |           |
| Всего А+В+С <sub>1</sub>                        | 1 212,5                                               | 1 287,1  | 1 325,1  | 1 284,8  | 1 395,5  | 1 733,9                        | 1 840,6  | 1 894,9  | 1 837,3  | 1 995,6  | 9 918,3                            | 10 528,5  | 10 839,3  | 10 509,7  | 11 415,2  |
| из них А+В+С <sub>1</sub> ,<br>прошедшие оценку | 90 %                                                  | 85 %     | 82 %     | 86 %     | 83 %     | 90 %                           | 85 %     | 82 %     | 86 %     | 83 %     | 90 %                               | 85 %      | 82 %      | 86 %      | 83 %      |
| Доказанные                                      | 568,9                                                 | 587,9    | 586,0    | 572,1    | 605,2    | 813,5                          | 840,7    | 838,0    | 818,1    | 865,4    | 4 653,6                            | 4 809,0   | 4 793,5   | 4 679,8   | 4 950,5   |
| Вероятные                                       | 117,2                                                 | 141,9    | 141,2    | 147,2    | 152,6    | 167,6                          | 202,9    | 201,9    | 210,5    | 218,3    | 958,7                              | 1 160,8   | 1 155,0   | 1 204,1   | 1 248,3   |
| Доказанные и вероятные                          | 686,1                                                 | 729,8    | 727,2    | 719,3    | 757,8    | 981,1                          | 1 043,6  | 1 039,9  | 1 028,6  | 1 083,7  | 5 612,3                            | 5 969,8   | 5 948,5   | 5 883,9   | 6 198,8   |
|                                                 | Нефть, млн т                                          |          |          |          |          | Нефть, млн т у. т.             |          |          |          |          | Нефть, млн барр. н. з.             |           |           |           |           |
| Всего А+В+С <sub>1</sub>                        | 1 509,9                                               | 1 601,7  | 1 785,0  | 1 732,9  | 1 767,3  | 2 159,2                        | 2 290,4  | 2 552,6  | 2 478,0  | 2 527,2  | 11 067,6                           | 11 740,5  | 13 084,1  | 12 702,2  | 12 954,3  |
| из них А+В+С <sub>1</sub> ,<br>прошедшие оценку | 93 %                                                  | 92 %     | 85 %     | 90 %     | 89 %     | 93 %                           | 92 %     | 85 %     | 90 %     | 89 %     | 93 %                               | 92 %      | 85 %      | 90 %      | 89 %      |
| Доказанные                                      | 727,0                                                 | 713,2    | 718,5    | 717,4    | 723,9    | 1 039,6                        | 1 019,9  | 1 027,4  | 1 025,9  | 1 035,2  | 5 328,9                            | 5 227,8   | 5 266,6   | 5 258,5   | 5 306,2   |
| Вероятные                                       | 405,5                                                 | 565,0    | 435,5    | 464,5    | 492,2    | 579,9                          | 807,9    | 622,8    | 684,2    | 703,8    | 2 972,3                            | 4 141,4   | 3 192,2   | 3 404,8   | 3 607,8   |
| Доказанные и вероятные                          | 1 132,5                                               | 1 278,2  | 1 154,0  | 1 181,9  | 1 216,1  | 1 619,5                        | 1 827,8  | 1 650,2  | 1 690,1  | 1 739,0  | 8 301,2                            | 9 369,2   | 8 458,8   | 8 663,3   | 8 914,0   |
|                                                 | Всего запасы, млн т у. т.                             |          |          |          |          | Всего запасы, млн барр. н. з.  |          |          |          |          | Всего запасы, млн барр. н. з.      |           |           |           |           |
| Всего А+В+С <sub>1</sub>                        | х                                                     | х        | х        | х        | х        | 38 265,5                       | 42 355,2 | 43 197,0 | 42 457,7 | 44 966,9 | 196 421,9                          | 217 364,6 | 221 700,2 | 217 889,9 | 230 795,7 |
| из них А+В+С <sub>1</sub> ,<br>прошедшие оценку | х                                                     | х        | х        | х        | х        | 95 %                           | 88 %     | 88 %     | 92 %     | 90 %     | 95 %                               | 88 %      | 88 %      | 92 %      | 90 %      |
| Доказанные                                      | х                                                     | х        | х        | х        | х        | 22 955,7                       | 22 849,3 | 23 341,2 | 23 759,9 | 24 071,9 | 117 690,0                          | 117 162,9 | 119 672,4 | 121 797,1 | 123 418,9 |
| Вероятные                                       | х                                                     | х        | х        | х        | х        | 3 692,0                        | 4 574,6  | 4 676,9  | 4 947,2  | 5 112,9  | 18 959,3                           | 23 491,7  | 24 008,6  | 25 394,7  | 26 245,6  |
| Доказанные и вероятные                          | х                                                     | х        | х        | х        | х        | 26 647,7                       | 27 423,9 | 28 018,1 | 28 707,1 | 29 184,8 | 136 649,3                          | 140 654,6 | 143 681,0 | 147 191,8 | 149 664,5 |
|                                                 | Стоимость доказанных и вероятных запасов*, млрд долл. |          |          |          |          |                                |          |          |          |          |                                    |           |           |           |           |
| Текущая приведенная стоимость                   | 230,3                                                 | 230,1    | 241,4    | 269,6    | 299,2    | х                              | х        | х        | х        | х        | х                                  | х         | х         | х         | х         |

\* Расчет стоимости приведен по состоянию на каждый заверченный период. В расчет включена оценка стоимости запасов серы и гелия.

## Запасы газа обществ Группы Газпром на территории Российской Федерации

|                                                                   | По состоянию на 31 декабря |          |          |          |          | По состоянию на 31 декабря |          |          |          |          | По состоянию на 31 декабря |           |           |           |           |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------|----------|----------|----------|----------------------------|----------|----------|----------|----------|----------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|                                                                   | 2007                       | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     | 2007                       | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     | 2007                       | 2008      | 2009      | 2010      | 2011      |
|                                                                   | млрд м³                    |          |          |          |          | млн т у. т.                |          |          |          |          | млн барр. н. з.            |           |           |           |           |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием* |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| Доказанные                                                        | 17 319,5                   | 17 196,8 | 17 645,5 | 18 029,4 | 18 208,1 | 19 986,7                   | 19 845,1 | 20 362,9 | 20 805,9 | 21 012,1 | 102 011,9                  | 101 289,2 | 103 932,0 | 106 193,2 | 107 245,7 |
| Вероятные                                                         | 2 539,4                    | 2 908,8  | 3 255,2  | 3 420,6  | 3 505,7  | 2 930,5                    | 3 356,8  | 3 756,5  | 3 947,4  | 4 045,6  | 14 957,1                   | 17 132,8  | 19 173,1  | 20 147,3  | 20 648,6  |
| Доказанные и вероятные                                            | 19 858,9                   | 20 105,6 | 20 900,7 | 21 450,0 | 21 713,8 | 22 917,2                   | 23 201,9 | 24 119,4 | 24 753,3 | 25 057,7 | 116 969,0                  | 118 422,0 | 123 105,1 | 126 340,5 | 127 894,3 |
| ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества                       |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| Доля принадлежащих Группе обыкновенных акций                      |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| 75,68 % 75,68 % 95,68 % 95,68 % 95,68 %                           |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| Доказанные**                                                      | 20,6                       | 73,2     | 80,7     | 118,9    | 147,2    | 23,8                       | 84,5     | 93,1     | 137,2    | 169,9    | 121,3                      | 431,1     | 475,3     | 700,4     | 867,0     |
| Вероятные**                                                       | 1,8                        | 169,1    | 72,6     | 98,1     | 106,4    | 2,1                        | 195,1    | 83,8     | 113,2    | 122,8    | 10,6                       | 996,0     | 427,6     | 577,8     | 626,7     |
| Доказанные и вероятные**                                          | 22,4                       | 242,3    | 153,3    | 217,0    | 253,6    | 25,9                       | 279,6    | 176,9    | 250,4    | 292,7    | 131,9                      | 1 427,1   | 902,9     | 1 278,2   | 1 493,7   |
| ЗАО «Пургаз»                                                      |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| Доля принадлежащих Группе обыкновенных акций                      |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| 51 % 51 % 51 % 51 % 51 %                                          |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| Доказанные                                                        | 233,1                      | 217,9    | 206,4    | 191,3    | 188,0    | 269,0                      | 251,5    | 238,2    | 220,8    | 216,9    | 1 373,0                    | 1 283,4   | 1 215,7   | 1 126,7   | 1 107,3   |
| Вероятные                                                         | 3,9                        | 3,9      | 3,9      | 3,9      | 12,8     | 4,5                        | 4,5      | 4,5      | 4,5      | 14,8     | 22,9                       | 23,0      | 23,0      | 23,0      | 75,4      |
| Доказанные и вероятные                                            | 237,0                      | 221,8    | 210,3    | 195,2    | 200,8    | 273,5                      | 256,0    | 242,7    | 225,3    | 231,7    | 1 395,9                    | 1 306,4   | 1 238,7   | 1 149,7   | 1 182,7   |
| ОАО «Севернефтегазпром»                                           |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| Доля принадлежащих Группе обыкновенных акций                      |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| 65 % 65 % 50,001 % 50,001 % 50,001 %                              |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| Доказанные                                                        | 713,3                      | 699,9    | 677,3    | 651,7    | 669,3    | 823,1                      | 807,6    | 781,6    | 752,0    | 772,4    | 4 201,3                    | 4 122,4   | 3 989,3   | 3 838,5   | 3 942,2   |
| Вероятные                                                         | 6,4                        | 6,4      | 6,4      | 6,4      | 6,6      | 7,4                        | 7,4      | 7,4      | 7,4      | 7,6      | 37,7                       | 37,7      | 37,7      | 37,7      | 38,8      |
| Доказанные и вероятные                                            | 719,7                      | 706,3    | 683,7    | 658,1    | 675,9    | 830,5                      | 815,0    | 789,0    | 759,4    | 780,0    | 4 239,0                    | 4 160,1   | 40 27,0   | 3 876,2   | 3 981,0   |
| Всего                                                             |                            |          |          |          |          |                            |          |          |          |          |                            |           |           |           |           |
| Доказанные                                                        | 18 286,5                   | 18 187,8 | 18 609,9 | 18 991,3 | 19 212,6 | 21 102,6                   | 20 988,7 | 21 475,8 | 21 915,9 | 22 171,3 | 107 707,5                  | 107 126,1 | 109 612,3 | 111 858,8 | 113 162,2 |
| Вероятные                                                         | 2 551,5                    | 3 088,2  | 3 338,1  | 3 529,0  | 3 631,5  | 2 944,5                    | 3 563,8  | 3 852,2  | 4 072,5  | 4 190,8  | 15 028,3                   | 18 189,5  | 19 661,4  | 20 785,8  | 21 389,5  |
| Доказанные и вероятные                                            | 20 838,0                   | 21 276,0 | 21 948,0 | 22 520,3 | 22 844,1 | 24 047,1                   | 24 552,5 | 25 328,0 | 25 988,4 | 26 362,1 | 122 735,8                  | 125 315,6 | 129 273,7 | 132 644,6 | 134 551,7 |

\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

\*\* По состоянию на конец 2007 г. приведены запасы товарного газа, начиная с оценки по состоянию на конец 2008 г. – запасы газа сепарации.

## Запасы газового конденсата обществ Группы Газпром на территории Российской Федерации

|                                                                   | По состоянию на 31 декабря |       |       |       |       | По состоянию на 31 декабря |         |         |         |         | По состоянию на 31 декабря |         |         |         |         |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------|-------|-------|-------|----------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------------|---------|---------|---------|---------|
|                                                                   | 2007                       | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2007                       | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    | 2007                       | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    |
|                                                                   | млн т                      |       |       |       |       | млн т у. т.                |         |         |         |         | млн барр. н. з.            |         |         |         |         |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием* |                            |       |       |       |       |                            |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |
| Доказанные                                                        | 568,9                      | 587,9 | 586,0 | 572,1 | 605,2 | 813,5                      | 840,7   | 838,0   | 818,1   | 865,5   | 4 653,6                    | 4 809,0 | 4 793,5 | 4 679,8 | 4 950,5 |
| Вероятные                                                         | 117,2                      | 141,9 | 141,2 | 147,2 | 152,6 | 167,6                      | 202,9   | 201,9   | 210,5   | 218,2   | 958,7                      | 1 160,8 | 1 155,0 | 1 204,1 | 1 248,3 |
| Доказанные и вероятные                                            | 686,1                      | 729,8 | 727,2 | 719,3 | 757,8 | 981,1                      | 1 043,6 | 1 039,9 | 1 028,6 | 1 083,7 | 5 612,3                    | 5 969,8 | 5 948,5 | 5 883,9 | 6 198,8 |
| Всего                                                             |                            |       |       |       |       |                            |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |
| Доказанные                                                        | 568,9                      | 587,9 | 586,0 | 572,1 | 605,2 | 813,5                      | 840,7   | 838,0   | 818,1   | 865,5   | 4 653,6                    | 4 809,0 | 4 793,5 | 4 679,8 | 4 950,5 |
| Вероятные                                                         | 117,2                      | 141,9 | 141,2 | 147,2 | 152,6 | 167,6                      | 202,9   | 201,9   | 210,5   | 218,2   | 958,7                      | 1 160,8 | 1 155,0 | 1 204,1 | 1 248,3 |
| Доказанные и вероятные                                            | 686,1                      | 729,8 | 727,2 | 719,3 | 757,8 | 981,1                      | 1 043,6 | 1 039,9 | 1 028,6 | 1 083,7 | 5 612,3                    | 5 969,8 | 5 948,5 | 5 883,9 | 6 198,8 |

\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

## Запасы нефти обществ Группы Газпром на территории Российской Федерации

|                                                                   | По состоянию на 31 декабря                   |         |         |         |         | По состоянию на 31 декабря |         |         |         |         | По состоянию на 31 декабря |         |         |         |         |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------------|---------|---------|---------|---------|
|                                                                   | 2007                                         | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    | 2007                       | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    | 2007                       | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    |
|                                                                   | млн т                                        |         |         |         |         | млн т у. т.                |         |         |         |         | млн барр. н. з.            |         |         |         |         |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием* |                                              |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |
| Доказанные                                                        | 76,9                                         | 97,6    | 93,0    | 82,9    | 57,3    | 110,0                      | 139,6   | 133,0   | 118,6   | 82,0    | 563,7                      | 715,4   | 681,7   | 607,7   | 420,0   |
| Вероятные                                                         | 210,0                                        | 185,7   | 159,8   | 179,1   | 171,2   | 300,3                      | 265,5   | 228,5   | 256,1   | 244,8   | 1 539,3                    | 1 361,2 | 1 171,3 | 1 312,8 | 1 254,9 |
| Доказанные и вероятные                                            | 286,9                                        | 283,3   | 252,8   | 262,0   | 228,5   | 410,3                      | 405,1   | 361,5   | 374,7   | 326,8   | 2 103,0                    | 2 076,6 | 1 853,0 | 1 920,5 | 1 674,9 |
| ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества**                     | Доля принадлежащих Группе обыкновенных акций |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |
|                                                                   | 75,68 %                                      | 75,68 % | 95,68 % | 95,68 % | 95,68 % |                            |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |
| Доказанные                                                        | 650,1                                        | 615,6   | 625,5   | 634,5   | 666,6   | 929,6                      | 880,3   | 894,4   | 907,3   | 953,2   | 4 765,2                    | 4 512,3 | 4 584,9 | 4 650,9 | 4 886,2 |
| Вероятные                                                         | 195,5                                        | 379,3   | 275,7   | 285,4   | 321,0   | 279,6                      | 542,4   | 394,3   | 408,1   | 459,0   | 1 433,0                    | 2 780,3 | 2 020,9 | 2 092,0 | 2 352,9 |
| Доказанные и вероятные                                            | 845,6                                        | 994,9   | 901,2   | 919,9   | 987,6   | 1 209,2                    | 1 422,7 | 1 288,7 | 1 315,4 | 1 412,2 | 6 198,2                    | 7 292,6 | 6 605,8 | 6 742,9 | 7 239,1 |
| Всего                                                             |                                              |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |                            |         |         |         |         |
| Доказанные                                                        | 727,0                                        | 713,2   | 718,5   | 717,4   | 723,9   | 1 039,6                    | 1 019,9 | 1 027,4 | 1 025,9 | 1 035,2 | 5 328,9                    | 5 227,7 | 5 266,6 | 5 258,5 | 5 306,2 |
| Вероятные                                                         | 405,5                                        | 565,0   | 435,5   | 464,5   | 492,2   | 579,9                      | 807,9   | 622,8   | 664,2   | 703,8   | 2 972,3                    | 4 141,5 | 3 192,2 | 3 404,8 | 3 607,8 |
| Доказанные и вероятные                                            | 1 132,5                                      | 1 278,2 | 1 154,0 | 1 181,9 | 1 216,1 | 1 619,5                    | 1 827,8 | 1 650,2 | 1 690,1 | 1 739,0 | 8 301,2                    | 9 369,2 | 8 458,8 | 8 663,3 | 8 914,0 |

\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

\*\* На конец 2009 г. без учета запасов ОАО «НК «Магма».

Распределение запасов углеводородов категорий А+В+С<sub>1</sub> Группы Газпром на территории России

| Регион                       | По состоянию на 31 декабря |          |          |          |          | По состоянию на 31 декабря     |          |          |          |          | По состоянию на 31 декабря         |           |           |           |           |
|------------------------------|----------------------------|----------|----------|----------|----------|--------------------------------|----------|----------|----------|----------|------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|                              | 2007                       | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     | 2007                           | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     | 2007                               | 2008      | 2009      | 2010      | 2011      |
|                              | Газ, млрд м <sup>3</sup>   |          |          |          |          | Газ, млн т у. т.               |          |          |          |          | Газ, млн барр. н. з.               |           |           |           |           |
| Уральский ФО                 | 21 514,1                   | 24 265,2 | 24 390,6 | 23 566,8 | 23 401,1 | 24 827,3                       | 28 002,1 | 28 146,8 | 27 196,1 | 27 004,9 | 126 718,0                          | 142 922,0 | 143 660,6 | 138 808,4 | 137 832,5 |
| Северо-Западный ФО           | 93,3                       | 92,2     | 90,4     | 89,3     | 88,2     | 107,7                          | 106,4    | 104,3    | 103,1    | 101,8    | 549,5                              | 543,1     | 532,5     | 526,0     | 519,5     |
| Южный и Северо-Кавказский ФО | 2 581,8                    | 2 569,0  | 2 560,7  | 2 545,4  | 2 523,1  | 2 979,4                        | 2 964,6  | 2 955,1  | 2 937,4  | 2 911,7  | 15 206,8                           | 15 131,4  | 15 082,5  | 14 992,4  | 14 861,1  |
| Приволжский ФО               | 792,8                      | 774,7    | 758,5    | 751,3    | 735,4    | 914,9                          | 894,0    | 875,3    | 867,0    | 848,6    | 4 669,6                            | 4 563,0   | 4 467,6   | 4 425,2   | 4 331,5   |
| Сибирский ФО                 | 275,5                      | 291,7    | 284,7    | 308,3    | 1 668,1  | 317,9                          | 336,6    | 328,5    | 355,8    | 1 925,0  | 1 622,7                            | 1 718,1   | 1 676,9   | 1 815,9   | 9 825,1   |
| Дальневосточный ФО           | 22,0                       | 401,7    | 402,2    | 456,6    | 1 106,2  | 25,4                           | 463,6    | 464,1    | 526,9    | 1 276,5  | 129,6                              | 2 366,0   | 2 369,0   | 2 689,4   | 6 515,5   |
| Шельф                        | 4 505,9                    | 4 728,7  | 5 091,3  | 5 334,6  | 5 524,8  | 5 199,8                        | 5 456,9  | 5 875,4  | 6 156,1  | 6 375,6  | 26 539,8                           | 27 852,0  | 29 987,7  | 31 420,7  | 32 541,0  |
| <b>Всего</b>                 | 29 785,4                   | 33 123,2 | 33 578,4 | 33 052,3 | 35 046,9 | 34 372,4                       | 38 224,2 | 38 749,5 | 38 142,4 | 40 444,1 | 175 436,0                          | 195 095,6 | 197 776,8 | 194 678,0 | 206 426,2 |
|                              | Газовый конденсат, млн т   |          |          |          |          | Газовый конденсат, млн т у. т. |          |          |          |          | Газовый конденсат, млн барр. н. з. |           |           |           |           |
| Уральский ФО                 | 690,2                      | 760,4    | 770,9    | 724,0    | 730,5    | 987,0                          | 1 087,4  | 1 102,3  | 1 035,3  | 1 044,6  | 5 645,9                            | 6 220,1   | 6 305,9   | 5 922,4   | 5 975,5   |
| Северо-Западный ФО           | 21,3                       | 21,2     | 20,9     | 20,8     | 20,7     | 30,5                           | 30,3     | 29,9     | 29,7     | 29,6     | 174,2                              | 173,4     | 171,0     | 170,1     | 169,3     |
| Южный и Северо-Кавказский ФО | 389,2                      | 386,0    | 383,5    | 380,6    | 377,4    | 556,6                          | 552,0    | 548,4    | 544,3    | 539,7    | 3 183,7                            | 3 157,5   | 3 137,0   | 3 113,4   | 3 087,2   |
| Приволжский ФО               | 58,0                       | 57,5     | 57,2     | 57,4     | 57,1     | 82,9                           | 82,3     | 81,8     | 82,1     | 81,7     | 474,5                              | 470,4     | 467,9     | 469,5     | 467,1     |
| Сибирский ФО                 | 21,8                       | 22,6     | 21,1     | 21,2     | 89,9     | 31,2                           | 32,3     | 30,2     | 30,3     | 128,6    | 178,3                              | 184,9     | 172,6     | 173,4     | 735,4     |
| Дальневосточный ФО           | 0,1                        | 5,8      | 6,0      | 6,9      | 25,2     | 0,1                            | 8,3      | 8,6      | 9,9      | 36,0     | 0,8                                | 47,4      | 49,1      | 56,4      | 206,1     |
| Шельф                        | 31,9                       | 33,6     | 65,5     | 73,9     | 94,7     | 45,6                           | 48,0     | 93,7     | 105,7    | 135,4    | 260,9                              | 274,8     | 535,8     | 604,5     | 774,6     |
| <b>Всего</b>                 | 1 212,5                    | 1 287,1  | 1 325,1  | 1 284,8  | 1 395,5  | 1 733,9                        | 1 840,6  | 1 894,9  | 1 837,3  | 1 995,6  | 9 918,3                            | 10 528,5  | 10 839,3  | 10 509,7  | 11 415,2  |
|                              | Нефть, млн т               |          |          |          |          | Нефть, млн т у. т.             |          |          |          |          | Нефть, млн барр. н. з.             |           |           |           |           |
| Уральский ФО                 | 1 261,1                    | 1 303,1  | 1 461,6  | 1 400,1  | 1 400,3  | 1 803,4                        | 1 863,4  | 2 090,0  | 2 002,1  | 2 002,4  | 9 243,9                            | 9 551,8   | 10 713,6  | 10 262,8  | 10 264,2  |
| Северо-Западный ФО           | 14,2                       | 15,7     | 16,9     | 17,3     | 17,3     | 20,3                           | 22,5     | 24,2     | 24,7     | 24,7     | 104,1                              | 115,1     | 123,9     | 126,8     | 126,8     |
| Южный и Северо-Кавказский ФО | 5,4                        | 8,8      | 9,7      | 10,6     | 7,4      | 7,7                            | 12,6     | 13,9     | 15,2     | 10,6     | 39,6                               | 64,5      | 71,1      | 77,7      | 54,2      |
| Приволжский ФО               | 133,9                      | 133,3    | 145,1    | 144,5    | 153,8    | 191,5                          | 190,6    | 207,5    | 206,6    | 219,9    | 981,5                              | 977,1     | 1 063,6   | 1 059,2   | 1 127,4   |
| Сибирский ФО                 | 44,6                       | 47,6     | 58,3     | 61,9     | 86,0     | 63,8                           | 68,0     | 83,4     | 88,5     | 123,0    | 326,9                              | 348,9     | 427,3     | 453,7     | 630,4     |
| Дальневосточный ФО           | 3,3                        | 45,8     | 46,0     | 51,1     | 55,1     | 4,7                            | 65,5     | 65,8     | 73,1     | 78,8     | 24,2                               | 335,7     | 337,2     | 374,6     | 403,9     |
| Шельф                        | 47,4                       | 47,4     | 47,4     | 47,4     | 47,4     | 67,8                           | 67,8     | 67,8     | 67,8     | 67,8     | 347,4                              | 347,4     | 347,4     | 347,4     | 347,4     |
| <b>Всего</b>                 | 1 509,9                    | 1 601,7  | 1 785,0  | 1 732,9  | 1 767,3  | 2 159,2                        | 2 290,4  | 2 552,6  | 2 478,0  | 2 527,2  | 11 067,6                           | 11 740,5  | 13 084,1  | 12 702,2  | 12 954,3  |
|                              | Всего запасы, млн т        |          |          |          |          | Всего запасы, млн барр. н. з.  |          |          |          |          | Всего запасы, млн барр. н. з.      |           |           |           |           |
| Уральский ФО                 | х                          | х        | х        | х        | х        | 27 617,7                       | 30 952,9 | 31 339,1 | 30 233,5 | 30 051,9 | 141 607,8                          | 158 693,9 | 160 680,1 | 154 993,6 | 154 072,1 |
| Северо-Западный ФО           | х                          | х        | х        | х        | х        | 158,5                          | 159,2    | 158,4    | 157,5    | 156,1    | 827,8                              | 831,6     | 827,4     | 822,9     | 815,6     |
| Южный и Северо-Кавказский ФО | х                          | х        | х        | х        | х        | 3 543,7                        | 3 529,2  | 3 517,4  | 3 496,9  | 3 462,0  | 18 430,1                           | 18 353,4  | 18 290,6  | 18 183,5  | 18 002,5  |
| Приволжский ФО               | х                          | х        | х        | х        | х        | 1 189,3                        | 1 166,9  | 1 164,6  | 1 155,7  | 1 150,2  | 6 125,6                            | 6 010,5   | 5 999,1   | 5 953,9   | 5 926,0   |
| Сибирский ФО                 | х                          | х        | х        | х        | х        | 412,9                          | 436,9    | 442,1    | 474,6    | 2 176,6  | 2 127,9                            | 2 251,9   | 2 276,8   | 2 443,0   | 11 190,9  |
| Дальневосточный ФО           | х                          | х        | х        | х        | х        | 30,2                           | 537,4    | 538,5    | 609,9    | 1 391,3  | 154,6                              | 2 749,1   | 2 755,3   | 3 120,4   | 7 125,5   |
| Шельф                        | х                          | х        | х        | х        | х        | 5 313,2                        | 5 572,7  | 6 036,9  | 6 329,6  | 6 578,8  | 27 148,1                           | 28 474,2  | 30 870,9  | 32 372,6  | 33 663,0  |
| <b>Всего</b>                 | х                          | х        | х        | х        | х        | 38 265,5                       | 42 355,2 | 43 197,0 | 42 457,7 | 44 966,9 | 196 421,9                          | 217 364,6 | 221 700,2 | 217 889,9 | 230 795,7 |

# Движение запасов углеводородов Группы Газпром категорий А+В+С<sub>1</sub> в России

|                                                                                | Газ                 | Конденсат*     | Нефть          | Газ             | Конденсат*     | Нефть          | Всего           | Газ              | Конденсат*      | Нефть           | Всего            |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|------------------|
|                                                                                | млрд м <sup>3</sup> | млн т          | млн т          | 34 372,4        | 1 212,5        | 1 509,9        | 38 265,5        | 175 436,0        | 9 918,3         | 11 067,6        | 196 421,9        |
| <b>Запасы на 31.12.2007</b>                                                    | <b>29 785,4</b>     | <b>1 212,5</b> | <b>1 509,9</b> | <b>34 372,4</b> | <b>1 212,5</b> | <b>1 509,9</b> | <b>38 265,5</b> | <b>175 436,0</b> | <b>9 918,3</b>  | <b>11 067,6</b> | <b>196 421,9</b> |
| Прирост запасов за счет геологоразведки                                        | 583,4               | 6,9            | 54,1           | 673,2           | 9,9            | 77,4           | 760,5           | 3 436,2          | 56,4            | 396,6           | 3 889,2          |
| Передача запасов, разведанных в 2008 г., в нераспределенный фонд недр России** | -25,0               | -1,4           | -3,1           | -28,8           | -2,0           | -4,5           | -35,3           | -147,3           | -11,5           | -22,7           | -181,5           |
| Получение лицензий, в т. ч.:                                                   | 3 326,6             | 77,7           | 67,9           | 3 838,9         | 111,1          | 97,1           | 4 047,1         | 19 593,7         | 635,6           | 497,7           | 20 727,0         |
| по факту открытия***                                                           | 17,2                | 0,9            | -              | 19,8            | 1,3            | -              | 21,1            | 101,4            | 7,4             | -               | 108,8            |
| по результатам аукционов или конкурсов                                         | 1,5                 | -              | 1,5            | 1,7             | -              | 2,1            | 3,8             | 8,8              | -               | 11,0            | 19,8             |
| по решению Правительства России без проведения конкурса                        | 3 307,9             | 76,8           | 66,4           | 3 817,4         | 109,8          | 95,0           | 4 022,2         | 19 483,5         | 628,2           | 486,7           | 20 598,4         |
| Сдача лицензий                                                                 | -0,2                | -              | -0,5           | -0,2            | -              | -0,7           | -0,9            | -1,2             | -               | -3,7            | -4,9             |
| Приобретение активов                                                           | 1,6                 | -              | 3,1            | 1,8             | -              | 4,4            | 6,2             | 9,4              | -               | 22,7            | 32,1             |
| Выбытие активов                                                                | -                   | -              | -              | -               | -              | -              | -               | -                | -               | -               | -                |
| Переоценка                                                                     | 1,9                 | -0,6           | 2,3            | 2,2             | -0,9           | 3,3            | 4,6             | 11,2             | -4,9            | 16,9            | 23,2             |
| Добыча (включая потери)                                                        | -550,5              | -8,0           | -32,0          | -635,3          | -11,4          | -45,8          | -692,5          | -3 242,4         | -65,4           | -234,6          | -3 542,4         |
| <b>Запасы на 31.12.2008</b>                                                    | <b>33 123,2</b>     | <b>1 287,1</b> | <b>1 601,7</b> | <b>38 224,2</b> | <b>1 840,6</b> | <b>2 290,4</b> | <b>42 355,2</b> | <b>195 095,6</b> | <b>10 528,5</b> | <b>11 740,5</b> | <b>217 364,6</b> |
| Прирост запасов за счет геологоразведки                                        | 468,8               | 38,55          | 57,5           | 541,0           | 55,1           | 82,2           | 678,3           | 2 761,2          | 315,3           | 421,5           | 3 498,0          |
| Передача запасов, разведанных в 2009 г., в нераспределенный фонд недр России** | -41,2               | -1,3           | -5,85          | -47,5           | -1,9           | -8,3           | -57,7           | -242,6           | -10,6           | -42,8           | -296,0           |
| Получение лицензий, в т. ч.:                                                   | 1,6                 | 0,05           | 2,5            | 1,8             | 0,1            | 3,6            | 5,5             | 9,4              | 0,4             | 18,3            | 28,1             |
| по факту открытия***                                                           | -                   | -              | -              | -               | -              | -              | -               | -                | -               | -               | -                |
| по результатам аукционов или конкурсов                                         | 1,6                 | 0,05           | 2,5            | 1,8             | 0,1            | 3,6            | 5,5             | 9,4              | 0,4             | 18,3            | 28,1             |
| Сдача лицензий                                                                 | -10,4               | -              | -0,05          | -12,0           | -              | -0,1           | -12,1           | -61,2            | -               | -0,4            | -61,6            |
| Приобретение активов                                                           | 580,8               | 65,1           | 107,1          | 670,2           | 93,1           | 153,2          | 916,5           | 3 420,9          | 532,5           | 785,0           | 4 738,4          |
| Выбытие активов                                                                | -0,6                | -              | -              | -0,7            | -              | -              | -0,7            | -3,5             | -               | -               | -3,5             |
| Переоценка                                                                     | -81,8               | -57,1          | 53,6           | -94,4           | -81,7          | 76,6           | -99,5           | -481,8           | -467,1          | 392,9           | -556,0           |
| Добыча (включая потери)                                                        | -462,0              | -7,3           | -31,5          | -533,1          | -10,4          | -45,0          | -588,5          | -2 721,2         | -59,7           | -230,9          | -3 011,8         |
| <b>Запасы на 31.12.2009</b>                                                    | <b>33 578,4</b>     | <b>1 325,1</b> | <b>1 785,0</b> | <b>38 749,5</b> | <b>1 894,9</b> | <b>2 552,6</b> | <b>43 197,0</b> | <b>197 776,8</b> | <b>10 839,3</b> | <b>13 084,1</b> | <b>221 700,2</b> |

|                                                                                                                        | Газ             | Конденсат*     | Нефть          | Газ             | Конденсат*     | Нефть          | Всего           | Газ              | Конденсат*      | Нефть           | Всего            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|------------------|
|                                                                                                                        | млрд м³         | млн т          | млн т          | 38 749,5        | 1 894,9        | 2 552,6        | 43 197,0        | 197 776,8        | 10 839,3        | млн барр. н. з. | 221 700,2        |
| <b>Запасы на 31.12.2009</b>                                                                                            | <b>33 578,4</b> | <b>1 325,1</b> | <b>1 785,0</b> |                 |                |                |                 |                  |                 |                 |                  |
| Прирост запасов за счет геологоразведки                                                                                | 547,7           | 32,3           | 83,2           | 632,0           | 46,2           | 119,0          | 797,2           | 3 225,9          | 264,2           | 609,9           | 4 100,0          |
| Передача запасов, разведанных в 2010 г., в нераспределенный фонд недр России**, приобретение с баланса других компаний | -50,9           | -0,4           | 1,5            | -58,7           | -0,6           | 2,1            | -57,2           | -299,8           | -3,3            | 11,0            | -292,1           |
| Получение лицензий, в т. ч.:                                                                                           | 120,0           | 4,4            | 0,6            | 138,5           | 6,3            | 0,8            | 145,6           | 706,8            | 36,0            | 4,4             | 747,2            |
| по факту открытия***                                                                                                   | 65,9            | 3,7            | 0,6            | 76,1            | 5,3            | 0,8            | 82,2            | 388,2            | 30,3            | 4,4             | 422,9            |
| по решению Правительства России без проведения конкурса                                                                | 54,1            | 0,7            | -              | 62,4            | 1,0            | -              | 63,4            | 318,6            | 5,7             | -               | 324,3            |
| Сдача лицензий                                                                                                         | -1,5            | -              | -              | -1,7            | -              | -              | -1,7            | -8,8             | -               | -               | -8,8             |
| Приобретение активов                                                                                                   | 1,7             | 0,3            | 4,6            | 2,0             | 0,4            | 6,6            | 9,0             | 10,0             | 2,5             | 33,7            | 46,2             |
| Выбытие активов                                                                                                        | -627,2          | -68,6          | -101,1         | -723,8          | -98,1          | -144,6         | -966,5          | -3 694,2         | -561,1          | -741,1          | -4 996,4         |
| Переоценка                                                                                                             | -7,6            | -0,2           | -8,9           | -8,8            | -0,3           | -12,7          | -21,8           | -44,8            | -1,6            | -65,2           | -111,6           |
| Добыча (включая потери)                                                                                                | -508,3          | -8,1           | -32,0          | -586,6          | -11,5          | -45,8          | -643,9          | -2 993,9         | -66,3           | -234,6          | -3 294,8         |
| <b>Запасы на 31.12.2010</b>                                                                                            | <b>33 052,3</b> | <b>1 284,8</b> | <b>1 732,9</b> | <b>38 142,4</b> | <b>1 837,3</b> | <b>2 478,0</b> | <b>42 457,7</b> | <b>194 678,0</b> | <b>10 509,7</b> | <b>12 702,2</b> | <b>217 889,9</b> |
| Прирост запасов за счет геологоразведки                                                                                | 719,8           | 38,4           | 58,0           | 830,6           | 54,9           | 82,9           | 968,4           | 4 239,6          | 314,1           | 425,1           | 4 978,8          |
| Передача запасов, разведанных в 2011 г., в нераспределенный фонд недр России**, приобретение с баланса других компаний | -16,9           | -1,6           | -0,8           | -19,5           | -2,3           | -1,1           | -22,9           | -99,5            | -13,1           | -5,9            | -118,5           |
| Получение лицензий, в т. ч.:                                                                                           | 1 803,7         | 82,5           | 3,6            | 2 081,4         | 118,0          | 5,2            | 2 204,6         | 10 623,8         | 674,9           | 26,4            | 11 325,1         |
| по факту открытия***                                                                                                   |                 |                |                |                 |                |                |                 |                  |                 |                 |                  |
| по решению Правительства России без проведения конкурса                                                                |                 |                |                |                 |                |                |                 |                  |                 |                 |                  |
| Сдача лицензий                                                                                                         |                 |                |                |                 |                |                |                 |                  |                 |                 |                  |
| Приобретение активов                                                                                                   |                 |                | 9,1            |                 |                | 13,0           | 13,0            |                  |                 | 66,7            | 66,7             |
| Выбытие активов                                                                                                        | -0,02           |                | -3,1           |                 |                | -4,4           | -4,4            |                  |                 | -22,7           | -22,7            |
| Переоценка                                                                                                             | 0,5             | 0,1            | 0,1            | 0,6             | 0,1            | 0,1            | 0,8             | 2,9              | 0,8             | 0,7             | 4,4              |
| Добыча (включая потери)                                                                                                | -512,5          | -8,7           | -32,5          | -591,4          | -12,4          | -46,5          | -650,3          | -3 018,6         | -71,2           | -238,2          | -3 328,0         |
| <b>Запасы на 31.12.2011</b>                                                                                            | <b>35 046,9</b> | <b>1 395,5</b> | <b>1 767,3</b> | <b>40 444,1</b> | <b>1 995,6</b> | <b>2 527,2</b> | <b>44 966,9</b> | <b>206 426,2</b> | <b>11 415,2</b> | <b>12 954,3</b> | <b>230 795,7</b> |

\* Изменение запасов конденсата за счет добычи отражается в пересчете на стабильный газовый конденсат (C<sub>гв</sub>). Объем добычи нестабильного газового конденсата Группой Газпром приведен в разделе Добыча.

\*\* В соответствии с законодательством России недропользователь не имеет безусловного права на разработку запасов, обнаруженных им на участках лицензий с целью геологического изучения и за пределами лицензионных участков. Такие запасы передаются в нераспределенный фонд недр Российской Федерации. В дальнейшем недропользователь имеет преимущественное право на получение лицензий на их разработку.

\*\*\* Включает полученные лицензии на разработку запасов, разведанных Группой в предыдущие годы.

# ЛИЦЕНЗИИ

Площадь лицензионных участков Группы Газпром на территории Российской Федерации по состоянию на 31 декабря 2011 г.

| Тип лицензии*                             | Уральский ФО | Северо-Западный ФО | Южный и Северо-Кавказский ФО | Приволжский ФО | Сибирский ФО | Дальневосточный ФО | Шельф       |
|-------------------------------------------|--------------|--------------------|------------------------------|----------------|--------------|--------------------|-------------|
| тыс. км <sup>2</sup>                      |              |                    |                              |                |              |                    |             |
| С целью поиска, разведки и добычи (НР)    | 29,9         | 0,3                | 4,9                          | 0,2            | 69,5         | –                  | 50,9        |
| С целью разведки и добычи (НЭ)            | 67,5         | 0,7                | 5,8                          | 2,7            | 14,2         | 12,4               | 10,9        |
| С целью геологического изучения недр (НП) | 21,7         | 4,1                | 0,3                          | 5,3            | 17,5         | –                  | –           |
| <b>Всего</b>                              | <b>119,1</b> | <b>5,1</b>         | <b>11,0</b>                  | <b>8,2</b>     | <b>101,2</b> | <b>12,4</b>        | <b>61,8</b> |

\* Категории лицензий в соответствии с российским законодательством.

Лицензии Группы Газпром на основные месторождения углеводородов по состоянию на 31 декабря 2011 г.

| Наименование месторождения (площади, участка) | Год начала добычи | Дочернее общество – держатель лицензии | Доля Группы        | Тип месторождения* | Категория лицензии** | Год истечения срока лицензии*** |
|-----------------------------------------------|-------------------|----------------------------------------|--------------------|--------------------|----------------------|---------------------------------|
| <b>Западная Сибирь (Уральский ФО)</b>         |                   |                                        |                    |                    |                      |                                 |
| Уренгойское                                   | 1978              | ООО «Газпром добыча Уренгой»           | 100 %              | НГК                | НЭ                   | 2013****                        |
| Ен-Яхинское                                   | 1985              |                                        |                    | НГК                | НЭ                   | 2013****                        |
| Северо-Уренгойское                            | 1987              |                                        |                    | Г                  | НЭ                   | 2013                            |
| Песцовое                                      | 2004              |                                        |                    | НГК                | НЭ                   | 2019                            |
| Ямбургское                                    | 1991              | ООО «Газпром добыча Ямбург»            | 100 %              | НГК                | НЭ                   | 2018                            |
| Заполярье                                     | 2001              |                                        |                    | НГК                | НЭ                   | 2018                            |
| Тазовское                                     | –                 |                                        |                    | НГК                | НР                   | 2025                            |
| Северо-Парусовое                              | –                 |                                        |                    | Г                  | НЭ                   | 2027                            |
| Медвежье                                      | 1972              | ООО «Газпром добыча Надым»             | 100 %              | НГК                | НЭ                   | 2018                            |
| Ямсовейское                                   | 1997              |                                        |                    | ГК                 | НЭ                   | 2018                            |
| Юбилейное                                     | 1992              |                                        |                    | НГК                | НЭ                   | 2018                            |
| Харасавэйское                                 | –                 |                                        |                    | ГК                 | НЭ                   | 2019                            |
| Бованенковское                                | –                 |                                        |                    | НГК                | НЭ                   | 2018                            |
| Новопортовское                                | –                 |                                        |                    | НГК                | НЭ                   | 2019                            |
| Комсомольское                                 | 1993              | ООО «Газпром добыча Ноябрьск»          | 100 %              | Г                  | НЭ                   | 2012                            |
| Еты-Пуровское                                 | 2004              |                                        |                    | Г                  | НЭ                   | 2014                            |
| Западно-Таркосалинское                        | 1996              |                                        |                    | НГК                | НР                   | 2018                            |
| Южно-Русское                                  | 2007              | ОАО «Севернефтегазпром»                | 50,001 % (голосов) | НГК                | НЭ                   | 2043                            |

| Наименование месторождения (площади, участка)                             | Год начала добычи | Дочернее общество – держатель лицензии  | Доля Группы | Тип месторождения* | Категория лицензии** | Год истечения срока лицензии*** |
|---------------------------------------------------------------------------|-------------------|-----------------------------------------|-------------|--------------------|----------------------|---------------------------------|
| Западно-Тамбейское                                                        | –                 | ОАО «Газпром»                           |             | НГК                | НЭ                   | 2028                            |
| Крузенштернское                                                           | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2028                            |
| Малыгинское                                                               | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2028                            |
| Северо-Тамбейское                                                         | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2028                            |
| Тасийское                                                                 | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2028                            |
| Антипаютинское                                                            | –                 |                                         |             | Г                  | НЭ                   | 2028                            |
| Тота-Яхинское                                                             | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2028                            |
| Сугмутское                                                                | 1995              | ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**** | 100 %       | Н                  | НЭ                   | 2050                            |
| Суторминское и Северо-Карамовское                                         | 1982              |                                         |             | НГК                | НЭ                   | 2038                            |
| Спорышевское                                                              | 1996              |                                         | 100 %       | Н                  | НЭ                   | 2047                            |
| Муравленковское                                                           | 1982              |                                         | 100 %       | ГН                 | НЭ                   | 2038                            |
| Приобское                                                                 | 1999              | ООО «НК Сибнефть-Югра»****              | 100 %       | Н                  | НЭ                   | 2038                            |
| Губкинское                                                                | 1998              | ЗАО «Пургаз»                            | 51 %        | НГК                | НЭ                   | 2014                            |
| Вынгапуровское                                                            | 1982              | ООО «Заполярье»****                     | 100 %       | НГК                | НЭ                   | 2014                            |
| <b>Юг России (Южный ФО)</b>                                               |                   |                                         |             |                    |                      |                                 |
| Астраханское                                                              | 1986              | ООО «Газпром добыча Астрахань»          | 100 %       | ГК                 | НЭ                   | 2019                            |
| Западно-Астраханское                                                      | –                 | ОАО «Газпром»                           |             | ГК                 | НР                   | 2024                            |
| <b>Южный Урал (Приволжский ФО)</b>                                        |                   |                                         |             |                    |                      |                                 |
| Оренбургское                                                              | 1974              | ООО «Газпром добыча Оренбург»           | 100 %       | НГК                | НЭ                   | 2018                            |
| <b>Восточная Сибирь и Дальний Восток (Сибирский и Дальневосточный ФО)</b> |                   |                                         |             |                    |                      |                                 |
| Чаяндинское                                                               | –                 | ОАО «Газпром»                           |             | НГК                | НЭ                   | 2028                            |
| Чиканское                                                                 | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2028                            |
| Ковыктинское                                                              | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2017                            |
| Тас-Юряхское                                                              | –                 |                                         |             | НГК                | НЭ                   | 2031                            |
| Соболюх-Неджелиинское                                                     | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2031                            |
| Часть Среднетюнгского месторождения                                       | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2031                            |
| Верхневилучанское                                                         | –                 |                                         |             | НГК                | НЭ                   | 2031                            |
| Собинское                                                                 | –                 | ООО «Газпром геологоразведка»           | 100 %       | НГК                | НР                   | 2028                            |
| <b>Российский шельф</b>                                                   |                   |                                         |             |                    |                      |                                 |
| Штокмановское                                                             | –                 | ООО «Газпром нефть шельф»               | 100 %       | ГК                 | НЭ                   | 2043                            |
| Приразломное                                                              | –                 |                                         |             | Н                  | НЭ                   | 2043                            |
| Каменномысское-море                                                       | –                 | ОАО «Газпром»                           |             | Г                  | НЭ                   | 2026                            |
| Северо-Каменномысское                                                     | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2026                            |
| Долгинское                                                                | –                 |                                         |             | Н                  | НЭ                   | 2025                            |
| Семаковское                                                               | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2028                            |
| Кириновское                                                               | –                 |                                         |             | ГК                 | НЭ                   | 2028                            |

\* Тип в соответствии с действующей государственной классификацией России: НГК – нефтегазоконденсатное, НГ – нефтегазовое, ГК – газоконденсатное, Г – газовое, Н – нефтяное.

\*\* В соответствии с российским законодательством существует несколько типов лицензий для изучения, геологоразведки и добычи природных ресурсов, в т. ч.: лицензии на геологическое изучение (НП); лицензии на разведку и добычу углеводородов (НЭ); лицензии на поиск, разведку и добычу углеводородов (НР). Сокращения приведены в соответствии с классификацией, определенной российским законодательством.

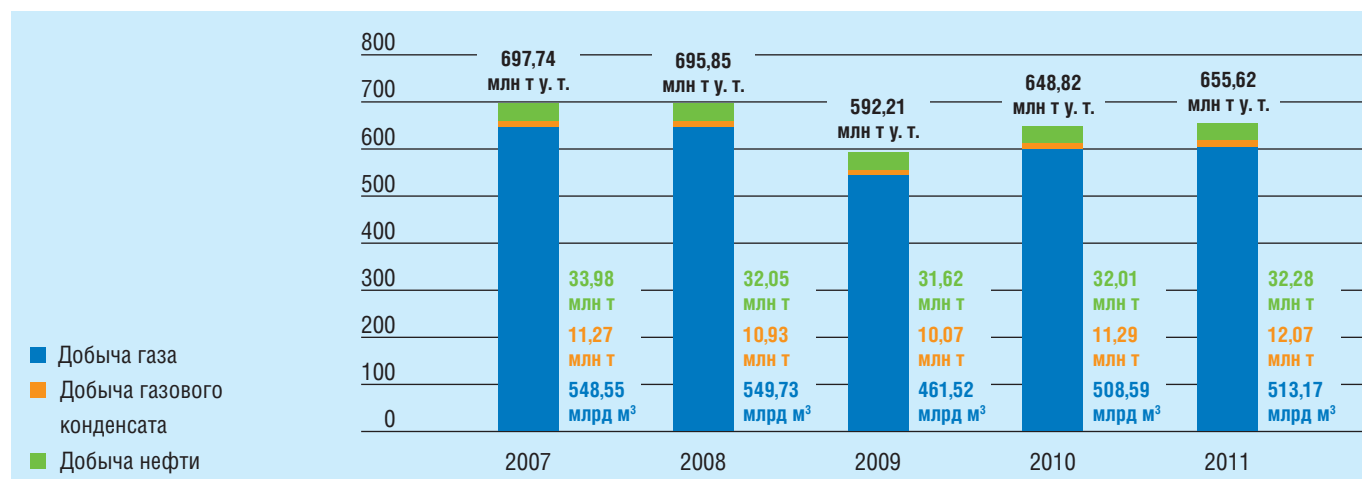
\*\*\* Основная часть лицензий на поиск, разведку и добычу углеводородов Группы Газпром была получена в 1993–1996 гг. в соответствии с Федеральным законом «О недрах». Срок действия части лицензий истекает в 2013–2014 гг. Поскольку держатели лицензий Группы Газпром выполняют основные условия лицензионных соглашений, они имеют право на продление действующих лицензий для завершения поиска или разработки месторождений. Газпром планирует продлевать свои лицензии на период до завершения рентабельной разработки месторождений.

\*\*\*\* Лицензия выдана на право пользования недрами Уренгойского НГКМ (включая Уренгойскую и Ен-Яхинскую площади).

\*\*\*\*\* Входит в Группу Газпром нефть.

# ДОБЫЧА

## Добыча углеводородов Группы Газпром на территории Российской Федерации



## Добыча углеводородов Группы Газпром на территории Российской Федерации

|                            | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |        | За год, закончившийся 31 декабря |               |               |               |               | За год, закончившийся 31 декабря |                 |                 |                 |                 |
|----------------------------|----------------------------------|--------|--------|--------|--------|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                            | 2007                             | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   | 2007                             | 2008          | 2009          | 2010          | 2011          | 2007                             | 2008            | 2009            | 2010            | 2011            |
|                            | млрд м³                          |        |        |        |        | млн т у. т.                      |               |               |               |               | млн барр. н. з.                  |                 |                 |                 |                 |
| Добыча газа                | 548,55                           | 549,73 | 461,52 | 508,59 | 513,17 | 633,03                           | 634,39        | 532,59        | 586,91        | 592,20        | 3 230,96                         | 3 237,91        | 2 718,35        | 2 995,60        | 3 022,57        |
|                            | млн т                            |        |        |        |        | млн т у. т.                      |               |               |               |               | млн барр. н. з.                  |                 |                 |                 |                 |
| Добыча газового конденсата | 11,27                            | 10,93  | 10,07  | 11,29  | 12,07  | 16,12                            | 15,63         | 14,40         | 16,14         | 17,26         | 92,19                            | 89,41           | 82,37           | 92,35           | 98,73           |
|                            | млн т                            |        |        |        |        | млн т у. т.                      |               |               |               |               | млн барр. н. з.                  |                 |                 |                 |                 |
| Добыча нефти               | 33,98                            | 32,05  | 31,62  | 32,01  | 32,28  | 48,59                            | 45,83         | 45,22         | 45,77         | 46,16         | 249,07                           | 234,93          | 231,77          | 234,63          | 236,61          |
|                            |                                  |        |        |        |        | млн т у. т.                      |               |               |               |               | млн барр. н. з.                  |                 |                 |                 |                 |
| <b>Всего</b>               | x                                | x      | x      | x      | x      | <b>697,74</b>                    | <b>695,85</b> | <b>592,21</b> | <b>648,82</b> | <b>655,62</b> | <b>3 572,22</b>                  | <b>3 562,25</b> | <b>3 032,49</b> | <b>3 322,58</b> | <b>3 357,91</b> |

## Квартальная добыча газа Группой Газпром на территории Российской Федерации

|                                                                   | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |        | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |        | За год, закончившийся 31 декабря |          |          |          |         |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------|--------|--------|--------|----------------------------------|--------|--------|--------|--------|----------------------------------|----------|----------|----------|---------|
|                                                                   | 2007                             | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   | 2007                             | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   | 2007                             | 2008     | 2009     | 2010     | 2011    |
|                                                                   | млрд м³                          |        |        |        |        | млн т у. т.                      |        |        |        |        | млн барр. н. з.                  |          |          |          |         |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием* |                                  |        |        |        |        |                                  |        |        |        |        |                                  |          |          |          |         |
| I кв.                                                             | 143,79                           | 143,84 | 114,98 | 132,70 | 130,00 | 165,93                           | 165,99 | 132,69 | 153,14 | 150,02 | 846,92                           | 847,22   | 677,23   | 781,61   | 765,70  |
| II кв.                                                            | 128,61                           | 130,70 | 84,91  | 107,69 | 116,58 | 148,42                           | 150,83 | 97,99  | 124,27 | 134,53 | 757,51                           | 769,82   | 500,12   | 634,29   | 686,66  |
| III кв.                                                           | 117,13                           | 114,42 | 93,73  | 93,90  | 94,42  | 135,17                           | 132,04 | 108,16 | 108,36 | 108,96 | 689,90                           | 673,94   | 552,07   | 553,07   | 556,13  |
| IV кв.                                                            | 140,98                           | 128,67 | 131,40 | 130,85 | 123,81 | 162,69                           | 148,49 | 151,63 | 151,00 | 142,88 | 830,37                           | 757,87   | 773,95   | 770,71   | 729,24  |
| Всего за год                                                      | 530,51                           | 517,63 | 425,02 | 465,14 | 464,81 | 612,21                           | 597,35 | 490,47 | 536,77 | 536,39 | 3 124,70                         | 3 048,85 | 2 503,37 | 2 739,68 | 2737,73 |
| ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества                       |                                  |        |        |        |        |                                  |        |        |        |        |                                  |          |          |          |         |
| I кв.                                                             | 0,41                             | 0,52   | 0,56   | 0,62   | 1,77   | 0,47                             | 0,60   | 0,65   | 0,72   | 2,05   | 2,42                             | 3,06     | 3,30     | 3,65     | 10,42   |
| II кв.                                                            | 0,44                             | 0,54   | 0,46   | 0,61   | 1,76   | 0,51                             | 0,62   | 0,53   | 0,70   | 2,03   | 2,59                             | 3,18     | 2,71     | 3,59     | 10,37   |
| III кв.                                                           | 0,44                             | 0,50   | 0,46   | 0,57   | 1,57   | 0,51                             | 0,58   | 0,53   | 0,66   | 1,81   | 2,59                             | 2,95     | 2,71     | 3,36     | 9,25    |
| IV кв.                                                            | 0,48                             | 0,60   | 0,60   | 1,15   | 2,23   | 0,55                             | 0,69   | 0,69   | 1,32   | 2,57   | 2,83                             | 3,53     | 3,53     | 6,78     | 13,13   |
| Всего за год                                                      | 1,77                             | 2,16   | 2,08   | 2,95   | 7,33   | 2,04                             | 2,49   | 2,40   | 3,40   | 8,46   | 10,43                            | 12,72    | 12,25    | 17,38    | 43,17   |
| ЗАО «Пургаз»                                                      |                                  |        |        |        |        |                                  |        |        |        |        |                                  |          |          |          |         |
| I кв.                                                             | 3,73                             | 3,89   | 3,28   | 4,10   | 4,00   | 4,31                             | 4,49   | 3,79   | 4,73   | 4,62   | 21,97                            | 22,91    | 19,32    | 24,14    | 23,56   |
| II кв.                                                            | 3,50                             | 3,64   | 2,63   | 3,50   | 3,82   | 4,04                             | 4,20   | 3,03   | 4,03   | 4,41   | 20,62                            | 21,44    | 15,49    | 20,62    | 22,50   |
| III кв.                                                           | 3,73                             | 3,73   | 2,16   | 3,54   | 3,57   | 4,30                             | 4,30   | 2,49   | 4,09   | 4,12   | 21,97                            | 21,97    | 12,72    | 20,85    | 21,03   |
| IV кв.                                                            | 4,06                             | 3,61   | 3,77   | 4,00   | 3,98   | 4,69                             | 4,17   | 4,35   | 4,62   | 4,59   | 23,91                            | 21,26    | 22,21    | 23,56    | 23,44   |
| Всего за год                                                      | 15,02                            | 14,87  | 11,84  | 15,14  | 15,37  | 17,34                            | 17,16  | 13,66  | 17,47  | 17,74  | 88,47                            | 87,58    | 69,74    | 89,17    | 90,53   |

Квартальная добыча газа Группой Газпром на территории Российской Федерации (продолжение)

|                             | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |        | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |        | За год, закончившийся 31 декабря |          |          |          |          |
|-----------------------------|----------------------------------|--------|--------|--------|--------|----------------------------------|--------|--------|--------|--------|----------------------------------|----------|----------|----------|----------|
|                             | 2007                             | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   | 2007                             | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   | 2007                             | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     |
|                             | млрд м³                          |        |        |        |        | млн т у. т.                      |        |        |        |        | млн барр. н. з.                  |          |          |          |          |
| ОАО «Севернефтегазпром»     |                                  |        |        |        |        |                                  |        |        |        |        |                                  |          |          |          |          |
| I кв.                       | –                                | 2,84   | 4,64   | 6,84   | 6,82   | –                                | 3,28   | 5,35   | 7,89   | 7,87   | –                                | 16,73    | 27,33    | 40,29    | 40,17    |
| II кв.                      | –                                | 3,23   | 4,91   | 5,88   | 6,39   | –                                | 3,73   | 5,67   | 6,79   | 7,37   | –                                | 19,02    | 28,92    | 34,63    | 37,64    |
| III кв.                     | 0,02                             | 3,81   | 5,98   | 5,67   | 5,57   | 0,02                             | 4,40   | 6,90   | 6,54   | 6,43   | 0,12                             | 22,44    | 35,22    | 33,40    | 32,81    |
| IV кв.                      | 1,23                             | 5,19   | 7,05   | 6,97   | 6,88   | 1,42                             | 5,98   | 8,14   | 8,05   | 7,94   | 7,24                             | 30,57    | 41,52    | 41,05    | 40,52    |
| Всего за год                | 1,25                             | 15,07  | 22,58  | 25,36  | 25,66  | 1,44                             | 17,39  | 26,06  | 29,27  | 29,61  | 7,36                             | 88,76    | 132,99   | 149,37   | 151,14   |
| Всего добыча Группы Газпром |                                  |        |        |        |        |                                  |        |        |        |        |                                  |          |          |          |          |
| I кв.                       | 147,93                           | 151,09 | 123,46 | 144,26 | 142,59 | 170,71                           | 174,36 | 142,48 | 166,48 | 164,56 | 871,31                           | 889,92   | 727,18   | 849,69   | 839,85   |
| II кв.                      | 132,55                           | 138,11 | 92,91  | 117,68 | 128,55 | 152,97                           | 159,38 | 107,22 | 135,79 | 148,34 | 780,72                           | 813,46   | 547,24   | 693,13   | 757,17   |
| III кв.                     | 121,32                           | 122,46 | 102,33 | 103,68 | 105,13 | 140,00                           | 141,32 | 118,08 | 119,65 | 121,32 | 714,58                           | 721,30   | 602,72   | 610,68   | 619,22   |
| IV кв.                      | 146,75                           | 138,07 | 142,82 | 142,97 | 136,90 | 169,35                           | 159,33 | 164,81 | 164,99 | 157,98 | 864,35                           | 813,23   | 841,21   | 842,10   | 806,33   |
| Всего за год                | 548,55                           | 549,73 | 461,52 | 508,59 | 513,17 | 633,03                           | 634,39 | 532,59 | 586,91 | 592,20 | 3 230,96                         | 3 237,91 | 2 718,35 | 2 995,60 | 3 022,57 |

\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

Квартальная добыча газового конденсата Группой Газпром на территории Российской Федерации

|                                                                   | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|
|                                                                   | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  |
|                                                                   | млн т                            |       |       |       |       | млн т у. т.                      |       |       |       |       | млн барр. н. з.                  |       |       |       |       |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием* |                                  |       |       |       |       |                                  |       |       |       |       |                                  |       |       |       |       |
| I кв.                                                             | 2,86                             | 2,84  | 2,34  | 2,82  | 2,87  | 4,09                             | 4,06  | 3,34  | 4,03  | 4,10  | 23,40                            | 23,24 | 19,14 | 23,07 | 23,48 |
| II кв.                                                            | 2,80                             | 2,69  | 2,51  | 2,78  | 3,06  | 4,00                             | 3,85  | 3,59  | 3,98  | 4,38  | 22,90                            | 22,00 | 20,53 | 22,74 | 25,03 |
| III кв.                                                           | 2,78                             | 2,67  | 2,50  | 2,79  | 2,98  | 3,98                             | 3,82  | 3,58  | 3,99  | 4,26  | 22,74                            | 21,84 | 20,45 | 22,82 | 24,37 |
| IV кв.                                                            | 2,83                             | 2,73  | 2,72  | 2,90  | 3,16  | 4,05                             | 3,90  | 3,89  | 4,14  | 4,52  | 23,15                            | 22,33 | 22,25 | 23,72 | 25,85 |
| Всего за год                                                      | 11,27                            | 10,93 | 10,07 | 11,29 | 12,07 | 16,12                            | 15,63 | 14,40 | 16,14 | 17,26 | 92,19                            | 89,41 | 82,37 | 92,35 | 98,73 |
| Всего добыча Группы Газпром                                       |                                  |       |       |       |       |                                  |       |       |       |       |                                  |       |       |       |       |
| I кв.                                                             | 2,86                             | 2,84  | 2,34  | 2,82  | 2,87  | 4,09                             | 4,06  | 3,34  | 4,03  | 4,10  | 23,40                            | 23,24 | 19,14 | 23,07 | 23,48 |
| II кв.                                                            | 2,80                             | 2,69  | 2,51  | 2,78  | 3,06  | 4,00                             | 3,85  | 3,59  | 3,98  | 4,38  | 22,90                            | 22,00 | 20,53 | 22,74 | 25,03 |
| III кв.                                                           | 2,78                             | 2,67  | 2,50  | 2,79  | 2,98  | 3,98                             | 3,82  | 3,58  | 3,99  | 4,26  | 22,74                            | 21,84 | 20,45 | 22,82 | 24,37 |
| IV кв.                                                            | 2,83                             | 2,73  | 2,72  | 2,90  | 3,16  | 4,05                             | 3,90  | 3,89  | 4,14  | 4,52  | 23,15                            | 22,33 | 22,25 | 23,72 | 25,85 |
| Всего за год                                                      | 11,27                            | 10,93 | 10,07 | 11,29 | 12,07 | 16,12                            | 15,63 | 14,40 | 16,14 | 17,26 | 92,19                            | 89,41 | 82,37 | 92,35 | 98,73 |

\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

## Квартальная добыча нефти Группой Газпром на территории Российской Федерации

|                                                                   | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |        |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|----------------------------------|--------|--------|--------|--------|
|                                                                   | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2007                             | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   |
|                                                                   | млн т                            |       |       |       |       | млн т у. т.                      |       |       |       |       | млн барр. н. з.                  |        |        |        |        |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием* |                                  |       |       |       |       |                                  |       |       |       |       |                                  |        |        |        |        |
| I кв.                                                             | 0,35                             | 0,34  | 0,32  | 0,46  | 0,48  | 0,51                             | 0,49  | 0,46  | 0,66  | 0,69  | 2,57                             | 2,49   | 2,34   | 3,37   | 3,52   |
| II кв.                                                            | 0,31                             | 0,30  | 0,36  | 0,46  | 0,48  | 0,44                             | 0,43  | 0,52  | 0,66  | 0,69  | 2,27                             | 2,20   | 2,64   | 3,37   | 3,52   |
| III кв.                                                           | 0,33                             | 0,31  | 0,43  | 0,47  | 0,51  | 0,47                             | 0,44  | 0,61  | 0,67  | 0,73  | 2,42                             | 2,27   | 3,15   | 3,45   | 3,74   |
| IV кв.                                                            | 0,33                             | 0,32  | 0,44  | 0,46  | 0,43  | 0,47                             | 0,46  | 0,63  | 0,66  | 0,61  | 2,42                             | 2,35   | 3,23   | 3,37   | 3,15   |
| Всего за год                                                      | 1,32                             | 1,27  | 1,55  | 1,85  | 1,90  | 1,89                             | 1,82  | 2,22  | 2,65  | 2,72  | 9,68                             | 9,31   | 11,36  | 13,56  | 13,93  |
| ОАО «Газпром нефть» и его дочерние общества                       |                                  |       |       |       |       |                                  |       |       |       |       |                                  |        |        |        |        |
| I кв.                                                             | 8,18                             | 7,84  | 7,26  | 7,34  | 7,41  | 11,70                            | 11,21 | 10,39 | 10,50 | 10,60 | 59,95                            | 57,47  | 53,21  | 53,80  | 54,31  |
| II кв.                                                            | 8,17                             | 7,71  | 7,42  | 7,54  | 7,48  | 11,68                            | 11,03 | 10,61 | 10,78 | 10,69 | 59,89                            | 56,51  | 54,39  | 55,27  | 54,83  |
| III кв.                                                           | 8,15                             | 7,71  | 7,73  | 7,72  | 7,61  | 11,65                            | 11,02 | 11,05 | 11,03 | 10,88 | 59,74                            | 56,51  | 56,66  | 56,59  | 55,78  |
| IV кв.                                                            | 8,16                             | 7,52  | 7,66  | 7,56  | 7,88  | 11,67                            | 10,75 | 10,95 | 10,81 | 11,27 | 59,81                            | 55,13  | 56,15  | 55,41  | 57,76  |
| Всего за год                                                      | 32,66                            | 30,78 | 30,07 | 30,16 | 30,38 | 46,70                            | 44,01 | 43,00 | 43,12 | 43,44 | 239,39                           | 225,62 | 220,41 | 221,07 | 222,68 |
| Всего добыча Группы Газпром                                       |                                  |       |       |       |       |                                  |       |       |       |       |                                  |        |        |        |        |
| I кв.                                                             | 8,53                             | 8,18  | 7,58  | 7,80  | 7,89  | 12,21                            | 11,70 | 10,85 | 11,16 | 11,29 | 62,52                            | 59,96  | 55,55  | 57,17  | 57,83  |
| II кв.                                                            | 8,48                             | 8,01  | 7,78  | 8,00  | 7,96  | 12,12                            | 11,46 | 11,13 | 11,44 | 11,38 | 62,16                            | 58,71  | 57,03  | 58,64  | 58,35  |
| III кв.                                                           | 8,48                             | 8,02  | 8,16  | 8,19  | 8,12  | 12,12                            | 11,46 | 11,66 | 11,70 | 11,61 | 62,16                            | 58,78  | 59,81  | 60,04  | 59,52  |
| IV кв.                                                            | 8,49                             | 7,84  | 8,10  | 8,02  | 8,31  | 12,14                            | 11,21 | 11,58 | 11,47 | 11,88 | 62,23                            | 57,48  | 59,38  | 58,78  | 60,91  |
| Всего за год                                                      | 33,98                            | 32,05 | 31,62 | 32,01 | 32,28 | 48,59                            | 45,83 | 45,22 | 45,77 | 46,16 | 249,07                           | 234,93 | 231,77 | 234,63 | 236,61 |

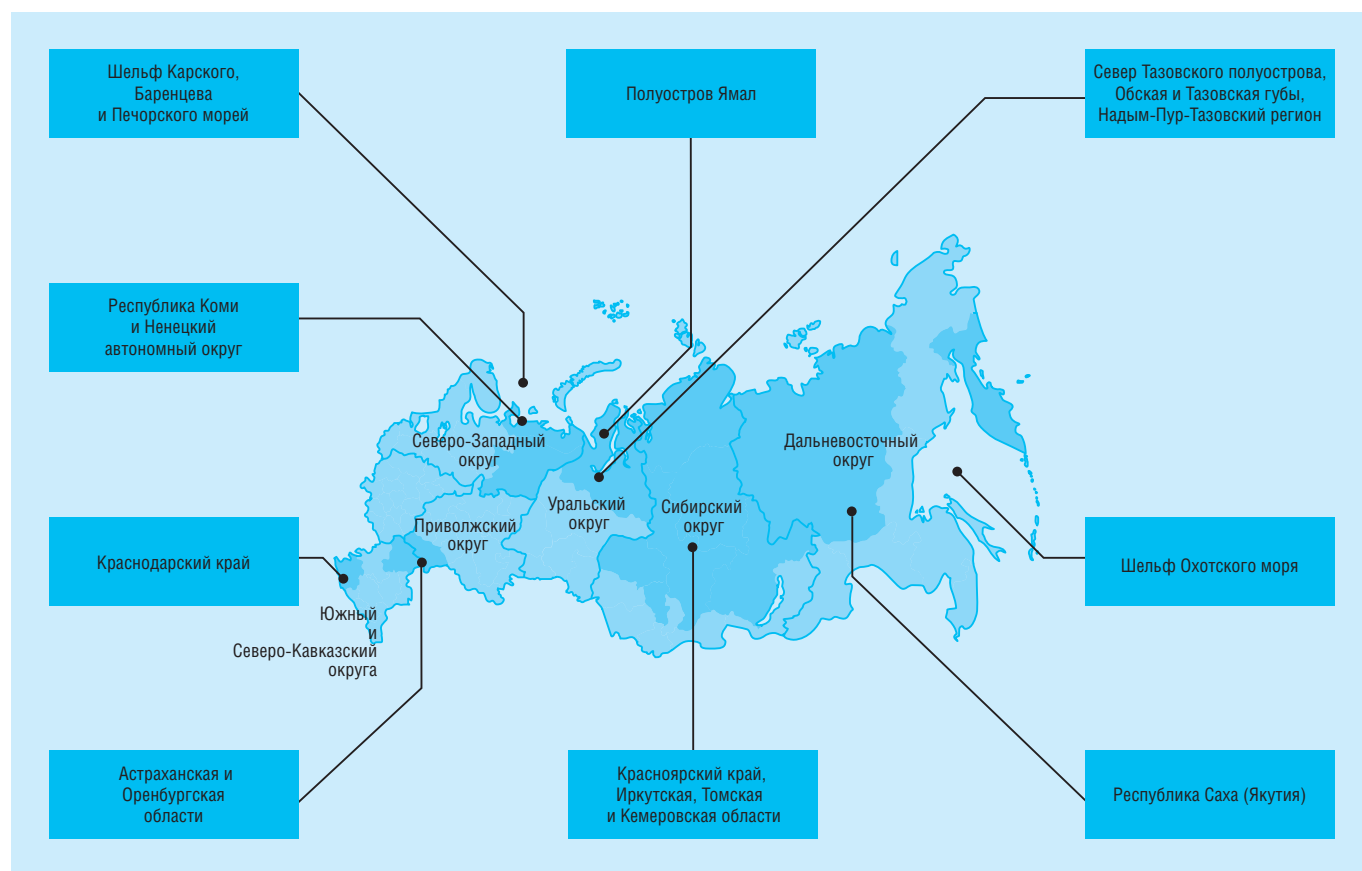
\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

## Распределение добычи углеводородов Группой Газпром на территории России по федеральным округам

| Федеральный округ              | За год, закончившийся 31 декабря |               |               |               |               | За год, закончившийся 31 декабря |               |               |               |               | За год, закончившийся 31 декабря   |                 |                 |                 |                 |
|--------------------------------|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                                | 2007                             | 2008          | 2009          | 2010          | 2011          | 2007                             | 2008          | 2009          | 2010          | 2011          | 2007                               | 2008            | 2009            | 2010            | 2011            |
|                                | Газ, млрд м³                     |               |               |               |               | Газ, млн т у. т.                 |               |               |               |               | Газ, млн барр. н. з.               |                 |                 |                 |                 |
| Уральский ФО                   | 510,57                           | 512,17        | 427,44        | 471,67        | 476,53        | 589,20                           | 591,04        | 493,26        | 544,31        | 549,92        | 3 007,26                           | 3 016,69        | 2 517,62        | 2 778,14        | 2 806,76        |
| Северо-Западный ФО             | 2,75                             | 2,64          | 2,54          | 2,52          | 2,40          | 3,17                             | 3,05          | 2,93          | 2,91          | 2,77          | 16,20                              | 15,55           | 14,96           | 14,84           | 14,13           |
| Южный и Северо-Кавказский ФО   | 13,37                            | 13,23         | 10,76         | 13,01         | 13,21         | 15,43                            | 15,27         | 12,42         | 15,01         | 15,24         | 78,75                              | 77,92           | 63,37           | 76,63           | 77,81           |
| Приволжский ФО                 | 18,70                            | 18,71         | 17,85         | 18,59         | 17,94         | 21,58                            | 21,59         | 20,60         | 21,45         | 20,70         | 110,14                             | 110,20          | 105,14          | 109,50          | 105,67          |
| Сибирский и Дальневосточный ФО | 3,16                             | 2,98          | 2,93          | 2,80          | 3,09          | 3,65                             | 3,44          | 3,38          | 3,23          | 3,57          | 18,61                              | 17,55           | 17,26           | 16,49           | 18,20           |
| <b>Всего</b>                   | <b>548,55</b>                    | <b>549,73</b> | <b>461,52</b> | <b>508,59</b> | <b>513,17</b> | <b>633,03</b>                    | <b>634,39</b> | <b>532,59</b> | <b>586,91</b> | <b>592,20</b> | <b>3 230,96</b>                    | <b>3 237,91</b> | <b>2 718,35</b> | <b>2 995,60</b> | <b>3 022,57</b> |
|                                | Газовый конденсат, млн т         |               |               |               |               | Газовый конденсат, млн т у. т.   |               |               |               |               | Газовый конденсат, млн барр. н. з. |                 |                 |                 |                 |
| Уральский ФО                   | 6,22                             | 5,95          | 6,04          | 6,34          | 7,10          | 8,90                             | 8,51          | 8,64          | 9,06          | 10,15         | 50,88                              | 48,67           | 49,40           | 51,86           | 58,08           |
| Северо-Западный ФО             | 0,21                             | 0,19          | 0,17          | 0,15          | 0,14          | 0,30                             | 0,27          | 0,24          | 0,21          | 0,20          | 1,72                               | 1,55            | 1,39            | 1,23            | 1,14            |
| Южный и Северо-Кавказский ФО   | 4,27                             | 4,26          | 3,35          | 4,14          | 4,22          | 6,11                             | 6,09          | 4,79          | 5,92          | 6,03          | 34,93                              | 34,85           | 27,40           | 33,86           | 34,52           |
| Приволжский ФО                 | 0,28                             | 0,27          | 0,26          | 0,27          | 0,25          | 0,40                             | 0,39          | 0,37          | 0,39          | 0,36          | 2,29                               | 2,21            | 2,13            | 2,21            | 2,05            |
| Сибирский и Дальневосточный ФО | 0,29                             | 0,26          | 0,25          | 0,39          | 0,36          | 0,41                             | 0,37          | 0,36          | 0,56          | 0,52          | 2,37                               | 2,13            | 2,05            | 3,19            | 2,94            |
| <b>Всего</b>                   | <b>11,27</b>                     | <b>10,93</b>  | <b>10,07</b>  | <b>11,29</b>  | <b>12,07</b>  | <b>16,12</b>                     | <b>15,63</b>  | <b>14,40</b>  | <b>16,14</b>  | <b>17,26</b>  | <b>92,19</b>                       | <b>89,41</b>    | <b>82,37</b>    | <b>92,35</b>    | <b>98,73</b>    |
|                                | Нефть, млн т                     |               |               |               |               | Нефть, млн т у. т.               |               |               |               |               | Нефть, млн барр. н. з.             |                 |                 |                 |                 |
| Уральский ФО                   | 31,74                            | 29,60         | 28,91         | 28,73         | 28,66         | 45,39                            | 42,33         | 41,34         | 41,08         | 40,98         | 232,65                             | 216,97          | 211,91          | 210,59          | 210,08          |
| Северо-Западный ФО             | 0,08                             | 0,07          | 0,06          | 0,06          | 0,05          | 0,11                             | 0,10          | 0,09          | 0,09          | 0,07          | 0,58                               | 0,52            | 0,44            | 0,44            | 0,36            |
| Южный и Северо-Кавказский ФО   | 0,08                             | 0,08          | 0,12          | 0,16          | 0,16          | 0,11                             | 0,11          | 0,17          | 0,23          | 0,23          | 0,59                               | 0,59            | 0,88            | 1,17            | 1,17            |
| Приволжский ФО                 | 0,64                             | 0,68          | 0,70          | 0,69          | 0,75          | 0,92                             | 0,97          | 1,00          | 0,99          | 1,07          | 4,69                               | 4,98            | 5,13            | 5,06            | 5,50            |
| Сибирский и Дальневосточный ФО | 1,44                             | 1,62          | 1,83          | 2,37          | 2,66          | 2,06                             | 2,32          | 2,62          | 3,38          | 3,81          | 10,56                              | 11,87           | 13,41           | 17,37           | 19,50           |
| <b>Всего</b>                   | <b>33,98</b>                     | <b>32,05</b>  | <b>31,62</b>  | <b>32,01</b>  | <b>32,28</b>  | <b>48,59</b>                     | <b>45,83</b>  | <b>45,22</b>  | <b>45,77</b>  | <b>46,16</b>  | <b>249,07</b>                      | <b>234,93</b>   | <b>231,77</b>   | <b>234,63</b>   | <b>236,61</b>   |
|                                | Всего добыча, млн т              |               |               |               |               | Всего добыча, млн т у. т.        |               |               |               |               | Всего добыча, млн барр. н. з.      |                 |                 |                 |                 |
| Уральский ФО                   | x                                | x             | x             | x             | x             | 643,49                           | 641,88        | 543,24        | 594,45        | 601,05        | 3 290,79                           | 3 282,33        | 2 778,93        | 3 040,59        | 3 074,92        |
| Северо-Западный ФО             | x                                | x             | x             | x             | x             | 3,58                             | 3,42          | 3,26          | 3,21          | 3,04          | 18,50                              | 17,62           | 16,79           | 16,51           | 15,66           |
| Южный и Северо-Кавказский ФО   | x                                | x             | x             | x             | x             | 21,65                            | 21,47         | 17,38         | 21,16         | 21,50         | 114,27                             | 113,36          | 91,65           | 111,66          | 113,50          |
| Приволжский ФО                 | x                                | x             | x             | x             | x             | 22,90                            | 22,95         | 21,97         | 22,83         | 22,13         | 117,12                             | 117,39          | 112,40          | 116,77          | 113,22          |
| Сибирский и Дальневосточный ФО | x                                | x             | x             | x             | x             | 6,12                             | 6,13          | 6,36          | 7,17          | 7,88          | 31,54                              | 31,55           | 32,72           | 37,05           | 40,64           |
| <b>Всего</b>                   | <b>x</b>                         | <b>x</b>      | <b>x</b>      | <b>x</b>      | <b>x</b>      | <b>697,74</b>                    | <b>695,85</b> | <b>592,21</b> | <b>648,82</b> | <b>655,62</b> | <b>3 572,22</b>                    | <b>3 562,25</b> | <b>3 032,49</b> | <b>3 322,58</b> | <b>3 357,91</b> |

# ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ И ПРОМЫСЛОВЫЕ МОЩНОСТИ В РОССИИ

## Районы проведения ГРП в России



## Основные показатели ГРП Группы Газпром на углеводороды на территории России

|                                                                  | За год, закончившийся 31 декабря |          |          |          |          |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------|----------|----------|----------|
|                                                                  | 2007                             | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     |
| Разведочное бурение, тыс. м                                      | 207,6                            | 284,9    | 163,7    | 204,9    | 157,7    |
| Законченные строительством<br>поисково-разведочные скважины, ед. | 39                               | 80       | 75       | 82       | 60       |
| продуктивные, ед.                                                | 20                               | 50       | 43       | 64       | 45       |
| Сейсморазведка 2D, тыс. пог. км                                  | 6,4                              | 12,4     | 14,7     | 18,5     | 2,8      |
| Сейсморазведка 3D, тыс. км <sup>2</sup>                          | 5,7                              | 6,6      | 9,5      | 10,8     | 8,8      |
| Эффективность бурения, т у. т./м                                 | 3 495,2                          | 2 669,3  | 4 143,8  | 3 890,7  | 6 142,0  |
| Эффективность бурения, барр. н. э./м                             | 17 883,8                         | 13 651,2 | 21 368,6 | 20 009,9 | 31 571,3 |

## Прирост запасов по результатам ГРП и коэффициент восполнения запасов

|                                         | За год, закончившийся 31 декабря |                |                |                |                |
|-----------------------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                         | 2007                             | 2008           | 2009           | 2010           | 2011           |
| <b>Прирост запасов в результате ГРП</b> |                                  |                |                |                |                |
| Природный газ, млрд м³                  | 592,1                            | 583,4          | 468,8          | 547,7          | 719,8          |
| Конденсат, млн т                        | 9,7                              | 6,9            | 38,6           | 32,3           | 38,4           |
| Нефть, млн т                            | 19,9                             | 54,1           | 57,5           | 83,2           | 58,0           |
| Природный газ, млн т у. т.              | 683,3                            | 673,2          | 541,0          | 632,0          | 830,6          |
| Конденсат, млн т у. т.                  | 13,9                             | 9,9            | 55,1           | 46,2           | 54,9           |
| Нефть, млн т у. т.                      | 28,5                             | 77,4           | 82,2           | 119,0          | 82,9           |
| <b>Всего, млн т у. т.</b>               | <b>725,7</b>                     | <b>760,5</b>   | <b>678,3</b>   | <b>797,2</b>   | <b>968,4</b>   |
| Природный газ, млн барр. н. э.          | 3 487,5                          | 3 436,2        | 2 761,2        | 3 225,9        | 4 239,6        |
| Конденсат, млн барр. н. э.              | 79,3                             | 56,4           | 315,3          | 264,2          | 314,1          |
| Нефть, млн барр. н. э.                  | 145,9                            | 396,6          | 421,5          | 609,9          | 425,1          |
| <b>Всего, млн барр. н. э.</b>           | <b>3 712,7</b>                   | <b>3 889,2</b> | <b>3 498,0</b> | <b>4 100,0</b> | <b>4 978,8</b> |
| <b>Коэффициент восполнения запасов</b>  |                                  |                |                |                |                |
| Природный газ                           | 1,08                             | 1,06           | 1,01           | 1,08           | 1,40           |
| Конденсат                               | 1,18                             | 0,86           | 5,28           | 3,99           | 4,41           |
| Нефть                                   | 0,59                             | 1,69           | 1,83           | 2,60           | 1,78           |
| <b>Всего</b>                            | <b>1,04</b>                      | <b>1,10</b>    | <b>1,15</b>    | <b>1,24</b>    | <b>1,49</b>    |

## Эксплуатационное бурение на территории России

|                                                                   | За год, закончившийся 31 декабря |                |                |                |                |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                   | 2007                             | 2008           | 2009           | 2010           | 2011           |
| <b>Эксплуатационные скважины, законченные строительством, ед.</b> |                                  |                |                |                |                |
| на газ                                                            | 204                              | 143            | 151            | 118            | 223            |
| на нефть                                                          | 546                              | 629            | 702            | 775            | 719            |
| на ПХГ                                                            | 45                               | 8              | 14             | 16             | 17             |
| <b>Всего</b>                                                      | <b>795</b>                       | <b>780</b>     | <b>867</b>     | <b>909</b>     | <b>959</b>     |
| <b>Объем проходки в эксплуатационном бурении, тыс. м</b>          |                                  |                |                |                |                |
| на газ                                                            | 314,0                            | 375,7          | 358,2          | 441,5          | 476,8          |
| на нефть                                                          | 1 740,7                          | 2 080,6        | 2 286,7        | 2 602,2        | 2 288,1        |
| на ПХГ                                                            | 37,8                             | 17,6           | 11,9           | 20,3           | 22,9           |
| <b>Всего</b>                                                      | <b>2 092,5</b>                   | <b>2 473,9</b> | <b>2 656,8</b> | <b>3 064,0</b> | <b>2 787,8</b> |

## Производственные мощности Группы Газпром на территории России

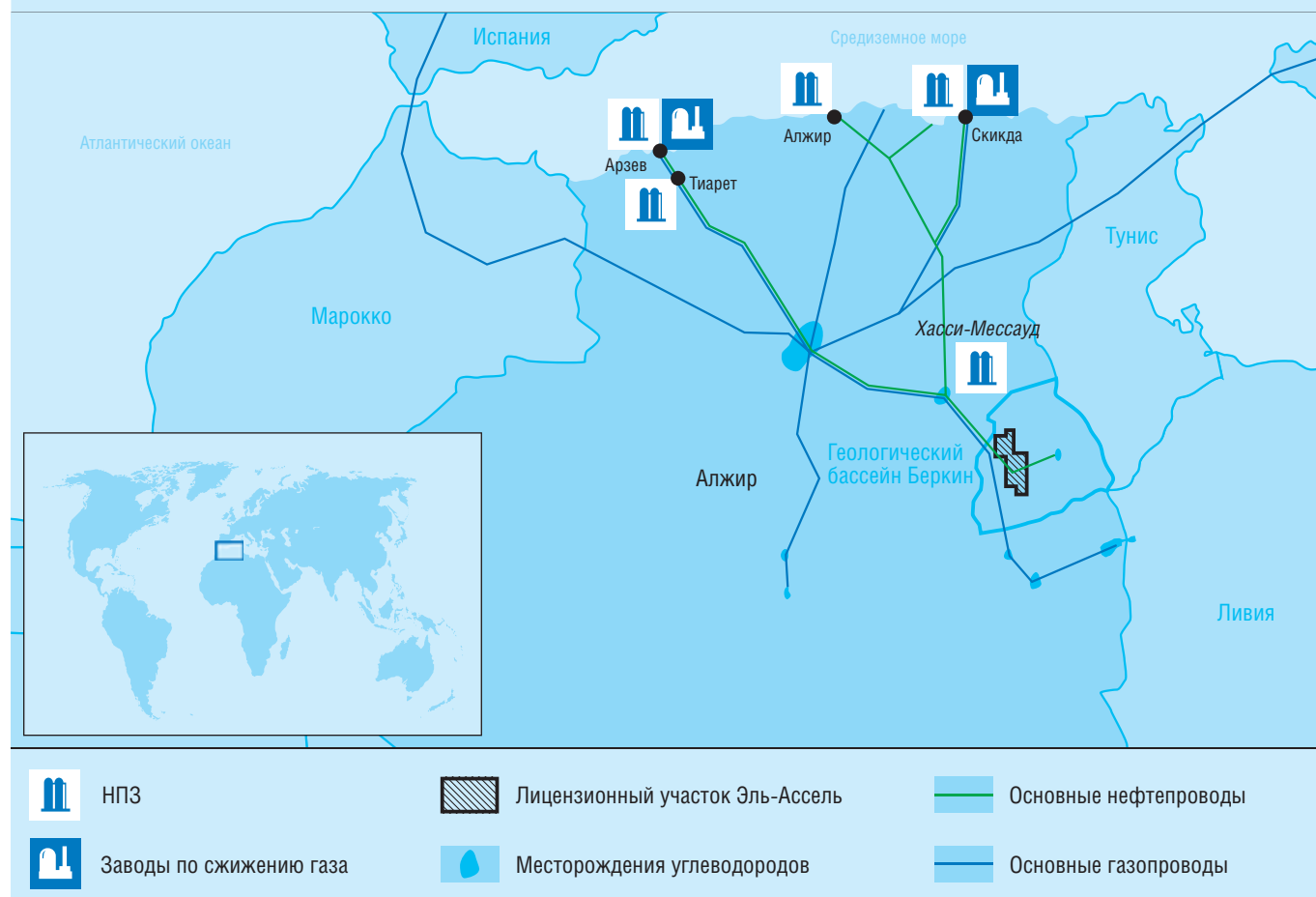
|                                                                        | За год, закончившийся 31 декабря |         |         |         |         |
|------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|
|                                                                        | 2007                             | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    |
| Разрабатываемые месторождения, ед.                                     | 122                              | 122     | 121     | 120     | 124     |
| Газовые эксплуатационные скважины, ед.                                 | 7 154                            | 7 214   | 7 310   | 7 403   | 7 504   |
| действующие, ед.                                                       | 6 640                            | 6 723   | 6 775   | 6 806   | 6 988   |
| Нефтяные эксплуатационные скважины, ед.                                | 5 881                            | 5 932   | 6 158   | 6 464   | 6 647   |
| действующие, ед.                                                       | 5 342                            | 5 444   | 5 663   | 5 941   | 6 151   |
| Установки комплексной и предварительной подготовки газа (УКПГ), ед.    | 172                              | 173     | 174     | 176     | 177     |
| Проектная суммарная производительность УКПГ, млрд м <sup>3</sup> в год | 976,0                            | 991,0   | 994,5   | 1 001,2 | 1 003,2 |
| Дожимные компрессорные станции (ДКС), ед.                              | 45                               | 45      | 47      | 48      | 49      |
| Установленная мощность ДКС, МВт                                        | 4 300,1                          | 4 460,1 | 4 508,1 | 4 572,1 | 4 730,1 |

# ПОИСК, РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ В ЗАРУБЕЖНЫХ СТРАНАХ

## Основные проекты в области поиска, разведки и добычи углеводородов в зарубежных странах

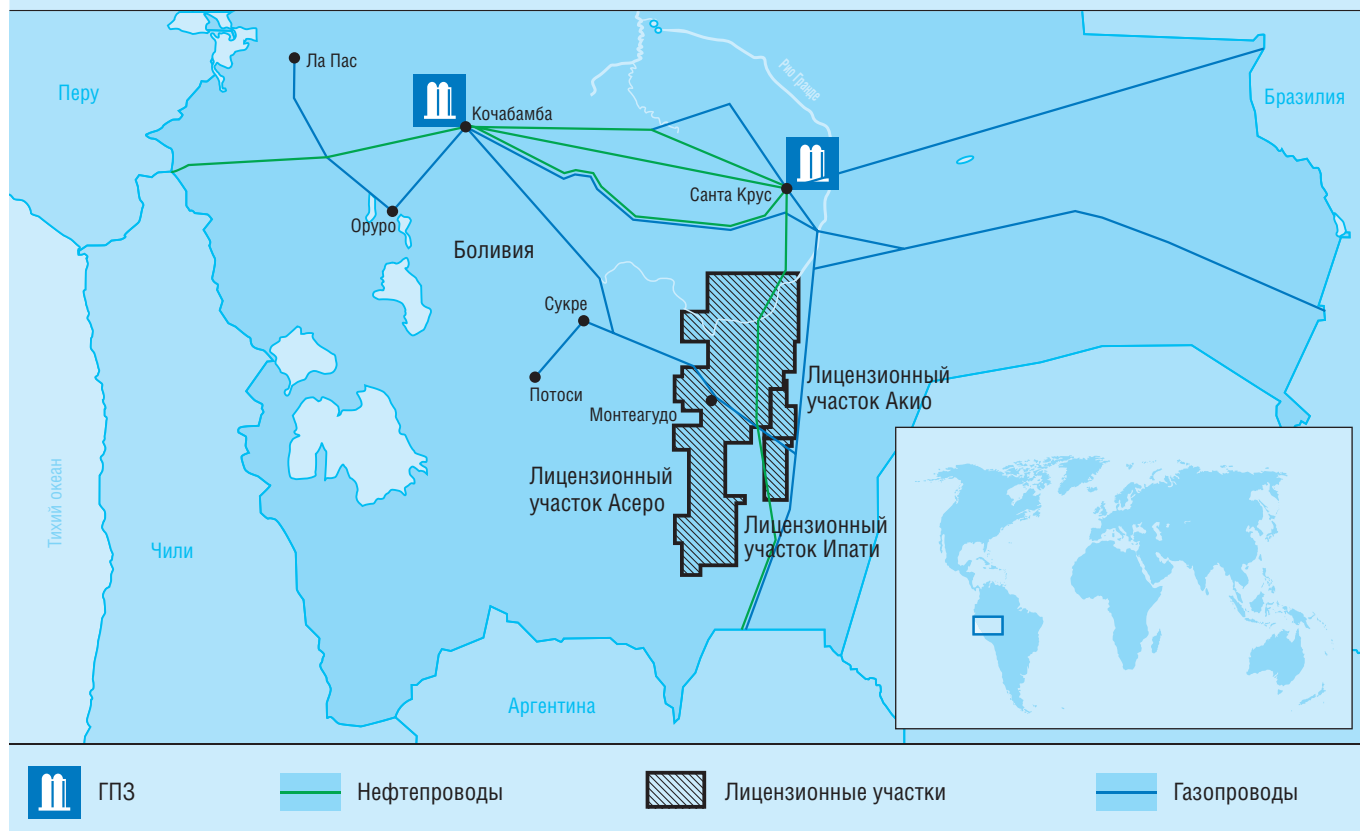
| Страна | Наименование, цель и описание проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                                                                     | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Алжир  | Разведка и разработка углеводородов на участке Эль-Ассель, расположенном в геологическом бассейне Беркин на востоке Алжира в пустыне Сахара (лицензионные блоки 236b, 404a1 и 405b1). В соответствии с контрактными условиями в 2010 г. при переходе ко второй фазе разведочного периода 30 % территории участка было возвращено алжирскому государству. По состоянию на 31 декабря 2011 г. территория участка составила 2 249,5 км <sup>2</sup> . | 2009 г.            | Участник со стороны Группы Газпром – дочерняя компания Gazprom EP International B.V. Партнер – алжирская государственная нефтегазовая компания Sonatrach. Заказчик работ – Алжирское национальное агентство по развитию углеводородных ресурсов (ALNAFT). Доля участия Группы Газпром – 49 %. | В рамках контрактных обязательств в 2009–2010 гг. выполнены сейсмо-разведочные работы 3D в объеме 2 748 км <sup>2</sup> , пробурена продуктивная поисковая скважина глубиной 4 393 м, получены промышленные притоки нефти и газа. Первая фаза проекта в 2010 г. завершена. В 2011 г. продолжена интерпретация данных 3D и построена предварительная геологическая модель участка. Завершено строительство поисково-оценочной скважины ZERP-1 и начато бурение поисковой скважины ZERN-1, суммарная проходка составила 6 959 м. |

### ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК ЭЛЬ-АССЕЛЬ В АЛЖИРЕ



| Страна  | Наименование, цель и описание проекта                                                                                                       | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                        | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|---------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Боливия | Разведка и разработка углеводородного сырья на блоках Ипати, Акио, Асеро, расположенных в предгорьях Анд в нефтегазовом бассейне Субандино. | 2010 г.            | Участник со стороны Группы – дочерняя компания Gazprom EP International B.V. Партнеры по проекту «Ипати/Акио»: Total (60 %) и TecPetrol (20 %). Доля участия Группы Газпром – 20 %. Финансирование осуществляется пропорционально долям участия. | В рамках геолого-разведочной фазы проекта «Ипати/Акио» планируется пробурить три поисково-оценочные скважины, а также выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме 400 км <sup>2</sup> . В 2011 г. на блоке Акио завершено строительство скважины, объявлено коммерческое открытие.<br>Также в 2011 г. завершена процедура согласования трехстороннего сервисного контракта между YPFB, Total EP Bolivia и Gazprom EP International B.V. по предоставлению нефтедобывающих услуг по разведке и добыче на площадях, зарезервированных в пользу YPFB, а также уставных документов будущего совместного предприятия (СП), в котором боливийской стороне будет принадлежать доля в 55 %, Gazprom EP International B.V. и Total – по 22,5 %.<br>Продолжаются переговоры с YPFB и Total по условиям участия в проекте «Асеро». |

## БЛОКИ ИПАТИ, АКИО, АСЕРО В БОЛИВИИ



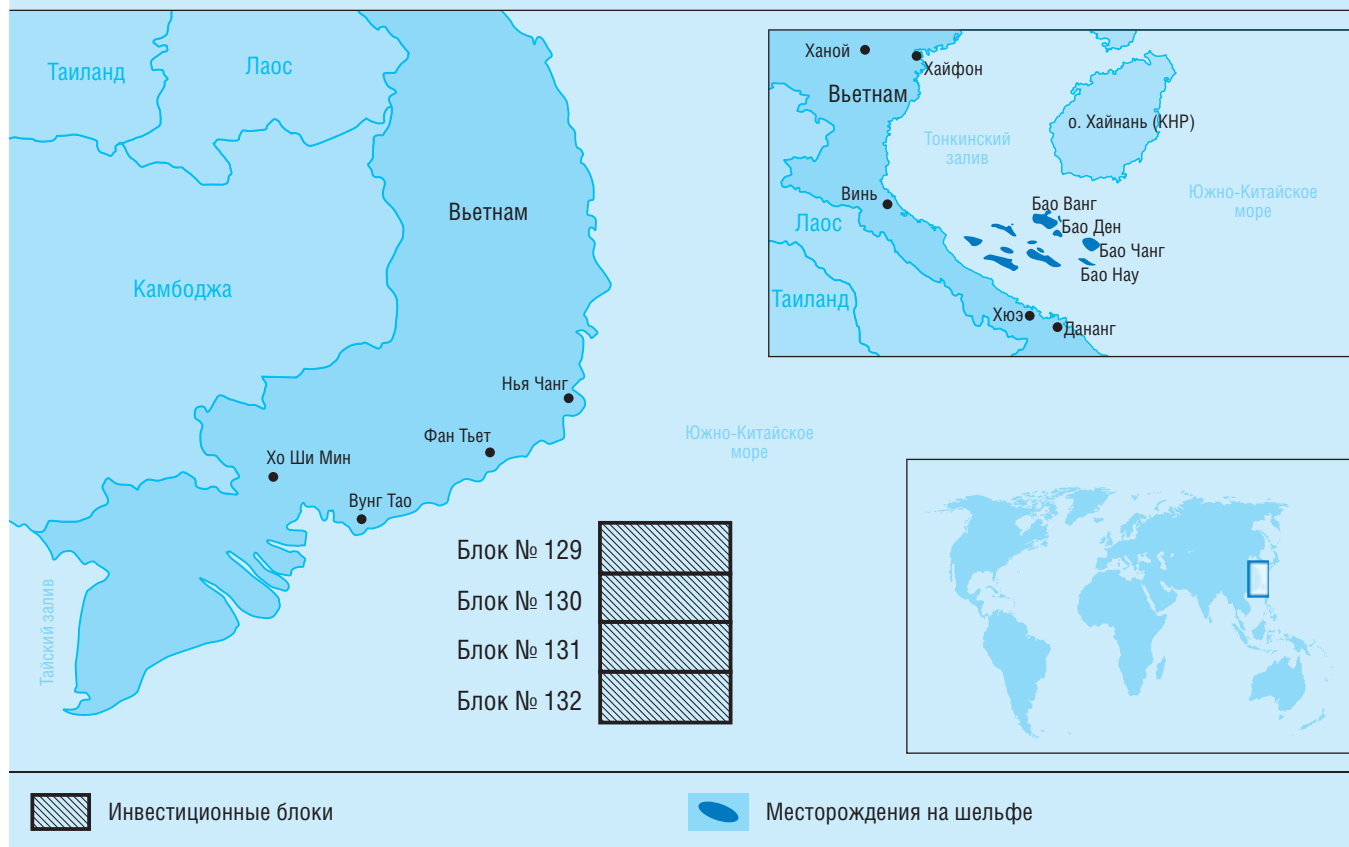
| Страна    | Наименование, цель и описание проекта                                                                                                                                                   | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                                                     | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|-----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Венесуэла | Проект «Рафазль – Урданета, Фаза А»: разведка и разработка месторождений природного газа на лицензионных участках блоков Урумако-I, Урумако-II в восточной части Венесуэльского залива. | 2005 г.            | Для реализации проекта Группой учреждены компании Urdaneta-Gazprom-1 S.A. и Urdaneta-Gazprom-2 S.A.                                                                                                                                                                           | В 2007 г. в соответствии с условиями лицензий выполнено 900 км <sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3D. В 2009 г. завершено бурение поисковой скважины на блоке Урумако-I. В 2011 г. велась работа по оценке целесообразности продолжения ГРП на блоке Урумако-I и перспективности разработки блока Урумако-III, предложенного венесуэльской стороной взамен блока Урумако-II.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|           | Проекты по разработке месторождений тяжелой нефти на блоках, расположенных в бассейне реки Ориноко.                                                                                     | 2009 г.            | Для реализации проектов в Латинской Америке создано ООО «Национальный нефтяной консорциум» (ННК), в которое вошли российские нефтегазовые компании ОАО «Газпром нефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «ТНК-ВР» с равными долями участия – 20 %. | В 2008 г. подписано Межправительственное соглашение о сотрудничестве, предусматривающее передачу ННК права на разработку блоков Карабобо-1 Северный и Карабобо-1 Центральный, основные принципы и сроки создания СП с компанией PDVSA. В дальнейшем венесуэльской стороной было предложено заменить блоки Карабобо на блок «Хунин-6», находящийся в нефтяном поясе реки Ориноко. Для разработки блока «Хунин-6» ННК совместно с дочерним предприятием PdVSA создано предприятие PetroMiranda. За право участия в проекте «Хунин-6» ННК выплатил первую часть бонуса в размере 600 млн долл. в пользу Боливарианской Республики Венесуэла. В 2011 г. начата реализация первой фазы проекта, завершён экологический аудит блока, получены разрешения на строительство скважин, построены две кустовые площадки, ведётся подготовка к бурению первой скважины. |

## ИНВЕСТИЦИОННЫЕ БЛОКИ УРУМАКО-I И УРУМАКО-II В ВЕНЕСУЭЛЬСКОМ ЗАЛИВЕ, БЛОК ХУНИН-6 В БАСЕЙНЕ РЕКИ ОРИНОКО В ВЕНЕСУЭЛЕ



| Страна  | Наименование, цель и описание проекта                                  | Год начала проекта                                    | Условия участия в проекте                                                                                                                           | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|---------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Вьетнам | Поиск, разведка, добыча и реализация углеводородов на шельфе Вьетнама. | Блок № 112 – 2000 г.<br><br>Блоки № 129–132 – 2008 г. | Соглашение о разделе продукции (СРП).<br>Оператор проектов – совместная операционная компания «Вьетгазпром».<br>Доля участия Группы Газпром – 50 %. | В 2007 г. на блоке № 112 открыто месторождение Бао Ванг.<br>В 2009 г. в результате проведенных работ на шельфе Вьетнама в заливе Бак Бо открыто газоконденсатное месторождение Бао Ден с высоким содержанием CO <sub>2</sub> .<br>По состоянию на 31 декабря 2011 г. на блоке № 112 закончены строительством две поисково-разведочные скважины, пробурено 3 364 м, выполнено 2 000 пог. км сейсморазведочных работ 2D, 1 700 км <sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3D.<br>В течение 2011 г. проведены инженерно-геологические изыскания в точке заложения разведочной скважины на месторождении Бао Ванг и камеральные работы, включающие альтернативную обработку, интерпретацию и комплексирование полученных ранее геолого-геофизических данных.<br>По состоянию на 31 декабря 2011 г. на блоках № 129–132 выполнено 20 000 пог. км сейсморазведочных работ 2D, выполнены геохимические исследования – отобрано 2 000 проб и произведены морские электроразведочные работы на 1 000 пог. км. |

**ОБЛАСТЬ ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНОГО БУРЕНИЯ И СЕЙСМОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ГАЗПРОМА ВО ВЬЕТНАМЕ (БЛОК № 112 С УЧЕТОМ РАСШИРЕНИЯ) И РАСПОЛОЖЕНИЕ БЛОКОВ № 129–132**



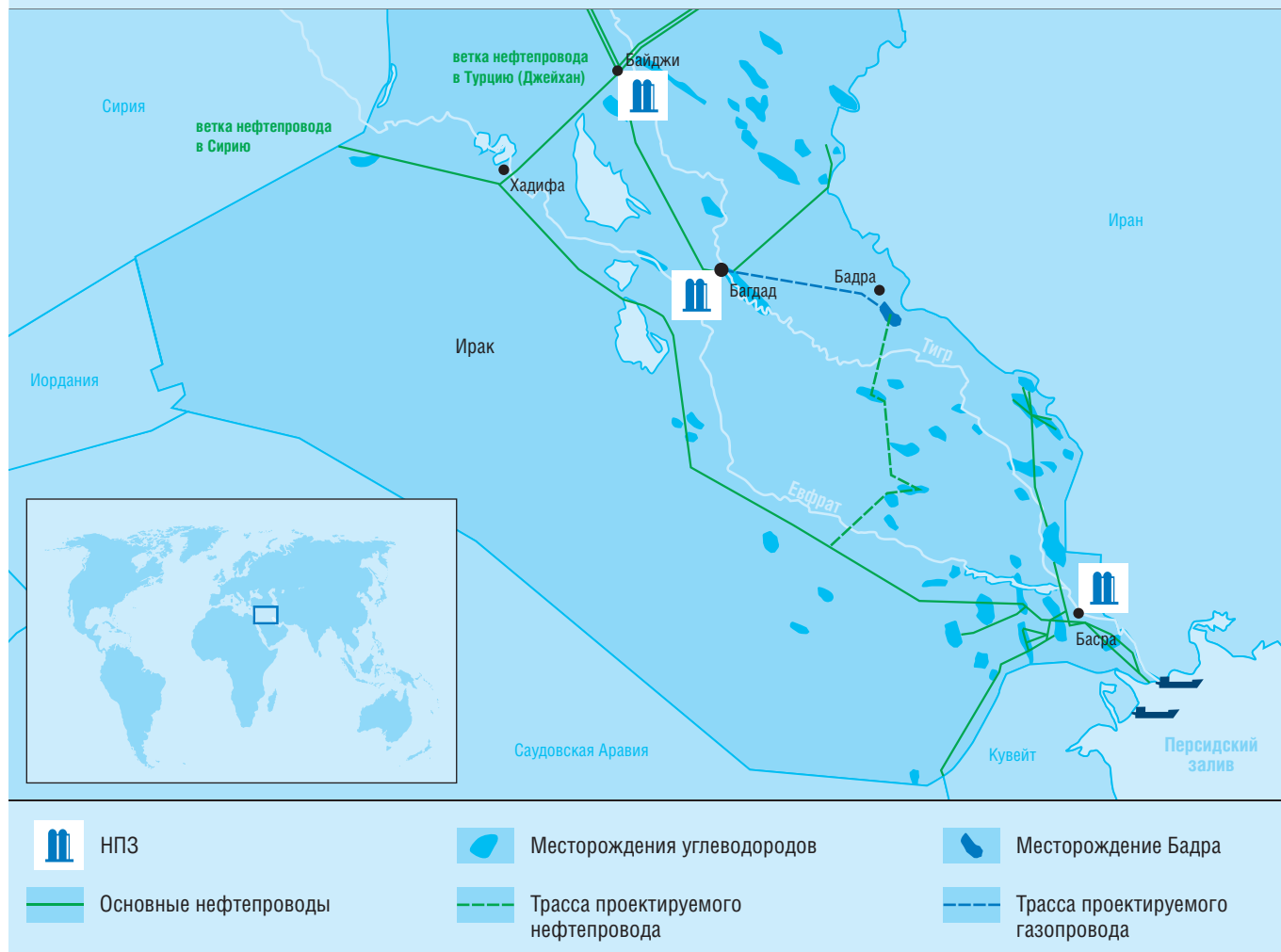
| Страна | Наименование, цель и описание проекта                                                                    | Год начала проекта | Условия участия в проекте                    | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|--------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Индия  | Поиск, разведка и добыча углеводородов на блоке № 26 континентального шельфа Индии в Бенгальском заливе. | 2000 г.            | СРП.<br>Доля участия Группы Газпром – 100 %. | В 2010 г. строительством поисковой скважины глубиной 3 230 м завершена реализация СРП. Газпром выполнил лицензионные обязательства в полном объеме в соответствии с условиями СРП. По результатам геолого-геофизических исследований (сейсморазведка 2D – 4 892 пог. км, сейсморазведка 3D – 570 км <sup>2</sup> , строительство трех поисковых скважин, проходка 10 013 м) получена информация о строении блока, сформирована электронная база геолого-геофизических данных по блоку № 26.<br>В 2011 г. подготовлен Итоговый отчет о результатах выполнения программы ГРП в рамках реализации СРП. |

## ОБЛАСТЬ РАЗВЕДОЧНОГО БУРЕНИЯ И СЕЙМОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ГАЗПРОМА В ИНДИИ (БЛОК № 26)



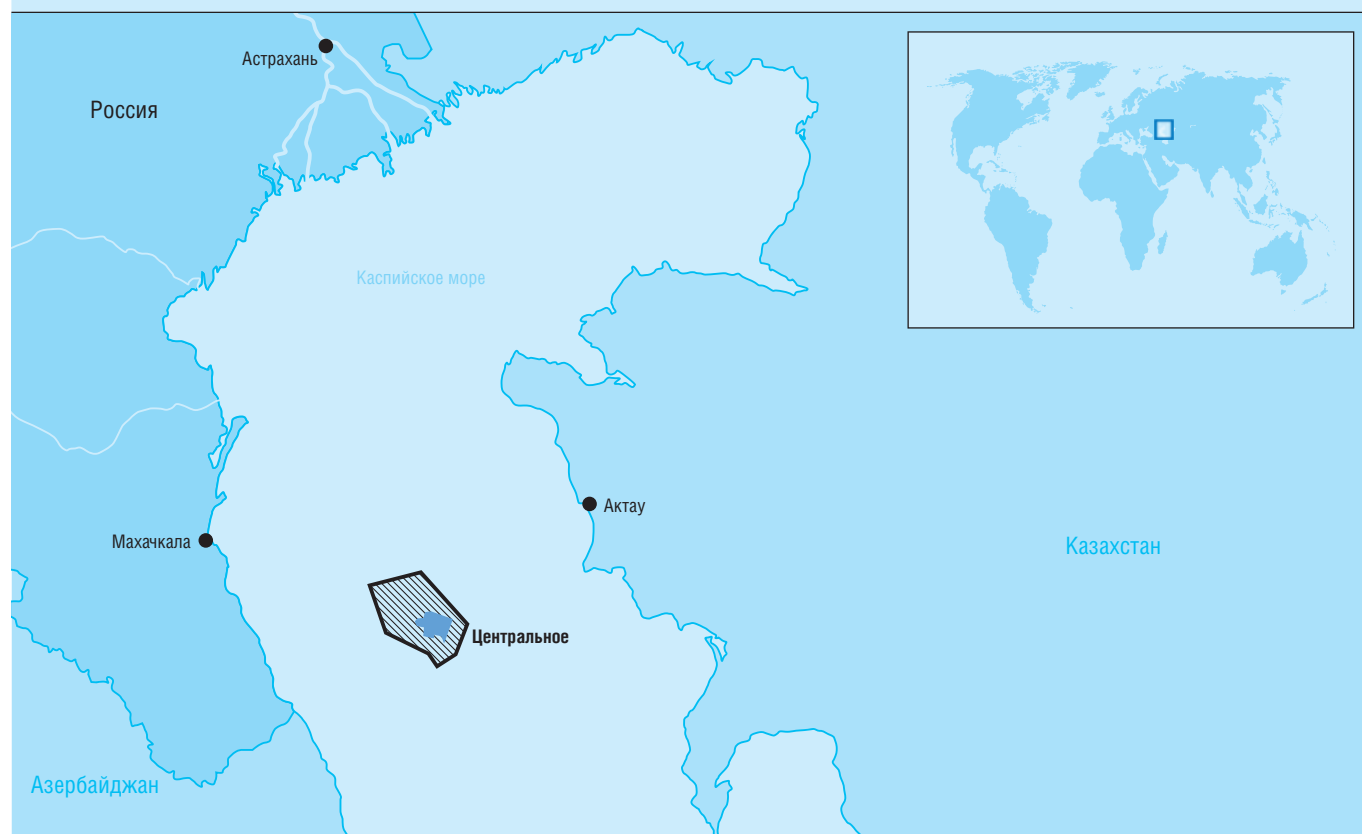
| Страна | Наименование, цель и описание проекта | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|--------|---------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ирак   | Разработка месторождения Бадра.       | 2010 г.            | Консорциум, оператором которого выступает ОАО «Газпром нефть». Остальными участниками консорциума являются корейская KOGAS (22,5 %), малазийская Petronas (15 %) и турецкая ТРАО (7,5 %), иракскому правительству принадлежит 25 %. Доля участия Группы Газпром – 30 %. Проект рассчитан на 20 лет с возможностью продления срока на 5 лет. Объем инвестиций консорциума оценивается в 2 млрд долл. В течение 7 лет планируется довести добычу нефти до 8,5 млн т в год. | Учреждена компания-оператор Gazprom Neft Badra B.V. Сформирован Объединенный управляющий комитет проекта.<br>В 2010 г. достигнуты предварительные договоренности с членами консорциума о сроках и этапах освоения месторождения. В конце 2011 г. на месторождении Бадра в Ираке начато бурение (скважина BD5), завершен 1-й этап разминирования, выполнено 164,5 км <sup>2</sup> 3D-сеймики, велось обустройство месторождения. Подготовлен и утвержден предварительный план разработки месторождения и FEED объектов инфраструктуры. |

#### МЕСТОРОЖДЕНИЕ БАДРА В ИРАКЕ

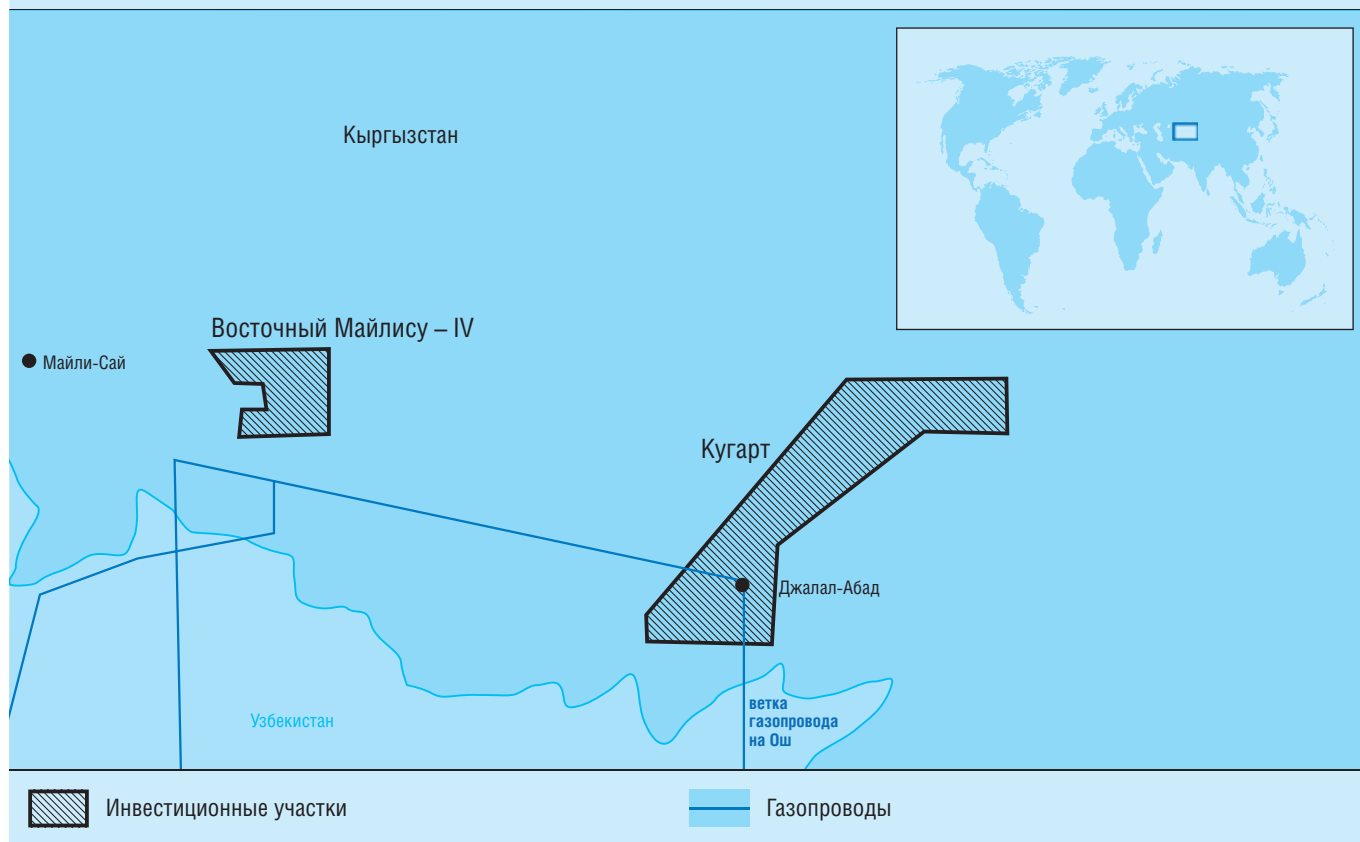


| Страна    | Наименование, цель и описание проекта                                                           | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|-----------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Казахстан | Поиск и разведка углеводородных ресурсов геологической структуры Центральная в Каспийском море. | 2003 г.            | С российской стороны участником проекта является ООО «ЦентрКаспнефтегаз» (создано на паритетных условиях ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Газпром»), с казахстанской стороны – АО «Национальная компания «КазМунайГаз». ООО «ЦентрКаспнефтегаз» и АО «НК «КазМунайГаз» участвуют в проекте на паритетных началах. Доля участия Группы Газпром на этапе ГРП – 50 %. | В 2008 г. открыто месторождение Центральное. В начале 2009 г. полностью завершены сейсморазведочные работы по технологии 3D. ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Газпром», АО «НК «КазМунайГаз» и ООО «ЦентрКаспнефтегаз» проводится работа по созданию СП между уполномоченными организациями России и Казахстана (ООО «ЦентрКаспнефтегаз» и АО «НК «КазМунайГаз») по межгосударственному проекту освоения месторождения Центральное. Создание СП предусмотрено Протоколом от 13 мая 2002 г. к Соглашению между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998 г. СП создается в форме российского общества с ограниченной ответственностью, доли участия российской и казахстанской сторон составят по 50 %. |

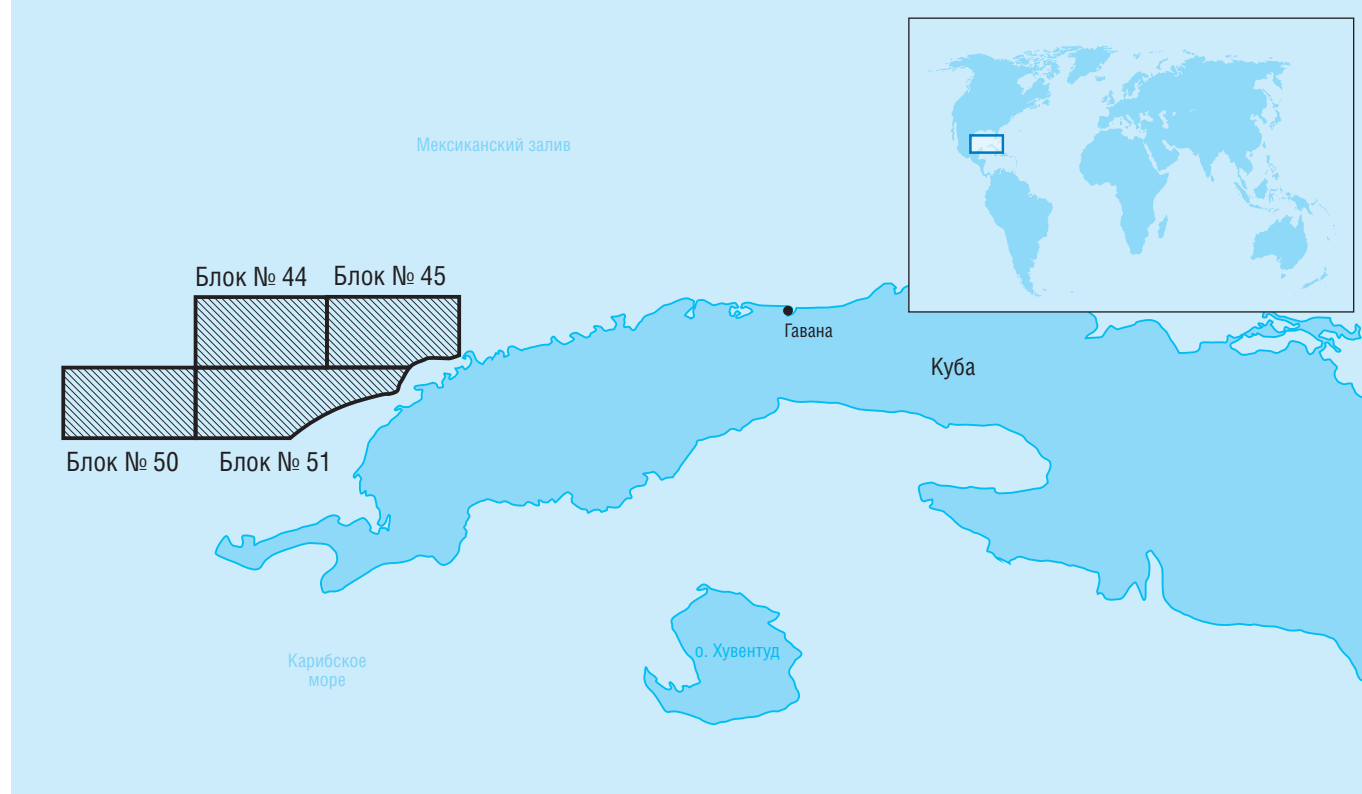
**ОБЛАСТИ ПОИСКА И РАЗВЕДКИ УГЛЕВОДОРОДОВ ГАЗПРОМА В КАСПИЙСКОМ МОРЕ  
(МЕСТОРОЖДЕНИЕ ЦЕНТРАЛЬНОЕ)**



| Страна     | Наименование, цель и описание проекта                                               | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|------------|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Кыргызстан | Проведение ГРП на нефтегазо-перспективных площадях Восточный Майлису – IV и Кугарт. | 2006 г.            | Соглашение об общих принципах проведения геологического изучения недр.<br>ОАО «Газпром» получены лицензии на право пользования участками недр Восточный Майлису – IV и Кугарт с целью геологического изучения недр.<br>Сформирован российско-кыргызстанский управляющий комитет по надзору за исполнением Соглашения. | Утверждена Поэтапная программа геологического изучения недр на площадях Кугарт и Восточный Майлису – IV на 2008–2011 гг. В 2010 г. после произошедших в Кыргызской Республике политических событий работы по проведению ГРП на территории Кыргызской Республики были приостановлены. В 2011 г. принято решение о возобновлении работ по реализации Соглашения, выполнена работа по актуализации поэтапной программы ГРП. |

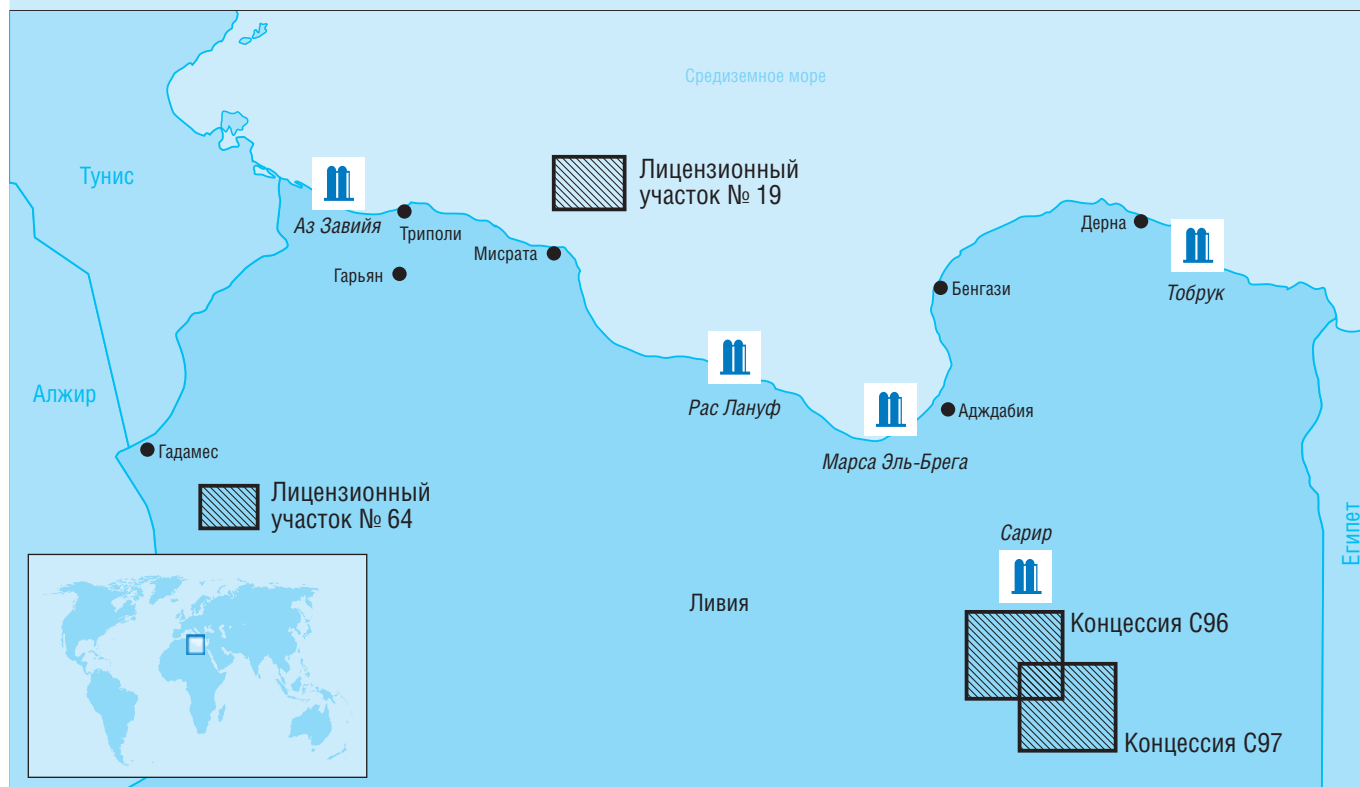
**ОБЛАСТИ ГРП ГАЗПРОМА В КЫРГЫЗСТАНЕ**


| Страна | Наименование, цель и описание проекта                                                                  | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                         | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                               |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Куба   | Поиск и разведка месторождений углеводородов на северном шельфе Кубы (акватория Мексиканского залива). | 2011 г.            | Соглашение о сотрудничестве с малайзийской компанией Petronas. Участник проекта со стороны Группы Газпром – ОАО «Газпром нефть». Доля участия Группы Газпром на этапе ГРП – 30 %. | По проекту проведены сейсморазведочные работы и определена точка заложения первой скважины, законтрактована и находится в водах Кубы буровая установка. Бурение первой разведочной скважины запланировано на 2012 г. |

**БЛОКИ № 44, 45, 50, 51 В ЭКСКЛЮЗИВНОЙ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЗОНЕ РЕСПУБЛИКИ КУБА В МЕКСИКАНСКОМ ЗАЛИВЕ**


| Страна | Наименование, цель и описание проекта                                                                                                                                         | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|--------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ливия  | Разведка и разработка углеводородного сырья на лицензионных участках № 19 (на шельфе Средиземного моря) и № 64 (на суше, в северной части нефтегазоносного бассейна Гадамес). | 2007 г.            | Реализуются на условиях соглашения о геологоразведке, разработке и разделе продукции. Участник проекта со стороны Группы – дочерняя компания Gazprom EP International B.V. Партнер – ливийская National Oil Corporation (Национальная нефтяная корпорация – ННК). Доля участия Группы Газпром:<br>■ лицензионный участок № 19:<br>– на этапе ГРП – 100 %;<br>– на этапе добычи – 10 %;<br>■ лицензионный участок № 64:<br>– на этапе ГРП – 100 %;<br>– на этапе добычи – 9,8 %. | Сейсморазведочные работы 3D в объеме 5 000 км² были выполнены в октябре – декабре 2008 г. Завершены работы по обработке и интерпретации данных сейсморазведки 3D и 2D, выделены перспективные объекты. На участке № 64 выполнены в 2008–2009 гг. 4 294 км² сейсморазведочных работ 3D. В 2010–2012 гг. планировалось бурение шести поисковых и шести разведочных скважин. В январе 2011 г. начато бурение первой скважины. ГРП на лицензионных участках № 19 и № 64 Ливии были приостановлены в феврале 2011 г. в связи с начавшимися военными действиями и объявленным форс-мажором по нефтегазовым контрактам. |
|        | Поиск, разведка и добыча углеводородов в рамках нефтяных концессий С96 и С97.                                                                                                 | 2007 г.            | Долевое участие в концессиях, принадлежащих Wintershall AG (оператор проекта), полученное в результате соглашения об обмене активами с компанией BASF. Участник со стороны Группы – дочерняя компания Gazprom EP International B.V. Партнеры – BASF SE и National Oil Corporation. Доля участия Группы Газпром – 49 %.                                                                                                                                                          | В эксплуатации находится девять месторождений. В феврале 2011 г. работы по проекту были приостановлены в связи с дестабилизацией обстановки в стране. После прекращения боевых действий в октябре 2011 г. добыча нефти была возобновлена. Всего за 2011 г. добыто (в доле Группы – 49 %) 0,7 млн т нефти и 67 млн м³ газа.                                                                                                                                                                                                                                                                                       |

**ОБЛАСТИ ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ГАЗПРОМА, КОНЦЕССИИ С ДОЛЕВЫМ УЧАСТИЕМ ГРУППЫ В ЛИВИИ  
(ЛИЦЕНЗИОННЫЕ УЧАСТКИ № 19 И № 64, КОНЦЕССИИ С96 И С97)**



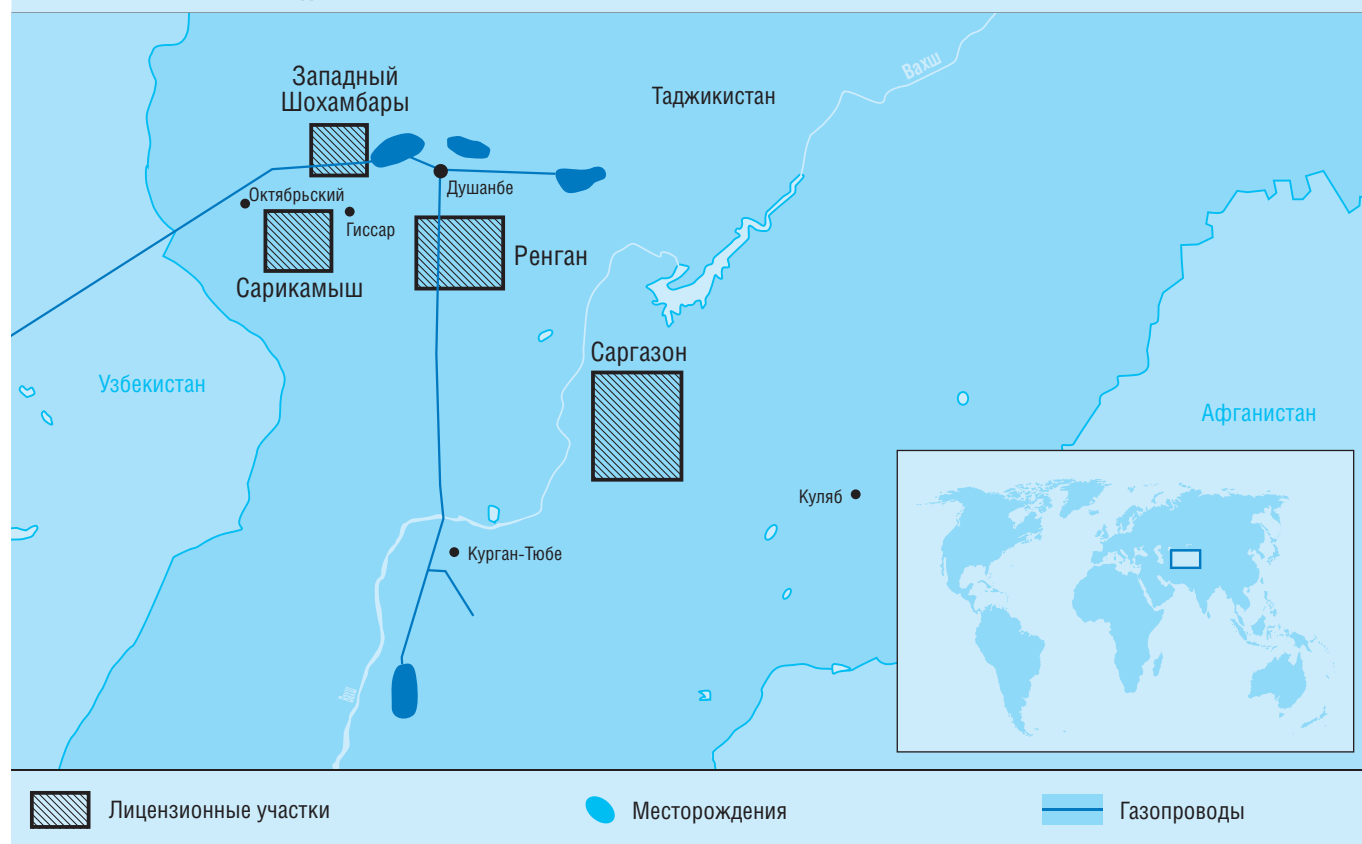
НПЗ



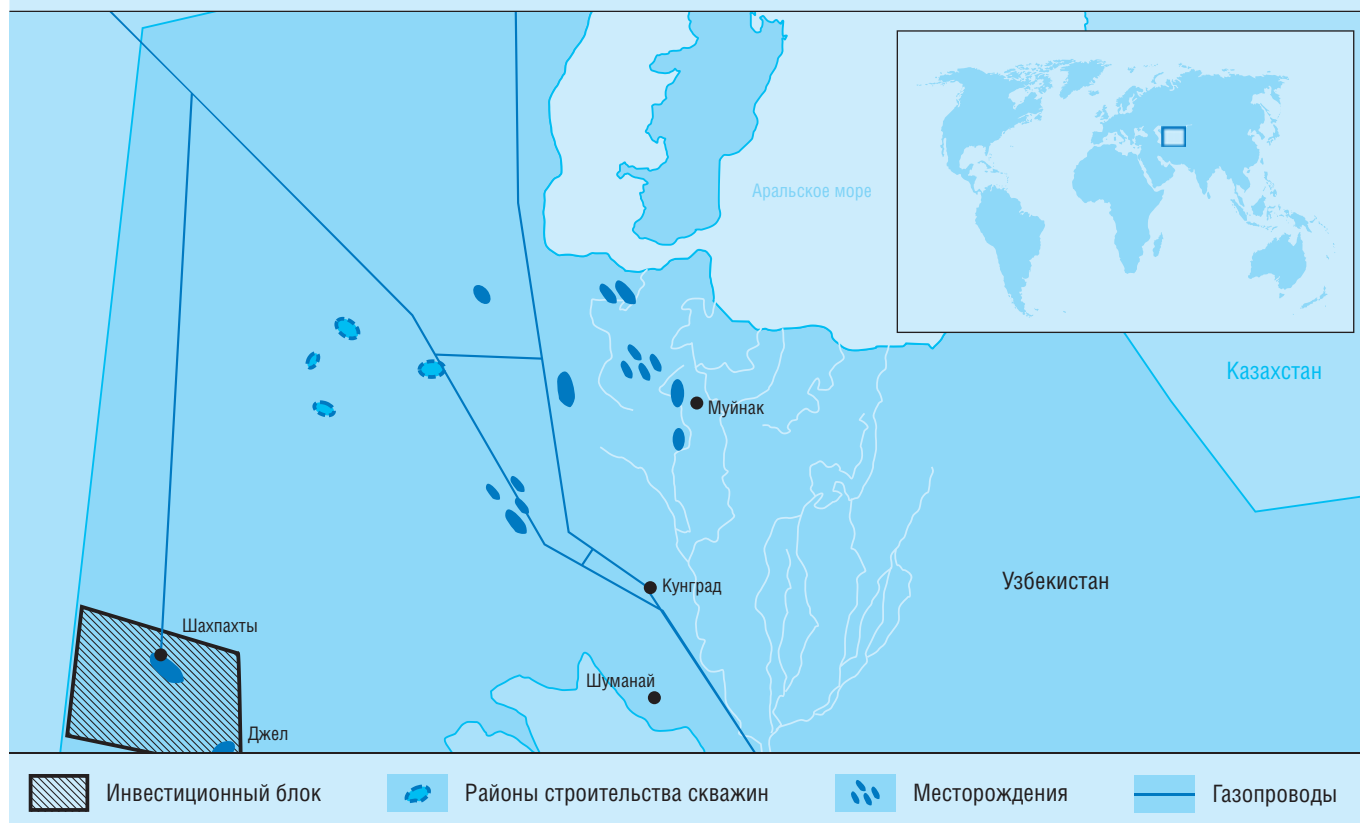
Лицензионные участки и концессии

| Страна      | Наименование, цель и описание проекта                                                               | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|-------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Таджикистан | Проведение ГРП на нефтегазоперспективных площадях Сарикамыш, Саргазон, Ренган и Западный Шохамбары. | 2006 г.            | Соглашение об общих принципах проведения геологического изучения недр.<br>Получены лицензии на право пользования участками недр Сарикамыш и Западный Шохамбары, Ренган и Саргазон с целью геологического изучения недр.<br>Сформирован российско-таджикостанский управляющий комитет по надзору за исполнением Соглашения. | В 2006–2010 гг. на нефтегазоперспективных площадях Республики Таджикистан выполнено 193,8 пог. км сейсморазведочных работ 2D; 339,3 км <sup>2</sup> сейсморазведочных работ 3D; 806 км <sup>2</sup> гравиразведочных работ. В 2010 г. на площади Сарикамыш начато бурение скважины проектной глубиной 6 300 м, пройдено 700 м горных пород. В 2011 г. в пределах лицензионного блока Сарикамыш продолжено строительство поисковой скважины, проходка составила 2 747 м. |

## ОБЛАСТИ ГРП ГАЗПРОМА В ТАДЖИКИСТАНЕ

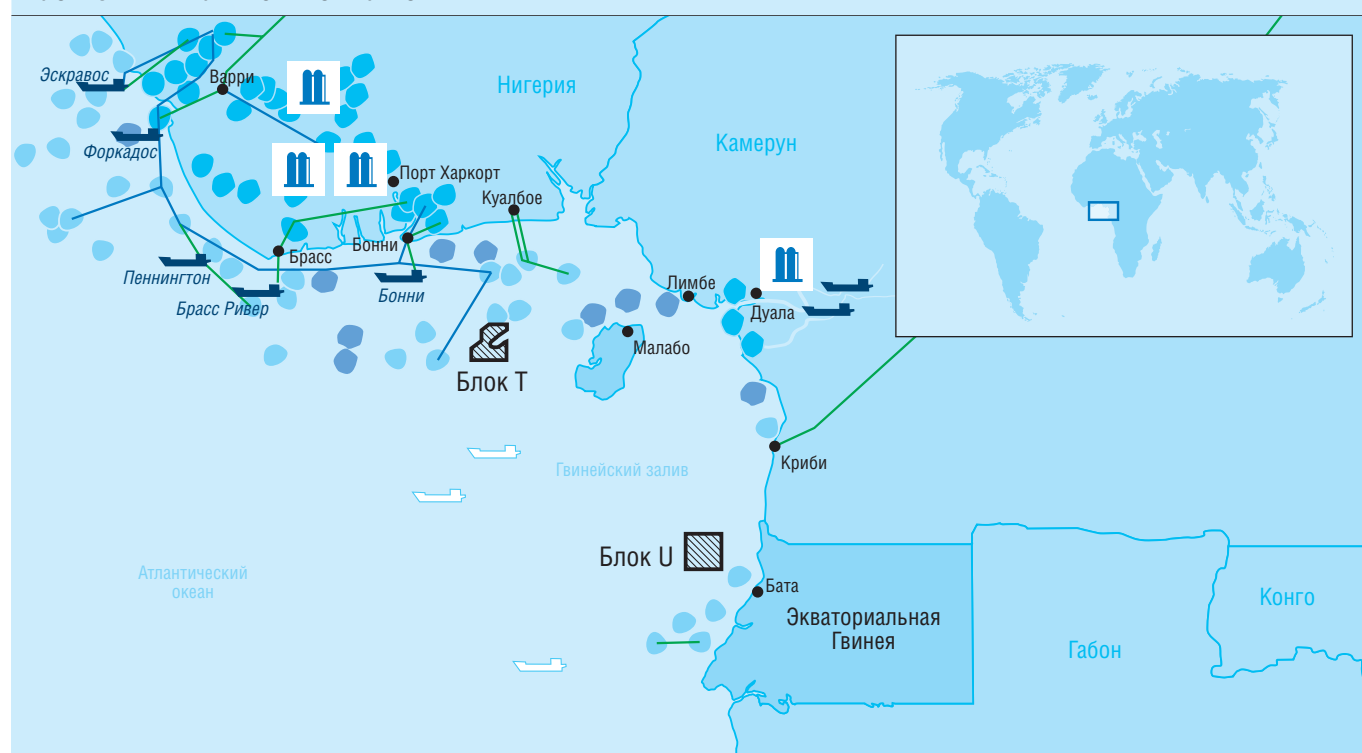


| Страна     | Наименование, цель и описание проекта                                                                                                                                                              | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Узбекистан | Поиск, разведка и добыча углеводородов в Устюртском регионе Республики Узбекистан (Шахпахтинский, Агынский, Актумсукский, Куанышский, Ургинский, Акчалакский и Насамбекский инвестиционные блоки). | 2006 г.            | Участники проекта – НХК «Узбекнефтегаз» и ОАО «Газпром». Получены лицензии на семь инвестиционных блоков на право пользования участками недр с целью геологического изучения недр. Оператор проекта – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз».                                                                                                                                                                                                                                                                                  | В рамках исполнения лицензионных обязательств закончено строительство 19 скважин (проходка 69 363 м), выполнялись сейсморазведочные работы 2D (7 700 пог. км) и 3D (600 км <sup>2</sup> ) и другие геофизические работы. Лицензии на Агынский, Актумсукский, Куанышский, Ургинский, Акчалакский и Насамбекский инвестиционные блоки сданы из-за неперспективности объектов.<br>В 2011 г. в пределах Шахпахтинского лицензионного блока продолжено строительство второй поисковой скважины, завершено строительство две разведочные скважины на ранее открытом месторождении Джел, суммарная проходка составила 3 351 м. В 2011 г. получен прирост запасов газа по категории C <sub>1</sub> – 1,25 млрд м <sup>3</sup> на площади Джел. |
|            | Восстановление инфраструктуры месторождения Шахпахты в Устюртском регионе Республики Узбекистан и доразработка остаточных запасов газа.                                                            | 2004 г.            | СРП было заключено между НХК «Узбекнефтегаз» с одной стороны и консорциумом из Gas Project Development Central Asia AG (50 % долевого участия Группы) и ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» – с другой. Оператор проекта – ООО «Зарубежнефтегаз – ГПД Центральная Азия», созданное Gas Project Development Central Asia AG и ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» на паритетной основе. Расходы возмещаются поставкой природного газа. Оставшийся после возмещения затрат газ распределяется между участниками СРП согласно долям. | В 2011 г. добыто 215,7 млн м <sup>3</sup> газа. На данном этапе проект окупил инвестиции и генерирует прибыль, которая распределяется между участниками СРП.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |

**ОБЛАСТИ ПОИСКА, РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ ГАЗПРОМА В УЗБЕКИСТАНЕ (УСТЮРТСКИЙ РЕГИОН)**


| Страна                | Наименование, цель и описание проекта                               | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                                                             | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-----------------------|---------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Экваториальная Гвинея | Разведка и разработка блоков U и T на шельфе Экваториальной Гвинеи. | 2010 г.            | Реализуется на основании СРП. Участник со стороны Группы – дочерняя компания Gazprom Neft Equatorial B.V. Партнер – Национальная нефтяная компания Экваториальной Гвинеи (GEPetrol). Доля участия Группы Газпром на этапе ГРП – 80 %. | Газпром нефтью проведена работа по инициированию геолого-разведочного проекта СРП с Министерством энергетики Экваториальной Гвинеи и национальной компанией GEPetrol по двум выбранным морским разведочным блокам U и T. Президентом Экваториальной Гвинеи 31 августа 2010 г. ратифицированы подписанные сторонами СРП.<br>В 2011 г. выполнено 300 км <sup>2</sup> глубоководной сейсмички 3D, проведена комплексная интерпретация блоков U и T, выделены перспективные объекты. |

## БЛОКИ U И T НА ШЕЛЬФЕ ЭКВАТОРИАЛЬНОЙ ГВИНЕИ



НПЗ



Лицензионные участки



Газовые месторождения на шельфе



Нефтяные месторождения на материке



Нефтяные месторождения на шельфе



Газопроводы



Нефтепроводы

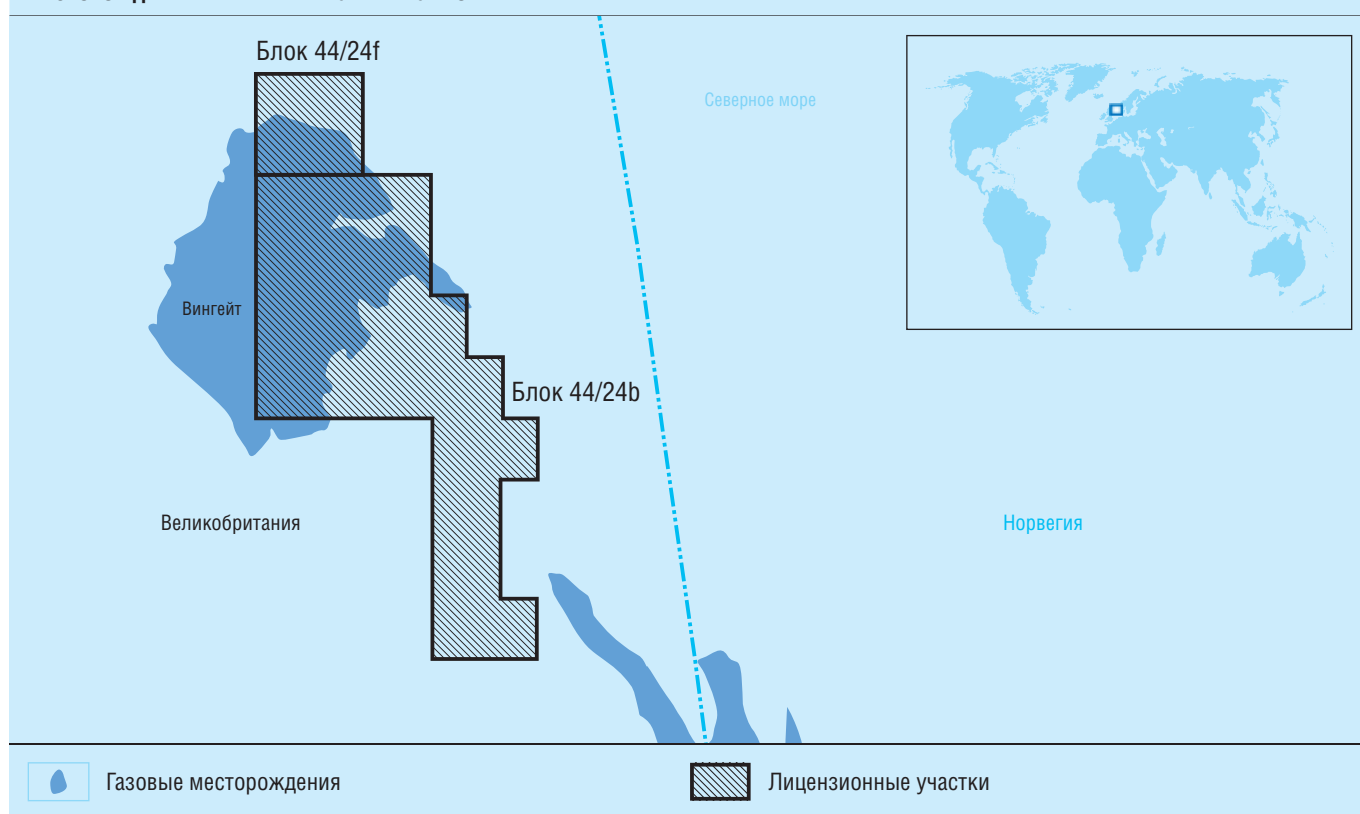


Плавучая система добычи, хранения и выгрузки нефтепродуктов



Морские терминалы

| Страна         | Наименование, цель и описание проекта               | Год начала проекта | Условия участия в проекте                                                                                                                                                                          | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|----------------|-----------------------------------------------------|--------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Великобритания | Разведка и добыча на газовом месторождении Вингейт. | 2008 г.            | Реализуется на условиях Соглашения о совместной деятельности Участник со стороны Группы – Gazprom EP International B.V.<br>Доля участия Группы Газпром – 20 %.<br>Оператор – Wintershall Noordzee. | На месторождении пробурена одна поисковая скважина 44/24b-7х (получен приток газа дебитом 1,5 млн м³/сут.), выполнены сейсмо-разведочные работы 3D.<br>16 октября 2011 г. месторождение Вингейт введено в разработку. Суточный дебит добывающей скважины Wingate-A1 (переименована из 44/24b-7х) составляет 1,78 млн м³/сут. В 2011 г. начато бурение поисково-разведочной скважины 44/24b-8 (Wingate-A2). |

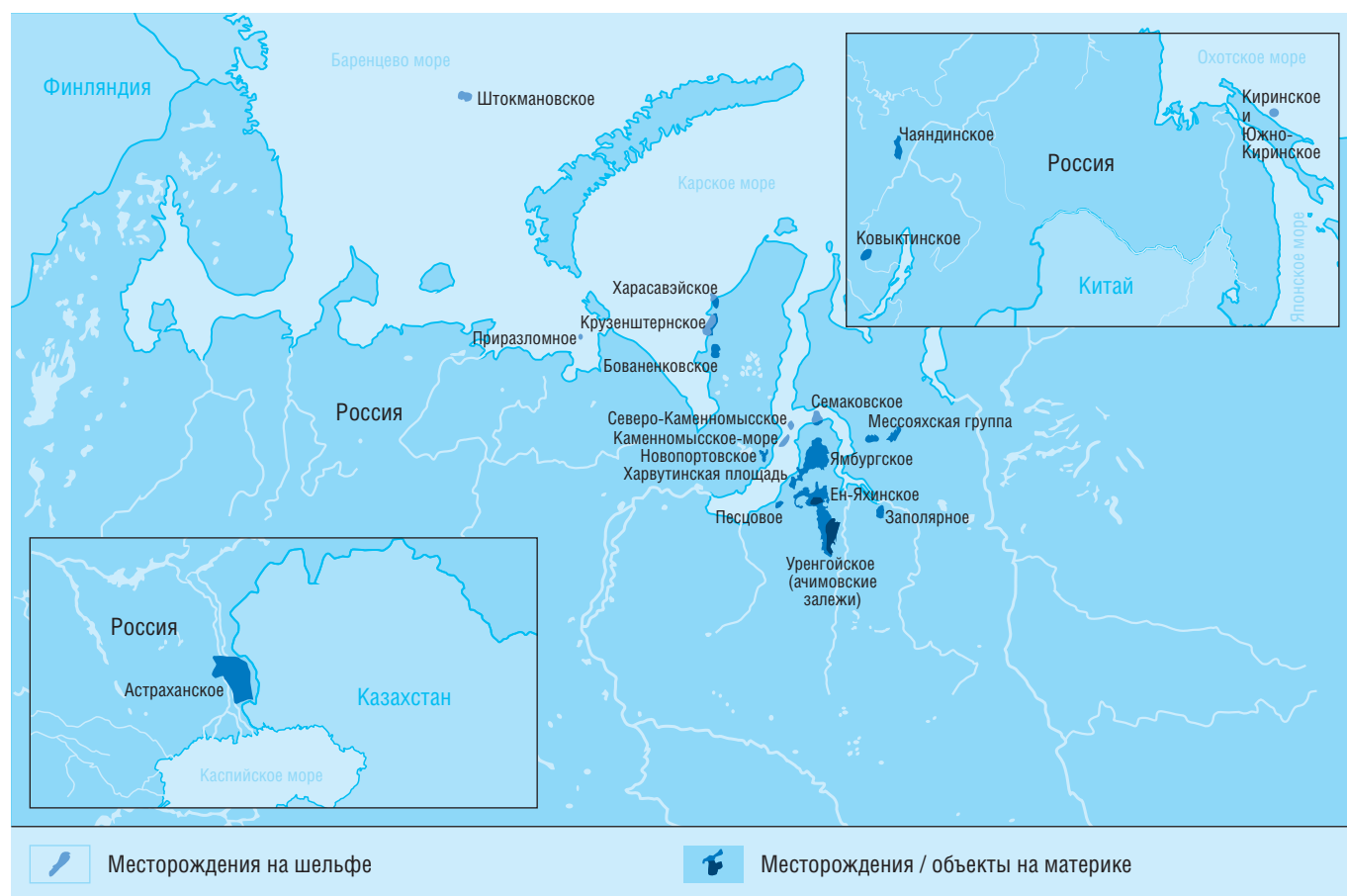
**МЕСТОРОЖДЕНИЕ ВИНГЕЙТ НА ШЕЛЬФЕ ВЕЛИКОБРИТАНИИ**

**Основные показатели ГРП Группы Газпром на углеводороды на территории зарубежных стран**

|                                                               | За год, закончившийся 31 декабря |      |      |      |      |
|---------------------------------------------------------------|----------------------------------|------|------|------|------|
|                                                               | 2007                             | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 |
| Разведочное бурение, тыс. м                                   | 14,2                             | 32,1 | 30,7 | 21,8 | 21,8 |
| Законченные строительством поисково-разведочные скважины, ед. | –                                | 4    | 10   | 10   | 6    |
| продуктивные, ед.                                             | –                                | –    | 2    | 4    | 6    |
| Сейсморазведка 2D, тыс. пог. км                               | 2,4                              | 6,3  | 12,5 | 11,4 | 1,3  |
| Сейсморазведка 3D, тыс. км²                                   | 1,3                              | 7,4  | 3,6  | 2,6  | 0,7  |

При формировании консолидированных натуральных показателей ГРП, проводимых Группой Газпром на территории зарубежных стран, учтены показатели по проектам, в которых дочерние компании Группы имеют операторские функции и контроль.

# ПЕРСПЕКТИВНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ

Размещение основных перспективных месторождений  
Группы Газпром на территории России



## Основные перспективные месторождения Группы Газпром на территории России

| Наименование месторождения                          | Описание                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Проектная мощность                                            | Срок ввода в эксплуатацию | Срок выхода на проектную мощность |
|-----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|---------------------------|-----------------------------------|
| <b>Надым-Пур-Тазовский регион (Западная Сибирь)</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                               |                           |                                   |
| Заполярье (сеноманские залежи)                      | Располагается вблизи основных разрабатываемых месторождений <i>Газпрома</i> . Сеноманские залежи месторождения были введены в эксплуатацию в 2001 г. В 2007 г. их проектная производительность была пересмотрена со 100 млрд м³ до 115 млрд м³ в год.                                                                                                                                                    | 115 млрд м³ газа                                              | 2001 г.                   | 2012 г.                           |
| Заполярье (нижнемеловые газоконденсатные залежи)    | Проектом обустройства предусмотрено строительство двух УКПГ суммарной производительностью 15 млрд м³ в год. В 2010 г. закончено строительство первой УКПГ, ввод второй УКПГ запланирован на 2012 г.                                                                                                                                                                                                      | 15 млрд м³ газа                                               | 2010 г.                   | 2013–2014 гг.                     |
| Харвутинская площадь Ямбургского месторождения      | Расположена в южной части Ямбургского месторождения. Введена в эксплуатацию в 1996 г. В 2006 г. введена в строй УКПГ производительностью 18,2 млрд м³ в год. В 2007 г. – УППГ производительностью 8,2 млрд м³ в год.                                                                                                                                                                                     | 30 млрд м³ газа                                               | 1996 г.                   | 2012 г.                           |
| Песцовое (нижнемеловые отложения)                   | Расположено в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа в 150 км северо-западнее г. Новый Уренгой.                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 2,0 млрд м³ газа                                              | 2014 г.                   | 2018–2019 гг.                     |
| Ныдинский участок Медвежьего месторождения          | Расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области на площади Медвежьего месторождения.                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 2,7 млрд м³ газа                                              | 2011 г.                   | 2015–2016 гг.                     |
| Уренгойское (ачимовские залежи)                     | Для поэтапного освоения залежи разделены на несколько участков.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                               |                           |                                   |
|                                                     | Участок 1 введен в опытно-промышленную эксплуатацию в 2008 г. Освоение участка проводится ЗАО «Ачимгаз» – СП с компанией Wintershall Holding GmbH.                                                                                                                                                                                                                                                       | 9,6 млрд м³ газа и 3,1 млн т нестабильного конденсата в год   | 2008 г.                   |                                   |
|                                                     | Участок 2 введен в эксплуатацию в 2009 г. Освоение участка проводится ООО «Газпром добыча Уренгой».                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 8,7 млрд м³ газа и 3,0 млн т нестабильного конденсата в год   | 2009 г.                   | 2016–2019 гг.                     |
| Ен-Яхинское                                         | Участки 3–5 планируются к вводу в период 2015–2017 гг.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Достижение суммарной добычи газа по 1–5 участкам 36,3 млрд м³ | 2015–2017 гг.             | 2021–2024 гг.                     |
|                                                     | С 2016 г. разработку месторождения планируется осуществлять с применением технологии обратной закачки газа (сайклинг), обеспечивающей максимальный отбор газового конденсата.                                                                                                                                                                                                                            | 1,8 млн т газового конденсата и 5 млрд м³ газа                | 2003 г.                   | 2006 г.                           |
| <b>Полуостров Ямал и прилегающие акватории</b>      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                               |                           |                                   |
| Бованенковское (сеноман-аптские залежи)             | В Программе комплексного освоения месторождений углеводородного сырья Ямало-Ненецкого автономного округа и севера Красноярского края, утвержденной приказом Минэнерго России от 10 сентября 2010 г. № 441, Бованенковское НГКМ определено объектом первоочередного освоения на полуострове Ямал как самое крупное по запасам, удачно расположенное в центральной части полуострова и наиболее изученное. | 115 млрд м³                                                   | 2012 г.                   | 2017–2018 гг.                     |

| Наименование месторождения             | Описание                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Проектная мощность                                       | Срок ввода в эксплуатацию                                                       | Срок выхода на проектную мощность |
|----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| Харасавэйское (сеноман-аптские залежи) | Вводится в разработку после выхода на проектную производительность Бованенковского месторождения.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 32 млрд м <sup>3</sup>                                   | 2019 г.                                                                         | 2022 г.                           |
| Новопортовское                         | Расположено в юго-восточной части полуострова Ямал, характеризующейся отсутствием инфраструктуры. В 2011 г. с целью последующей консолидации в ОАО «Газпром нефть» лицензия и активы Новопортовского месторождения обособлены в ООО «Газпром нефть Новый Порт», созданное в результате реорганизации путем выделения из ООО «Газпром добыча Надым».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 7,9 млн т нефти                                          | 2016 г.                                                                         | 2019–2021 гг.                     |
| <b>Гыданский полуостров</b>            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                          |                                                                                 |                                   |
| Мессояхская группа                     | Восточно-Мессояхский и Западно-Мессояхский лицензионные участки (Мессояхская группа месторождений) находятся в северной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции на юго-западе Гыданского полуострова и относятся к категории крупнейших месторождений по величине разведанных запасов. Реализацией проекта разработки Мессояхской группы месторождений занимается ЗАО «Мессояхнефтегаз», которой на паритетных условиях (по 50 % акций) владеют ОАО «Газпром нефть» и ОАО «ТНК-ВР».                                                                                                                                                                                                                                                                         | 33 млн т н. э.                                           | 2015 г.                                                                         | 2025 г.                           |
| <b>Арктический шельф</b>               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                          |                                                                                 |                                   |
| Штокмановское                          | Расположено в центральной части Баренцева моря к северо-западу от полуострова Ямал и в 650 км к северо-востоку от г. Мурманск. Поставки газа планируются как по Единой системе газоснабжения, так и в виде СПГ на удаленные рынки. В 2008 г. для проектирования, разработки, строительства, финансирования и эксплуатации объектов первой фазы освоения Штокмановского месторождения создана компания специального назначения Shtokman Development AG, основными акционерами которой являются ОАО «Газпром» (51 %), Total Shtokman B.V. (25 %) и Statoil Holding Netherlands B.V. (24 %). Добыча газа на месторождении по проекту разработки предусмотрена в объеме 71 млрд м <sup>3</sup> в год и может быть потенциально увеличена до 95 млрд м <sup>3</sup> в год. | 23,7 млрд м <sup>3</sup> газа на первом этапе разработки | Будут определены по результатам принятия окончательного инвестиционного решения |                                   |
| Приразломное                           | Расположено на шельфе Печорского моря.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | 6,6 млн т нефти                                          | 2012 г.                                                                         | 2018 г.                           |
| <b>Обская и Тазовская губы</b>         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                          |                                                                                 |                                   |
| Северо-Каменномыское                   | Месторождения расположены в средней части акватории Обской губы в Ямало-Ненецком автономном округе Тюменской области и определены первоочередными объектами освоения месторождений акватории Обской и Тазовской губ.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 15,3 млрд м <sup>3</sup>                                 | 2019–2020 гг.                                                                   | 2021–2022 гг.                     |
| Каменномыское–море                     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 15,1 млрд м <sup>3</sup>                                 | 2023–2024 гг.                                                                   | 2025–2026 гг.                     |

| Наименование месторождения                    | Описание                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Проектная мощность                                                                                                                                                                                                               | Срок ввода в эксплуатацию                                                                                                                               | Срок выхода на проектную мощность |
|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| <b>Поволжье</b>                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                         |                                   |
| Астраханское                                  | Расположено в дельте реки Волга. Способно обеспечить годовой уровень добычи на уровне 50–60 млрд м <sup>3</sup> . Добыча сдерживается на уровне 12 млрд м <sup>3</sup> в год в основном экологическими ограничениями, а также необходимостью использования дорогостоящих технологий. Рассматривается возможность разработки месторождения с использованием технологии закачки кислых газов в пласт, которая позволит существенно уменьшить количество вредных выбросов и исключить проблемы утилизации попутной серы. | –                                                                                                                                                                                                                                | 1986 г.                                                                                                                                                 | –                                 |
| <b>Волго-Уральский регион</b>                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                         |                                   |
| Восточный участок Оренбургского месторождения | Расположен к юго-западу от г. Оренбург на площади Оренбургского НГКМ. Лицензией на разработку владеет ЗАО «Газпром нефть Оренбург». В октябре 2011 г. завершена сделка по реализации в пользу ОАО «Газпром нефть» принадлежащих ОАО «Газпром» акций данной компании (61,8 %).                                                                                                                                                                                                                                         | 1,6 млн т нефти<br>и 1,5 млрд м <sup>3</sup> газа                                                                                                                                                                                | 1994 г. – начало<br>опытно-промышленной<br>эксплуатации                                                                                                 | 2016 г.                           |
| <b>Восточная Сибирь и Дальний Восток</b>      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                         |                                   |
| Чаяндинское                                   | Расположено в Ленском районе Республики Саха (Якутия). В настоящее время ведется доразведка месторождения и разработка проектных документов по его разработке, в которых будут определены уровни добычи газа и жидких углеводородов.                                                                                                                                                                                                                                                                                  | В настоящее время разработано «Обоснование инвестиций в обустройство Чаяндинского месторождения, транспорт и переработку газа», в котором рассмотрены варианты комплексного освоения Ковыктинского и Чаяндинского месторождений. | Сроки ввода месторождений в разработку и выхода на проектную производительность будут определены после разработки и утверждения проектной документации. |                                   |
| Ковыктинское                                  | Расположено в Жигаловском и Казачинско-Ленском районах Иркутской области.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                         |                                   |
| Кириновское                                   | Расположено на северо-восточном шельфе о. Сахалин в пределах Кириновского блока, с ввода его в разработку начинается реализация проекта «Сахалин-3».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 4,3 млрд м <sup>3</sup>                                                                                                                                                                                                          | 2012 г.                                                                                                                                                 | 2015 г.                           |
| Южно-Кириновское                              | Расположено на шельфе о. Сахалин и его разработка является составной частью проекта «Сахалин-3».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 11,4 млрд м <sup>3</sup> газа*                                                                                                                                                                                                   | 2016 г.*                                                                                                                                                | 2020 г.*                          |

\* Приведено в соответствии с Программой освоения ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 г., утвержденной Советом директоров ОАО «Газпром» в апреле 2011 г.

# ТРАНСПОРТИРОВКА

## Развитие и реконструкция газотранспортной системы на территории России

|                                                              | За год, закончившийся 31 декабря |         |         |         |         |
|--------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|
|                                                              | 2007                             | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    |
| Ввод в эксплуатацию магистральных газопроводов и отводов, км | 1 157                            | 1 381   | 865     | 1 339   | 2 470   |
| Капитальный ремонт, км                                       | 2 697,0                          | 2 756,3 | 2 383,7 | 2 427,3 | 2 436,6 |
| Количество технических отказов на 1 000 км                   | 0,11                             | 0,13    | 0,09    | 0,04    | 0,07    |

## Основные технические характеристики газотранспортных активов Группы в России

|                                                                                           | По состоянию на 31 декабря |       |       |       |       |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|-------|-------|-------|-------|
|                                                                                           | 2007                       | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  |
| Протяженность магистральных газопроводов и отводов в одноконтинентном исчислении, тыс. км | 158,2                      | 159,5 | 160,4 | 161,7 | 164,7 |
| Линейные компрессорные станции, ед.                                                       | 218                        | 214   | 215   | 215   | 211   |
| Газоперекачивающие агрегаты (ГПА), ед.                                                    | 3 641                      | 3 669 | 3 675 | 3 659 | 3 630 |
| Установленная мощность ГПА, тыс. МВт                                                      | 41,4                       | 41,6  | 42,0  | 42,1  | 41,7  |

## Структура магистральных газопроводов Группы Газпром на территории России по сроку эксплуатации, 2011 г.

|                                                     | По состоянию на 31 декабря |              |
|-----------------------------------------------------|----------------------------|--------------|
|                                                     | Протяженность, км          | Доля, %      |
| <b>Срок эксплуатации магистрального газопровода</b> |                            |              |
| 10 лет и менее                                      | 19 569                     | 11,9 %       |
| от 11 до 20 лет                                     | 21 745                     | 13,2 %       |
| от 21 года до 30 лет                                | 64 629                     | 39,3 %       |
| от 31 до 40 лет                                     | 31 832                     | 19,3 %       |
| от 41 до 50 лет                                     | 19 647                     | 11,9 %       |
| более 50 лет                                        | 7 259                      | 4,4 %        |
| <b>Всего</b>                                        | <b>164 681</b>             | <b>100 %</b> |

## Средневзвешенные расстояния транспортировки газа ОАО «Газпром»

|                                    | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       |
|------------------------------------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|
|                                    | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  |
| До оптовых потребителей России, км | 2 808                            | 2 901 | 2 504 | 2 592 | 2 785 |
| На экспорт (до границ России), км  | 3 252                            | 3 322 | 3 292 | 3 262 | 3 430 |

# Поступление и распределение газа, транспортированного по газотранспортной системе Газпрома на территории Российской Федерации, млрд м<sup>3</sup>

|                                                                  | За год, закончившийся 31 декабря |              |              |              |              |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                                  | 2007                             | 2008         | 2009         | 2010         | 2011         |
| <b>Поступление в газотранспортную систему, всего</b>             | <b>706,7</b>                     | <b>714,3</b> | <b>589,7</b> | <b>661,2</b> | <b>683,2</b> |
| Поступление в систему, в т. ч.:                                  | 654,8                            | 669,2        | 552,4        | 614,1        | 630,9        |
| центральноазиатский газ                                          | 59,9                             | 61,4         | 35,7         | 35,3         | 31,8         |
| азербайджанский газ                                              | –                                | –            | –            | 0,8          | 1,5          |
| Отбор газа из ПХГ России                                         | 41,7                             | 36,1         | 30,0         | 40,8         | 47,1         |
| Сокращение запаса газа в газотранспортной системе                | 10,2                             | 9,0          | 7,3          | 6,3          | 5,2          |
| <b>Распределение из газотранспортной системы, всего</b>          | <b>706,7</b>                     | <b>714,3</b> | <b>589,7</b> | <b>661,2</b> | <b>683,2</b> |
| Поставка внутри России                                           | 356,4                            | 352,8        | 335,6        | 354,9        | 365,6        |
| центральноазиатский газ                                          | 0,1                              | 0,1          | 0,1          | 0,1          | 0,1          |
| Поставка за пределы России                                       | 247,3                            | 251,1        | 195,6        | 209,3        | 217,7        |
| центральноазиатский газ                                          | 59,7                             | 61,3         | 35,6         | 35,2         | 31,8         |
| азербайджанский газ                                              | –                                | –            | –            | 0,8          | 1,5          |
| Закачка газа в ПХГ России                                        | 43,0                             | 51,6         | 15,7         | 47,7         | 48,2         |
| Собственные технологические нужды газотранспортной системы и ПХГ | 49,5                             | 49,6         | 36,3         | 43,6         | 45,8         |
| Увеличение запаса газа в газотранспортной системе                | 10,5                             | 9,2          | 6,5          | 5,7          | 5,9          |

# ГАЗОТРАНСПОРТНЫЕ ПРОЕКТЫ

## Евразийская газотранспортная система



### Газотранспортные проекты Газпрома:

- |                                      |                                                                         |                                          |
|--------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|
| ① СРТО – Торжок                      | ⑥ ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток                                 | ⑩ Джубга – Лазаревское – Сочи            |
| ② Грязовец – Выборг                  | ⑦ Починки – Грязовец                                                    | — Основные газопроводы                   |
| ③ «Северный поток»                   | ⑧ Варианты маршрута газопровода «Южный поток»                           | ▲ Месторождения газа                     |
| ④ Мурманск – Волхов                  | ⑨ Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» | ● Объекты подземного хранения газа (ПХГ) |
| ⑤ Бованенково – Ухта и Ухта – Торжок |                                                                         | ★ Заводы по сжижению газа                |
|                                      |                                                                         | ☆ Приемные терминалы СПГ                 |

## Основные газотранспортные проекты Группы Газпром

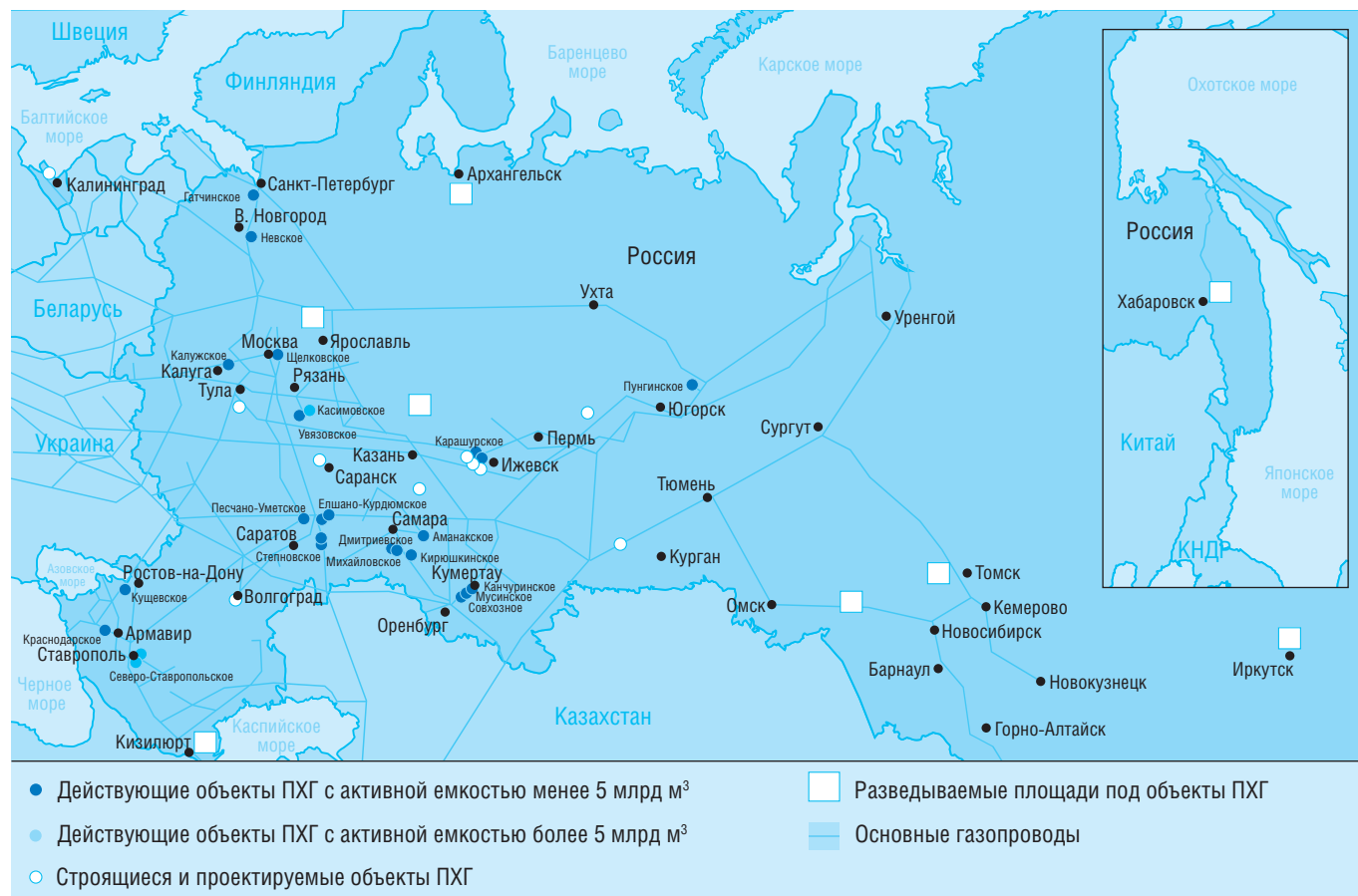
| Наименование                                                          | Назначение                                                                                                                                                                                                                | Проектные характеристики |                                         |                                                           | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|-----------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------|-----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                       |                                                                                                                                                                                                                           | Протяженность            | Количество КС /<br>общая<br>мощность КС | Годовая<br>производительность                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| «СРТО – Торжок»                                                       | Транспортировка газа месторождений северных районов Тюменской области в район г. Торжок; увеличение объема поставки газа потребителям Северо-Западного региона России, а также на экспорт по газопроводу «Ямал – Европа». | 2 200 км                 | 13 КС /<br>968 МВт                      | 20,5–28,5 млрд м <sup>3</sup><br>на различных<br>участках | Ввод в эксплуатацию линейной части завершен в 2006 г. Также по состоянию на 31 декабря 2011 г. построены 10 компрессорных станций (КС) суммарной мощностью 743 МВт. Довод трех КС газопровода мощностью 240 МВт планируется одновременно с началом добычи газа на полуострове Ямал в 2012 г.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| Грязовец – Выборг                                                     | Обеспечение поставок газа на Северо-Запад России и в газопровод «Северный поток».                                                                                                                                         | 917 км                   | 7 КС /<br>1 155 МВт                     | 59 млрд м <sup>3</sup>                                    | По состоянию на 31 декабря 2011 г. введены 917 км линейной части. В 2011 г. осуществлен ввод пяти КС мощностью 538 МВт для обеспечения поставок газа по первой нитке морского газопровода «Северный поток» и российским потребителям. В 2012 г. планируется ввод двух КС мощностью 128 МВт по первой нитке, 704,7 км линейной части и ввод вторых цехов мощностью 489 МВт для поставок газа по второй нитке морского газопровода.                                                                                                                                                                                                                                            |
| «Северный поток»                                                      | Транспортировка российского природного газа в страны Западной Европы по дну Балтийского моря.                                                                                                                             | 1 224 км                 | Не предусмотрены                        | До 55 млрд м <sup>3</sup>                                 | Для проектирования, строительства, эксплуатации и управления газопроводом «Северный поток» создана компания Nord Stream AG. Доли в компании по состоянию на 31 декабря 2011 г. распределены следующим образом: ОАО «Газпром» – 51 %, Wintershall Oil AG (Группа BASF) – 15,5 %, PEG Infrastruktur AG (Группа E.ON) – 15,5 %, Gasunie Infrastruktur AG (Группа Gasunie) – 9 % и GDF SUEZ Holding Switzerland AG (Группа GDF SUEZ) – 9 %. Строительство газопровода «Северный поток» начато в апреле 2010 г. В 2011 г. была завершена укладка первой нитки газопровода. Ввод в эксплуатацию первой нитки осуществлен в ноябре 2011 г., второй – запланирован на IV кв. 2012 г. |
| Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» | Транспортировка газа по территории России для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток».                                                                                                                         | Около 2 446 км           | 10 КС /<br>1 475 МВт                    | До 63 млрд м <sup>3</sup>                                 | Завершены предынвестиционные исследования, получены необходимые согласования. Завершены проектные работы и начата экспертиза проектной документации.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

| Наименование      | Назначение                                                                                                           | Проектные характеристики                                                                              |                                         |                                                                                    | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|-------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                   |                                                                                                                      | Протяженность                                                                                         | Количество КС /<br>общая<br>мощность КС | Годовая<br>производительность                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| «Южный поток»     | Транспортировка газа из России через акваторию Черного моря и далее по территориям стран Южной и Центральной Европы. | Сухопутный участок – от 1 800 до 2 400 км (в зависимости от маршрута), морской участок – около 925 км | 8 КС                                    | До 63 млрд м <sup>3</sup> (морской участок)                                        | Для строительства участков газопровода по территориям европейских стран подписаны межправительственные соглашения с Болгарией, Сербией, Венгрией, Словенией, Австрией, Грецией, Хорватией, а также в партнерстве с уполномоченными национальными компаниями этих стран созданы совместные проектные компании для практической реализации проекта (совместные компании в Словении и Хорватии находятся в процессе учреждения). Завершены ТЭО строительства всех участков газопровода: в 2010 г. – в Сербии и Словении, в 2011 г. – в Австрии, Болгарии, Венгрии, Румынии, Хорватии и Греции. В июне 2010 г. ОАО «Газпром», ENI и EDF подписали трехсторонний Меморандум, определивший конкретные шаги по вхождению EDF в проект строительства морского участка газопровода. В марте 2011 г. ОАО «Газпром» и Wintershall Holding GmbH подписали Меморандум о взаимопонимании, предусматривающий участие Wintershall Holding GmbH в реализации морского участка проекта. В сентябре 2011 г. подписано Соглашение акционеров компании South Stream Transport AG для реализации морского участка проекта. В соответствии с документом доля участия ОАО «Газпром» в проекте морского газопровода составляет 50 %, итальянской ENI – 20 %, немецкой компании Wintershall Holding и французской EDF – по 15 %. В октябре 2011 г. завершена разработка сводного ТЭО, объединившего ТЭО морского участка, а также ТЭО строительства национальных участков газопровода «Южный поток» по территории стран Южной и Центральной Европы, и принято решение в ОАО «Газпром» о переходе проекта на стадию разработки проектной документации. В декабре 2011 г. получено разрешение Турецкой Республики на строительство морского участка газопровода «Южный поток» через исключительную экономическую зону Турции в Черном море. Также решением Совета министров Республики Болгария в декабре 2011 г. болгарскому участку газопровода «Южный поток» присвоен статус объекта национального значения. Утвержден и реализуется подробный план мероприятий, который позволит перейти на стадию строительства морского участка газопровода «Южный поток» в декабре 2012 г. |
| Мурманск – Волхов | Обеспечение поставок газа со Штокмановского месторождения для потребителей Северо-Западного региона России.          | 1 365 км                                                                                              | 10 КС /<br>1 225 МВт                    | До 46 млрд м <sup>3</sup> (зависит от объемов добычи Штокмановского месторождения) | Выполнен сбор исходных данных и их согласование. Ведутся инженерные изыскания. Осуществляется разработка проектной документации.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |

| Наименование                                                             | Назначение                                                                                                                                                                                 | Проектные характеристики |                                         |                               | Ход реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|--------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------|-------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                          |                                                                                                                                                                                            | Протяженность            | Количество КС /<br>общая<br>мощность КС | Годовая<br>производительность |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| Починки –<br>Грязовец                                                    | Обеспечение возможности подачи<br>дополнительных объемов газа в<br>Грязовецкий газотранспортный узел<br>и маневрирование потоками газа<br>после ввода месторождений полу-<br>острова Ямал. | 645 км                   | 5 КС /<br>416 МВт                       | До 36 млрд м³                 | По состоянию на 31 декабря 2011 г. введены в эксплуатацию около<br>645 км линейной части газопровода (в т. ч. в 2011 г. – завершающий<br>участок протяженностью 344,5 км) и три КС мощностью 272 МВт<br>(в т. ч. в 2011 г. – две КС суммарной мощностью 176 МВт).<br>В 2012 г. планируется ввод в эксплуатацию КС мощностью 64 МВт,<br>которым будет завершён первый этап строительства газопровода. |
| Бованенково –<br>Ухта (первая нитка)                                     | Система газопроводов для<br>транспортировки газа с место-<br>рождений полуострова Ямал<br>в центральные районы России.                                                                     | 1 247 км                 | 9 КС /<br>1 096 МВт                     | 60 млрд м³                    | В 2012 г. планируется ввод в эксплуатацию первой очереди стро-<br>ительства, состоящей из линейной части газопровода на участке<br>Бованенково – Ухта, включая двухниточный переход через<br>Байдарацкую губу, и КС Байдарацкая мощностью 96 МВт.<br>К концу года было сварено свыше 90 % первой нитки газопровода.                                                                                  |
| Ухта – Торжок<br>(первая нитка)                                          |                                                                                                                                                                                            | 1 371 км                 | 8 КС /<br>805 МВт                       | 45 млрд м³                    | По состоянию на май 2012 г. сварено в нитку 965 км из 972 км<br>на участке Ухта – Грязовец. Ввод участка Ухта – Грязовец и первых<br>очередей двух КС общей мощностью 100 МВт планируется в конце<br>2012 г.                                                                                                                                                                                         |
| Сахалин –<br>Хабаровск –<br>Владивосток<br>(первый пусковой<br>комплекс) | Обеспечение потребности в газе<br>потребителей Хабаровского<br>и Приморского краев, Сахалинской<br>области и поставок газа на экспорт<br>в страны АТР.                                     | 1 354 км                 | 1 КС /<br>32 МВт                        | 5,5 млрд м³                   | В сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый этап первого<br>пускового комплекса протяженностью 1 354 км, включая одну КС<br>мощностью 32 МВт, производительностью 5,5 млрд м³ в год.                                                                                                                                                                                                             |
| Джубга –<br>Лазаревское –<br>Сочи                                        | Обеспечение газоснабжения<br>потребителей Туапсинского района,<br>г. Сочи, прилегающих районов<br>и олимпийских объектов, а также<br>в целом энергобезопасности<br>Сочинского региона.     | 172 км                   |                                         | 3,8 млрд м³                   | В июне 2011 г. газопровод введен в эксплуатацию. Основным<br>потребителем газа, поставляемого по газопроводу, станет<br>Адлерская ТЭС.                                                                                                                                                                                                                                                               |

# ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ ГАЗА

Действующие и перспективные объекты подземного хранения газа Газпрома на территории России



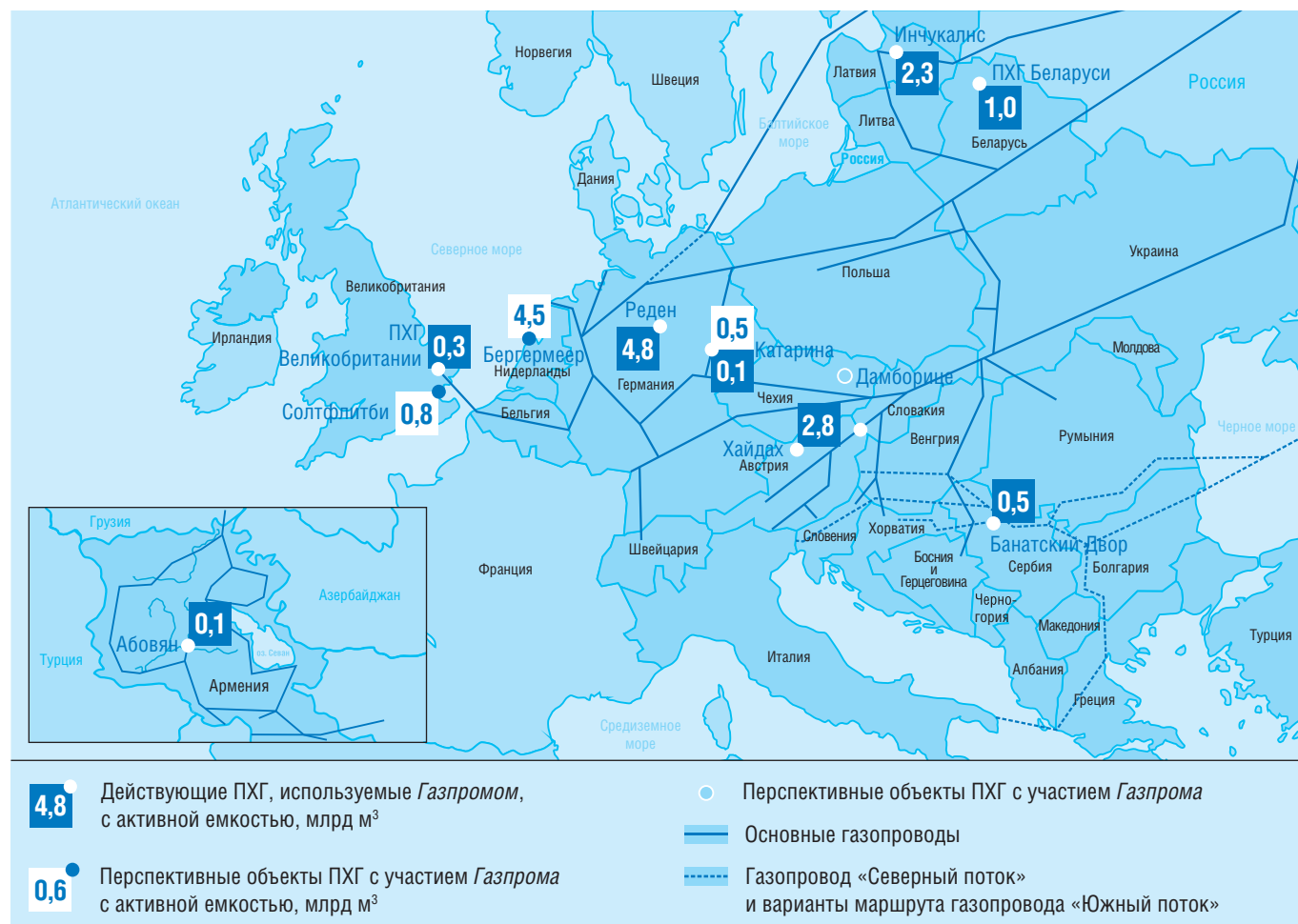
## Характеристика российских ПХГ Газпрома

|                                                            | По состоянию на 31 декабря |       |       |       |       |
|------------------------------------------------------------|----------------------------|-------|-------|-------|-------|
|                                                            | 2007                       | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  |
| Количество объектов подземного хранения газа в России, ед. | 25                         | 25    | 25    | 25    | 25    |
| Объем активной емкости по обустройству, млрд м³            | 64,94                      | 65,20 | 65,20 | 65,41 | 66,70 |
| Количество эксплуатационных скважин на ПХГ, ед.            | 2 618                      | 2 615 | 2 601 | 2 564 | 2 602 |

## Хранение газа на территории России

|                                                                                    | Сезон заправки  |                 |                 |                 |                 |
|------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                                                                                    | 2007            | 2008            | 2009            | 2010            | 2011            |
| <b>Заправка газа в ПХГ, млн м³</b>                                                 |                 |                 |                 |                 |                 |
| I кв.                                                                              | 1 074,8         | 107,1           | 161,4           | 866,6           | –               |
| II кв.                                                                             | 21 295,6        | 24 370,5        | 3 075,0         | 24 097,7        | 21 291,8        |
| III кв.                                                                            | 19 766,1        | 24 020,4        | 10 116,9        | 20 681,0        | 24 248,5        |
| IV кв.                                                                             | 859,5           | 3 150,4         | 2 319,1         | 2 085,4         | 2 657,2         |
| <b>Всего за сезон</b>                                                              | <b>42 996,0</b> | <b>51 648,4</b> | <b>15 672,4</b> | <b>47 730,7</b> | <b>48 197,5</b> |
|                                                                                    | Сезон отбора    |                 |                 |                 |                 |
|                                                                                    | 2007–2008       | 2008–2009       | 2009–2010       | 2010–2011       | 2011–2012       |
| <b>Отбор газа из ПХГ, млн м³</b>                                                   |                 |                 |                 |                 |                 |
| III кв.                                                                            | 89,7            | 107,1           | 155,8           | 135,1           | 300,0           |
| IV кв.                                                                             | 21 688,7        | 7 634,2         | 18 980,5        | 14 428,8        | 13 664,6        |
| I кв. следующего года                                                              | 28 347,1        | 8 653,9         | 26 176,9        | 31 740,7        | 29 258,1        |
| II кв. следующего года                                                             | 18,5            | 2 234,0         | 48,5            | 1 366,2         | 420,2           |
| <b>Всего за сезон</b>                                                              | <b>50 144,0</b> | <b>18 629,2</b> | <b>45 361,7</b> | <b>47 670,8</b> | <b>43 642,9</b> |
| Максимальная суточная производительность на начало сезона отбора, млн м³/сут.      | 608,0           | 620,0           | 620,0           | 620,0           | 647,7           |
| Средняя суточная производительность в декабре – феврале сезона отбора, млн м³/сут. | 492,4           | 500,0           | 500,0           | 500,0           | 522,1           |

## Действующие и перспективные объекты ПХГ за рубежом



## Закачка и отбор газа Газпрома из ПХГ зарубежных стран

|                                              | Сезон закачки I–IV кв.                                    |                |                |                |                |
|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                              | 2007                                                      | 2008           | 2009           | 2010           | 2011           |
| <b>Закачка газа в ПХГ за рубежом, млн м³</b> |                                                           |                |                |                |                |
| Страны БСС                                   |                                                           |                |                |                |                |
| Армения                                      | 87,0                                                      | 89,0           | 70,0           | 46,1           | 23,1           |
| Латвия                                       | 135,3                                                     | 1 300,1        | 588,1          | 1 639,5        | 1 567,5        |
| Дальнее зарубежье                            |                                                           |                |                |                |                |
| Австрия                                      | 944,8                                                     | 858,6          | 474,1          | 580,8          | 1 093,7        |
| Великобритания                               | 414,5                                                     | 528,9          | 225,8          | 233,7          | 225,2          |
| Германия                                     | 1 111,0                                                   | 1 384,8        | 583,6          | 705,3          | 155,2          |
| Нидерланды                                   | –                                                         | –              | 328,0          | 853,8          | 1 582,6        |
| Сербия                                       | –                                                         | –              | –              | –              | 279,4          |
| Франция                                      | –                                                         | 273,9          | 250,0          | 298,2          | –              |
| <b>Всего за сезон</b>                        | <b>2 692,6</b>                                            | <b>4 435,3</b> | <b>2 519,6</b> | <b>4 357,4</b> | <b>4 926,7</b> |
|                                              | Сезон отбора III–IV кв., а также I–II кв. следующего года |                |                |                |                |
|                                              | 2007–2008                                                 | 2008–2009      | 2009–2010      | 2010–2011      | 2011–2012      |
| <b>Отбор газа из ПХГ за рубежом*, млн м³</b> |                                                           |                |                |                |                |
| Страны БСС                                   |                                                           |                |                |                |                |
| Армения                                      | 64,0                                                      | 80,0           | 24,0           | 21,2           | 121,1          |
| Латвия                                       | 288,3                                                     | 682,8          | 1 009,2        | 1 658,5        | 1 529,8        |
| Дальнее зарубежье                            |                                                           |                |                |                |                |
| Австрия                                      | 652,8                                                     | 381,9          | 480,1          | 543,7          | 978,7          |
| Великобритания                               | 422,4                                                     | 227,5          | 318,0          | 435,0          | 225,2          |
| Германия                                     | 952,2                                                     | 790,1          | 731,4          | 481,8          | 699,8          |
| Сербия                                       | –                                                         | –              | –              | –              | 30,8           |
| Франция                                      | –                                                         | 273,9          | 248,5          | 299,7          | –              |
| <b>Всего за сезон</b>                        | <b>2 379,7</b>                                            | <b>2 436,2</b> | <b>2 811,2</b> | <b>3 439,9</b> | <b>3 585,4</b> |

\* Отбор не отражает объемы газа, проданные в ПХГ.

# ПЕРЕРАБОТКА УГЛЕВОДОРОДОВ И ПРОИЗВОДСТВО ПРОДУКЦИИ ПЕРЕРАБОТКИ

## Объемы переработки углеводородов Группой Газпром (без учета давальческого сырья)

|                                                                     | За год, закончившийся 31 декабря |             |             |             |             |
|---------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|                                                                     | 2007                             | 2008        | 2009        | 2010        | 2011        |
| <b>Переработка природного и попутного газа, млрд м<sup>3</sup></b>  |                                  |             |             |             |             |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием*   | 33,3                             | 33,3        | 30,4        | 33,6        | 33,2        |
| Группа Сибур Холдинг**                                              | 10,7                             | 5,1         | –           | –           | –           |
| <b>Всего</b>                                                        | <b>44,0</b>                      | <b>38,4</b> | <b>30,4</b> | <b>33,6</b> | <b>33,2</b> |
| <b>Переработка нефти и нестабильного газового конденсата, млн т</b> |                                  |             |             |             |             |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием*   | 12,0                             | 11,7        | 10,9        | 12,3        | 13,0        |
| Газпром нефть                                                       | 26,2                             | 28,4        | 33,4        | 37,9        | 40,5        |
| в т. ч. за рубежом***                                               | –                                | –           | 2,4         | 2,9         | 2,4         |
| <b>Всего</b>                                                        | <b>38,2</b>                      | <b>40,1</b> | <b>44,3</b> | <b>50,2</b> | <b>53,5</b> |

\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

\*\* Показатели Группы Сибур Холдинг учтены до момента деконсолидации с III кв. 2008 г.

\*\*\* Включает показатели NIS после консолидации с 1 февраля 2009 г.

## Производство основных видов продукции переработки Группой Газпром (без учета давальческого сырья)

|                                              | За год, закончившийся 31 декабря |          |          |          |          |
|----------------------------------------------|----------------------------------|----------|----------|----------|----------|
|                                              | 2007                             | 2008     | 2009     | 2010     | 2011     |
| Стабильный газовый конденсат и нефть, тыс. т | 3 711,7                          | 3 413,8  | 3 408,2  | 3 828,3  | 4 595,1  |
| Сухой газ, млрд м <sup>3</sup>               | 35,8                             | 30,9     | 24,2     | 26,2     | 25,7     |
| Сжиженные углеводородные газы, тыс. т        | 5 537,6                          | 4 104,1  | 2 806,6  | 3 119,3  | 2 972,7  |
| Автомобильный бензин, тыс. т                 | 7 518,7                          | 7 606,2  | 8 648,8  | 9 368,8  | 10 253,3 |
| Технологический бензин, тыс. т               | 1 735,0                          | 1 914,2  | 2 129,9  | 1 620,1  | 1 148,0  |
| Дизельное топливо, тыс. т                    | 9 510,7                          | 10 406,6 | 11 214,2 | 12 830,9 | 12 771,6 |
| Авиационное топливо, тыс. т                  | 1 944,2                          | 1 967,3  | 2 276,0  | 2 598,1  | 2 735,5  |
| Мазут топочный, тыс. т                       | 5 653,9                          | 6 138,5  | 6 355,6  | 8 176,4  | 8 642,5  |
| Масла, тыс. т                                | 346,4                            | 328,3    | 371,4    | 367,1    | 391,0    |
| Сера, тыс. т                                 | 5 432,3                          | 5 385,9  | 4 404,6  | 5 252,4  | 5 391,5  |
| Гелий, тыс. м <sup>3</sup>                   | 4 874,0                          | 5 037,9  | 4 892,6  | 4 856,1  | 3 526,4  |
| Одорант, тыс. т                              | 2,8                              | 3,0      | 3,0      | 3,3      | 3,4      |
| ШФЛУ, тыс. т                                 | 2 648,9                          | 1 488,5  | 454,0    | 491,7    | 697,4    |
| Этан, тыс. т                                 | 238,4                            | 327,2    | 362,1    | 384,1    | 391,8    |
| Техуглерод, тыс. т                           | 35,4                             | 30,4     | 21,1     | 31,6     | 31,4     |
| Метанол, тыс. т                              | –                                | –        | 419,0    | 663,2    | 690,4    |
| Пентан-гексановая фракция (ПГФ), тыс. т      | 102,6                            | 111,0    | 35,2     | 151,5    | 145,1    |

**Производство продукции переработки основными  
дочерними обществами Группы Газпром**  
(без учета давальческого сырья)

|                                                                              | За год, закончившийся 31 декабря |         |         |          |          |
|------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------|---------|----------|----------|
|                                                                              | 2007                             | 2008    | 2009    | 2010     | 2011     |
| <b>ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества<br/>со 100 % участием*</b> |                                  |         |         |          |          |
| Стабильный газовый конденсат и нефть, тыс. т                                 | 3 711,7                          | 3 413,8 | 3 408,2 | 3 828,3  | 4 595,1  |
| Сухой газ, млрд м³                                                           | 26,5                             | 26,5    | 24,2    | 26,2     | 25,7     |
| Сжиженные углеводородные газы, тыс. т                                        | 2 109,8                          | 2 037,2 | 2 025,2 | 2 311,6  | 2 281,7  |
| Автомобильный бензин, тыс. т                                                 | 2 141,8                          | 2 132,3 | 2 018,1 | 2 114,3  | 2 153,3  |
| Дизельное топливо, тыс. т                                                    | 1 429,3                          | 1 394,1 | 1 276,5 | 1 366,2  | 1 280,6  |
| Авиационное топливо, тыс. т                                                  | 133,9                            | 161,4   | 165,8   | 165,7    | 166,5    |
| Мазут топочный, тыс. т                                                       | 394,2                            | 389,7   | 347,9   | 377,9    | 299,5    |
| Сера, тыс. т                                                                 | 5 370,1                          | 5 319,8 | 4 322,1 | 5 154,9  | 5 283,5  |
| Гелий, тыс. м³                                                               | 4 874,0                          | 5 037,9 | 4 892,6 | 4 856,1  | 3526,4   |
| Одорант, тыс. т                                                              | 2,8                              | 3,0     | 3,0     | 3,3      | 3,4      |
| ШФЛУ, тыс. т                                                                 | 587,5                            | 554,6   | 454,0   | 491,7    | 697,4    |
| Этан, тыс. т                                                                 | 238,4                            | 327,2   | 362,1   | 384,1    | 391,8    |
| Техуглерод, тыс. т                                                           | 35,4                             | 30,4    | 21,1    | 31,6     | 31,4     |
| Метанол, тыс. т                                                              | –                                | –       | 419,0   | 663,2    | 690,4    |
| ПГФ, тыс. т                                                                  | 102,6                            | 111,0   | 35,2    | 151,5    | 145,1    |
| <b>Газпром нефть</b>                                                         |                                  |         |         |          |          |
| Сжиженные углеводородные газы, тыс. т                                        | 566,1                            | 563,8   | 781,4   | 807,7    | 691,0    |
| в т. ч. за рубежом**                                                         | –                                | –       | 105,4   | 110,5    | 83,0     |
| Автомобильный бензин, тыс. т                                                 | 5 376,9                          | 5 473,9 | 6 630,7 | 7 254,5  | 8 100,0  |
| в т. ч. за рубежом**                                                         | –                                | –       | 502,8   | 554,4    | 459,0    |
| Технологический бензин, тыс. т                                               | 1 735,0                          | 1 914,2 | 2 129,9 | 1 620,0  | 1 148,0  |
| в т. ч. за рубежом**                                                         | –                                | –       | 110,8   | 133,7    | 151,0    |
| Дизельное топливо, тыс. т                                                    | 8 081,4                          | 9 012,5 | 9 937,7 | 11 464,7 | 11 491,0 |
| в т. ч. за рубежом**                                                         | –                                | –       | 836,0   | 898,1    | 675,0    |
| Авиационное топливо, тыс. т                                                  | 1 810,3                          | 1 805,9 | 2 110,2 | 2 432,5  | 2 569,0  |
| в т. ч. за рубежом**                                                         | –                                | –       | 48,3    | 68,2     | 75,0     |
| Мазут топочный, тыс. т                                                       | 5 259,7                          | 5 748,8 | 6 007,7 | 7 798,5  | 8 343,0  |
| в т. ч. за рубежом**                                                         | –                                | –       | 460,3   | 528,5    | 403,0    |
| Масла, тыс. т                                                                | 346,4                            | 328,3   | 371,4   | 367,1    | 391,0    |
| в т. ч. за рубежом**                                                         | –                                | –       | –       | –        | –        |
| Сера, тыс. т                                                                 | 62,2                             | 66,1    | 82,5    | 97,5     | 108,0    |
| в т. ч. за рубежом**                                                         | –                                | –       | –       | 2,0      | 3,0      |

|                                                                     | За год, закончившийся 31 декабря |         |      |      |      |
|---------------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------|------|------|------|
|                                                                     | 2007                             | 2008    | 2009 | 2010 | 2011 |
| <b>Группа Сибур Холдинг***</b>                                      |                                  |         |      |      |      |
| Сухой газ, млрд м <sup>3</sup>                                      | 9,3                              | 4,4     | –    | –    | –    |
| Сжиженные углеводородные газы, тыс. т                               | 2 861,7                          | 1 503,1 | –    | –    | –    |
| ШФЛУ, тыс. т                                                        | 2 061,4                          | 933,9   | –    | –    | –    |
| Бензин газовый стабильный, тыс. т                                   | 677,0                            | 284,0   | –    | –    | –    |
| Мономеры, жидкие и мономерсодержащие углеводородные фракции, тыс. т | 1 997,9                          | 1 096,3 | –    | –    | –    |
| Полимеры и изделия, тыс. т                                          | 506,0                            | 290,0   | –    | –    | –    |
| Синтетические каучуки, тыс. т                                       | 553,4                            | 267,9   | –    | –    | –    |
| Продукция органического синтеза, тыс. т                             | 1 134,6                          | 544,5   | –    | –    | –    |
| Метил третбутиловый эфир, тыс. т                                    | 458,4                            | 243,5   | –    | –    | –    |
| Минеральные удобрения и сырье для них, тыс. т                       | 1 598,1                          | 1 103,4 | –    | –    | –    |
| Шины, млн шт.                                                       | 13,6                             | 6,5     | –    | –    | –    |

\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

\*\* Включает показатели NIS после консолидации с 1 февраля 2009 г.

\*\*\* Показатели Группы Сибур Холдинг учтены до момента деконсолидации с III кв. 2008 г.

## Размещение предприятий по переработке углеводородного сырья и производству продукции



## Предприятия по переработке углеводородного сырья и производству нефте- и газохимической продукции

| Наименование                                                      | Компания                             | Место-положение             | Год ввода в эксплуатацию / год создания | Годовая мощность по переработке сырья / производству продукции на 31.12.2011 г.         | Основная продукция                                                                                                                                                                                          |
|-------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Основные дочерние общества ОАО «Газпром» со 100 % участием</b> |                                      |                             |                                         |                                                                                         |                                                                                                                                                                                                             |
| Астраханский ГПЗ                                                  | ООО «Газпром добыча Астрахань»       | Астрахань                   | 1986 г.                                 | ■ 12,0 млрд м³ природного газа<br>■ 7,32 млн т конденсата и нефти                       | Сухой товарный газ, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ), бензин, дизтопливо, мазут, сера                                                               |
| Оренбургский ГПЗ                                                  | ООО «Газпром добыча Оренбург»        | Оренбург                    | 1974 г.                                 | ■ 37,5 млрд м³ природного газа<br>■ 6,26 млн т конденсата и нефти                       | Сухой товарный газ, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, ШФЛУ, сера газовая, одорант                                                                                                                |
| Оренбургский гелиевый завод                                       | ООО «Газпром добыча Оренбург»        | Оренбург                    | 1978 г.                                 | ■ 15,0 млрд м³ природного газа                                                          | Гелий газообразный и сжиженный, сухой товарный газ, этан, сжиженный газ, ШФЛУ, ПГФ                                                                                                                          |
| Сосногорский ГПЗ                                                  | ООО «Газпром переработка»            | Сосногорск, Республика Коми | 1946 г.                                 | ■ 3,0 млрд м³ природного газа<br>■ 1,25 млн т нестабильного конденсата (деэтанализация) | Сухой товарный газ, сжиженный газ, стабильный газовый конденсат, тухуглерод                                                                                                                                 |
| Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту           | ООО «Газпром переработка»            | Новый Уренгой               | 1985 г.                                 | ■ 13,9 млн т нестабильного конденсата (деэтанализация и стабилизация)                   | Деэтанализованный газовый конденсат, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, ШФЛУ, дизтопливо, дистиллят газового конденсата легкий (ДКГЛ), топливо для реактивных двигателей ТС-1, газ деэтанализации |
| Сургутский завод по стабилизации конденсата                       | ООО «Газпром переработка»            | Сургут                      | 1985 г.                                 | ■ 8,05 млн т нестабильного, в т. ч. деэтанализованного конденсата (стабилизация)        | Стабильный газовый конденсат (нефть), автомобильный бензин, дизтопливо, топливо для реактивных двигателей ТС-1, сжиженный газ, ШФЛУ, ПГФ, ДКГЛ                                                              |
| Завод по производству метанола                                    | ООО «Сибметакхим»                    | Томск                       | 1983 г.                                 | ■ 750 тыс. т метанола                                                                   | Метанол, формалин, карбамидоформальдегидные смолы                                                                                                                                                           |
| <b>Газпром нефть</b>                                              |                                      |                             |                                         |                                                                                         |                                                                                                                                                                                                             |
| Омский НПЗ                                                        | ОАО «Газпром нефть»                  | Омск                        | 1955 г.                                 | ■ 19,5 млн т нефти                                                                      | Бензин автомобильный и технологический, дизтопливо, авиакеросин, мазут, масла, ароматические углеводороды, газы углеводородные сжиженные, нефтяные битумы, сера                                             |
| Московский НПЗ                                                    | ОАО «Московский НПЗ»                 | Москва                      | 1938 г.                                 | ■ 12,15 млн т нефти                                                                     | Бензин автомобильный и технологический, дизтопливо, авиакеросин, мазут, нефтяные битумы, газы углеводородные сжиженные, сера                                                                                |
| НПЗ (г. Панчево)                                                  | NIS                                  | Панчево (Сербия)            | 1968 г.                                 | ■ 7,3 млн т нефти                                                                       | Бензин автомобильный и технологический, дизтопливо, авиакеросин, мазут, ароматические углеводороды, газы углеводородные сжиженные, битумы, сера и пропилен                                                  |
| НПЗ (г. Нови-Сад)                                                 | NIS                                  | Нови-Сад (Сербия)           | 1968 г.                                 |                                                                                         | Бензин автомобильный, дизтопливо, мазут, масла и битумы                                                                                                                                                     |
| Завод по смешению масел и смазок (г. Бари)                        | Gazpromneft Lubricants Italia S.p.A. | Бари (Италия)               | 1976 г.                                 | ■ 30 тыс. т масел и 6 тыс. т пластичных смазок                                          | Масла промышленные, масла автомобильные, смазки                                                                                                                                                             |

|                                              |                                           |         |         |                                           |                                                                      |
|----------------------------------------------|-------------------------------------------|---------|---------|-------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| Московский завод смазочных материалов (МЗСМ) | ЗАО «Газпром-нефть МЗСМ»                  | Фрязино | 2001 г. | ■ 40 тыс. т масел и технических жидкостей | Моторные, трансмиссионные, промышленные масла и технические жидкости |
| Комплекс фасованных масел на Омском НПЗ      | ООО «Газпром-нефть – смазочные материалы» | Омск    | 2011 г. | ■ 180 тыс. т (первая очередь)             | Моторные и промышленные масла                                        |

Кроме того, *Группа Газпром* имеет доступ к мощностям ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» в соответствии с долей участия в капитале ОАО «НГК «Славнефть»:

| Наименование          | Компания             | Место-положение | Год ввода в эксплуатацию / год создания | Годовая мощность по переработке сырья / производству продукции на 31.12.2011 г. | Основная продукция                                                                                                                                           |
|-----------------------|----------------------|-----------------|-----------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ярославнефтеоргсинтез | ОАО «НГК «Славнефть» | Ярославль       | 1958–1961 гг.                           | ■ 15,2 млн т нефти                                                              | Бензин автомобильный и технологический, дизтопливо, авиакеросин, мазут, масла, ароматические углеводороды, сера, серная кислота, парафино-восковая продукция |

# ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛА И ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

## Генерирующие мощности Группы Газпром

|                                                          | По состоянию на 31 декабря |               |               |               |               |
|----------------------------------------------------------|----------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                                          | 2007                       | 2008          | 2009          | 2010          | 2011          |
| <b>Электрические мощности, МВт</b>                       | <b>11 287</b>              | <b>29 821</b> | <b>36 148</b> | <b>36 205</b> | <b>37 181</b> |
| в т. ч. в России:                                        | 11 117                     | 29 651        | 35 978        | 36 035        | 37 011        |
| ОАО «Мосэнерго»*                                         | 11 117                     | 11 904        | 11 918        | 11 900        | 12 305        |
| ОАО «ОГК-2»*                                             | –                          | 8 695         | 8 695         | 8 707         | 17 869        |
| ОАО «ОГК-6»*                                             | –                          | 9 052         | 9 052         | 9 162         | –             |
| ОАО «ТГК-1»*                                             | –                          | –             | 6 313         | 6 266         | 6 837         |
| в т. ч. за рубежом:                                      | 170                        | 170           | 170           | 170           | 170           |
| ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва) | 170                        | 170           | 170           | 170           | 170           |
| <b>Тепловые мощности, Гкал/ч</b>                         | <b>35 191</b>              | <b>39 461</b> | <b>54 556</b> | <b>54 525</b> | <b>54 909</b> |
| в т. ч. в России:                                        | 34 297                     | 38 567        | 53 662        | 53 631        | 54 015        |
| ОАО «Мосэнерго»*                                         | 34 297                     | 34 167        | 34 900        | 34 852        | 35 083        |
| ОАО «ОГК-2»*                                             | –                          | 1 700         | 1 700         | 1 649         | 4 316         |
| ОАО «ОГК-6»*                                             | –                          | 2 700         | 2 700         | 2 704         | –             |
| ОАО «ТГК-1»*                                             | –                          | –             | 14 362        | 14 426        | 14 616        |
| в т. ч. за рубежом:                                      | 894                        | 894           | 894           | 894           | 894           |
| ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва) | 894                        | 894           | 894           | 894           | 894           |

\* Показатели приведены с момента установления контроля. В ноябре 2011 г. ОАО «ОГК-6» реорганизовно путем присоединения к ОАО «ОГК-2».

## Производство тепла и электроэнергии Группой Газпром

|                                                          | По состоянию на 31 декабря |              |              |              |              |
|----------------------------------------------------------|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                          | 2007                       | 2008         | 2009         | 2010         | 2011         |
| <b>Производство электроэнергии, млрд кВт•ч</b>           | <b>32,5</b>                | <b>109,3</b> | <b>138,5</b> | <b>175,1</b> | <b>173,2</b> |
| в т. ч. в России:                                        | 31,9                       | 108,6        | 137,9        | 174,7        | 172,8        |
| ОАО «Мосэнерго»*                                         | 31,9                       | 64,2         | 61,7         | 65,0         | 64,7         |
| ОАО «ОГК-2»**                                            | –                          | 24,9         | 47,2         | 47,6         | 79,7         |
| ОАО «ОГК-6»**                                            | –                          | 19,5         | 29,0         | 34,9         | –            |
| ОАО «ТГК-1***                                            | –                          | –            | –            | 27,2         | 28,4         |
| в т. ч. за рубежом:                                      | 0,6                        | 0,7          | 0,6          | 0,4          | 0,4          |
| ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва) | 0,6                        | 0,7          | 0,6          | 0,4          | 0,4          |
| <b>Производство тепла, млн Гкал</b>                      | <b>29,3</b>                | <b>67,1</b>  | <b>73,4</b>  | <b>106,9</b> | <b>100,2</b> |
| в т. ч. в России:                                        | 28,0                       | 65,8         | 72,2         | 105,5        | 98,8         |
| ОАО «Мосэнерго»*                                         | 28,0                       | 62,4         | 65,3         | 69,9         | 66,4         |
| ОАО «ОГК-2»**                                            | –                          | 1,2          | 2,4          | 2,4          | 6,3          |
| ОАО «ОГК-6»**                                            | –                          | 2,2          | 4,4          | 4,4          | –            |
| ОАО «ТГК-1***                                            | –                          | –            | –            | 28,8         | 26,1         |
| в т. ч. за рубежом:                                      | 1,3                        | 1,3          | 1,3          | 1,4          | 1,4          |
| ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва) | 1,3                        | 1,3          | 1,3          | 1,4          | 1,4          |

\* Показатели включены в состав общих показателей Группы после консолидации со II полугодия 2007 г.

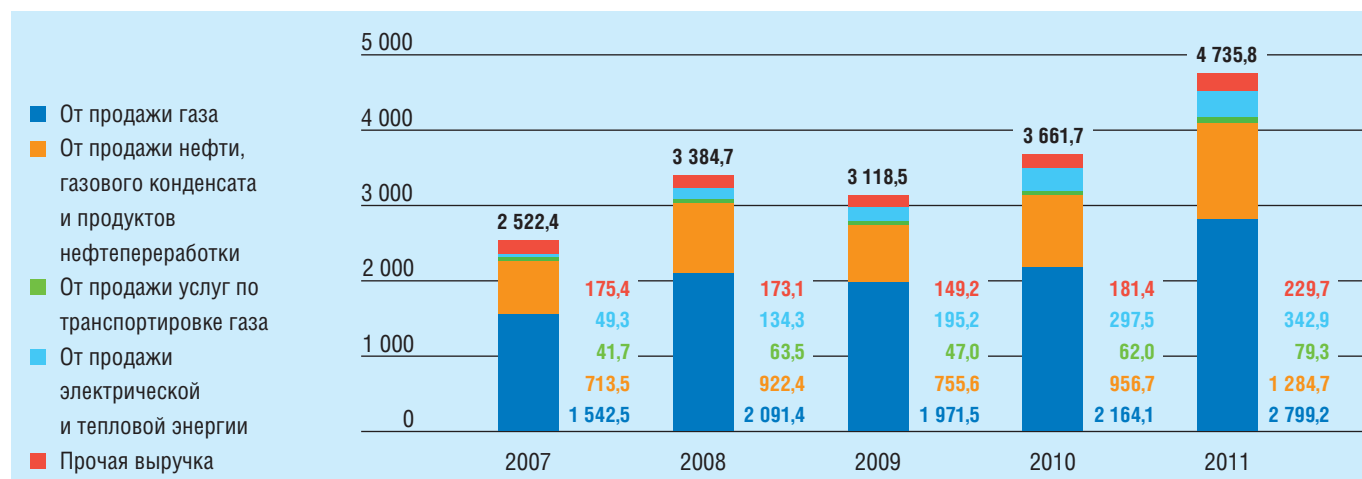
\*\* Показатели включены в состав общих показателей Группы после консолидации со II полугодия 2008 г. В ноябре 2011 г. ОАО «ОГК-6» реорганизовно путем присоединения к ОАО «ОГК-2».

\*\*\* Показатели включаются в состав общих показателей Группы начиная с 1 января 2010 г.

# РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА

## Структура выручки Группы Газпром, млрд руб.

(за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин)



## Выручка от продажи газа

(за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин)

|                    | За год, закончившийся 31 декабря |                  |                  |                  |                  |
|--------------------|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                    | 2007                             | 2008             | 2009             | 2010             | 2011             |
| млн руб.           |                                  |                  |                  |                  |                  |
| Россия             | 399 452                          | 474 268          | 494 931          | 614 702          | 722 978          |
| Дальнее зарубежье* | 873 410                          | 1 260 645        | 1 105 453        | 1 099 225        | 1 439 069        |
| Страны БСС         | 269 645                          | 356 514          | 371 152          | 450 137          | 637 178          |
| <b>Всего</b>       | <b>1 542 507</b>                 | <b>2 091 427</b> | <b>1 971 536</b> | <b>2 164 064</b> | <b>2 799 225</b> |
| млн долл. **       |                                  |                  |                  |                  |                  |
| Россия             | 15 622                           | 19 116           | 15 623           | 20 247           | 24 633           |
| Дальнее зарубежье* | 34 158                           | 50 812           | 34 894           | 36 206           | 49 031           |
| Страны БСС         | 10 545                           | 14 370           | 11 716           | 14 827           | 21 710           |
| <b>Всего</b>       | <b>60 325</b>                    | <b>84 298</b>    | <b>62 233</b>    | <b>71 280</b>    | <b>95 374</b>    |
| млн евро**         |                                  |                  |                  |                  |                  |
| Россия             | 11 410                           | 13 026           | 11 215           | 15 265           | 17 690           |
| Дальнее зарубежье* | 24 947                           | 34 623           | 25 050           | 27 296           | 35 211           |
| Страны БСС         | 7 702                            | 9 792            | 8 411            | 11 178           | 15 590           |
| <b>Всего</b>       | <b>44 059</b>                    | <b>57 441</b>    | <b>44 676</b>    | <b>53 739</b>    | <b>68 491</b>    |

\* Начиная с 2008 г. данные по выручке от продажи газа представлены без учета торговых операций без фактической поставки газа по Группе Газпром Германия.

\*\* Данные не являются частью финансовой отчетности и рассчитаны по среднему обменному курсу за соответствующий период.

## Средняя цена реализации газа

(за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин)

|                             | За год, закончившийся 31 декабря |         |         |         |         |
|-----------------------------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|
|                             | 2007                             | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    |
| <b>Россия</b>               |                                  |         |         |         |         |
| руб./1 000 м <sup>3</sup>   | 1 301,1                          | 1 652,8 | 1 885,0 | 2 345,5 | 2 725,4 |
| долл.*/1 000 м <sup>3</sup> | 50,9                             | 66,6    | 59,5    | 77,3    | 92,9    |
| евро*/1 000 м <sup>3</sup>  | 37,2                             | 45,4    | 42,7    | 58,2    | 66,7    |
| <b>Дальнее зарубежье</b>    |                                  |         |         |         |         |
| руб./1 000 м <sup>3</sup>   | 5 181,9                          | 7 521,5 | 7 452,1 | 7 420,7 | 9 186,6 |
| долл.*/1 000 м <sup>3</sup> | 202,7                            | 303,2   | 235,2   | 244,4   | 313,0   |
| евро*/1 000 м <sup>3</sup>  | 148,0                            | 206,6   | 168,9   | 184,3   | 224,8   |
| <b>Страны БСС</b>           |                                  |         |         |         |         |
| руб./1 000 м <sup>3</sup>   | 2 672,9                          | 3 693,9 | 5 483,7 | 6 416,5 | 7 802,1 |
| долл.*/1 000 м <sup>3</sup> | 104,5                            | 148,9   | 173,1   | 211,3   | 265,8   |
| евро*/1 000 м <sup>3</sup>  | 76,3                             | 101,5   | 124,3   | 159,3   | 190,9   |

\* Данные не являются частью финансовой отчетности и рассчитаны по среднему обменному курсу за соответствующий период.

## Реализация газа Группой Газпром

|                                              | За год, закончившийся 31 декабря |              |              |              |              |
|----------------------------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                              | 2007                             | 2008         | 2009         | 2010         | 2011         |
| <b>млрд м<sup>3</sup></b>                    |                                  |              |              |              |              |
| <b>Объем продаж газа в России</b>            | <b>307,0</b>                     | <b>287,0</b> | <b>262,6</b> | <b>262,1</b> | <b>265,3</b> |
| <b>Объем продаж газа в дальнее зарубежье</b> |                                  |              |              |              |              |
| Австрия                                      | 5,4                              | 5,8          | 5,4          | 5,6          | 5,4          |
| Бельгия                                      | 4,3                              | 3,4          | 0,5          | 0,5          | –            |
| Болгария                                     | 2,8                              | 2,9          | 2,2          | 2,3          | 2,5          |
| Босния и Герцеговина                         | 0,3                              | 0,3          | 0,2          | 0,2          | 0,3          |
| Великобритания                               | 15,2                             | 7,7          | 11,9         | 10,7         | 12,9         |
| Венгрия                                      | 7,5                              | 8,9          | 7,6          | 6,9          | 6,3          |
| Германия                                     | 34,5                             | 37,9         | 33,5         | 35,3         | 34,1         |
| Греция                                       | 3,1                              | 2,8          | 2,1          | 2,1          | 2,9          |
| Италия                                       | 22,0                             | 22,4         | 19,1         | 13,1         | 17,1         |
| Македония                                    | 0,1                              | 0,1          | 0,1          | 0,1          | 0,1          |
| Нидерланды                                   | 5,5                              | 5,3          | 4,3          | 4,3          | 4,5          |
| Польша                                       | 7,0                              | 7,9          | 9,0          | 11,8         | 10,3         |
| Румыния                                      | 4,5                              | 4,2          | 2,5          | 2,6          | 3,2          |
| Сербия                                       | 2,1                              | 2,2          | 1,7          | 2,1          | 2,1          |
| Словакия                                     | 6,2                              | 6,2          | 5,4          | 5,8          | 5,9          |
| Словения                                     | 0,6                              | 0,6          | 0,5          | 0,5          | 0,5          |
| Турция                                       | 23,4                             | 23,8         | 20,0         | 18,0         | 26,0         |
| Финляндия                                    | 4,7                              | 4,8          | 4,4          | 4,8          | 4,2          |
| Франция                                      | 10,1                             | 10,4         | 8,3          | 8,9          | 8,5          |

|                                       | За год, закончившийся 31 декабря |              |              |              |              |
|---------------------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                       | 2007                             | 2008         | 2009         | 2010         | 2011         |
| млрд м³                               |                                  |              |              |              |              |
| Хорватия                              | 1,1                              | 1,2          | 1,1          | 1,1          | –            |
| Чехия                                 | 7,2                              | 7,9          | 7,0          | 9,0          | 8,2          |
| Швейцария                             | 0,4                              | 0,3          | 0,3          | 0,3          | 0,3          |
| Другие страны                         | 0,5                              | 0,6          | 1,2          | 2,1          | 1,3          |
| <b>Всего</b>                          | <b>168,5</b>                     | <b>167,6</b> | <b>148,3</b> | <b>148,1</b> | <b>156,6</b> |
| <b>Объем продаж газа в страны БСБ</b> |                                  |              |              |              |              |
| Армения                               | 1,9                              | 2,1          | 1,7          | 1,4          | 1,6          |
| Беларусь                              | 20,6                             | 21,1         | 17,6         | 21,6         | 23,3         |
| Грузия                                | 1,2                              | 0,7          | 0,1          | 0,2          | 0,2          |
| Казахстан                             | 10,0                             | 9,6          | 3,1          | 3,4          | 3,3          |
| Латвия                                | 1,0                              | 0,7          | 1,1          | 0,7          | 1,2          |
| Литва                                 | 3,4                              | 2,8          | 2,5          | 2,8          | 3,2          |
| Молдова                               | 2,7                              | 2,7          | 3,0          | 3,2          | 3,1          |
| Украина                               | 59,2                             | 56,2         | 37,8         | 36,5         | 44,8         |
| Узбекистан                            | –                                | –            | –            | –            | 0,3          |
| Эстония                               | 0,9                              | 0,6          | 0,8          | 0,4          | 0,7          |
| <b>Всего</b>                          | <b>100,9</b>                     | <b>96,5</b>  | <b>67,7</b>  | <b>70,2</b>  | <b>81,7</b>  |
| <b>Итого</b>                          | <b>576,4</b>                     | <b>551,1</b> | <b>478,6</b> | <b>480,4</b> | <b>503,6</b> |

Продажа углеводородов и продуктов их переработки – объемы газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки, реализуемых потребителям рассматриваемого рынка сбыта без учета внутригрупповых продаж. Учитываются все объемы углеводородов и продуктов их переработки, реализуемые Группой Газпром, как от собственной добычи / производства, так и закупленные у сторонних компаний.

## Объемы сделок Группы Газпром с СПГ

|         | За год, закончившийся 31 декабря |            |            |            |             |
|---------|----------------------------------|------------|------------|------------|-------------|
|         | 2007                             | 2008       | 2009       | 2010       | 2011        |
| млн т   | 0,34                             | 0,48       | 1,35       | 1,82       | 2,3         |
| млрд м³ | 0,45                             | 0,64       | 1,84       | 2,47       | 3,06        |
| млн БТЕ | 16 101 922                       | 22 890 080 | 66 309 473 | 88 295 935 | 109 410 093 |

## Участие Газпрома в обеспечении внутреннего потребления газа в России

|                                                                                                                 | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|
|                                                                                                                 | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  |
| Внутреннее потребление газа в России, млрд м³                                                                   | 467,1                            | 462,5 | 432,2 | 460,3 | 473,0 |
| Поставка потребителям России по газотранспортной системе Газпрома (без учета технологических нужд ГТС), млрд м³ | 353,0                            | 349,5 | 332,5 | 351,7 | 362,5 |
| от добычи Группы Газпром*                                                                                       | 296,6                            | 290,1 | 272,1 | 288,1 | 290,2 |

\* Данные за 2007–2008 гг. приведены без учета объемов добычи газа Группой Газпром нефть.

## Структура продаж газа Группы Газпром в России по группам потребителей

|                       | За год, закончившийся 31 декабря |              |              |              |              |
|-----------------------|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                       | 2007                             | 2008         | 2009         | 2010         | 2011         |
| Энергетика*           | 37 %                             | 33 %         | 31 %         | 30 %         | 28 %         |
| Металлургия           | 7 %                              | 7 %          | 7 %          | 7 %          | 7 %          |
| Агрохимия             | 7 %                              | 7 %          | 7 %          | 7 %          | 7 %          |
| Население             | 16 %                             | 17 %         | 19 %         | 19 %         | 21 %         |
| Коммунальный комплекс | 11 %                             | 11 %         | 14 %         | 15 %         | 15 %         |
| Прочее                | 22 %                             | 25 %         | 22 %         | 22 %         | 22 %         |
| <b>Всего</b>          | <b>100 %</b>                     | <b>100 %</b> | <b>100 %</b> | <b>100 %</b> | <b>100 %</b> |

\* Продажи газа сектору электроэнергетики приведены без учета продаж газа электроэнергетическим компаниям Группы.

## Средневзвешенные оптовые регулируемые цены на газ в России

| Категории потребителей | За год, закончившийся 31 декабря |         |         |         |         |
|------------------------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|
|                        | 2007                             | 2008    | 2009    | 2010    | 2011    |
|                        | руб./1 000 м³                    |         |         |         |         |
| Все категории          | 1 301,1                          | 1 636,0 | 1 893,5 | 2 372,7 | 2 746,7 |
| Промышленность         | 1 353,8                          | 1 699,2 | 1 970,0 | 2 495,3 | 2 880,8 |
| Население              | 1 031,7                          | 1 288,8 | 1 486,4 | 1 870,0 | 2 197,2 |

## Газораспределение и газификация в России

|                                                                                                                                        | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |        |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------|--------|--------|--------|
|                                                                                                                                        | 2007                             | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   |
| Протяженность наружных газопроводов, обслуживаемых дочерними и зависимыми газораспределительными организациями (ГРО) Газпрома, тыс. км | 544,5                            | 586,8  | 611,8  | 632,7  | 668,6  |
| Транспортировка природного газа по газораспределительным системам, обслуживаемых дочерними и зависимыми ГРО Газпрома, млрд м³          | 222,4                            | 224,7  | 217,4  | 225,0  | 226,2  |
| Потребители, обслуживаемые дочерними и зависимыми ГРО Газпрома:                                                                        |                                  |        |        |        |        |
| квартиры и частные домовладения, млн ед.                                                                                               | 26,1                             | 26,6   | 26,7   | 26,9   | 29,1   |
| промышленные предприятия, тыс. ед.                                                                                                     | 16,2                             | 17,6   | 18,9   | 19,7   | 22,3   |
| котельные, тыс. ед.                                                                                                                    | 36,4                             | 39,0   | 40,6   | 41,4   | 44,1   |
| коммунально-бытовые предприятия, тыс. ед.                                                                                              | 181,8                            | 202,5  | 211,6  | 218,2  | 230,0  |
| Объем финансирования Газпромом программ газификации, млрд руб.                                                                         | 20,8                             | 24,2   | 19,3   | 25,6   | 29,1   |
| Уровень газификации природным газом*, в т. ч.:                                                                                         | 58,0 %                           | 62,0 % | 62,4 % | 62,9 % | 63,1 % |
| города и поселки городского типа                                                                                                       | 64,1 %                           | 67,1 % | 67,3 % | 69,8 % | 69,9 % |
| сельская местность                                                                                                                     | 40,4 %                           | 44,3 % | 44,9 % | 45,8 % | 46,7 % |

\* Расчет выполнен от жилого фонда, фиксированного на 2005 г.

# РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА И ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ

## Реализация нефти, газового конденсата Группой Газпром

|                                                                                                                   | За год, закончившийся 31 декабря |                |                |                |                |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                                                                   | 2007                             | 2008           | 2009           | 2010           | 2011           |
| <b>Объемы реализации нефти и газового конденсата, млн т</b>                                                       |                                  |                |                |                |                |
| Россия                                                                                                            | 7,3                              | 11,8           | 9,7            | 9,8            | 12,0           |
| Дальнее зарубежье                                                                                                 | 15,6                             | 16,7           | 16,1           | 16,3           | 13,5           |
| Страны БСС                                                                                                        | 2,5                              | 3,3            | 3,3            | 3,0            | 3,0            |
| <b>Всего</b>                                                                                                      | <b>25,4</b>                      | <b>31,8</b>    | <b>29,1</b>    | <b>29,1</b>    | <b>28,5</b>    |
| <b>Выручка от реализации нефти и газового конденсата (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млн руб.</b>   |                                  |                |                |                |                |
| Россия                                                                                                            | 47 129                           | 81 468         | 56 771         | 74 697         | 117 710        |
| Дальнее зарубежье                                                                                                 | 117 148                          | 161 389        | 131 714        | 146 959        | 157 645        |
| Страны БСС                                                                                                        | 19 586                           | 26 570         | 26 562         | 25 988         | 36 345         |
| <b>Всего</b>                                                                                                      | <b>183 863</b>                   | <b>269 427</b> | <b>215 047</b> | <b>247 644</b> | <b>311 700</b> |
| <b>Выручка от реализации нефти и газового конденсата (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млн долл.*</b> |                                  |                |                |                |                |
| Россия                                                                                                            | 1 843                            | 3 284          | 1 792          | 2 460          | 4 011          |
| Дальнее зарубежье                                                                                                 | 4 582                            | 6 505          | 4 158          | 4 841          | 5 371          |
| Страны БСС                                                                                                        | 766                              | 1 071          | 838            | 856            | 1 238          |
| <b>Всего</b>                                                                                                      | <b>7 191</b>                     | <b>10 860</b>  | <b>6 788</b>   | <b>8 157</b>   | <b>10 620</b>  |
| <b>Выручка от реализации нефти и газового конденсата (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млн евро*</b>  |                                  |                |                |                |                |
| Россия                                                                                                            | 1 346                            | 2 237          | 1 286          | 1 855          | 2 880          |
| Дальнее зарубежье                                                                                                 | 3 346                            | 4 433          | 2 985          | 3 649          | 3 857          |
| Страны БСС                                                                                                        | 560                              | 730            | 602            | 646            | 890            |
| <b>Всего</b>                                                                                                      | <b>5 252</b>                     | <b>7 400</b>   | <b>4 873</b>   | <b>6 150</b>   | <b>7 627</b>   |

\* Показатели не являются частью финансовой отчетности и рассчитаны по среднему обменному курсу за соответствующий период.

## Реализация продуктов переработки Группой Газпром

|                                                                                                                      | За год, закончившийся 31 декабря |                |                |                |                |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                                                                      | 2007                             | 2008           | 2009           | 2010           | 2011           |
| <b>Объемы реализации продуктов нефтегазопереработки, млн т</b>                                                       |                                  |                |                |                |                |
| Россия                                                                                                               | 23,2                             | 25,1           | 24,4           | 28,7           | 32,4           |
| Дальнее зарубежье                                                                                                    | 16,7                             | 14,7           | 16,5           | 19,7           | 20,5           |
| Страны БСС                                                                                                           | 5,4                              | 3,9            | 3,3            | 3,8            | 2,5            |
| <b>Всего</b>                                                                                                         | <b>45,3</b>                      | <b>43,7</b>    | <b>44,2</b>    | <b>52,2</b>    | <b>55,4</b>    |
| <b>Выручка от реализации продуктов нефтегазопереработки (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млн руб.</b>   |                                  |                |                |                |                |
| Россия                                                                                                               | 304 319                          | 378 182        | 297 885        | 412 208        | 588 262        |
| Дальнее зарубежье                                                                                                    | 183 167                          | 229 794        | 206 669        | 260 835        | 336 146        |
| Страны БСС                                                                                                           | 42 181                           | 44 980         | 35 951         | 36 042         | 48 630         |
| <b>Всего</b>                                                                                                         | <b>529 667</b>                   | <b>652 956</b> | <b>540 505</b> | <b>709 085</b> | <b>973 038</b> |
| <b>Выручка от реализации продуктов нефтегазопереработки (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млн долл.*</b> |                                  |                |                |                |                |
| Россия                                                                                                               | 11 901                           | 15 243         | 9 403          | 13 577         | 20 043         |
| Дальнее зарубежье                                                                                                    | 7 163                            | 9 262          | 6 523          | 8 592          | 11 453         |
| Страны БСС                                                                                                           | 1 650                            | 1 813          | 1 135          | 1 187          | 1 657          |
| <b>Всего</b>                                                                                                         | <b>20 714</b>                    | <b>26 318</b>  | <b>17 061</b>  | <b>23 356</b>  | <b>33 153</b>  |
| <b>Выручка от реализации продуктов нефтегазопереработки (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млн евро*</b>  |                                  |                |                |                |                |
| Россия                                                                                                               | 8 692                            | 10 387         | 6 750          | 10 236         | 14 393         |
| Дальнее зарубежье                                                                                                    | 5 232                            | 6 311          | 4 683          | 6 477          | 8 225          |
| Страны БСС                                                                                                           | 1 205                            | 1 235          | 815            | 895            | 1 190          |
| <b>Всего</b>                                                                                                         | <b>15 129</b>                    | <b>17 933</b>  | <b>12 248</b>  | <b>17 608</b>  | <b>23 808</b>  |

\* Показатели не являются частью финансовой отчетности и рассчитаны по среднему обменному курсу за соответствующий период.

## Реализация продуктов переработки Группой Газпром по видам

|                                      | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       |
|--------------------------------------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|
|                                      | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  |
| Автомобильный бензин, млн т          | 9,38                             | 7,84  | 9,10  | 9,81  | 12,61 |
| Дизельное топливо, млн т             | 9,79                             | 10,94 | 11,61 | 13,19 | 13,73 |
| Авиационное топливо, млн т           | 1,96                             | 2,16  | 2,55  | 2,77  | 3,00  |
| Мазут топочный, млн т                | 3,50                             | 6,48  | 7,68  | 9,47  | 10,67 |
| Масла, млн т                         | 0,36                             | 0,38  | 0,36  | 0,40  | 0,44  |
| Сжиженные углеводородные газы, млн т | 3,99                             | 3,07  | 2,84  | 3,16  | 3,16  |
| Сера, млн т                          | 5,95                             | 4,34  | 3,69  | 6,45  | 5,49  |
| Гелий, млн м³                        | 4,86                             | 5,01  | 4,86  | 4,86  | 3,51  |
| Прочие продукты переработки, млн т   | 10,50                            | 8,39  | 6,37  | 6,97  | 6,34  |

# РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА, УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА

## Объемы продажи электроэнергии и тепла Группой Газпром

|                                                          | За год, закончившийся 31 декабря |              |              |              |              |
|----------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                          | 2007                             | 2008         | 2009         | 2010         | 2011         |
| <b>Реализация электроэнергии, млрд кВт•ч</b>             | <b>29,8</b>                      | <b>115,0</b> | <b>147,7</b> | <b>191,8</b> | <b>188,0</b> |
| ОАО «Мосэнерго»*                                         | 29,2                             | 65,0         | 63,4         | 66,3         | 70,1         |
| в т. ч. реализация покупных объемов                      | 0,0                              | 0,0          | 7,0          | 6,8          | 10,8         |
| ОАО «ОГК-2»**                                            | –                                | 27,3         | 49,7         | 53,2         | 84,6         |
| в т. ч. реализация покупных объемов                      | –                                | 4,0          | 5,0          | 8,1          | 9,6          |
| ОАО «ОГК-6»**                                            | –                                | 22,1         | 34,0         | 39,9         | –            |
| в т. ч. реализация покупных объемов                      | –                                | 3,2          | 7,0          | 7,2          | –            |
| ОАО «ТГК-1»***                                           | –                                | –            | –            | 32,0         | 32,9         |
| в т. ч. реализация покупных объемов                      | –                                | –            | –            | 7,1          | 6,8          |
| ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва) | 0,64                             | 0,63         | 0,56         | 0,44         | 0,37         |
| <b>Реализация тепла, млн Гкал</b>                        | <b>29,6</b>                      | <b>67,0</b>  | <b>73,6</b>  | <b>103,9</b> | <b>98,3</b>  |
| ОАО «Мосэнерго»*                                         | 28,2                             | 62,9         | 65,8         | 70,3         | 66,8         |
| в т. ч. реализация покупных объемов                      | 0,3                              | 0,6          | 0,7          | 0,7          | 0,7          |
| ОАО «ОГК-2»**                                            | –                                | 1,0          | 2,3          | 2,3          | 6,1          |
| в т. ч. реализация покупных объемов                      | –                                | 0,0          | 0,0          | 0,0          | 0,0          |
| ОАО «ОГК-6»**                                            | –                                | 1,8          | 4,2          | 4,2          | –            |
| в т. ч. реализация покупных объемов                      | –                                | 0,0          | 0,0          | 0,0          | –            |
| ОАО «ТГК-1»***                                           | –                                | –            | –            | 25,7         | 24,2         |
| в т. ч. реализация покупных объемов                      | –                                | –            | –            | 0,3          | 0,3          |
| ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва) | 1,38                             | 1,29         | 1,25         | 1,36         | 1,24         |

\* Показатели включены в состав общих показателей *Группы* после консолидации со II полугодия 2007 г.

\*\* Показатели включены в состав общих показателей *Группы* после консолидации со II полугодия 2008 г. В ноябре 2011 г. ОАО «ОГК-6» реорганизовано путем присоединения к ОАО «ОГК-2».

\*\*\* Показатели включаются в состав общих показателей *Группы* начиная с 1 января 2010 г.

## Выручка от продажи электрической и тепловой энергии

(за вычетом НДС)

|                    | За год, закончившийся 31 декабря |                |                |                |                |
|--------------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                    | 2007                             | 2008           | 2009           | 2010           | 2011           |
| млн руб.           |                                  |                |                |                |                |
| Россия             | 34 977                           | 131 964        | 191 334        | 290 659        | 331 526        |
| Дальнее зарубежье* | 1 773                            | 2 370          | 126            | 3 326          | 7 878          |
| Страны БСС         | 12 534                           | –              | 3 706          | 3 476          | 3 469          |
| <b>Всего</b>       | <b>49 284</b>                    | <b>134 334</b> | <b>195 166</b> | <b>297 461</b> | <b>342 873</b> |
| млн долл.**        |                                  |                |                |                |                |
| Россия             | 1 368                            | 5 319          | 6 040          | 9 574          | 11 296         |
| Дальнее зарубежье* | 69                               | 96             | 4              | 110            | 268            |
| Страны БСС         | 490                              | –              | 117            | 114            | 118            |
| <b>Всего</b>       | <b>1 927</b>                     | <b>5 415</b>   | <b>6 161</b>   | <b>9 798</b>   | <b>11 682</b>  |
| млн евро**         |                                  |                |                |                |                |
| Россия             | 999                              | 3 624          | 4 336          | 7 218          | 8 111          |
| Дальнее зарубежье* | 51                               | 65             | 3              | 83             | 193            |
| Страны БСС         | 358                              | –              | 84             | 86             | 85             |
| <b>Всего</b>       | <b>1 408</b>                     | <b>3 689</b>   | <b>4 423</b>   | <b>7 387</b>   | <b>8 389</b>   |

\* Начиная с 2008 г. данные по выручке от продажи электрической и тепловой энергии представлены без учета торговых операций без фактической поставки по Группе Газпром Германия.

\*\* Показатели не являются частью финансовой отчетности и рассчитаны по среднему обменному курсу за соответствующий период.

## Оказание услуг по транспортировке газа

|                                                                                         | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |        |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------|--------|--------|--------|
|                                                                                         | 2007                             | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   |
| Оказание услуг по транспортировке газа компаниям, не входящим в Группу Газпром, млрд м³ | 106,1                            | 111,2  | 66,5   | 72,6   | 81,5   |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)                       |                                  |        |        |        |        |
| млн руб.                                                                                | 41 740                           | 63 468 | 47 029 | 62 053 | 79 239 |
| млн долл.*                                                                              | 1 632                            | 2 558  | 1 485  | 2 044  | 2 700  |
| млн евро*                                                                               | 1 192                            | 1 743  | 1 066  | 1 541  | 1 939  |

\* Показатели не являются частью финансовой отчетности и рассчитаны по среднему обменному курсу за соответствующий период.

# ЭКОЛОГИЯ, ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ, НИОКР

## Основные показатели воздействия Группы Газпром на окружающую среду

|                                                                         | За год, закончившийся 31 декабря |                |                |                |
|-------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                         | 2008                             | 2009           | 2010           | 2011           |
| <b>Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. т, в т. ч.:</b>       | <b>3 340,7</b>                   | <b>3 391,1</b> | <b>3 225,3</b> | <b>3 124,2</b> |
| оксид углерода                                                          | 785,5                            | 645,8          | 666,8          | 687,2          |
| оксиды азота                                                            | 339,4                            | 335,3          | 377,4          | 372,6          |
| диоксид серы                                                            | 248,6                            | 249,1          | 296,1          | 260,9          |
| углеводороды (включая метан)                                            | 1 712,4                          | 1 859,8        | 1 589,1        | 1 491,1        |
| <b>Сброс сточных вод, млн м³, в т. ч.:</b>                              | <b>4 115,9</b>                   | <b>5 336,3</b> | <b>5 701,0</b> | <b>5 300,7</b> |
| в поверхностные водные объекты                                          | 3 895,1                          | 5 175,9        | 5 364,1        | 5 257,7        |
| из них нормативно чистых и нормативно очищенных на очистных сооружениях | 3 853,1                          | 5 031,3        | 5 348,9        | 5 096,2        |
| <b>Образование отходов, тыс. т</b>                                      | <b>4 084,5</b>                   | <b>5 210,8</b> | <b>5 600,3</b> | <b>4 973,8</b> |
| <b>Площадь рекультивированных земель, тыс. га</b>                       | <b>8,3</b>                       | <b>12,6</b>    | <b>9,8</b>     | <b>11,6</b>    |

## Затраты на охрану окружающей среды по Группе Газпром, млн руб.

|                                                                                                                        | За год, закончившийся 31 декабря |                 |                 |                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|                                                                                                                        | 2008                             | 2009            | 2010            | 2011            |
| Текущие затраты                                                                                                        | 17 162,3                         | 10 376,5        | 10 289,8        | 11 232,7        |
| Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды                              | 1 428,8                          | 962,7           | 1 243,2         | 2 571,8         |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду                                                                    | 2 678,8                          | 1 218,4         | 1 234,4         | 1 017,2         |
| Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов | 3 493,7                          | 6 323,6         | 7 744,4         | 9 785,7         |
| <b>Всего</b>                                                                                                           | <b>24 763,6</b>                  | <b>18 881,2</b> | <b>20 511,8</b> | <b>24 607,4</b> |

## Энергосбережение ОАО «Газпром» и его основных дочерних обществ со 100 % участием

|                             | За год, закончившийся 31 декабря |                |                |                |                |
|-----------------------------|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                             | 2007                             | 2008           | 2009           | 2010           | 2011           |
| <b>Природный газ</b>        |                                  |                |                |                |                |
| млн м <sup>3</sup>          | 3 062,8                          | 2 357,4        | 2 179,3        | 2 307,7        | 2 390,2        |
| тыс. т у. т.                | 3 491,6                          | 2 687,5        | 2 484,4        | 2 630,8        | 2 724,8        |
| <b>Электроэнергия</b>       |                                  |                |                |                |                |
| млн кВт•ч                   | 271,9                            | 250,8          | 171,6          | 181,6          | 194,1          |
| тыс. т у. т.                | 88,4                             | 81,5           | 55,8           | 59,0           | 63,1           |
| <b>Тепловая энергия</b>     |                                  |                |                |                |                |
| тыс. Гкал                   | 191,3                            | 204,3          | 180,4          | 200,2          | 102,9          |
| тыс. т у. т.                | 27,3                             | 29,3           | 25,8           | 28,6           | 14,7           |
| <b>Всего*, тыс. т у. т.</b> | <b>3 607,3</b>                   | <b>2 798,3</b> | <b>2 566,0</b> | <b>2 718,4</b> | <b>2 802,6</b> |

\* Не включает экономию прочих топливно-энергетических ресурсов.

## НИОКР, выполненные по заказу Группы Газпром (без НДС)

|                        | За год, закончившийся 31 декабря |      |      |      |
|------------------------|----------------------------------|------|------|------|
|                        | 2008                             | 2009 | 2010 | 2011 |
| Объем НИОКР, млрд руб. | 4,9                              | 7,4  | 7,0  | 7,9  |

# ПЕРСОНАЛ

## Среднесписочная численность работников Группы Газпром

|                                           | За год, закончившийся 31 декабря |       |       |       |       |
|-------------------------------------------|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|
|                                           | 2007                             | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  |
| Среднесписочная численность, тыс. человек | 436,1                            | 456,2 | 383,4 | 389,7 | 400,3 |

## Структура персонала Группы Газпром

|                                                                                       | За год, закончившийся 31 декабря |              |              |              |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                                                       | 2008                             | 2009         | 2010         | 2011         |
| <b>Списочная численность работников Группы, тыс. человек</b>                          |                                  |              |              |              |
| Дочерние общества по добыче, транспортировке, переработке и подземному хранению газа* | 221,3                            | 216,8        | 217,1        | 219,3        |
| Группа Газпром нефть                                                                  | 48,2                             | 65,2         | 62,5         | 57,6         |
| Группа Газпром энергохолдинг**                                                        | 24,8                             | 31,5         | 25,9         | 27,7         |
| Прочие дочерние общества                                                              | 82,0                             | 80,1         | 95,1         | 99,8         |
| <b>Всего</b>                                                                          | <b>376,3</b>                     | <b>393,6</b> | <b>400,6</b> | <b>404,4</b> |
| в т. ч. по категориям:                                                                |                                  |              |              |              |
| руководители                                                                          | 11,6 %                           | 12,3 %       | 12,2 %       | 12,8 %       |
| специалисты                                                                           | 22,6 %                           | 23,5 %       | 24,3 %       | 25,4 %       |
| рабочие                                                                               | 61,8 %                           | 61,6 %       | 59,4 %       | 57,6 %       |
| другие служащие                                                                       | 4,0 %                            | 2,6 %        | 4,1 %        | 4,2 %        |
| в т. ч. по возрастным группам:                                                        |                                  |              |              |              |
| до 30 лет                                                                             | 16,7 %                           | 18,7 %       | 18,3 %       | 18,7 %       |
| от 30 до 40 лет                                                                       | 27,1 %                           | 26,6 %       | 27,3 %       | 27,4 %       |
| от 40 до 50 лет                                                                       | 32,8 %                           | 30,6 %       | 29,8 %       | 29,0 %       |
| 50 лет и старше                                                                       | 23,4 %                           | 24,1 %       | 24,6 %       | 24,9 %       |

\* Состав учитываемых обществ приведен в Глоссарии.

\*\* За 2008 г. приведена численность по обществам ООО «Газоэнергетическая компания», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6».

## Образовательный уровень персонала Группы Газпром

|                         | За год, закончившийся 31 декабря |        |        |        |
|-------------------------|----------------------------------|--------|--------|--------|
|                         | 2008                             | 2009   | 2010   | 2011   |
| <b>Руководители*</b>    |                                  |        |        |        |
| высшее и послевузовское | 79,3 %                           | 80,8 % | 79,9 % | 82,7 % |
| среднее специальное     | 18,3 %                           | 17,0 % | 15,3 % | 13,2 % |
| среднее                 | 2,4 %                            | 2,2 %  | 4,8 %  | 4,1 %  |
| <b>Специалисты</b>      |                                  |        |        |        |
| высшее и послевузовское | 75,8 %                           | 78,7 % | 76,9 % | 79,8 % |
| среднее специальное     | 20,7 %                           | 18,4 % | 17,2 % | 15,5 % |
| среднее                 | 3,5 %                            | 2,9 %  | 5,9 %  | 4,7 %  |
| <b>Рабочие</b>          |                                  |        |        |        |
| высшее и послевузовское | 12,7 %                           | 13,1 % | 14,3 % | 17,5 % |
| среднее специальное     | 25,9 %                           | 26,7 % | 27,7 % | 28,2 % |
| среднее                 | 61,4 %                           | 60,2 % | 58,0 % | 54,3 % |

\* В категорию включены руководители всех уровней управления.

# КОЭФФИЦИЕНТЫ ПЕРЕСЧЕТА

| Мера                                       | Соответствие                                                               |
|--------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
| 1 млрд м <sup>3</sup> природного газа      | 35,316 млрд фут <sup>3</sup> природного газа                               |
| 1 млрд фут <sup>3</sup> природного газа    | 0,028 млрд м <sup>3</sup> природного газа                                  |
| 1 т нефти                                  | 1 000 кг; 2 204,6 фунтов; 7,33 барр. нефти                                 |
| 1 т газового конденсата                    | 8,18 барр. газового конденсата                                             |
| 1 барр. нефти                              | 0,1364 т нефти                                                             |
| 1 барр. газового конденсата                | 0,1222 т газового конденсата                                               |
| 1 км                                       | примерно 0,62 мили                                                         |
| 1 т у. т.                                  | 867 м <sup>3</sup> природного газа; 0,7 т газового конденсата; 0,7 т нефти |
| 1 тыс. м <sup>3</sup> природного газа      | 1,154 т у. т.                                                              |
| 1 т нефти, 1 т газового конденсата         | 1,43 т у. т.                                                               |
| 1 барр. газового конденсата, 1 барр. нефти | 1 барр. н. э.                                                              |
| 1 млн БТЕ                                  | 0,028 млрд м <sup>3</sup> / 0,021 млн т СПГ                                |
| 1 тыс. м <sup>3</sup> природного газа      | 5,89 барр. н. э.                                                           |
| 1 млн т СПГ                                | 1,36 млрд м <sup>3</sup> природного газа                                   |

# ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

| Термины и сокращения                                             | Описание                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| BNYM                                                             | The Bank of New York Mellon                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| АДР ОАО «Газпром»                                                | Американская депозитарная расписка, выпущенная на акции ОАО «Газпром». До апреля 2011 г. эквивалентна четырем обыкновенным акциям ОАО «Газпром». Начиная с апреля 2011 г. одна АДР предоставляет право на две обыкновенные акции ОАО «Газпром».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| барр.                                                            | Баррель                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| барр. н. э.                                                      | Баррель нефтяного эквивалента                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| БСС                                                              | Бывшие республики Союза Советских Социалистических Республик, кроме Российской Федерации                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| БТЕ                                                              | Британская тепловая единица                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| ГПА                                                              | Газоперекачивающий агрегат                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| ГПЗ                                                              | Газо- и/или конденсатоперерабатывающий завод                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| ГРО                                                              | Газораспределительная организация                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| ГРР                                                              | Геолого-разведочные работы                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <i>Группа Газпром, Группа, Газпром</i>                           | Совокупность компаний, состоящая из ОАО «Газпром» (головная компания) и его дочерних обществ.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| ГТС                                                              | Газотранспортная система                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| Дальнее зарубежье                                                | Зарубежные страны, кроме стран БСС                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| ДКГЛ                                                             | Дистиллят газового конденсата легкий                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| Доллары, долл.                                                   | Доллары США                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| Запасы углеводородов категорий А+В+С <sub>1</sub>                | Разведанные запасы по российской классификации                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| Запасы углеводородов категории С <sub>2</sub>                    | Запасы нефти и газа, наличие которых предполагается по геолого-геофизическим данным в пределах известных газоносных районов. Запасы категории С <sub>2</sub> относятся к предварительно оцененным.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| кВт•ч                                                            | Киловатт в час                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| КС                                                               | Компрессорная станция                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| ЛФБ                                                              | Лондонская фондовая биржа                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| м <sup>3</sup>                                                   | Кубический метр природного газа, измеряемый под давлением в одну атмосферу при 20°C.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| ММВБ                                                             | Московская межбанковская валютная биржа                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| НГКМ                                                             | Нефтегазоконденсатное месторождение                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| НДС                                                              | Налог на добавленную стоимость                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| НИОКР                                                            | Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| НПЗ                                                              | Нефтеперерабатывающий завод                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| ОАО «Газпром» и его основные дочерние общества со 100 % участием | ОАО «Газпром» и его дочерние общества по добыче, транспортировке, переработке и подземному хранению газа: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Москва», ООО «Газпром трансгаз Томск», ООО «Газпром трансгаз Чайковский», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром трансгаз Махачкала», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз |

|                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|-----------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                               | Волгоград», ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Уфа», ООО «Газпром трансгаз Казань», ООО «Газпром трансгаз Краснодар», ООО «Газпром ПХГ»; а также ОАО «Востокгазпром» и его дочерние общества, ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (до момента его вхождения в Группу Газпром нефть в октябре 2011 г.), ООО «Газпром добыча шельф», ООО «Газпром нефть шельф», ОАО «Севернефтегазпром» (до декабря 2007 г.), ООО «Пургаздобыча» (до момента его присоединения к ООО «Газпром добыча Ноябрьск» в декабре 2008 г.), ООО «Сервиснефтегаз». |
| ПГФ                                           | Пентан-гексановая фракция                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| ПНГ                                           | Попутный нефтяной газ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| ПХГ                                           | Подземное хранилище газа                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| Рубль, руб.                                   | Российский рубль                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| СПГ                                           | Сжиженный природный газ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| СП                                            | Совместное предприятие                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| СРП                                           | Соглашение о разделе продукции                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| «СРТО – Торжок»                               | Газопровод из северных районов Тюменской области до г. Торжок                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| Стандарты PRMS                                | Международная классификация и оценка запасов углеводородов по стандартам PRMS («Система управления углеводородными ресурсами»).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| т                                             | Метрическая тонна                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| ТЭО                                           | Технико-экономическое обоснование                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| УКПГ                                          | Установка комплексной подготовки газа                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| Условное топливо (угольный эквивалент), у. т. | Условно-натуральная единица. Пересчет количества топлива данного вида в условное производится с помощью коэффициента, равного отношению теплосодержания 1 кг топлива данного вида к теплосодержанию 1 кг условного топлива, которое принимается равным 29,3076 МДж.                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| ФО                                            | Федеральный округ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| ШФЛУ                                          | Широкая фракция легких углеводородов                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |