



СОДЕРЖАНИЕ

Предисловие	4
Тенденции развития мирового топливно-энергетического комплекса.....	5
Место Газпрома в мировой газовой промышленности	7
Газпром в экономике России	11
Газпром в развитии, 2001–2005 гг.	13
Акционерный капитал, дивиденды, рыночные индикаторы	13
Организационная структура	15
Сырьевая база	18
Геолого-разведочная деятельность и бурение	22
Добыча	23
Переработка.....	24
Транспортировка и подземное хранение	26
Маркетинг	28
Внутренний рынок.....	28
Внешний рынок	30
Управление недвижимым имуществом.....	33
Персонал	34

ПРЕДИСЛОВИЕ

Справочник «Газпром в цифрах 2001–2005 гг.» является дополнительным информационно-статистическим изданием, подготовленным к годовому Общему собранию акционеров ОАО «Газпром» в 2006 г. Его цель – предоставление акционерам и инвесторам более подробных сведений о деятельности Газпрома, что позволит им оперативно ориентироваться в большом объеме информации.

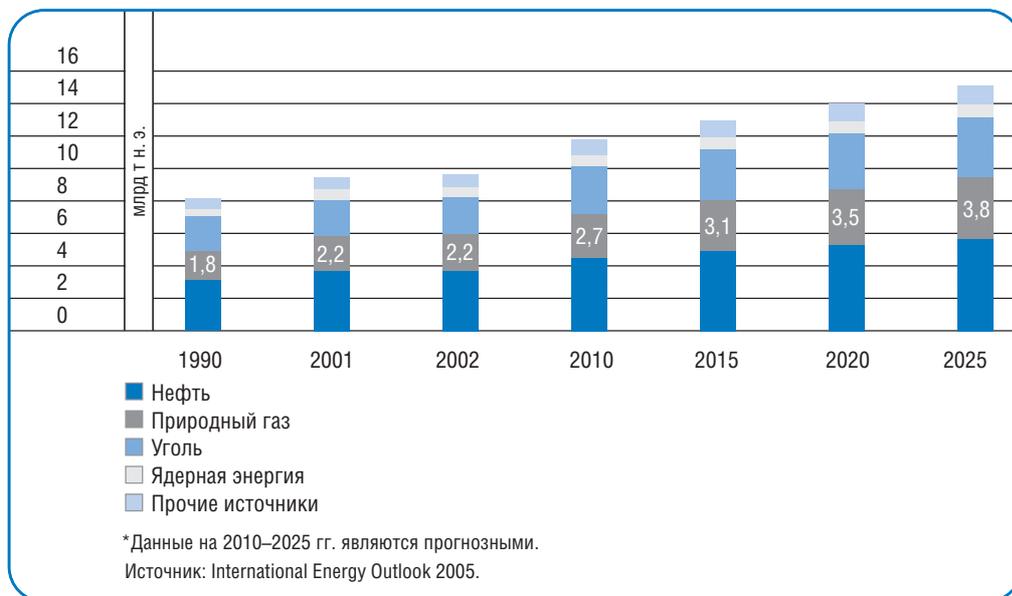
Справочник подготовлен на основе данных корпоративной отчетности ОАО «Газпром» (в том числе опубликованных в годовых отчетах, ежеквартальных отчетах эмитента, проспектах эмиссии облигаций компании), а также с использованием материалов, содержащихся в общепризнанных деловыми кругами российских и зарубежных информационных изданиях.

Представленный материал дополняет и расширяет приведенные в Годовом отчете ОАО «Газпром» за 2005 г. основные отчетные сведения о производственных результатах Газпрома. Большинство показателей приводятся в динамике за прошедшие пять лет. В справочнике содержится информация преимущественно о производственной деятельности по основным направлениям – развитие сырьевой базы, добыча углеводородов, транспортировка и подземное хранение газа, переработка углеводородов, а также продажа газа на внутреннем и внешнем рынках.

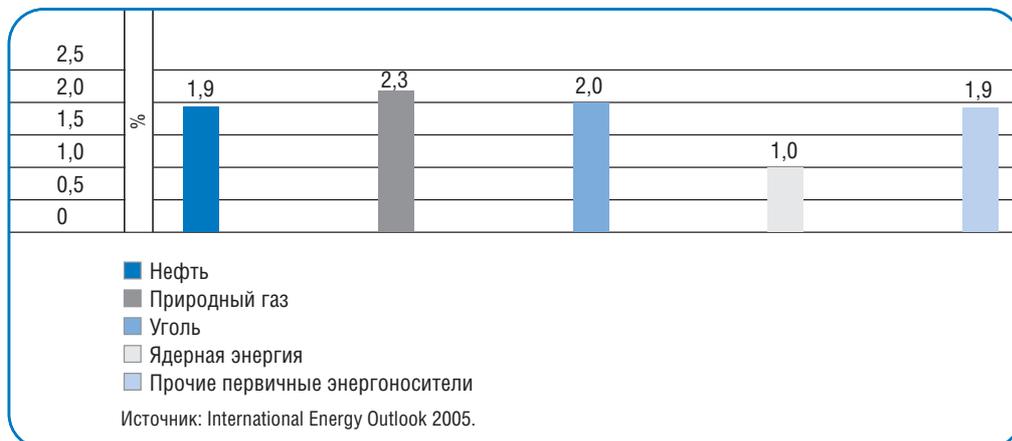
В настоящем справочнике используются термины, допущения и ограничения, примененные в Годовом отчете ОАО «Газпром» за 2005 г. В частности, наименование ОАО «Газпром» относится к головной компании Группы – Открытому акционерному обществу «Газпром». Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

**ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ МИРОВОГО
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

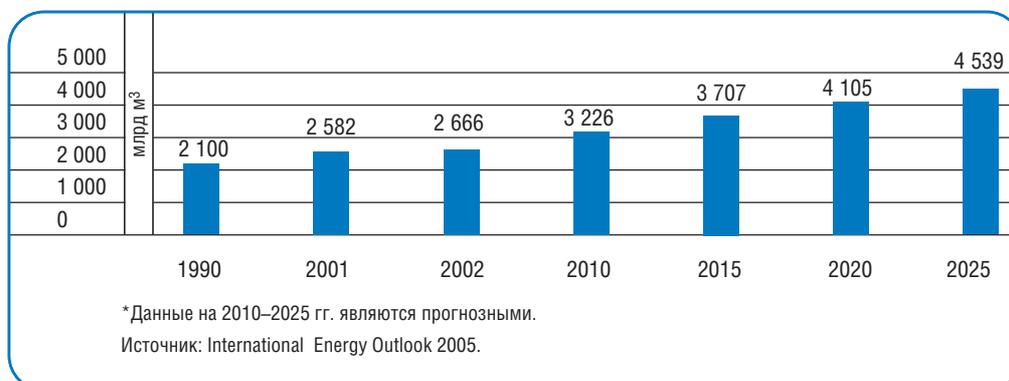
Потребление первичных источников энергии в мире в 1990–2025 гг.*



**Темпы среднегодового прироста потребления
первичных энергоносителей в мире в 2002–2025 гг.**



Потребление природного газа в мире в 1990–2025 гг.*



Потребление природного газа по регионам мира в 2004 г.

Регион	Потребление, млрд м³	Доля от общего объема потребления газа, %
Россия	436,0	15,6
Северная Америка	771,4	27,6
Южная Америка	118,5	4,2
Европа	663,4	23,7
Африка	76,7	2,7
Ближний и Средний Восток	241,1	8,6
Азия и Океания	491,9	17,6
Итого	2 799,0	100,0

Источник: Natural gas information, 2005; Газовая промышленность мира – 2004, 2005.

Потребление природного газа на выработку электро- и теплотенергии в мире в 1978–2003 гг.

Регион	1978 г.			2000 г.			2003 г.		
	Потребление газа, всего, млрд м³	Потребление газа для выработки электро- и теплотенергии		Потребление газа, всего, млрд м³	Потребление газа для выработки электро- и теплотенергии		Потребление газа, всего, млрд м³	Потребление газа для выработки электро- и теплотенергии	
		млрд м³	%		млрд м³	%		млрд м³	%
СССР (1978 г.), Россия (2000 г., 2003 г.)	346,2	110,8	32	397,7	226,8	57,0	426,8	241,4	56,6
Северная Америка	622,9	95,4	15,3	791,2	188,6	23,8	775,2	194,8	25,1
Южная Америка	29,7	7,8	26,3	101,0	26,0	25,7	107,1	27,8	26,0
Европа	297,5	55,8	18,8	597,1	181,5	30,4	643,9	207,2	32,2
Африка	8,4	2,5	29,8	59,5	27,3	45,9	74,1	35,0	47,2
Ближний и Средний Восток	25,8	7,4	28,7	189,4	73,9	39,0	225,8	97,1	43,0
Азия и Океания	57,4	17,2	30,0	395,5	165,7	41,9	466,5	202,0	43,3
Итого	1 387,9	296,9	21,4	2 531,4	889,8	35,2	2 719,3	1 005,3	37,0

Источник: Natural gas information, 2005; Газовая промышленность мира – 2004, 2005.

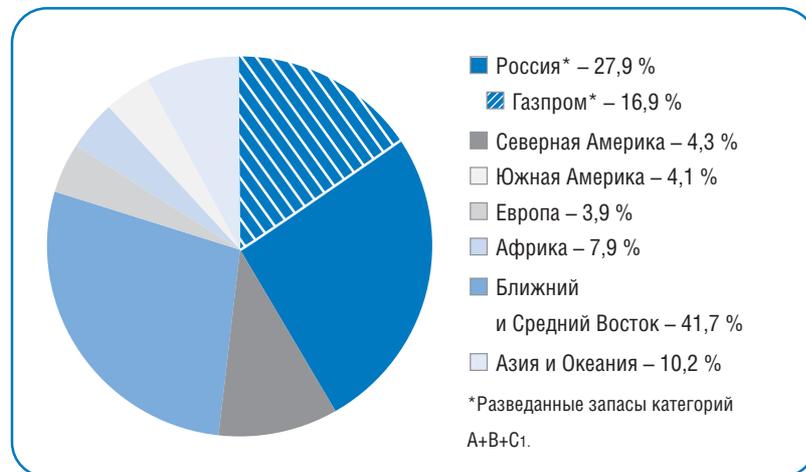
МЕСТО ГАЗПРОМА В МИРОВОЙ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Запасы природного газа по регионам мира
по состоянию на 01.01.2005 г.*

Регион	Запасы природного газа, млрд м ³
Россия	47 700
<i>в т.ч. Газпром</i>	<i>28 920</i>
Северная Америка	7 446
Южная Америка	7 090
Европа	6 635
Африка	13 487
Ближний и Средний Восток	71 376
Азия и Океания	17 442
Итого	171 176

* Запасы природного газа России – разведанные запасы категорий А+В+С₁, других регионов мира – доказанные запасы.
Источник: Oil & Gas Journal, 2005; Газовая промышленность мира – 2004, 2005.

Структура мировых запасов природного газа по состоянию на 01.01.2005 г.



Добыча природного газа по регионам мира в 2004 г.

Регион	Добыча природного газа, млрд м ³
Россия	632,7
<i>в т.ч. Газпром</i>	<i>545,1</i>
Северная Америка	756,0
Южная Америка	131,0
Европа	362,8
Африка	155,0
Ближний и Средний Восток	278,6
Азия и Океания	491,0
Итого	2 807,1

Источник: Natural gas information, 2005; Газовая промышленность мира – 2004, 2005.

Структура мировой добычи природного газа в 2004 г.



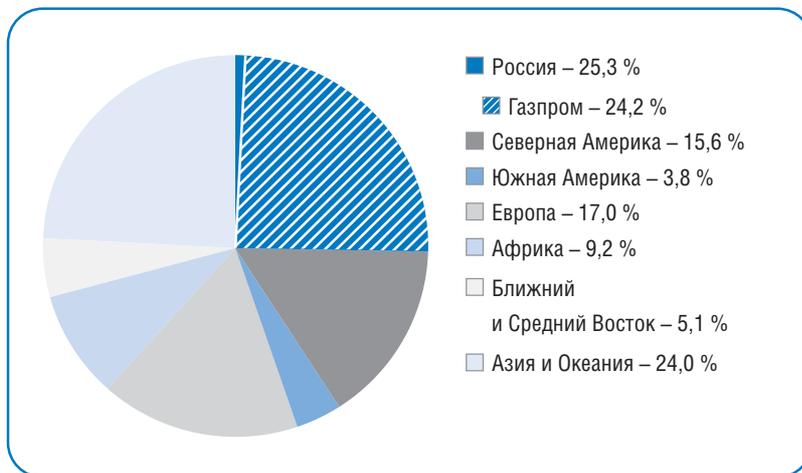
Экспорт природного и сжиженного газа из основных регионов мира в 2004 г.

Регион	Экспорт природного и сжиженного газа, млрд м ³
Россия	202,3
<i>в т.ч. Газпром*</i>	<i>193,0</i>
Северная Америка	124,9
Южная Америка	30,4
Европа	136,1
Африка	73,0
Ближний и Средний Восток	40,5
Азия и Океания	191,8
Итого	799,0

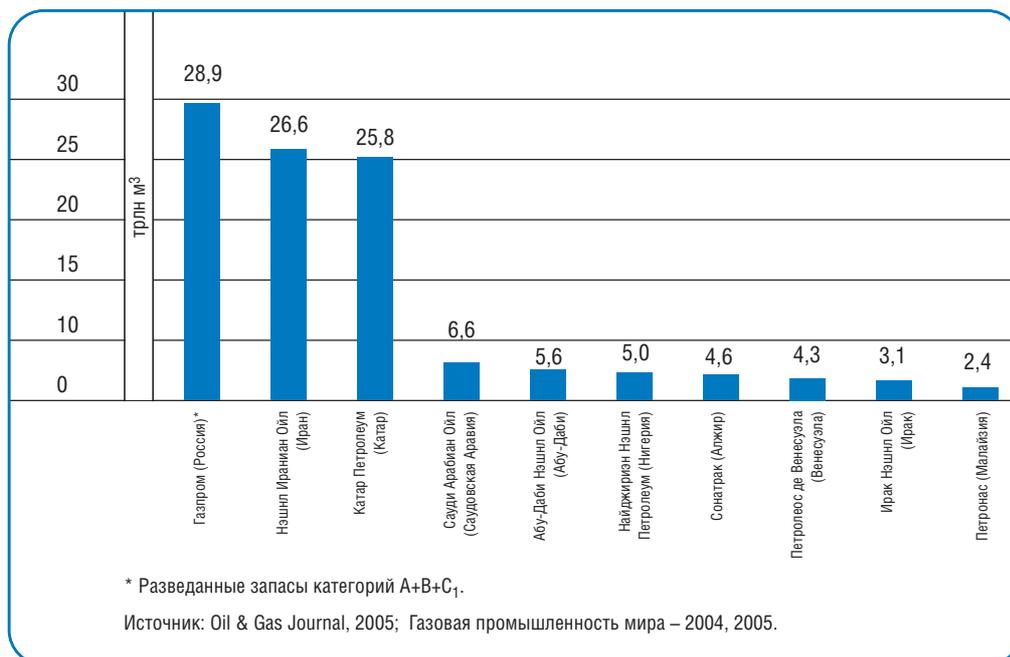
* По данным управленческого учета

Источник: Natural gas information, 2005; Газовая промышленность мира – 2004, 2005.

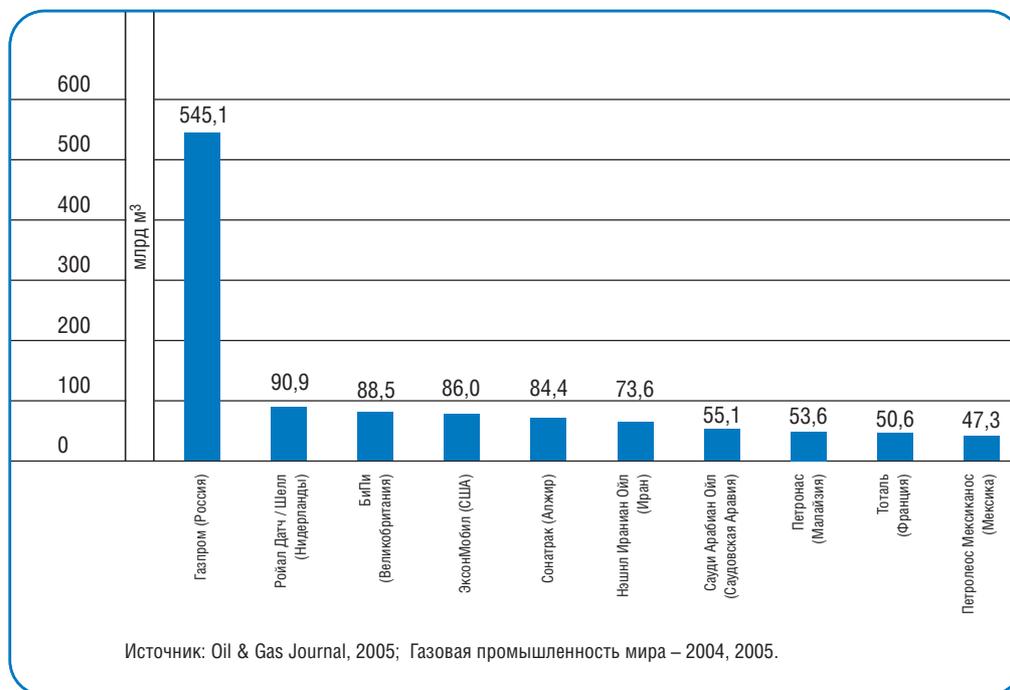
Структура мирового экспорта природного и сжиженного газа в 2004 г.



Запасы природного газа ведущих мировых нефтегазовых компаний по состоянию на 01.01.2005 г.



Добыча газа ведущими нефтегазовыми компаниями мира в 2004 г.



ГАЗПРОМ В ЭКОНОМИКЕ РОССИИ

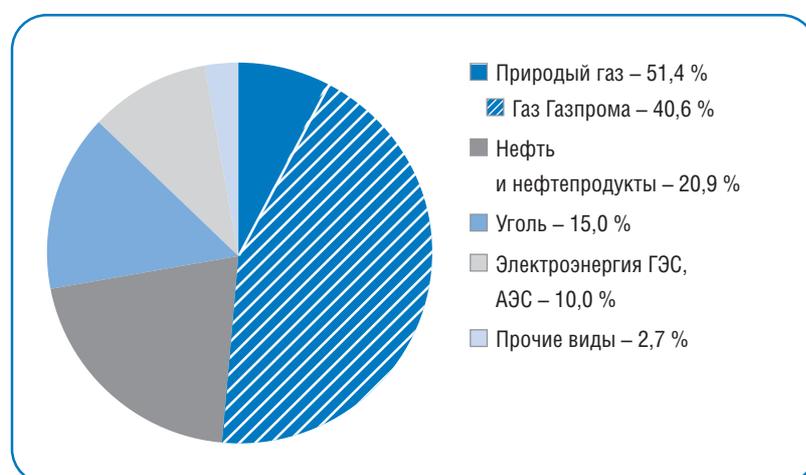
Участие Газпрома в формировании макроэкономических показателей Российской Федерации в 2005 г.

Показатели	Доля, %
ВВП	Более 8
Российские запасы газа	Более 60
Добыча природного газа	85,5

Структура запасов газа в России по состоянию на 31.12.2005 г.

	Объем запасов, трлн м ³	Доля, %
Газпром (контролируемые запасы)	29,1	61,0
Независимые производители	10,7	22,4
Нераспределенный фонд	7,9	16,6
Всего	47,7	100

Структура потребления топливно-энергетических ресурсов в Российской Федерации в 2005 г.

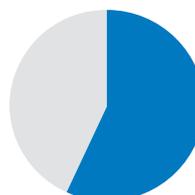


Газораспределительная система Группы Газпром в Российской Федерации

Протяженность распределительных газопроводов

Всего по РФ – около 600 тыс. км

■ Группа Газпром – 463,4 тыс. км



**Количество коммунально-бытовых предприятий,
газифицированных природным газом**

Всего по РФ – 175,1 тыс.

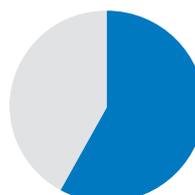
■ Группа Газпром – 140,6 тыс.



**Количество промышленных предприятий,
газифицированных природным газом**

Всего по РФ – 18,9 тыс.

■ Группа Газпром – 13,7 тыс.



**Количество квартир и частных домовладений,
газифицированных природным газом и сжиженным газом**

Всего по РФ – около 41 млн

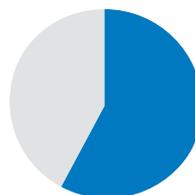
■ Группа Газпром – 25,1 млн



**Количество котельных,
газифицированных природным газом**

Всего по РФ – 44,3 тыс.

■ Группа Газпром – 32,2 тыс.



ГАЗПРОМ В РАЗВИТИИ, 2001–2005 гг.
Акционерный капитал, дивиденды, рыночные индикаторы

Структура акционерного капитала ОАО «Газпром», %

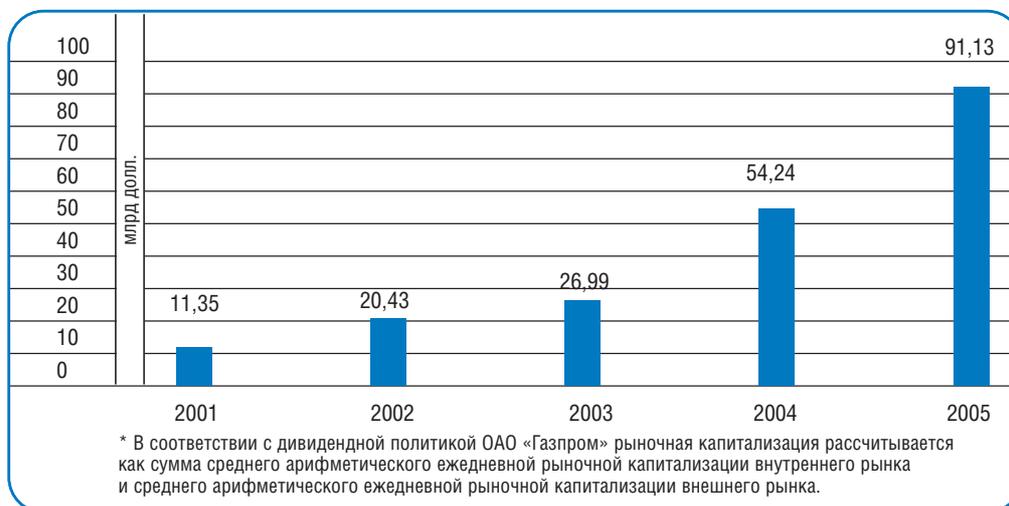
Акционеры	2001	2002	2003	2004	2005
Российская Федерация, всего	39,262	39,262	39,262	39,262	50,002
в т.ч.:					
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом	38,373	38,373	38,373	38,373	38,373
ОАО «Росгазификация»	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
ОАО «Роснефтегаз»	-	-	-	-	10,740
Российские физические лица	16,066	15,060	14,031	13,319	13,068
Российские юридические лица	33,172	34,179	35,207	35,920	29,482
Нерезиденты	11,500	11,500	11,500	11,500	7,448
Всего	100	100	100	100	100

Рост стоимости акций и АДР ОАО «Газпром»

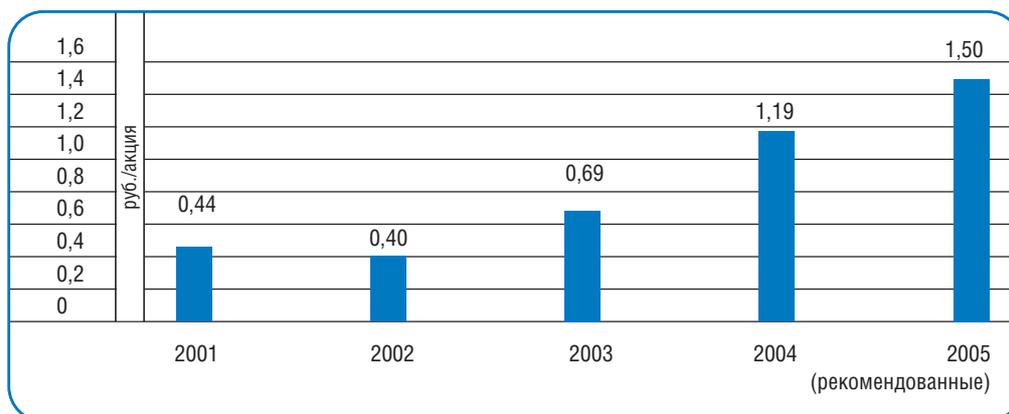
Год	Российская торговая система, руб./акция			Лондонская фондовая биржа, долл./АДР*		
	Цена на закрытие торгов			Цена на закрытие торгов		
	на конец года	минимальная	максимальная	на конец года	минимальная	максимальная
2001	15,75	7,93	17,65	9,70	5,97	11,30
2002	24,02	15,64	35,45	11,70	9,70	19,65
2003	38,50	21,10	44,45	25,90	10,40	27,75
2004	76,57	40,55	84,70	35,50	26,25	39,40
2005	194,3	69,60	195,00	71,70	29,80	78,50

*1 американская депозитарная расписка (АДР) соответствует 10 обыкновенным акциям ОАО «Газпром» по состоянию на 31.12.2005 г.

Динамика рыночной капитализации ОАО «Газпром» *



Динамика дивидендов



Финансовые и рыночные коэффициенты ОАО «Газпром»

	2001	2002	2003	2004	2005
Коэффициент цена / прибыль на акцию P/E (внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	5,16	10,93	6,30	11,29	22,67
Коэффициент цена / прибыль на акцию P/E (внешний рынок акций ОАО «Газпром»)	9,77	16,89	12,67	14,49	24,06
Рыночная капитализация, млрд долл.	11,35	20,43	26,99	54,24	91,13
Рыночная капитализация / чистые активы	0,21	0,41	0,49	0,84	0,87
Рентабельность собственного капитала, %	4,61	3,34	7,60	8,70	6,86
Рентабельность активов, %	3,46	2,40	5,65	6,41	5,26
Рентабельность продаж, %	34,76	18,03	26,59	23,85	29,09
Коэффициент текущей ликвидности	1,33	1,41	1,84	3,04	3,34
Коэффициент быстрой ликвидности	1,18	1,18	1,54	2,52	2,67
Коэффициент автономии собственных средств	0,75	0,72	0,74	0,74	0,77

Организационная структура

Группу Газпром, как вертикально интегрированную энергетическую компанию, составляют ОАО «Газпром» (головная компания) и его дочерние общества, осуществляющие добычу, транспортировку, переработку и реализацию газа, нефти и других углеводородов, подземное хранение газа, а также иные виды деятельности, включая технический контроль трубопроводных систем, бурение нефтяных и газовых скважин, поставку оборудования, производство тепло- и электроэнергии, НИОКР, обработку информации и предоставление банковских услуг.

Головная компания определяет стратегические направления развития, осуществляет планирование, подготовку отчетности, привлечение внешнего финансирования, а также контроль над основными видами деятельности (добыча, транспортировка, подземное хранение, переработка и реализация углеводородов). Центральный производственно-диспетчерский департамент контролирует работу газотранспортной системы Газпрома по всей территории России.

Основные виды деятельности

Разведка и добыча. Деятельность Газпрома в данном сегменте осуществляется через добывающие дочерние общества, которые ведут разведку и разработку месторождений углеводородов. Работы по бурению скважин проводятся входящими в Группу обществами: ООО «Бургаз», ООО «Газфлот», специализированными подразделениями ООО «Кавказтрансгаз» и ООО «Каспийгазпром», а также сторонними подрядными буровыми организациями.

Транспортировку природного газа осуществляют 17 дочерних обществ, обеспечивающих прокачку газа по магистральным газопроводам и его поставку в регионы. Регулирование сезонной и пиковой неравномерности газопотребления происходит с использованием 24 объектов подземного хранения газа на территории Российской Федерации, которые эксплуатируют 10 дочерних обществ ОАО «Газпром».

Маркетинг и газораспределение. Реализацию природного газа на внутреннем рынке обеспечивают ООО «Межрегионгаз», а также более чем 60 российских региональных газосбытовых организаций. Экспорт продукции Газпрома осуществляется через 100%-ное дочернее общество ООО «Газэкспорт». Головная компания контролирует реализацию нефтепродуктов, сжиженных углеводородных газов и другой промышленной продукции, производимой перерабатывающими предприятиями Группы Газпром. Совместно с зарубежными партнерами созданы предприятия по маркетингу природного газа.

С конца 1990-х гг. Газпром начал приобретение долей участия в газораспределительных организациях, которые эксплуатируют принадлежащие им газотранспортные сети среднего и низкого давления для поставки газа конечным потребителям. Газпром владеет контрольным пакетом или имеет долю участия в 148 региональных газораспределительных организациях и трех организациях, занятых в обслуживании газораспределительных систем (ОАО «Газпромрегионгаз», ОАО «Запсибгазпром», ООО «Таттрансгаз»).

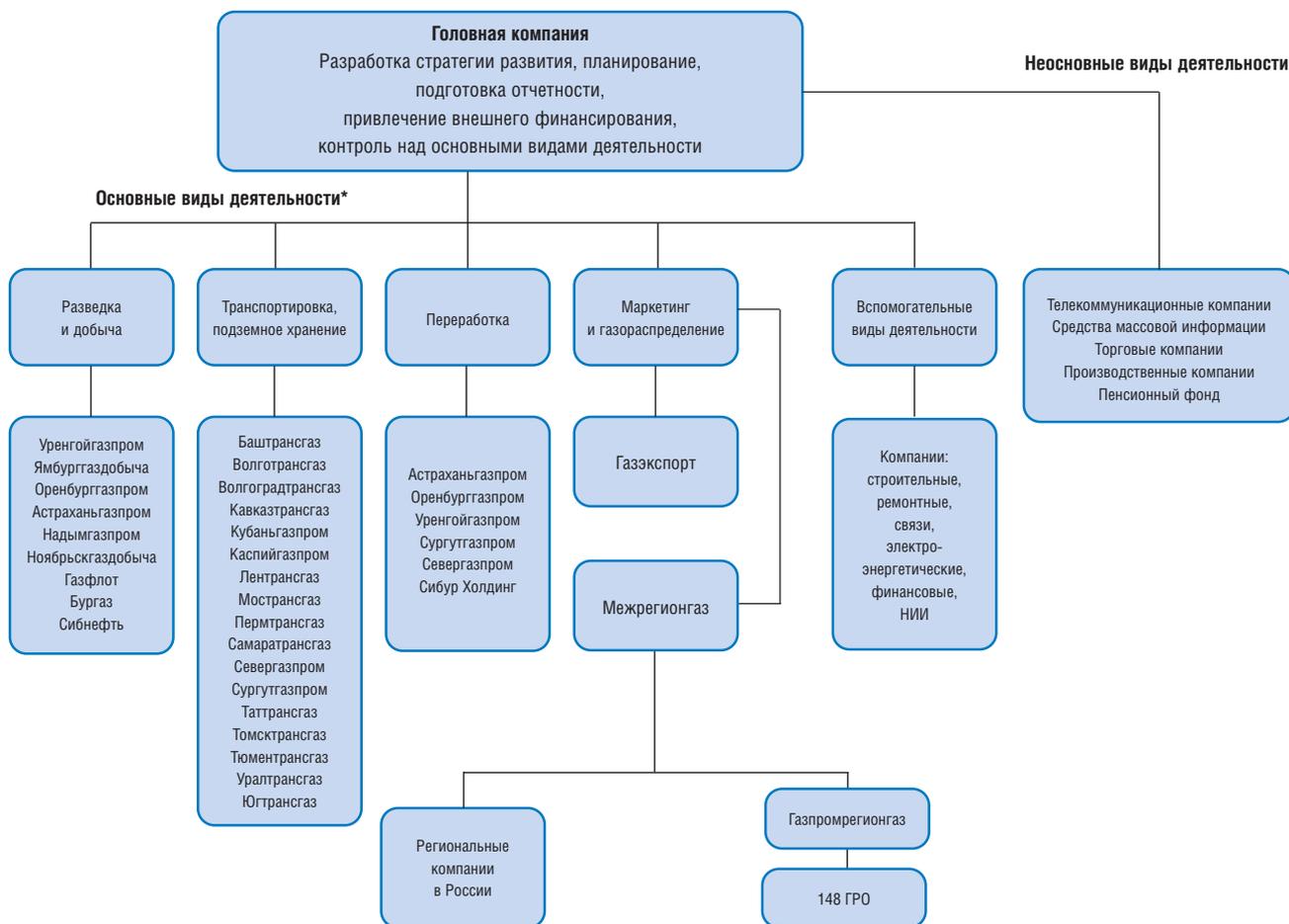
Переработка газа, газового конденсата и нефти осуществляется газоперерабатывающим комплексом Газпрома, а также предприятиями, контролируемые ОАО «Сибур Холдинг» и ОАО «Сибнефть».

Вспомогательные виды деятельности. Группа Газпром также осуществляет деятельность, носящую вспомогательный характер по отношению к основному бизнесу. Такая деятельность включает в себя строительство, ремонт, реконструкцию и технический контроль над Единой системой газоснабжения; технологическую связь; производство электроэнергии; проведение НИОКР; банковскую деятельность – в состав Группы входит АБ «Газпромбанк» (ЗАО), обслуживающий большинство банковских операций Газпрома на внутреннем рынке, за исключением заимствований.

Неосновные виды деятельности.

Газпром контролирует ряд организаций, профиль которых не связан с основной деятельностью Группы. К ним относятся: Газпром-Медиа – холдинговая компания, объединяющая активы средств массовой информации; предприятия, занимающиеся производством строительного и телекоммуникационного оборудования; торговые компании; негосударственный пенсионный фонд «Газфонд», предоставляющий работникам Группы услуги по пенсионному обеспечению.

Структура Группы Газпром по состоянию на 31.12.2005 г.



*Часть добывающих, транспортирующих и перерабатывающих обществ занята в других видах деятельности, кроме поименованных.

В рамках указанной структуры в Группе ведется внутреннее реформирование, направленное на улучшение управления, усиление контроля и повышение прозрачности деятельности.

В рамках первого этапа осуществлено совершенствование структуры управления, регламентных процедур и системы бюджетирования на уровне головной компании.

Цель второго этапа реформирования, который находится в стадии реализации, – повышение эффективности работы Газпрома как вертикально интегрированной компании, оптимизация структуры управления основными видами деятельности на уровне дочерних обществ, обеспечение прозрачности формирования затрат.

Предусматривается выделение из дочерних обществ, совмещающих добычу и переработку газа с его транспортировкой и подземным хранением, компаний, специализированных на определенных видах деятельности. В результате структурных преобразований будет осуществлено разделение финансовых потоков в добыче, транспортировке, переработке, подземном хранении и сбыте газа, а также жидких углеводородов. Предполагается обособление сервисных служб, распределительных сетей, социальной инфраструктуры. Планируется, что преобразования повысят прозрачность затрат, связанных непосредственно с осуществлением основных видов деятельности, а также позволят эффективно отражать эти затраты при формировании регулируемых тарифов на транспортировку газа.

В 2006 г. планируется сосредоточить виды деятельности, не свойственные дочерним обществам, занимающимся добычей и переработкой, в специализированных новых компаниях – дочерних обществах ОАО «Газпром», в том числе в ООО «Газпром-ПХГ» (подземное хранение газа) и ООО «Газпромпереработка» (переработка газа и жидких углеводородов), а также выделить специализированные сервисные компании. В дальнейшем предполагается завершить консолидацию услуг в области связи и создать специализированные организации для реализации инвестиционных проектов.

Сырьевая база

Основные различия в оценке запасов по международным и российским стандартам

Оценка запасов углеводородов Газпрома осуществляется как в соответствии с российской системой классификации запасов, так и в соответствии с международными стандартами SPE (Society of Petroleum Engineers) и SEC (Securities and Exchange Commission). С 1997 г. международный аудит месторождений Группы проводит независимая консалтинговая компания в области нефтяного инжиниринга «ДеГольер энд МакНотон».

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 «С₁», предварительно оцененные запасы – категорией «С₂», перспективные ресурсы – категорией «С₃» и прогнозные ресурсы – категориями «D₁» и «D₂».

Согласно российской классификации разведанные запасы газа категорий «А», «В» и «С₁» 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, от которых зависят условия разработки залежи.

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 «С₁» представляют запасы залежи, для которой было определено содержание нефти или газа на основе промышленных притоков в скважинах и положительных результатов геофизических исследований неопробованных скважин. Запасы категории «С₁» 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.

Группа проводит аудит в соответствии с международными стандартами SEC (категория «доказанные» (Proved) запасы) и SPE (категория «вероятные» (Probable) и «возможные» (Possible) запасы).

Международные стандарты SPE

Международные стандарты оценки извлекаемых запасов SPE учитывают не только наличие углеводородов в данной геологической формации, но и экономическую 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 оценку данного месторождения.

В соответствии с международными стандартами SPE 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%-ную вероятность добычи.

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%-ную вероятность добычи.

Оценка доказанных и вероятных запасов природного газа предполагает некоторую долю неопределенности. Точность какой-либо оценки запасов зависит от качества доступной информации, инженерных и геологических данных. На основании результатов бурения, тестирования и добычи после даты проведения аудита, объем запасов может быть в значительной степени скорректирован в меньшую или большую сторону. Изменения цен на природный газ, газовый конденсат и нефть могут также воздействовать на оценки доказанных и вероятных запасов, а также на будущую чистую выручку и текущую чистую стоимость, поскольку запасы оцениваются на основе цен и издержек на дату проведения аудита.

Различия между международными стандартами SPE и SEC

Достоверность наличия. Согласно международным стандартам SPE неразработанные запасы, находящиеся на расстоянии более одного стандартно определенного расстояния между скважинами от действующей коммерческой скважины, могут быть классифицированы как доказанные, если есть «разумная уверенность» в том, что они существуют. Согласно положениям SEC должно быть «продемонстрировано с уверенностью», что запасы есть, прежде чем они могут попасть в категорию доказанных. В своей оценке доказанных запасов Газпрома «ДеГольер энд МакНотон» применяет более жесткие стандарты SEC, определяющие «достоверность наличия».

Время действия лицензии. Согласно международным стандартам SPE доказанные запасы считаются с учетом экономической жизни месторождения. Согласно положениям 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, и существуют показательные исторические подтверждения таких возобновлений лицензий. Закон «О недрах» дает возможность владельцу лицензии подать запрос на ее продление в случае сохранения запасов при соблюдении условий лицензионного соглашения. Кроме того, Газпром готовит и представляет на утверждение государственным органам проекты разработки месторождений с учетом срока экономической рентабельности даже если он превышает срок действия лицензий. В настоящее время Газпром, соблюдая все основные условия лицензионного соглашения, намерен подать запрос на продление сроков действующих лицензий, совпадающих по срокам с экономической рентабельностью месторождений. Недавно были продлены сроки пяти лицензий Газпрома с правом добычи на срок рентабельной разработки месторождений. Газпром рассчитывает, что сроки его лицензий будут продлены по его запросу по мере истечения их текущих сроков. Однако при отсутствии безусловного юридического права на возобновление и за неимением большого числа показательных исторических подтверждений таких

возобновлений нельзя 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.

Лицензии, принадлежащие организациям Группы Газпром, на право пользования участками недр по состоянию на 31.12.2005 г.

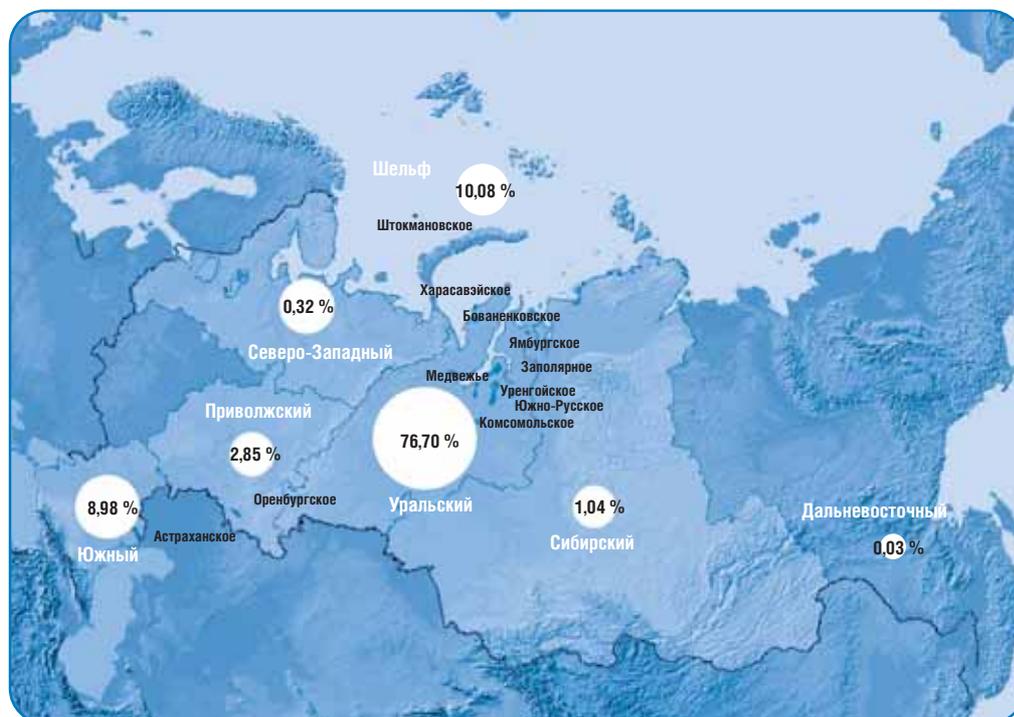
№ п/п	Общества	Лицензии, ед.				Всего
		С целью поиска, разведки и добычи углеводородов	С целью разведки и добычи углеводородов	С целью геологического изучения	С целью поиска структур для ПХГ, строительства и эксплуатации ПХГ	
1	ОАО «Газпром»	2	1	7	3	13
2	ООО «Астраханьгазпром»	1	1	-	1	3
3	ООО «Каспийгазпром»	4	-	-	-	4
4	ООО «Кавказтрансгаз»	-	13	2	1	16
5	ООО «Кубаньгазпром»	3	34	1	2	40
6	ООО «Надымгазпром»	-	6	5	-	11
7	ООО «Ноябрьскгаздобыча»	-	4	1	-	5
8	ООО «Пургаздобыча»	1	-	-	-	1
9	ООО «Оренбурггазпром»	1	1	9	5	16
10	ООО «Севергазпром»	-	4	6	-	10
11	ООО «Сургутгазпром»	1	1	-	-	2
12	ООО «Нюментрансгаз»	-	3	-	1	4
13	ООО «Уралтрансгаз»	-	-	1	-	1
14	ООО «Уренгойгазпром»	-	3	-	-	3
15	ООО «Ямбурггаздобыча»	1	2	-	-	3
16	ОАО «Севернефтегазпром»	-	1	-	-	1
17	ОАО «Востокгазпром»	1	-	-	-	1
18	ОАО «Севморнефтегаз»	-	2	-	-	2
19	ЗАО «Стимул»	-	1	-	-	1
20	ОАО «Томскгазпром»	-	5	-	-	5
21	ЗАО «Сервиснефтегаз»	1	1	-	-	2
22	ОАО «Уралнефть»	2	-	-	-	2
23	ОАО «Красноярскгазпром», в т.ч. ООО «Красноярскгаздобыча»	-	1	1	-	4
24	ЗАО «Пургаз»	-	1	-	-	1
25	ООО «Баштрансгаз»	-	-	-	2	2
26	ООО «Волгоградтрансгаз»	-	-	-	1	1
27	ООО «Волготрансгаз»	-	-	-	1	1
28	ООО «Лентрансгаз»	-	-	-	2	2
29	ООО «Мострансгаз»	-	-	-	4	4
30	ООО «Пермтрансгаз»	-	-	-	1	1
31	ООО «Самаратрансгаз»	-	-	-	4	4
32	ООО «Югтрансгаз»	-	-	-	4	4
33	Сибнефть	9	40	10	-	59
	Итого	29	125	43	32	229

Общие запасы углеводородного сырья Группы Газпром категории А+В+С₁

	31.12.2001	31.12.2002	31.12.2003	31.12.2004	31.12.2005*
Природный газ, трлн м ³	28,1	28,2	28,0	28,9	29,1**
Газовый конденсат, млрд т	1,29	1,28	1,28	1,23	1,22**
Нефть, млн т	571	562	569	649,1	1 357,5**

*В соответствии с изменениями в системе учета запасов.
**С учетом запасов Сибнефти.

Размещение запасов газа категорий A+B+C₁ по регионам
Российской Федерации и основные месторождения Газпрома



Запасы углеводородного сырья Группы Газпром*, прошедшие международный аудит

	31.12.2001		31.12.2002		31.12.2003		31.12.2004		31.12.2005	
	Российская классификация Запасы категорий А, В и С ₁	Международные стандарты Доказанные и вероятные	Российская классификация Запасы категорий А, В и С ₁	Международные стандарты Доказанные и вероятные	Российская классификация Запасы категорий А, В и С ₁	Международные стандарты Доказанные и вероятные	Российская классификация Запасы категорий А, В и С ₁ ***	Международные стандарты Доказанные и вероятные***	Российская классификация Запасы категорий А, В и С ₁	Международные стандарты Доказанные и вероятные
Природный газ, трлн м ³	24,5	17,7	25,2	18,7	25,3	18,5	27,7	20,9	27,6	20,7
Газовый конденсат, млн т	883,2	367,1	1 144,2	515,8	1 142,7	588,2	1 095,2	654,84	1 094,3	690,5
Нефть, млн т	362,8	106,9	362,4	106,5	383,9	132,5	496,2	235,96	564,7	299,5

* Без учета Сибнефти.

** Данные включают только те части месторождений, которые входят в оценку «ДеГольер энд МакНотон» по 24 месторождениям на 31.12.2005 г. и 31.12.2004 г., 20 месторождениям на 31.12.2003 г., по 19 месторождениям на 31.12.2002 г., по 17 месторождениям на 31.12.2001 г.

*** С учетом включения данных по Штокмановскому и Приразломному месторождениям в оценку запасов по международным стандартам по состоянию на 31.12.2004 г.

Запасы природного газа категорий А+ В+С₁ Группы Газпром
по основным месторождениям, млрд м³

По состоянию на 31 декабря					
	2001	2002	2003	2004	2005
Уральский федеральный округ					
Западная Сибирь					
Уренгойское	5 599,4	5 514,6	5 695,3*	5 535,5*	5 410,5*
Ямбургское	4 184,5	4 288,1	4 134,7	3 987,6	3 891,2
Заполярье	3 524,2	3 487,0	3 419,7	3 413,8	3 315,1
Медвежье	608,1	577,3	549,0	523,5	515,0
Комсомольское	531,0	499,9	468,0	438,3	410,3
Южно-Русское	-	-	-	686,8	718,2
Полуостров Ямал					
Бованенковское	4 375,0	4 374,9	4 374,9	4 374,9	4 374,9
Харасавэйское	1 259,0	1 258,9	1 258,9	1 258,9	1 258,9
Северо-Западный федеральный округ (Баренцево море)					
Штокмановское**	2 536,4	1 268,2	1 268,2	2 536,4	2 935,6
Южный федеральный округ					
Астраханское	2 542,9	2 531,1	2 519,7	2 506,2	2 493,3
Приволжский федеральный округ					
Оренбургское	847,1	825,7	805,6	787,1	768,8
Итого	26 007,6	24 625,7	24 494,0	26 049,0	26 091,8

* Включая Ен-Яхинскую, Песцовую площади (сеноман) и Северо-Уренгойское месторождение (сеноман).
** В соответствии с долевым участием Газпрома в совместной деятельности с Роснефтью и другими сторонами в разработке Штокмановского месторождения учтено: в 2001 г. – 100 %, в 2002 г. – 50 %, в 2003 г. – 50 %, в 2004 г. – 100 %, 2005 г. – 100 % запасов Штокмановского месторождения.

Геолого-разведочная деятельность и бурение

Количество поисково-разведочных скважин,
законченных строительством по федеральным округам, ед.*

	2001	2002	2003	2004	2005
Уральский	5	24	13	16	22
Северно-Западный	22	-	2	1	4
Центральный	5	14	1	12	16
Южный	5	5	7	8	7
Приволжский	1	3	1	4	5
Сибирский	-	-	-	1	6
Всего	38	46	24	42	60

*С учетом скважин на ПХГ. Без учета показателей Сибнефти.

Строительство скважин, ед.*

Год	Всего	Эксплуатационные	Поисково-разведочные
2001	195	157	38
2002	288	242	46
2003	333	309	24
2004	495	453	42
2005	359	299	60

*С учетом скважин на ПХГ. Без учета показателей Сибнефти.

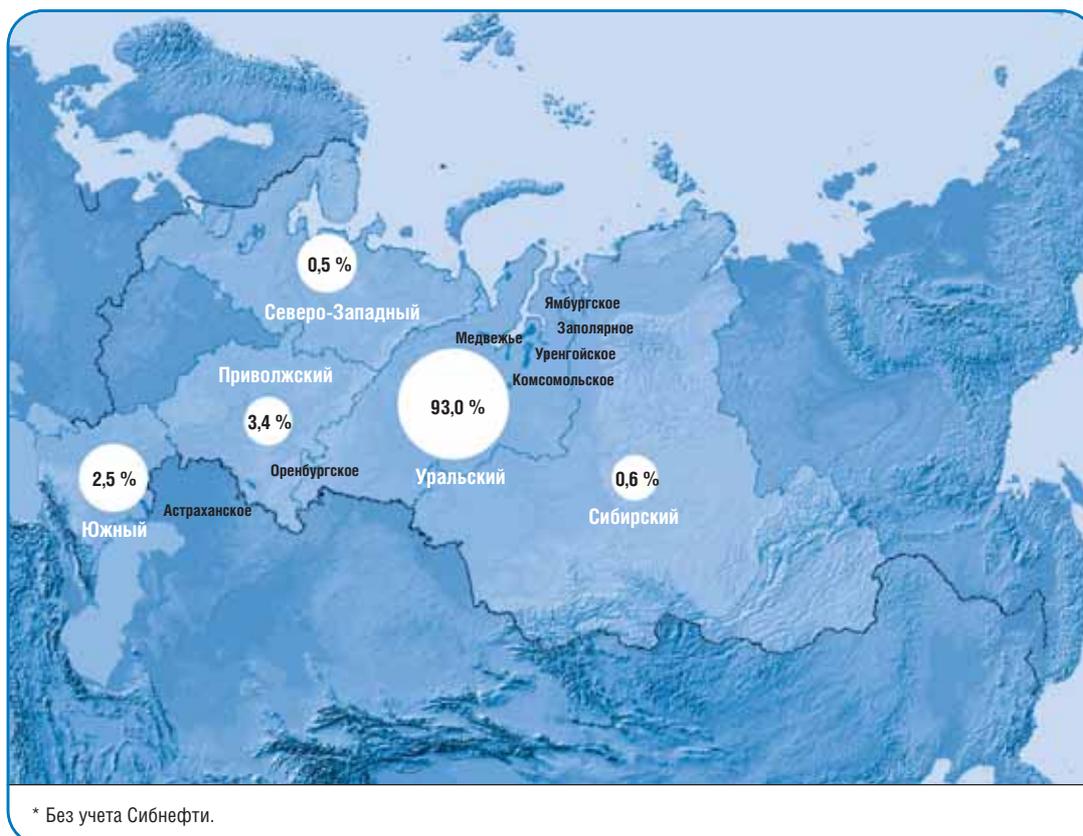
Добыча

Информация о газодобывающем сегменте Группы Газпром*

	2001	2002	2003	2004	2005
Объем добычи природного газа, млрд м ³	512,0	522,0	540,1	545,1	547,9*
Количество действующих газовых эксплуатационных скважин, ед.	5 247	5 402	5 736	6 094	6 434
Количество установок комплексной и предварительной подготовки газа, ед.	154	155	158	161	169
Количество дожимных компрессорных станций, ед.	37	36	40	41	44

* В объем добычи Газпрома включается 51 % добычи ЗАО «Пургаз» и 100 % добычи ЗАО «Нортгаз» с 21.09.2005 г. Объемы добычи Сибнефти не включены в показатели добычи Газпрома.

Распределение добычи газа Группой Газпром по регионам Российской Федерации*



Добыча углеводородного сырья Группой Газпром
по регионам Российской Федерации*

	2001		2002		2003		2004		2005	
	Объем	Доля от общего объема добычи, %	Объем	Доля от общего объема добычи, %	Объем	Доля от общего объема добычи, %	Объем	Доля от общего объема добычи, %	Объем	Доля от общего объема добычи, %
Уральский федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	473,5	92,5	482,8	93,0	500,1	92,6	506,6	93,0	509,3	93,0
Газовый конденсат, тыс. т	4 971,3	52,4	5 090,5	51,4	5 207,6	51,0	6 033,4	54,5	6 545,3	56,1
Нефть, тыс. т	508,3	72,2	509,0	72,1	499,0	62,2	489,4	53,3	510,4	39,6
Северно-Западный федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	3,2	0,6	2,9	0,6	2,9	0,5	2,8	0,5	2,8	0,5
Газовый конденсат, тыс. т	381,7	4,0	374,6	3,8	399,0	3,3	278,2	2,5	249,8	2,1
Нефть, тыс. т	-	-	-	-	-	-	62,3	6,8	89,3	6,9
Южный федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	12,5	2,4	12,9	2,5	13,3	2,5	13,2	2,4	13,6	2,5
Газовый конденсат, тыс. т	3 770,6	39,7	3 934,2	39,7	4 032,7	39,5	4 084,2	36,9	4 243,5	36,4
Нефть, тыс. т	3,5	0,5	-	-	105,8	13,2	159,2	17,3	123,2	9,6
Приволжский федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	22,8	4,5	21,5	4,1	20,1	3,7	18,6	3,4	18,7	3,4
Газовый конденсат, тыс. т	358,4	3,8	319,5	3,2	276,0	2,7	268,3	2,4	269,0	2,3
Нефть, тыс. т	192,6	27,3	192,1	27,2	191,6	23,9	208,0	22,6	556,1	43,1
Сибирский федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	-	-	1,9	0,3	3,7	0,7	3,9	0,7	3,5	0,6
Газовый конденсат, тыс. т	-	-	184,0	1,9	363,9	3,5	401,5	3,6	357,6	3,1
Нефть, тыс. т	-	-	5,3	0,8	6,4	0,8	-	-	10,3	0,8
Всего										
Природный газ, млрд м ³	512,0	100	522,0	100	540,1	100	545,1	100	547,9	100
Газовый конденсат, тыс. т	9 482,0	100	9 902,8	100	10 279,2	100	11 065,6	100	11 665,2	100
Нефть, тыс. т	704,4	100	706,4	100	802,8	100	918,9	100	1 289,3	100

* Без учета Сибнефти.

За 2001–2003 гг. данные включают 90 % добычи из сеноманской залежи Западно-Таркосалинского месторождения. До 2004 г. в рамках заключенного договора с ОАО «Пурнефтегазгеология» (держатель лицензии на добычу) Газпром получал 90 % добычи из сеноманской залежи месторождения в обмен на его обустройство и разработку. Изменения налогового законодательства, вступившие в силу в начале 2004 г., привели к необходимости изменения условий действующего договора, и в первом квартале 2004 г. эксплуатация месторождения была остановлена. В результате, лицензия на добычу газа на Западно-Таркосалинском месторождении была переоформлена на компанию ООО «Пургаздобыча». В ноябре 2004 г. данная компания была приобретена Газпромом, после чего эксплуатация месторождения была возобновлена. Данные в таблице за 2004 г. включают 100 % добычи на месторождении, начиная с ноября 2004 г.

Данные включают 51 % долю в объемах добычи на Губкинском месторождении; 51 % добычи ЗАО «Пургаз» учитывается в объемах добычи Газпрома со второго полугодия 2002 г.; 100 % объемов добычи ЗАО «Нортгаз» учтены в объемах добычи Газпрома с 21.09.2005 г.

Переработка

Объемы переработки углеводородного сырья Группой Газпром*

	2001	2002	2003	2004	2005
Природный газ (переработка), млрд м ³ , в т.ч. давальческое сырье	38,7 4,0	39,3 5,2	39,8 6,0	39,5 7,1	41,3 7,4
Нестабильный газовый конденсат и нефть, тыс. т, в т.ч. давальческое сырье	14 555,0 4 561,8	16 905,7 6 926,6	17 154,6 6 965,8	16 052,4 4 755,3	15 101,0 3 075,4
Стабильный газовый конденсат и нефть (первичная переработка), тыс. т**, в т.ч. давальческое сырье	5 348,1 382,3	6 193,1 966,7	6 410,8 1 108,4	6 539,4 522,1	6 571,4 582,1

* Без учета Сибур Холдинга и Сибнефти.

** Стабильный газовый конденсат, направляемый на первичную переработку, производится из нестабильного газового конденсата, часть которого проходит предварительную переработку (деэтаннизацию) на предприятиях Группы.

Объемы производства продукции Группой Газпром*

Наименование	2001	2002	2003	2004	2005
Отбензиненный сухой газ, млрд м ³ , в т.ч. из давальческого сырья	31,3 3,5	31,5 4,7	31,4 5,4	31,4 6,4	33,1 6,6
Сера, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	4 964,7 270,3	5 304,5 328,5	5 478,3 366,0	5 599,0 415,0	5 856,2 494,4
Стабильный конденсат и нефть валовые, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	10 715,7 4 032,4	13 105,7 5 836,5	13 119,2 5 785,0	12 778,2 4 524,1	11 373,3 2 522,1
Бензин, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	1 216,0 0,2	1 400,1 -	1 842,0 -	2 005,1 -	2 242,7 -
Дизельное топливо, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	1 631,7 14,4	1 804,3 235,0	1 771,9 229,2	1 869,0 136,9	1 784,7 143,9
Мазут топочный, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	384,6 0,2	374,1 -	390,6 -	392,8 -	380,8 -
ШФЛУ, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	44,9 14,1	87,1 50,9	263,2 226,7	1 082,2 831,1	1 467,5 925,9
Гелий, тыс. м ³	5 335,7	6 291,3	6 473,7	3 452,3	1 636,4
Этан, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	315,6 29,7	326,5 36,3	322,9 39,3	235,8 33,2	122,5 14,4
Одорант, т	3 411,3	2 750,8	3 010,0	2 661,0	3 109,0
Техуглерод, тыс. т	29,4	28,5	32,1	35,1	33,6
Газы углеводородные сжиженные, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	2 300,6 189,5	2 416,8 481,2	2 647,9 566,3	2 132,8 278,8	2 102,3 220,4
Фракция углеводородная многокомпонентная, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	234,0 71,9	257,3 53,4	240,0 44,4	188,8 41,5	- -
Метанол, тыс. т	-	333,2	753,0	723,4	614,0
Пентан-гексановая фракция, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	147,1 7,0	118,2 11,4	130,2 20,2	107,4 7,7	75,1 -
Дистиллят газового конденсата легкий, тыс. т, в т.ч. из давальческого сырья	1 212,4 175,9	1 292,1 343,4	1 007,4 375,3	1 034,1 209,4	1 055,6 336,8
Топливо для реактивных двигателей марки ТС-1, тыс. т	-	-	-	15,0	50,9

* Без учета Сибур Холдинга и Сибнефти.

Производство основных видов продукции Сибур Холдинга.

Наименование	2001	2002	2003	2004	2005
Сжиженные углеводородные газы, тыс. т	2 130	1 667	2 481	2 817	2 891
Мономеры и мономеросодержащие фракции, тыс. т	899	1 106	1 788	1 747	1 867
Синтетические каучуки, тыс. т	464	314	519	573	584
Полимеры, тыс. т	359	220	370	431	465
Продукция органического синтеза, тыс. т	538	332	660	762	813
Топливо и его компоненты, горюче-смазочные материалы, тыс. т	911	408	405	535	651
Шины, млн штук	15,5	3,4	17,6	15,2	13,4

Производство основных видов продукции Сибнефти,
IV квартал 2005 г., тыс. т

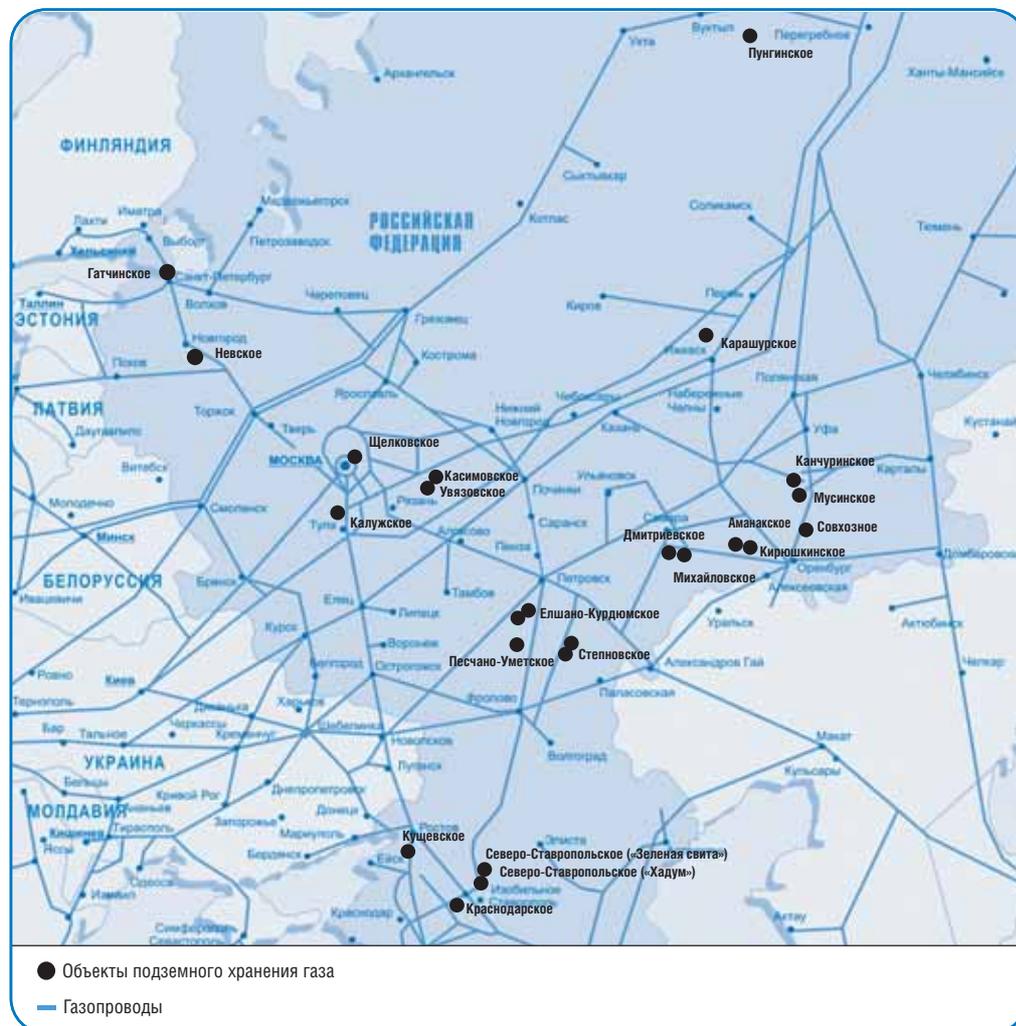
Наименование	Омский НПЗ	Московский НПЗ	Всего
Сырье			
Обессоленная нефть	3 303	791	4 094
Продукция			
Бензины, всего	921	196	1 117
в т.ч.			
бензин Супер-98	9	-	9
бензин АИ-96	85	-	85
бензин АИ-95	-	35	35
бензин АИ-92	411	110	521
бензин АИ-80	191	37	228
бензин А-76	4	-	4
бензин газовый	222	-	222
бензин прямогонный	-	14	14
Дизельное топливо, всего	1 091	222	1 313
в т.ч.			
летнее	885	185	1 070
зимнее и арктическое	206	37	243
Топливо ТС-1	231	47	278
Мазут топочный	484	213	697
Коксы нефтяные	42	-	42
Масла, всего	53	-	53
в т.ч.			
дизельные	19	-	19
автолы	5	-	5
трансмиссионные	2	-	2
индустриальные	22	-	22
прочие	5	-	5
Битумы нефтяные	11	34	45
Газы углеводородные сжиженные	81	17	98

Транспортировка и подземное хранение

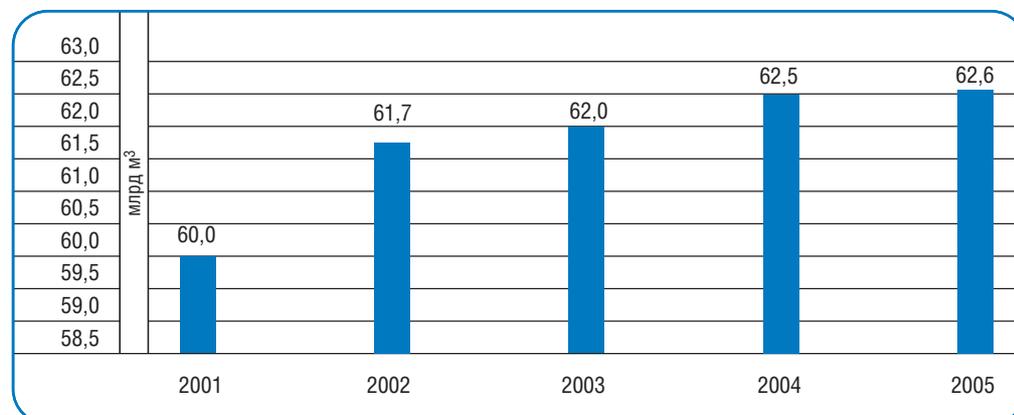
Информация о сегменте транспортировки и подземного хранения газа Группы Газпром

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

Подземные хранилища газа на территории Российской Федерации



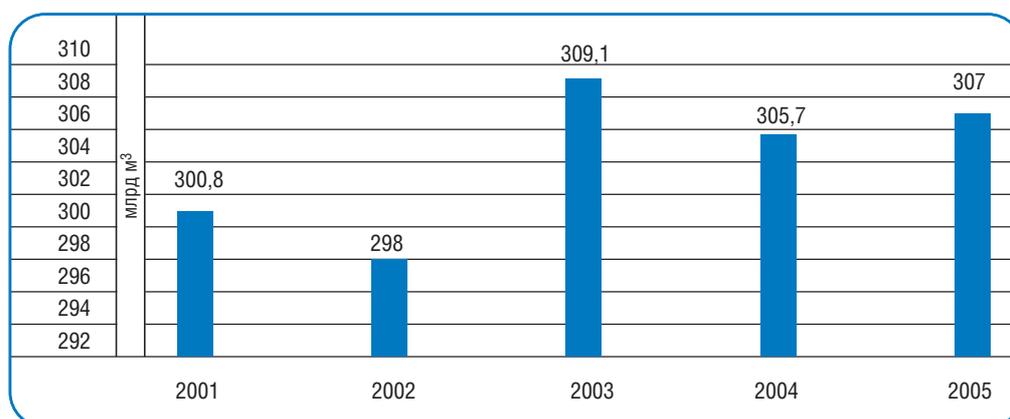
Запасы товарного газа в ПХГ России на начало сезона отбора в 2001–2005 гг.



Маркетинг

Внутренний рынок

Продажа газа Группой Газпром потребителям России в 2001–2005 гг.



Структура продаж газа в России Газпром по группам потребителей в 2005 г.



Ценообразование в газовой промышленности России

В настоящее время на российском рынке газа функционируют два сектора: регулируемый и нерегулируемый. Газпром поставляет газ на регулируемый сектор, где применяются директивно устанавливаемые государством цены.

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

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

Оптовые цены на газ в Российской Федерации определяются Федеральной службой по тарифам (ФСТ). Они различаются для населения и прочих потребителей, а также по ценовым поясам в зависимости от удаленности потребителя от региона добычи природного газа. ФСТ приняты предложения ОАО «Газпром» по совершенствованию территориальной дифференциации регулируемых цен, в результате чего число поясов, в рамках которых устанавливаются цены на газ, с 2006 г. увеличено до 13.

Регулируемые оптовые цены на газ, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме газа, реализуемого населению и для использования в качестве сырья на автогазонаполнительных компрессорных станциях), руб./тыс. м³

Ценовой пояс	с 20.01.2001	с 15.02.2002	с 01.07.2002	с 01.01.2003	с 01.01.2004	с 01.01.2005	с 01.01.2006
0	264	317	365	438	526		
I	319	383	440	528	634	619	677
II	372	446	513	616	739	745	815
III	417	500	575	690	828	879	960
IVa						923	1 041
IV	438	526	605	726	871	985	1 080
V	458	550	633	760	912	1 005	1 104
VI	472	566	651	781	937	1 033	1 136
VII						1 040	1 148
VIII						1 088	1 202
IX						1 119	1 241
X						1 154	1 284
Xa							1 304
XI						1 160	1 295

Конечная цена для потребителей (кроме населения) включает регулируемую оптовую цену на газ, тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также плату за снабженческо-сбытовые услуги. Газпром получает выручку от продажи газа по регулируемой оптовой цене. Выручка газораспределительных организаций, которые обеспечивают транспортировку газа по распределительным сетям до потребителей, формируется за счет регулируемых транспортных тарифов. Региональные компании по реализации газа получают плату за оказываемые ими снабженческо-сбытовые услуги.

Регулируемые оптовые цены на газ, реализуемый населению Российской Федерации, руб./тыс. м³

Ценовой пояс	с 01.03.2001	с 15.02.2002	с 01.08.2002	с 01.02.2003	с 01.01.2004	с 01.01.2005	с 01.01.2006
0	226	271	314	387	464		
I	238	286	332	410	492	579	677
II	260	312	362	447	536	616	726
III	279	335	389	480	576	671	794
IVa						678	833
IV	285	342	397	490	588	720	857
V	291	349	405	500	600	725	863
VI	296	355	412	508	610	730	870
VII						736	883
VIII						744	896
IX						752	907
X						764	920
Xa							920
XI						728,5	920

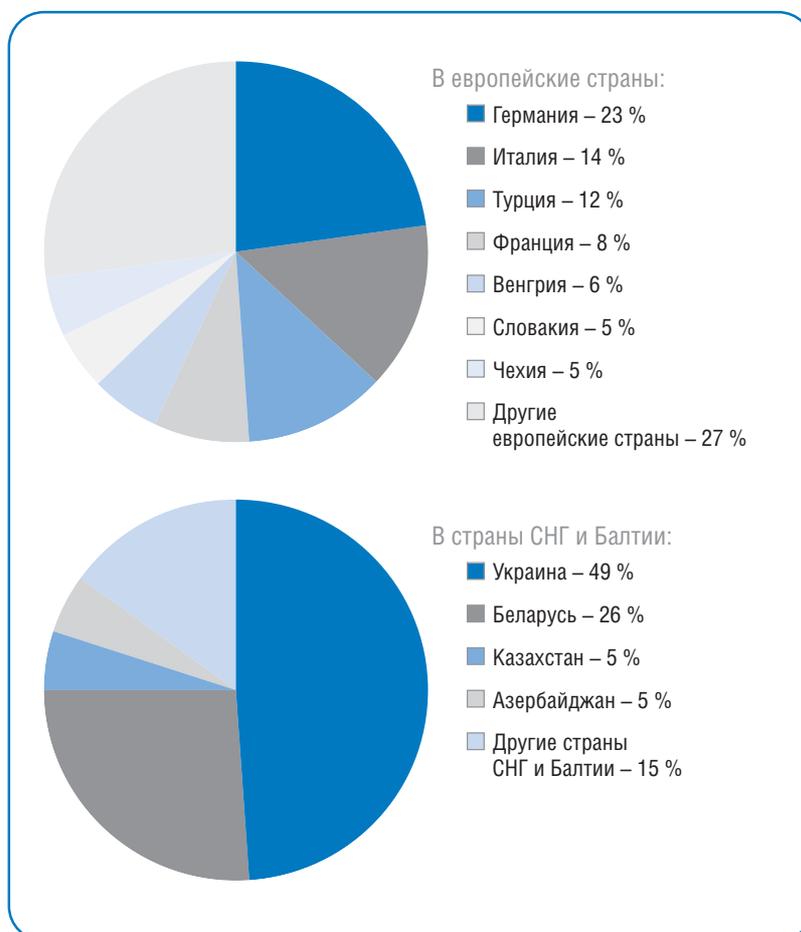
Конечные цены на природный газ для населения устанавливаются администрациями субъектов Российской Федерации и включают регулируемую оптовую цену газа для населения, оплату услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и плату за снабженческо-бытовые услуги. В некоторых случаях конечная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

Внешний рынок

Продажа газа Группой Газпром на основных зарубежных рынках в 2001–2005 гг., млрд м³

	2001	2002	2003	2004	2005
СНГ и Балтия	39,6	42,6	44,1	65,7	76,6
Европа	127,0	128,6	140,6	153,2	156,1
Итого	166,6	171,2	184,7	218,9	232,7

Продажа природного газа Группой Газпром в 2005 г.



Основные совместные предприятия ОАО «Газпром» / ООО «Газэкспорт»
 по транспортировке и сбыту газа на европейских рынках
 по состоянию на 31.12.2005 г.

Страна	Предприятие	Доля участия, %	Партнер	Описание
Австрия	Gas und Warenhandels- gesellschaft m.b.H.	50	OMV	Маркетинг газа, торговля газом и общая торговая деятельность
Болгария	Overgas Inc. AD	50	Overgas Holding AD	Маркетинг газа (оптовый и розничный), строительство и эксплуатация газораспределительных сетей
Чехия	Gas-Invest S.A.	37,5	Centrex Europe Gas & Energy AG, другие акционеры	Маркетинг газа, торговля газом и общая торговая деятельность
Эстония	AO Eesti Gaas	37	E.ON Ruhrgas AG, Fortum Corporation, Итера-Латвия, другие акционеры	Маркетинг природного газа, развитие газотранспортных сетей Эстонии
Финляндия	Gasum Oy	25	Fortum Corporation, E.ON Ruhrgas, Финляндская Республика,	Транспортировка и маркетинг газа
Франция	FRAGAZ	50	Gaz de France	Поставки газа и торговая деятельность
Греция	Prometheus Gas S.A.	50	Copelouzos Bros. Corp.	Маркетинг газа и строительство газотранспортной сети
Венгрия	Panrusgaz Rt.	40	MOL	Маркетинг газа и поставки
Италия	Promgas SpA	50	ENI	Маркетинг газа и поставки
Италия	Blue Stream Pipeline Company B.V.	50	ENI	Транспортировка газа
Латвия	AO Latvijas Gaze	34	Итера-Латвия, E.ON Ruhrgas, другие акционеры	Маркетинг природного и сжиженного газа, развитие и модернизация латвийской промышленности природного газа и сферы обслуживания
Литва	AO Lietuvos Dujos	37,06	E.ON Ruhrgas AG, Литовская Республика, другие акционеры	Маркетинг природного газа, развитие газотранспортных сетей Литвы
Польша	SGT EuRoPol GAZ S.A.	48	PGNiG S.A., Gas Trading	Транспортировка, строительство и эксплуатация польского участка газопровода Ямал – Европа
Польша	Gas Trading S.A.	16	PGNiG, Bartimpex S.A., WIEH GmbH&Co KG, Wenglokoks	Маркетинг газа, торговля сжиженным газом
Швейцария	Baltic LNG AG	80	ОАО «Совкомфлот»	Производство и продажа СПГ
Швейцария	Gas Project Development Central Asia AG (Zug)	50	Centrex Gas & Energy Europe AG	Разработка нефтегазовых месторождений в Центральной Азии
Швейцария	WIEE	50	Wintershall	Маркетинг и поставки газа
Турция	Turusgaz	45	Botas International Ltd., Gama Industrial Plants Manufacturing and Erection Corp.	Маркетинг газа
Турция	Bosphorus Gas Corporation A.S.	40	Tur Enerji	Транспортировка и распределение природного газа
Германия	WIEH GmbH&Co KG	50	Wintershall	Маркетинг и поставки газа
Германия	WINGAS GmbH	35	Wintershall	Транспортировка и поставки газа

Газпром и его дочерние общества также владеют долями участия в компаниях, расположенных в Армении, Беларуси, Молдове, Казахстане, Украине, Словакии, Нидерландах, Сербии и Черногории, Великобритании.

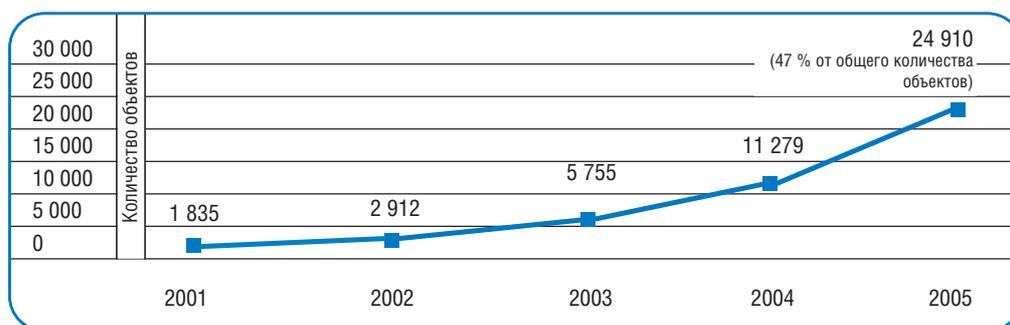
Управление недвижимым имуществом

Находящийся под управлением Группы Газпром имущественный комплекс превышает 80 тыс. объектов недвижимого имущества, из них более 50 тыс. принадлежит головной компании – ОАО «Газпром». Объекты недвижимости Газпрома занимают свыше 700 тыс. земельных участков.

Газпромом проводятся работы по постановке земельных участков на государственный кадастровый учет, заключению договоров аренды земли, государственной регистрации прав ОАО «Газпром» на недвижимое имущество в целях его защиты от юридических рисков.

Всего права собственности ОАО «Газпром» зарегистрированы более чем на 24 тыс. объектов недвижимого имущества. В 2005 г. проведены работы по установке программного комплекса «Единый реестр учета прав собственности на недвижимое имущество в системе ОАО «Газпром»» в 35 дочерних обществах, что обеспечивает переход к управлению недвижимым имуществом Группы Газпром на основе единой информационно-аналитической платформы.

Государственная регистрация прав собственности ОАО «Газпром» на объекты недвижимого имущества в 2001–2005 гг.



Персонал

Структура персонала основных газотранспортных, газодобывающих и бытовых обществ Группы Газпром в 2001–2005 гг.

Категория работников	2001	2002	2003	2004	2005
Работников – всего, тыс. чел.	244,1	249,1	252,5	252,4	247,8
в том числе, %:					
Руководители	8,8	9,0	9,1	9,2	9,2
Специалисты	18,6	19,0	19,1	19,6	20,2
Рабочие	69,1	68,2	67,5	66,8	66,1
Другие служащие	3,5	3,8	4,3	4,4	4,5

Структура персонала основных газодобывающих, газотранспортных и бытовых обществ Группы Газпром в 2005 г.

