

Содержание

Предисловие	5
Место Газпрома в мировой газовой промышленности	6
Газпром в экономике России	11
Газпром в развитии, 2000 – 2004 гг.	13
Акционерный капитал, дивиденды, рыночные индикаторы	13
Организационная структура	14
Сырьевая база	16
Бурение	19
Добыча	20
Переработка	22
Транспортировка и хранение	23
Баланс газа	26
Газпром на российском рынке	27
Газпром на внешнем рынке	29
Капитальное строительство	32
Характеристики долга	32
Финансовые показатели	33
Корпоративная недвижимость	34
Персонал	35

ПРЕДИСЛОВИЕ

Справочник «Газпром в цифрах 2000 – 2004 гг.» является дополнительным информационно-статистическим изданием, подготовленным к годовому Общему собранию акционеров ОАО «Газпром» 2005 г. Его целью является предоставление акционерам и инвесторам ОАО «Газпром» более подробных сведений о деятельности компании, 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 отраслевых сборниках и иных открытых источниках информации.

Представленный материал дополняет и расширяет приведенные в Годовом отчете ОАО «Газпром» за 2004 г. основные отчетные сведения о производственно-финансовых результатах Газпрома. Данные приводятся в динамике за прошедшие пять лет. В справочнике содержится информация преимущественно о производственной деятельности компании по основным направлениям – развитие сырьевой базы, добыча углеводородов, транспортировка и хранение газа, переработка углеводородов, а также поставки газа на внутренний рынок и на экспорт.

Показатели, характеризующие деятельность Группы Газпром или ее головной компании – ОАО «Газпром», приводятся в настоящем справочнике на основе данных управленческой отчетности. В случае использования данных бухгалтерской отчетности (за основу взяты отчетность ОАО «Газпром» и сводная отчетность Группы Газпром, составленные по российским стандартам бухгалтерского учета) в тексте сделаны соответствующие ссылки.

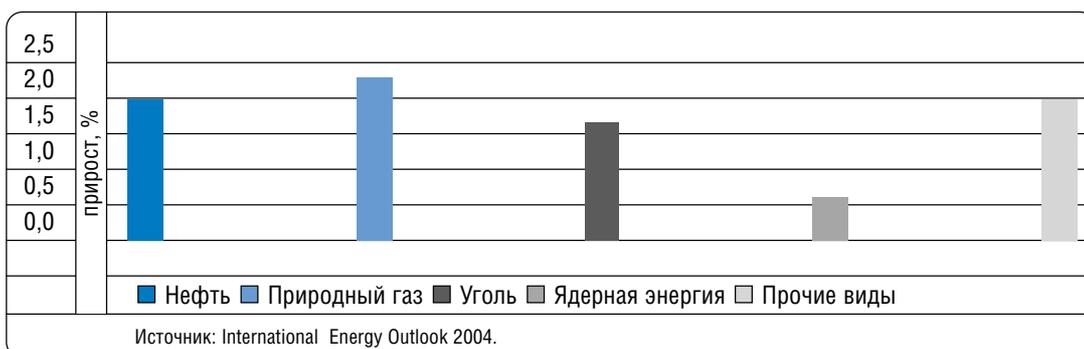
В настоящем справочнике используются термины, допущения и ограничения, примененные в Годовом отчете ОАО «Газпром» за 2004 г. В частности, наименование ОАО «Газпром» относится к головной компании Группы – Открытому акционерному обществу «Газпром». Под Группой Газпром, Группой или Газпромом понимается совокупность компаний, состоящая из ОАО «Газпром» и его дочерних и зависимых обществ.

МЕСТО ГАЗПРОМА В МИРОВОЙ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Потребление первичных источников энергии в мире



Темпы среднегодового прироста потребления основных видов топлива и энергии в мире, 2001 – 2025 гг.



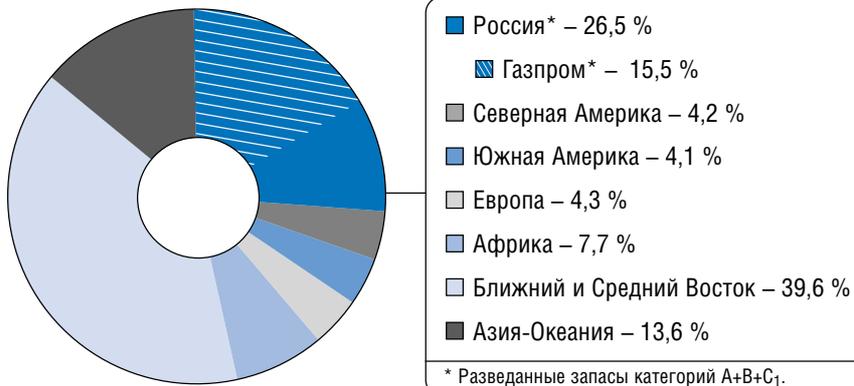
Доказанные запасы природного газа основных регионов мира по состоянию на 01.01.2004 г.

Регион	Объемы доказанных запасов природного газа, млрд м ³
Россия*	47 811
в том числе Газпром*	28 006
Северная Америка	7 526
Южная Америка	7 349
Европа	7 834
Африка	13 849
Ближний и Средний Восток	71 611
Азия-Океания	24 656
Итого	180 636

* Разведанные запасы категорий А+В+С₁.

Источник: Газовая промышленность мира, 2004.

¹ Т н.э. – тонна нефтяного эквивалента.

Структура доказанных запасов природного газа по состоянию на 01.01.2004 г.

Товарная добыча природного газа в основных регионах мира, 2003 г.

Регион	Объемы добычи природного газа, млрд м ³
Россия	616,5
в том числе Газпром	540,2
Северная Америка	757,83
Южная Америка	119,02
Европа	334,57
Африка	143,64
Ближний и Средний Восток	260,64
Азия-Океания	453,1
Итого	2 685,3

Источник: Газовая промышленность мира, 2004.

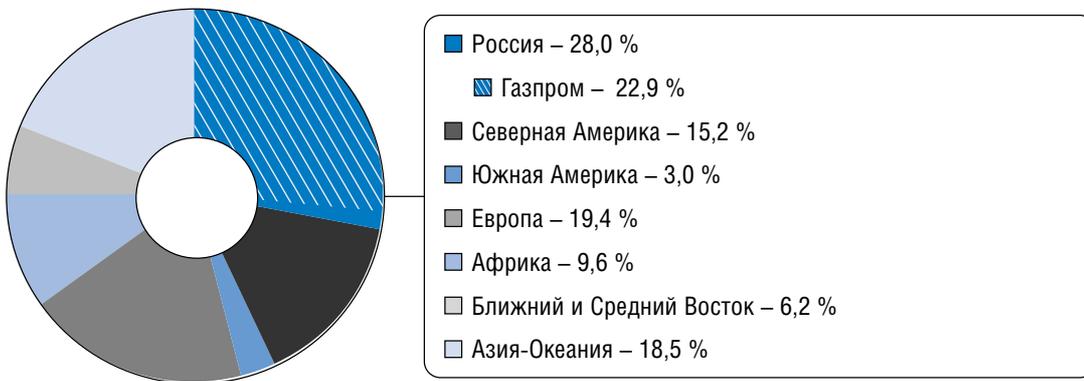
Структура мировой добычи природного газа по состоянию на 01.01.2004 г.

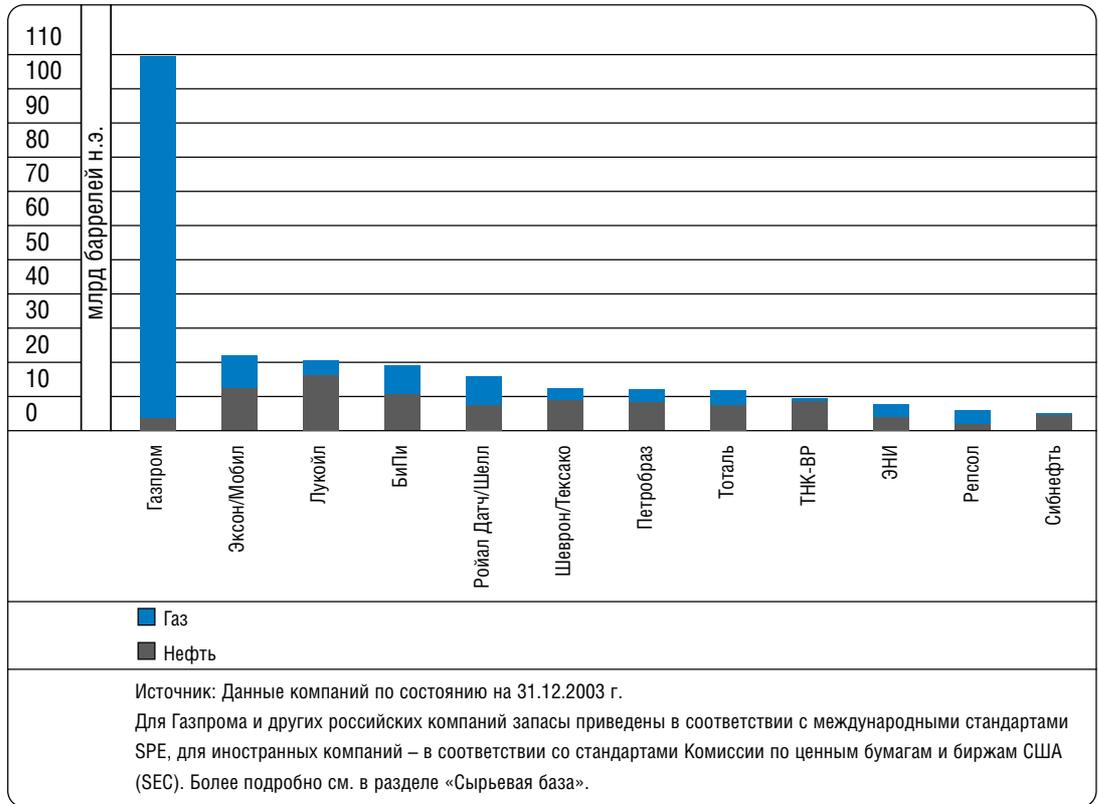
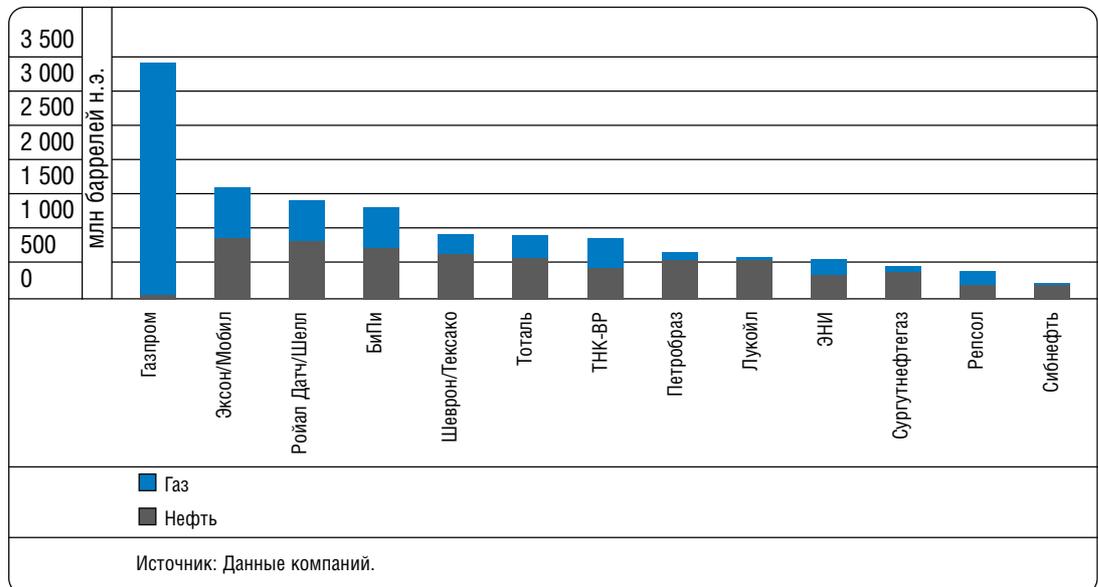

Экспорт природного газа по основным регионам мира, 2003 г.

Регион	Экспорт природного газа, млрд м ³
Россия *	215,17
в том числе Газпром	175,50
Северная Америка	117,06
Южная Америка	23,35
Европа	149,14
Африка	73,62
Ближний и Средний Восток	48,03
Азия-Океания	142,63
Итого	769,00

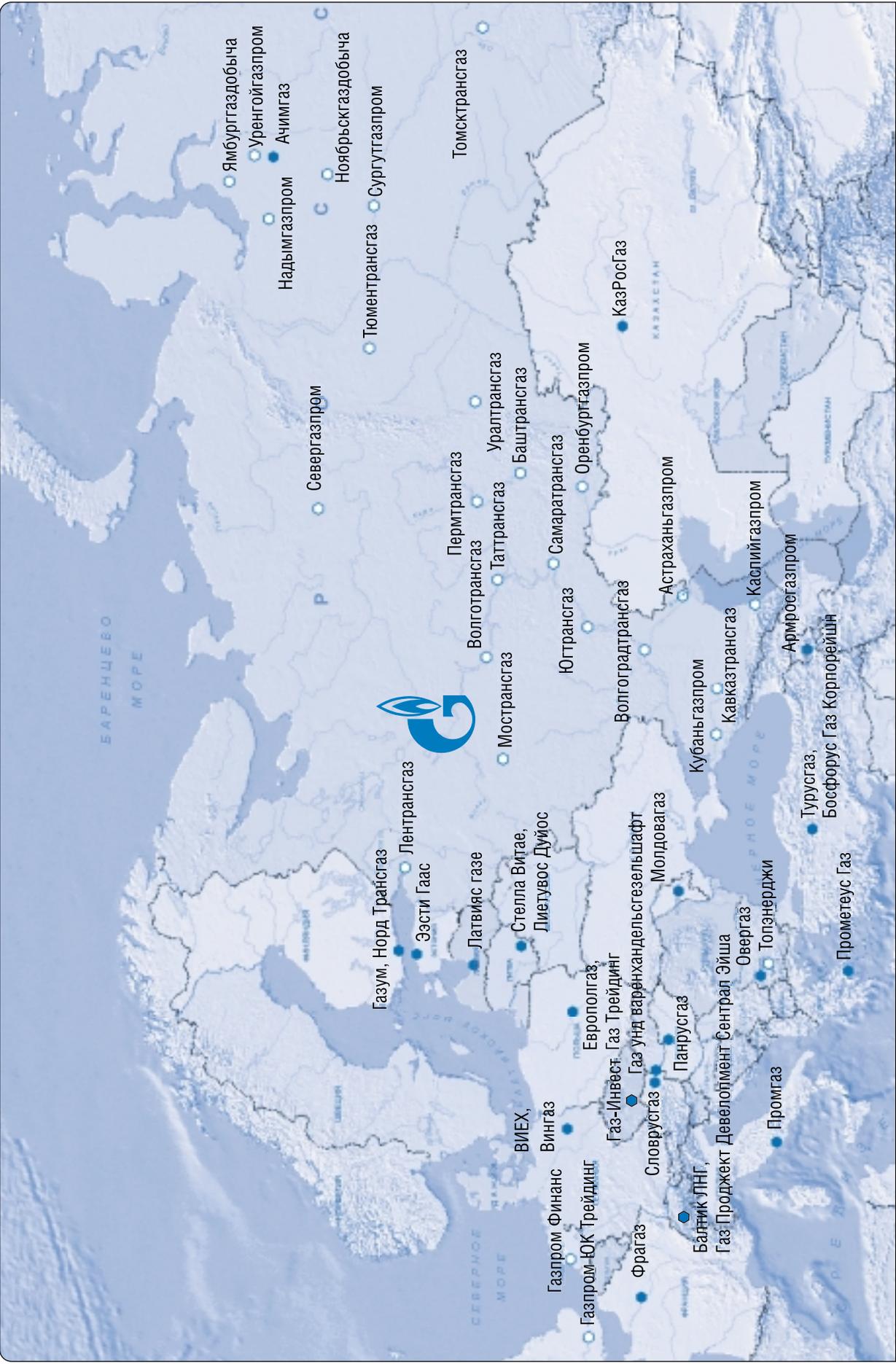
* С учетом транзитного газа из Центральной Азии.
 Источник: Газовая промышленность мира, 2004.

Структура мирового экспорта природного газа по состоянию на 01.01.2004 г.



Доказанные запасы нефти и газа основных негосударственных энергетических компаний мира, 2003 г.

Добыча нефти и газа основными негосударственными энергетическими компаниями мира, 2003 г.


Газпром в России и в мире



■ Совместные предприятия с зарубежными партнерами □ 100%-ные дочерние компании

ГАЗПРОМ В ЭКОНОМИКЕ РОССИИ

Участие Газпрома в формировании макроэкономических показателей Российской Федерации *, 2004 г.

Показатели	%
Доля в ВВП	Около 7
Доля в налоговых поступлениях в федеральный бюджет	8 – 10
Контролируемый Газпромом процент российских запасов газа	60
Удельный вес Газпрома в добыче газа	86

* По данным Счетной палаты РФ.

Структура запасов газа в России по состоянию на 31.12.2004 г.

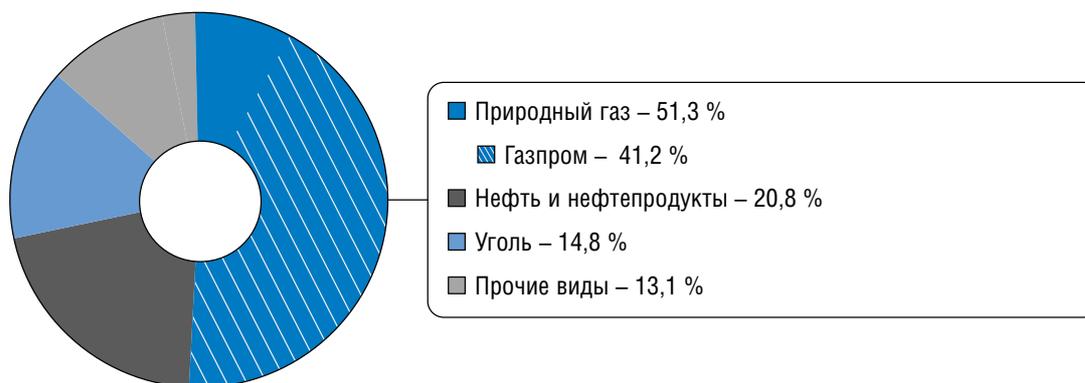
	Объем запасов, трлн м ³	Доля, %
Газпром (контролируемые запасы)	28,9	60,5
Независимые производители	10,0	20,9
Нераспределенный фонд	8,9	18,6
Всего	47,8	100,0

Потребление топливно-энергетических ресурсов в Российской Федерации *, млн т у. т.

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Природный газ	457,8	467,8	473,6	489,6	500,8
Нефть и нефтепродукты	193,0	203,1	195,7	200,1	203,4
Уголь	154,5	161,0	147,6	153,0	144,9
Прочие виды	119,2	124,9	121,5	121,6	128,1
Всего	924,5	956,8	938,4	964,3	977,2

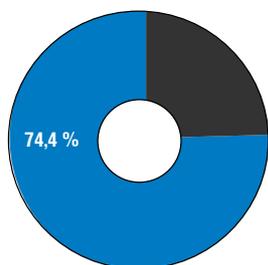
* По данным Федеральной службы государственной статистики.

Структура потребления топливно-энергетических ресурсов в Российской Федерации, 2004 г.



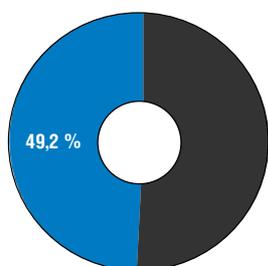
Газораспределительные системы Группы Газпром в России

Протяженность распределительных газопроводов



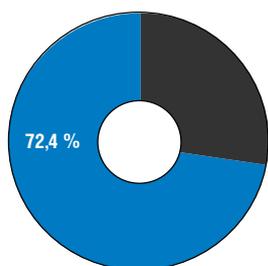
Всего по РФ – 575,0 тыс. км
■ Группа Газпром – 428,0 тыс. км

Объем транспортировки природного газа конечным потребителям



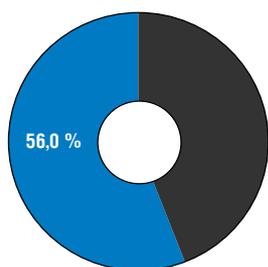
Всего по РФ – 375,5 млрд м³
■ Группа Газпром – 184,8 млрд м³

Количество населенных пунктов, газифицированных природным и сжиженным газом



Всего по РФ – 110,2 тыс. населенных пунктов
■ Группа Газпром – 79,75 тыс. населенных пунктов

Количество квартир, газифицированных природным и сжиженным газом



Всего по РФ – 40,75 млн квартир
■ Группа Газпром – 22,80 млн квартир

ГАЗПРОМ В РАЗВИТИИ, 2000 – 2004 гг.
Акционерный капитал, дивиденды, рыночные индикаторы

Структура акционерного капитала ОАО «Газпром», %

Акционеры	31.12.2000 г.	31.12.2001 г.	31.12.2002 г.	31.12.2003 г.	31.12.2004 г.
Российская Федерация	38,37	38,37	38,37	38,37	38,37
Физические лица	17,68	16,07	15,06	14,03	13,32
Юридические лица – резиденты	33,64	34,06	35,07	36,10	36,81
Юридические лица – нерезиденты	10,31	11,50	11,50	11,50	11,50
Всего	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Рост стоимости акций и АДА ОАО «Газпром»

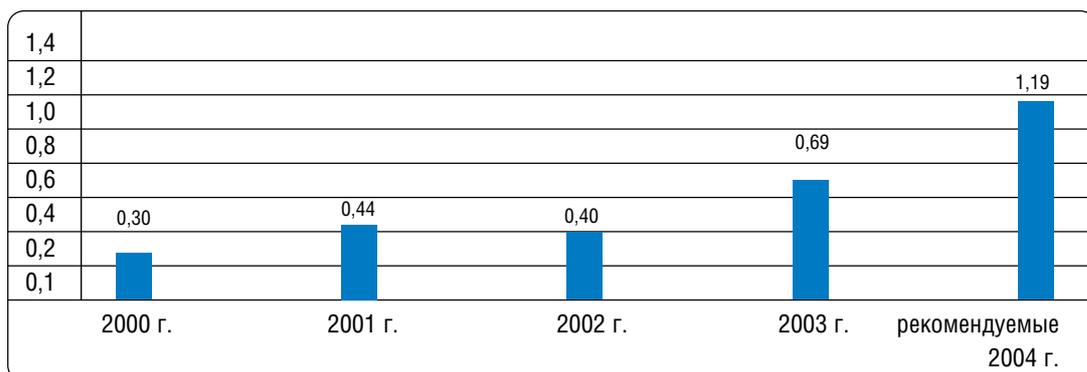
	Российские биржи, руб./акция			Лондонская фондовая биржа, долл./АДА*		
	Цена на закрытие торгов			Цена на закрытие торгов		
	на конец года	минимальная	максимальная	на конец года	минимальная	максимальная
2000 г.	8,35	6,18	10,16	6,33	5,50	11,05
2001 г.	15,75	7,93	17,65	9,70	5,97	11,30
2002 г.	24,02	15,64	35,45	11,70	9,70	19,65
2003 г.	38,50	21,10	44,45	25,90	10,40	27,75
2004 г.	76,78	40,55	84,70	35,50	26,27	39,00

* 1 американская депозитарная акция (АДА) соответствует 10 обыкновенным акциям ОАО «Газпром».

Динамика рыночной капитализации ОАО «Газпром» *, млрд долл.



Динамика дивидендов, руб./акция



Финансовые и рыночные коэффициенты ОАО «Газпром»*

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.**	2004 г.
Рентабельность собственного капитала, %	6,70	4,60	3,30	7,60	8,70
Рентабельность активов, %	4,10	3,50	2,40	5,65	6,41
Рентабельность продаж, %	47,10	34,80	18,00	26,59	23,85
Коэффициент текущей ликвидности	1,25	1,33	1,41	1,84	3,04
Коэффициент быстрой ликвидности	1,14	1,18	1,18	1,54	2,52
Коэффициент финансовой зависимости	0,64	0,33	0,39	0,34	0,36
Прибыль на обыкновенную акцию EPS, руб.	2,05	3,04	2,22	6,02	6,80
Коэффициент цена/прибыль на акцию P/E (внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	4,01	5,16	10,93	6,30	11,29
Коэффициент цена/прибыль на акцию P/E (внешний рынок акций ОАО «Газпром»)	8,72	9,77	16,89	12,67	14,49
Чистые активы на 1 акцию, руб.	30,40	65,90	66,50	72,10	78,20
Рыночная капитализация, млрд долл.	7,94	11,35	20,43	26,99	54,24
Рыночная капитализация/чистые активы	0,31	0,21	0,41	0,49	0,84

* Рассчитано на основе бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ).
 ** Показатели за 2003 г. могут отличаться от аналогичных показателей, отраженных в Годовом отчете за 2003 г., в связи с изменением сравнительных показателей при подготовке бухгалтерской отчетности за 2004 г.

Организационная структура

Газпром осуществляет свою деятельность через ряд дочерних обществ, которые либо принадлежат ему полностью, либо в которых он имеет контрольное участие или является миноритарным акционером. Дочерние общества занимаются добычей, транспортировкой и реализацией газа, а также иной деятельностью, включая технический контроль трубопроводных систем, бурение нефтяных и газовых скважин, поставку оборудования, НИОКР, обработку информации и предоставление банковских услуг.

Головная компания, расположенная в Москве, 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). Центральный производственно-диспетчерский департамент непрерывно контролирует работу газотранспортной сети Газпрома по всей территории России.

Разведка и добыча. Деятельность Газпрома в добывающем сегменте осуществляется через добывающие дочерние общества, которые разрабатывают месторождения углеводородов Группы. Работы по бурению скважин проводятся входящими в Группу обществами: ООО «Бургаз», ОАО «Подзембургаз», ООО «Газфлот», ООО «Кавказтрансгаз», ООО «Каспийгазпром», а также сторонними подрядными буровыми организациями.

Транспортировку природного газа осуществляют 19 дочерних обществ, шесть из которых также заняты добычей и/или переработкой газа. Транспортирующие общества Группы отвечают за прокачку газа по магистральным газопроводам и за его поставку на территории соответствующих регионов.

Подземным хранением газа занимаются 10 дочерних обществ. Регулирование сезонной и пиковой неравномерности газопотребления осуществляется с использованием 24 объектов хранения газа на территории Российской Федерации.

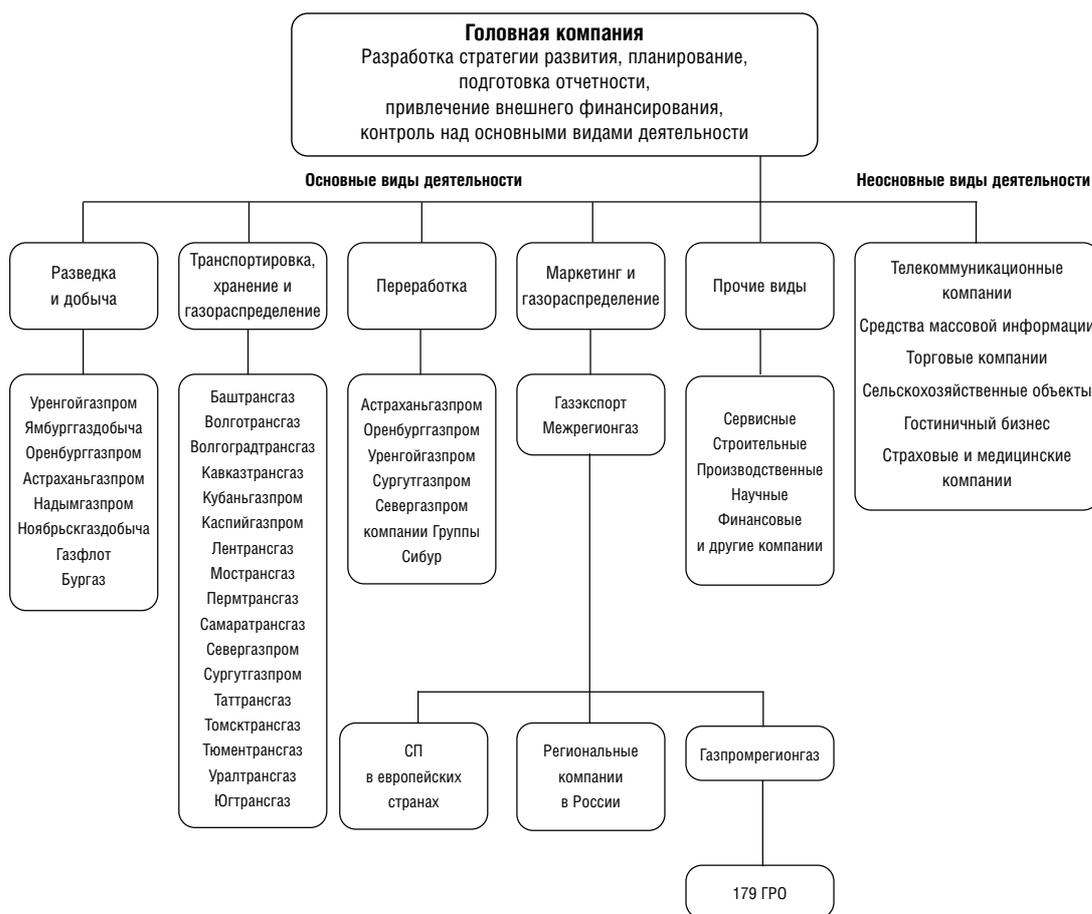
Газораспределение. С конца 1990-х годов Газпром начал приобретение долей участия в газораспределительных организациях, которые эксплуатируют принадлежащие им газотранспортные сети среднего и низкого давления для поставки газа конечным потребителям.

Переработка газа осуществляется перерабатывающим комплексом Газпрома, включающим шесть заводов, а также компаниями, входящими в Группу Сибур. В 2004 г. доля Группы Газпром в уставном капитале ОАО «АК «Сибур» (головная организация Группы Сибур) доведена почти до 100 %.

Маркетинг. Реализацией природного газа на внутреннем рынке занимаются дочернее общество ООО «Межрегионгаз», а также более чем 50 российских региональных газосбытовых организаций. Экспорт всей продукции, производимой Газпромом, осуществляется через 100%-ное дочернее общество ООО «Газэкспорт». Головная компания контролирует реализацию нефтепродуктов, сжиженных углеводородных газов и другой промышленной продукции, вырабатываемой на перерабатывающих мощностях дочерних обществ. Кроме того, вместе с зарубежными партнерами Газпром участвует в ряде совместных предприятий по маркетингу природного газа.

Прочие виды деятельности. Группа Газпром также занимается различными видами деятельности, носящими вспомогательный характер по отношению к основному бизнесу. Такая деятельность включает технический контроль, ремонт и реконструкцию Единой системы газоснабжения, НИОКР, производство строительного и телекоммуникационного оборудования. Группа является основным акционером АБ «Газпромбанк» (ЗАО), который обслуживает большинство банковских операций Газпрома на внутреннем рынке (за исключением заимствований); учредителем НПФ «Газфонд», крупнейшего негосударственного пенсионного фонда в России, предоставляющего услуги по пенсионному обеспечению работникам Группы; акционером страховой компании ОАО «Согаз». Газпром также имеет вложения в ряде других предприятий, не связанных с его основной деятельностью. К ним относятся: Газпром-Медиа, холдинговая компания, объединяющая активы в области масс-медиа; другие медиа-компании; а также предприятия сельского хозяйства, электроэнергетики, строительные, медицинские и телекоммуникационные компании.

Структура Группы Газпром по направлениям деятельности *



* Часть добывающих, транспортных и перерабатывающих обществ занята, кроме поименованных, в других видах деятельности. По этим направлениям, а также по маркетингу и газораспределению приведены только основные производственные компании Группы, в которых доля ОАО «Газпром» достигает 100 %.

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). 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.

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, в отношении наличия 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 50 % вероятности добычи.

Оценка доказанных и вероятных запасов природного газа сопряжена с наличием многочисленных неопределенностей. Точность какой-либо оценки запасов зависит от качества доступной информации, инженерных и геологических трактовок. На основании 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 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.

Кроме международных стандартов оценки извлекаемых запасов SPE в мире широкое распространение получила американская методология, основывающаяся на более жестких стандартах Комиссии по ценным бумагам и биржам США (SEC). Стандартов оценки запасов SEC обязаны придерживаться компании, чьи ценные бумаги торгуются на Нью-Йоркской фондовой бирже. Главное различие между упомянутыми подходами заключается в том, что по международным стандартам SPE доказанные запасы оцениваются исходя из всего срока экономической жизни месторождения, а согласно положениям SEC запасы углеводородов считаются доказанными только на период действия лицензии на это месторождение. Срок действия лицензии может быть существенно меньше срока жизни месторождения. Кроме того, стандарты SEC более жестко подходят к такому критерию оценки, как достоверность наличия запасов.

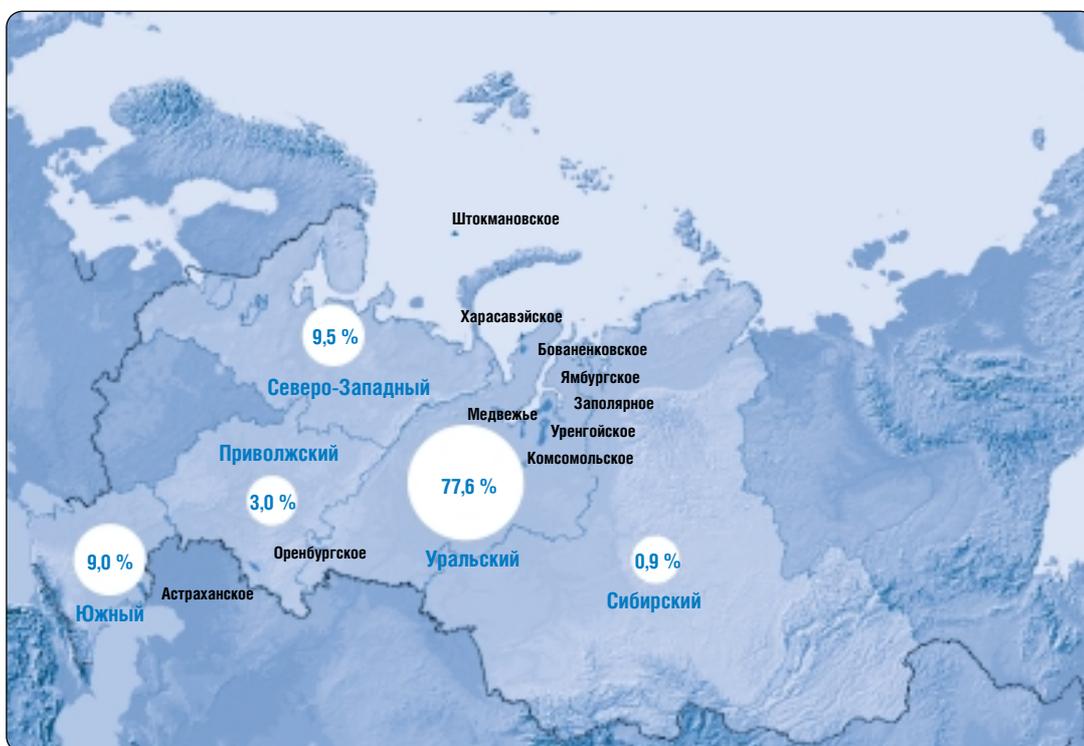
Лицензии Группы Газпром на право пользования участками недр по состоянию на 01.01.2005 г.

Общества	Лицензии			Всего
	С целью поиска, разведки и добычи углеводородов	С целью разведки и добычи углеводородов	С целью геологического изучения	
ООО «Кубаньгазпром»	3	35	1	39
ООО «Кавказтрансгаз»	-	13	4	17
ООО «Надымгазпром»	-	6	5	11
ООО «Оренбурггазпром»	1	1	9	11
ООО «Севергазпром»	-	4	7	11
ОАО «Газпром»	2	-	7	9
ОАО «Уралнефтегазпром»	-	6	-	6
ООО «Ноябрьскгаздобыча»	-	4	1	5
ЗАО «Печорнефтегазпром»	-	5	-	5
ОАО «Томскгазпром»	-	5	-	5
ООО «Каспийгазпром»	4	-	-	4
ООО «Уренгойгазпром»	-	3	1	4
ОАО «Красноярскгазпром»	2	-	1	3
ООО «Тюментрансгаз»	-	3	-	3
ООО «Ямбурггаздобыча»	1	2	-	3
ООО «Астраханьгазпром»	1	1	-	2
ЗАО «Севморнефтегаз»	-	2	-	2
ООО «Сервиснефтегаз»	1	1	-	2
ООО «Сургутгазпром»	1	1	-	2
ОАО «Запсибгазпром»	1	-	-	1
ООО «Каспийская НК»	-	-	1	1
ООО «Нортгаз»	-	1	-	1
ЗАО «Пургаз»	-	1	-	1
ООО «Пургаздобыча»	1	-	-	1
ОАО «Севернефтегазпром»	-	1	-	1
ЗАО «Стимул»	-	1	-	1
ОАО «Уралнефть»	1	-	-	1
ООО «Уралтрансгаз»	-	-	1	1
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	-	-	1	1
Всего	19	96	39	154

Общие запасы углеводородного сырья Группы Газпром категорий А, В и С₁ с разбивкой по видам*

	По состоянию на 31 декабря				
	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Природный газ, трлн м ³	28,9	28,1	28,2	28,0	28,9
Газовый конденсат, млрд т	1,27	1,30	1,28	1,28	1,22
Нефть, млн т	593	595	562	569	648

* Все объемы запасов даны пропорционально фактическому владению Газпрома в зависимых компаниях, обществах и совместных предприятиях.

Размещение запасов газа категорий А, В и С₁ по регионам Российской Федерации и основные месторождения Газпрома

Запасы природного газа Группы Газпром, прошедшие международный аудит

	31.12.2000 г.		31.12.2001 г.		31.12.2002 г.		31.12.2003 г.		31.12.2004 г.	
	Российская классификация	Международные стандарты	Российская классификация	Международные стандарты	Российская классификация	Международные стандарты	Российская классификация	Международные стандарты	Российская классификация	Международные стандарты
Запасы на месторождениях Газпрома, прошедших оценку по международным Стандартам *	Запасы категорий А, В и С ₁	Доказанные и вероятные	Запасы категорий А, В и С ₁	Доказанные и вероятные	Запасы категорий А, В и С ₁	Доказанные и вероятные	Запасы категорий А, В, и С ₁	Доказанные и вероятные	Запасы категорий А, В и С ₁	Доказанные и вероятные
Природный газ, трлн м ³	24,3	18,5	24,5	17,7	25,2	18,7	25,3	18,5	25,1	18,5

* Данные включают только те части месторождений, которые включены в оценку «ДеГольер энд МакНотон» по 22 месторождениям на 31.12.2004 г., по 20 месторождениям на 31.12.2003 г., по 19 месторождениям на 31.12.2002 г., по 17 месторождениям на 31.12.2001 г. и 31.12.2000 г. Все объемы запасов даны пропорционально фактическому владению Группы в компаниях и совместных предприятиях.

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

	По состоянию на 31 декабря			
	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Уральский федеральный округ				
Западная Сибирь				
Уренгойское	5 599,4	5 514,6	5 368,9	5 293,8
Ямбургское	4 184,5	4 288,1	4 134,7	3 987,6
Заполярное	3 524,2	3 487,0	3 419,7	3 414,0
Медвежье	608,1	577,3	549,0	523,4
Комсомольское	531,0	499,9	468,0	438,3
Полуостров Ямал				
Бованенковское	4 375,0	4 374,9	4 374,9	4 374,9
Харасавэйское	1 259,0	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
Южный федеральный округ				
Астраханское	2 542,9	2 531,1	2 519,7	2 506,2
Приволжский федеральный округ				
Оренбургское	847,1	825,7	805,6	787,1
Итого по указанным месторождениям	26 007,6	24 625,7	24 167,1	25 120,6

* 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 % запасов Штокмановского месторождения.

Бурение

Строительство скважин, ед.*

	Всего	Эксплуатационные	Разведочные
2000 г.	109	89	20
2001 г.	195	157	38
2002 г.	288	242	46
2003 г.	333	309	24
2004 г.	495	453	42

* С учетом скважин на ПХГ.

Количество разведочных скважин, законченных строительством, по федеральным округам (ФО), ед.*

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Уральский ФО	11	5	24	13	16
Северно-Западный ФО	2	22	-	2	1
Центральный ФО	-	5	14	1	12
Южный ФО	4	5	5	7	8
Приволжский ФО	3	1	3	1	4
Сибирский ФО	-	-	-	-	1
Всего	20	38	46	24	42

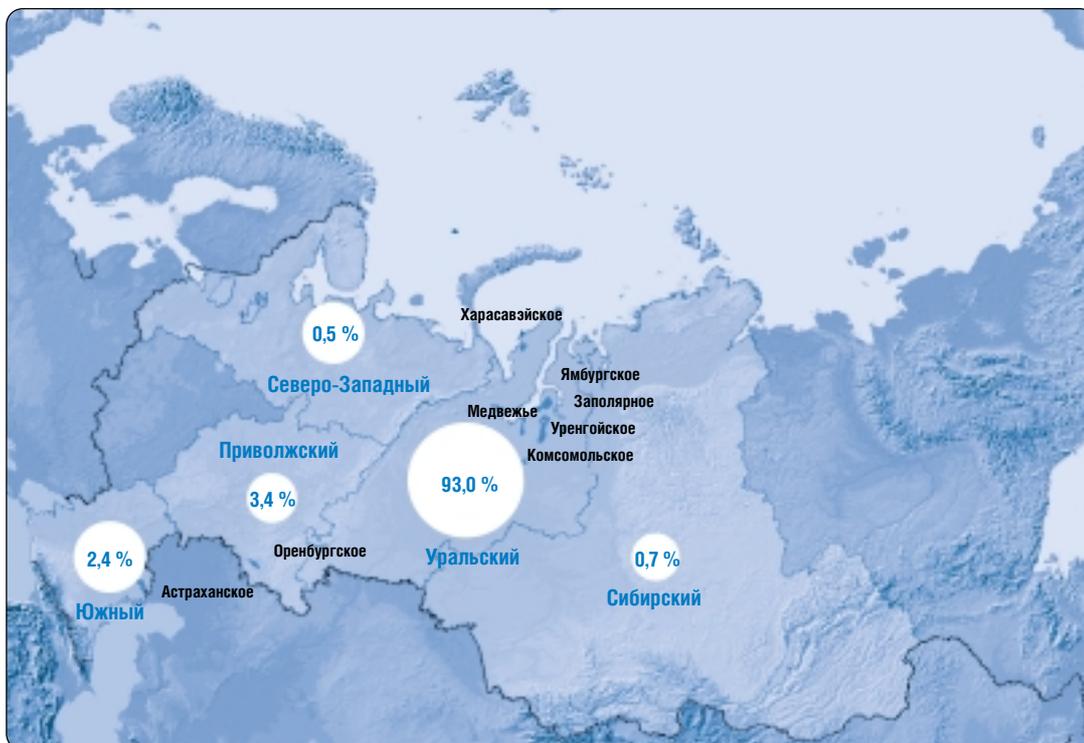
* С учетом скважин на ПХГ.

Добыча

Информация о добывающем сегменте Группы Газпром*

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Объем добычи природного газа, млрд м ³	523,2	512,0	521,9	540,2	545,1
Количество действующих газовых скважин, ед. **	5 015	5 247	5 402	5 742	6 094
Количество установок комплексной и предварительной подготовки газа, ед. **	152	154	155	158	161
Количество дожимных компрессорных станций, ед. **	36	36	37	40	41
Амортизация, млн руб.	6 013	16 216	18 109	20 215	22 561
Капитальные вложения за период, млн руб.	44 900	56 970	65 630	91 056	101 021
Всего активы по состоянию на 31 декабря, млн руб.	224 498	302 144	351 061	414 807	520 462
* Информация о начисленной амортизации, капитальных вложениях и активах представлена в соответствии со сводной бухгалтерской отчетностью Группы, составленной по РСБУ.					
** Без показателей ОАО «Востокгазпром».					

Распределение добычи газа Группой Газпром по регионам Российской Федерации



Добыча углеводородного сырья Группой Газпром по регионам Российской Федерации

	2000 г.		2001 г.		2002 г.		2003 г.		2004 г.	
	Объем	% от общего объема добычи	Объем	% от общего объема добычи	Объем	% от общего объема добычи	Объем	% от общего объема добычи	Объем	% от общего объема добычи
Уральский федеральный округ*										
Природный газ, млрд м ³	484,0	92,6	473,5	92,5	482,8	92,5	500,1	92,6	506,6	93,0
Газовый конденсат, тыс. т	5 036,0	54,2	4971,3	52,4	5 090,5	51,4	5 207,6	51,0	6 033,4	54,5
Нефть, тыс. т	512,0	71,2	508,3	72,2	509,0	72,1	499,0	62,2	489,4	53,3
Северо-Западный федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	3,3	0,6	3,2	0,6	2,9	0,6	2,9	0,5	2,8	0,5
Газовый конденсат, тыс. т	375,2	4,0	381,7	4,0	374,6	3,8	339,0	3,3	278,2	2,5
Нефть, тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	62,3	6,8
Южный федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	11,7	2,2	12,5	2,4	12,9	2,5	13,3	2,5	13,2	2,4
Газовый конденсат, тыс. т	3 507,0	37,8	3 770,6	39,7	3 934,2	39,7	4 032,7	39,5	4 084,2	36,9
Нефть, тыс. т	1,5	0,2	3,5	0,5	-	-	105,8	13,2	159,2	17,3
Приволжский федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	24,1	4,6	22,8	4,5	21,5	4,1	20,1	3,7	18,6	3,4
Газовый конденсат, тыс. т	376,9	4,0	358,4	3,8	319,5	3,2	276,0	2,7	268,3	2,4
Нефть, тыс. т	205,5	28,6	192,6	27,3	192,1	27,2	191,6	23,9	208,0	22,6
Сибирский федеральный округ										
Природный газ, млрд м ³	-	-	-	-	1,9	0,3	3,7	0,7	3,9	0,7
Газовый конденсат, тыс. т	-	-	-	-	184,0	1,9	363,9	3,5	401,5	3,6
Нефть, тыс. т	-	-	-	-	5,3	0,8	6,4	0,8	-	-
Всего**										
Природный газ, млрд м ³	523,2	100	512,0	100	521,9	100	540,2	100	545,1	100
Газовый конденсат, тыс. т	9 295,2	100	9 482,0	100	9 903,0	100	10 219,2	100	11 065,6	100
Нефть, тыс. т	719,0	100	704,4	100	706,4	100	802,8	100	919,0	100

*За 2001 – 2003 гг. данные включают 90 % добычи на сеноманской залежи Западно-Таркосалинского месторождения. До 2004 г. в рамках заключенного договора с ОАО «Пурнефтегазгеология», держателем лицензии на добычу, Газпром получал 90 % добычи на 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.

Включает 51 % долю в объемах добычи на Губкинском месторождении. 51 % добычи ЗАО «Пургаз» учитывается в составе добычи Газпрома со второго полугодия 2002 г.

** Итоговые данные могут не совпадать из-за округления.

Переработка

Информация о перерабатывающем сегменте Группы Газпром, млн руб.*

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Амортизация	1 337	1 843	1 914	2 766	3 361
Капитальные вложения за период	2 876	3 972	3 817	9 447	11 057
Всего активы по состоянию на 31 декабря	49 217	64 475	72 348	92 183	96 802

* Информация представлена в соответствии со сводной бухгалтерской отчетностью Группы, составленной по РСБУ.

Объемы переработки углеводородного сырья Группой Газпром*

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Природный газ, млрд м ³	40,1	38,7	39,3	39,8	39,5
в т.ч. давальческое сырье	4,8	4,0	5,2	6,0	7,1
Нестабильный газовый конденсат и нефть, тыс. т	14 129,1	14 555,0	16 905,7	17 154,6	16 052,4
в т.ч. давальческое сырье	4 462,6	4 561,8	6 926,6	6 965,8	4 755,3
Стабильный газовый конденсат и нефть (первичная переработка), тыс. т **	4 783,6	5 348,1	6 193,1	6 410,8	6 539,4
в т.ч. давальческое сырье	0,6	382,3	966,7	1 108,4	522,1

* Без учета компаний Группы Сибур.

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

Объемы продукции, произведенной Группой Газпром*

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Отбензиненный сухой газ, млрд м ³	32,8	31,3	31,5	31,4	31,4
в т.ч. из давальческого сырья	4,2	3,5	4,7	5,4	6,4
Сера, тыс. т	4 701,5	4 964,7	5 304,5	5 478,3	5 599,0
в т.ч. из давальческого сырья	217,4	270,3	328,5	366,0	415,0
Стабильный конденсат и нефть валовые, тыс. т	10 498,6	10 715,7	13 105,7	13 119,2	12 778,2
в т.ч. из давальческого сырья	3 855,4	4 032,4	5 836,5	5 785,0	4 524,1
Бензин, тыс. т	1 124,7	1 216,0	1 400,1	1 842,0	2 005,1
в т.ч. из давальческого сырья	0,2	0,2	-	-	-
Дизельное топливо, тыс. т	1 512,9	1 631,7	1 804,3	1 771,9	1 869,0
в т.ч. из давальческого сырья	0,3	14,4	235,0	229,2	136,9
Мазут топочный, тыс. т	380,0	384,6	374,1	390,6	392,8
в т.ч. из давальческого сырья	0,1	0,2	-	-	-
ШФЛУ, тыс. т	294,1	44,9	87,1	263,2	1 082,2
в т.ч. из давальческого сырья	136,2	14,1	50,9	226,7	831,1
Гелий, тыс. м ³	5 274,1	5 335,7	6 291,3	6 473,7	3 452,3
Этан, тыс. т	302,1	315,6	326,5	322,9	235,8
в т.ч. из давальческого сырья	-	29,7	36,3	39,3	33,2
Одорант, т	3 316,0	3 411,3	2 750,8	3 010,0	2 661,0
Техуглерод, тыс. т	25,9	29,4	28,5	32,1	35,1
Сжиженный газ, тыс. т	1 965,2	2 300,6	2 416,8	2 647,9	2 132,8
в т.ч. из давальческого сырья	131,0	189,5	481,2	566,3	278,8
Газ стабилизации, млн м ³	559,5	389,3	428,0	301,4	311,7
в т.ч. из давальческого сырья	145,5	50,4	97,1	107,1	101,6
Фракция углеводородная многокомпонентная, тыс. т	275,4	234,0	257,3	240,0	188,8
в т.ч. из давальческого сырья	13,1	71,9	53,4	44,4	41,5
Метанол, тыс. т	-	-	333,2	753,0	723,4

* Без учета компаний Группы Сибур.

Объемы поставок Газпромом углеводородного сырья Группе Сибур, тыс. т

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
ШФЛУ и сжиженные газы	3 112	3 482	2 842	3 572	3 995
Нефть и газовый конденсат	1 754	1 348	251	89	10
Бензиновые фракции	452	674	566	857	767
Прочее	340	113	237	440	470

Объемы продукции, произведенной Группой Сибур, тыс. т

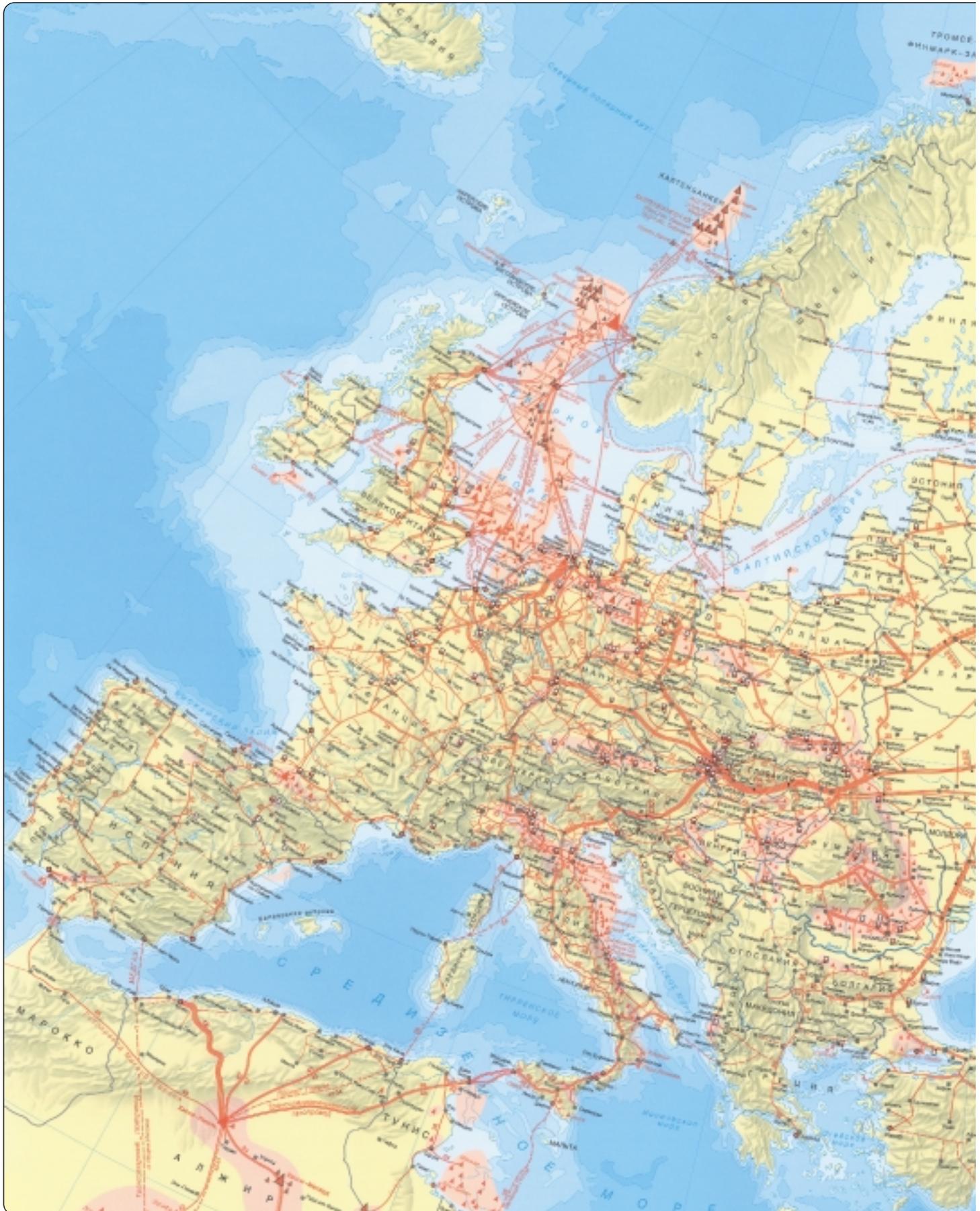
	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Сжиженные газы	1 603	2 130	1 667	2 481	2 731
Мономеры и мономеро-содержащие фракции	704	899	1 106	1 788	1 848
Синтетические каучуки	297	464	314	519	573
Полимеры	264	359	220	370	431
Продукция органического синтеза	230	538	332	660	762
Топливо и его компоненты	1 072	911	408	405	535
Шины, тыс. штук	10 500	15 458	3 394	17 578	15 137

Транспортировка и хранение

Информация о транспортирующем сегменте Группы Газпром*

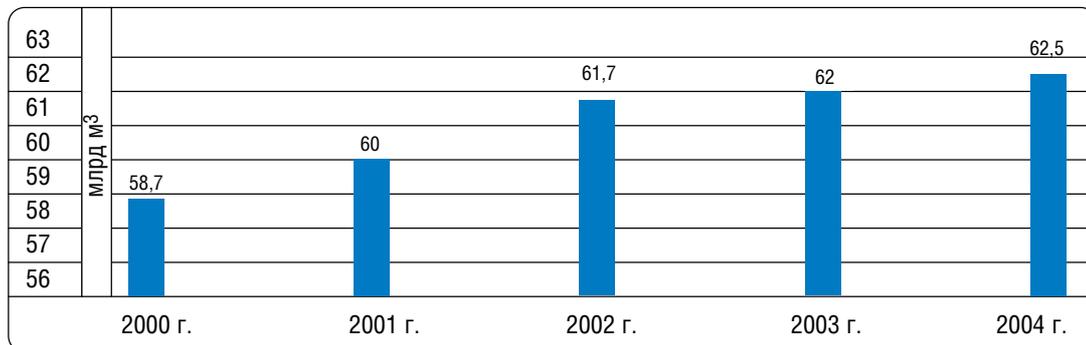
	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Протяженность магистральных газопроводов и отводов, тыс.км	148,9	149,3	149,9	151,6	152,8
Количество компрессорных станций, ед.	253	253	256	263	263
Общий объем газа, поступившего в газопроводы ЕСГ, млрд м ³	633,5	630,6	637,1	674,1	687,4
Количество объектов подземного хранения газа (ПХГ) в России, ед.	22	22	23	24	24
Закачка газа в ПХГ России, с учетом газа независимых производителей, млрд м ³	45,6	44,9	42,2	49,4	42,6
Отбор газа из ПХГ России, млрд м ³	39,1	38,9	38,4	40,4	37,9
Потенциальная суточная производительность по отбору газа на конец года, млн м ³ в сутки	400,5	420,9	437,2	454,4	470,5
Амортизация, млн руб.	29 648	73 288	73 363	74 885	78 218
Капитальные вложения за период, млн руб.	45 859	62 414	67 427	70 311	100 200
Всего активы по состоянию на 31 декабря, млн руб.	1 447 196	1 410 507	1 396 169	1 393 272	1 427 960
* Информация о начисленной амортизации, капитальных вложениях и активах представлена в соответствии со сводной бухгалтерской отчетностью Группы, составленной по РСБУ.					

Транснациональная Евразийская газотранспортная система





Рост запасов товарного газа в ПХГ России на начало сезона отбора



Баланс газа

Баланс газа по ЕСГ, млрд м³

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Ресурсы газа всего, в т.ч.	633,5	630,6	637,1	674,1	687,4
Собственная добыча и приобретение дочерними обществами Газпрома*	510,1	499,0	510,6	524,9	529,1
Газ, поступивший от независимых поставщиков, включая покупку газа ОАО «Газпром», и транзитный газ из Центральной Азии	68,2	77,4	79,6	95,5	105,2
Отбор газа из ПХГ, включая газ независимых поставщиков	53,3	48,3	40,4	42,8	41,1
Сокращение запаса газа в газопроводах ЕСГ	1,2	5,2	5,9	10,2	11,4
Прочее	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6
Распределение всего, в т.ч.	633,5	630,6	637,1	674,1	687,4
Закачка газа в ПХГ	60,3	46,8	45,7	56,3	45,5
Потребителям России	308,4	317,5	319,1	327,0	333,5
Экспорт газа в Европу**	129,0	127,0	129,4	134,7	148,9
Потребителям стран БССТ	87,1	88,0	88,8	94,2	97,1
Собственные технологические нужды газотранспортной системы	47,1	45,7	47,7	51,3	52,0
Увеличение запаса газа в газопроводах ЕСГ	1,6	5,6	6,4	10,6	10,4

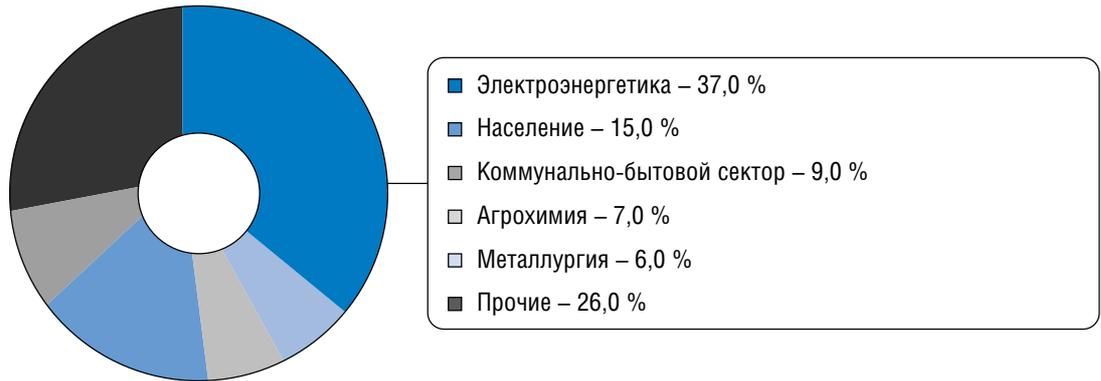
* Объемы могут отличаться от общих годовых объемов добычи, так как не весь добытый газ поступает в ЕСГ.
 ** С учетом объемов независимых поставщиков.

Газпром на российском рынке

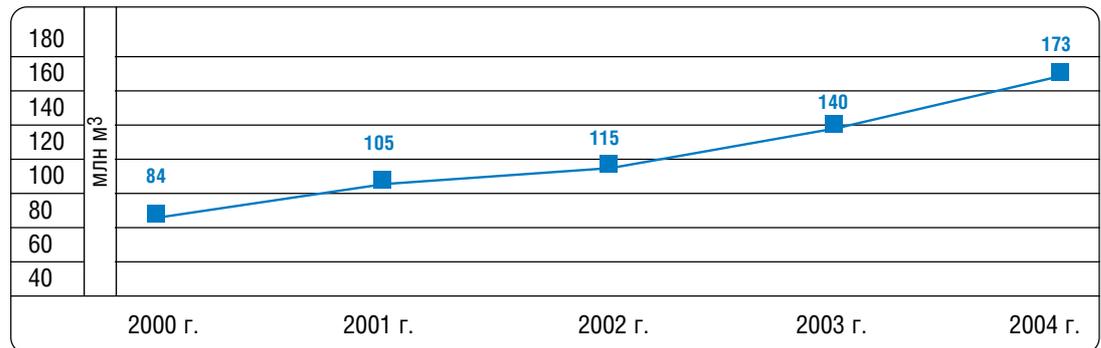
Поставки газа потребителям России, млрд м³

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Объем поставок	267,2	282,1	283,5	291,0	292,1

Структура потребления в России газа, добытого Газпромом, 2004 г.



Реализация природного газа в качестве моторного топлива



Средняя цена реализации газа (без НДС) на внутреннем рынке и прогноз изменения цен в соответствии с Энергетической стратегией России



Ценообразование в газовой промышленности России

В настоящее время государство регулирует цены на природный газ, который продает Газпром, но не регулирует цены на нефть, уголь и газ, реализуемый независимыми производителями. В 2004 г. в расчете на 1 т у.т. регулируемые цены на природный газ составляли 88 % цены на энергетический уголь и 47 % цены на мазут.

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 потребления в России газа Газпрома в 2004 г. составила всего 15 %.

В настоящее время оптовые цены на газ в Российской Федерации определяются Федеральной службой по тарифам (ФСТ). Они различаются для населения и промышленных 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 поясное деление цен на газ с 2005 г. расширено с 7 до 12.

На российском рынке оптовые цены на газ, поставляемый населению, ниже цен для промышленных потребителей в среднем на 28 %. Кроме того, цена на газ для промышленных потребителей, в отличие от цены для населения, до 1 января 2004 г. включала акциз в размере 15 %.

Регулируемые оптовые цены на газ для промышленных потребителей Российской Федерации, руб./тыс. м³

Ценовой пояс	с 01.05.2000 г.	с 20.01.2001 г.	с 15.02.2002 г.	с 01.07.2002 г.	с 01.01.2003 г.	с 01.01.2004 г.	с 01.01.2005 г.
0	224	264	317	365	438	526	
I	270	319	383	440	528	634	619
II	315	372	446	513	616	739	745
III	353	417	500	575	690	828	879
IVa							923
IV	371	438	526	605	726	871	985
V	388	458	550	633	760	912	1 005
VI	400	472	566	651	781	937	1 033
VII							1 040
VIII							1 088
IX							1 119
X							1 154
XI							1 160
Рост цены	20 %	18 %	20 %	15 %	20 %	20 %	22 %
Средневзвешенная цена	373	440	528	607	729	873	1 064

Конечная цена для промышленных потребителей складывается из регулируемой оптовой цены на газ, тарифа на услуги по транспортировке газа по распределительным сетям и платы за снабженческо-сбытовые услуги. Газпром получает выручку от продажи газа по оптовой цене. Транспортный тариф поступает газораспределительным организациям, транспортирующим газ по газопроводам среднего и низкого давления до промышленных потребителей. Получатели платы за снабженческо-сбытовые услуги – региональные компании по реализации газа.

Регулируемые оптовые цены на газ для последующей реализации населению Российской Федерации, руб./тыс. м³

Ценовой пояс	с 01.05.2000 г.	с 01.03.2001 г.	с 15.02.2002 г.	с 01.08.2002 г.	с 01.02.2003 г.	с 01.01.2004 г.	с 01.01.2005 г.
0	181	226	271	314	387	464	
I	190	238	286	332	410	492	579
II	208	260	312	362	447	536	616
III	223	279	335	389	480	576	671
IVa							678
IV	228	285	342	397	490	588	720
V	233	291	349	405	500	600	725
VI	237	296	355	412	508	610	730
VII							736
VIII							744
IX							752
X							764
XI							728,5
Рост цены	15 %	25 %	20 %	16 %	23 %	20 %	24 %
Средневзвешенная цена	231	289	347	402	495	595	736

Конечные цены на природный газ для населения устанавливаются региональными властями и включают регулируемую оптовую цену для населения, транспортный тариф и плату за снабженческо-сбытовые услуги. В некоторых случаях конечная цена может также включать надбавку коммунально-бытовых или муниципальных организаций на содержание и ремонт газовых сетей. Распределение выручки от продажи населению такое же, как и для промышленных потребителей. 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 условий и технических ограничений.

Газпром на внешнем рынке

Экспорт природного газа в страны Западной Европы, млрд м³

Страна	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Германия	34,1	32,6	31,5	29,6	36,1
Италия	21,8	20,2	19,3	19,7	21,6
Турция	10,2	11,1	11,8	12,8	14,5
Франция	12,9	11,2	11,4	11,2	13,3
Австрия	5,1	4,9	5,2	6,0	6,0
Финляндия	4,3	4,6	4,6	5,1	5,0
Нидерланды	-	0,1	1,4	2,3	2,7
Греция	1,6	1,5	1,6	1,9	2,2
Швейцария	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3
Бельгия	-	-	-	-	0,2
Итого	90,4	86,5	87,1	88,9	101,9

Экспорт природного газа в страны Центральной и Восточной Европы, млрд м³

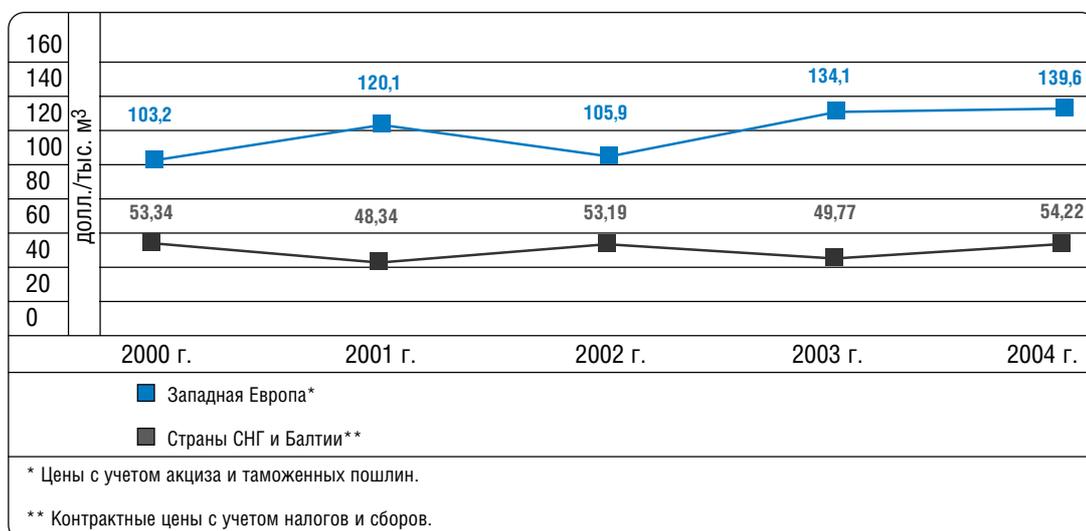
Страна	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Венгрия	6,5	8,0	9,1	10,4	9,3
Чешская Республика	7,5	7,5	7,4	7,4	6,8
Польша	6,8	7,5	7,2	7,4	6,3
Словакия	7,9	7,5	7,7	7,3	5,8
Румыния	3,2	2,9	3,5	5,1	4,1
Болгария	3,2	3,3	2,8	2,9	3,0
Сербия и Черногория	1,2	1,7	1,7	1,9	2,3
Хорватия	1,2	1,2	1,2	0,6	0,4
Босния	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3
Словения	0,7	0,5	0,6	0,7	0,2
Македония	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Итого	38,6	40,4	41,5	44,0	38,6

Экспорт природного газа в страны СНГ и Балтии, млрд м³

Страна	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Украина	27,2	22,0	26,1*	26,0	34,4
Беларусь	10,8	11,6	10,2	10,2	10,2
Литва	2,0	2,2	2,4	2,9	2,9
Молдова	1,8	2,1	2,1	1,5	1,8
Латвия	1,0	1,0	1,1	1,2	1,5*
Эстония	0,6	0,7	0,6	0,8	0,9
Казахстан	-	-	-	-	0,8
Итого	43,4	39,6	42,5	42,6	52,5

* С учетом продажи 0,3 млрд м³ газа в ПХГ на территории Латвии АО «Латвияс газе» и 0,2 млрд м³ газа в ПХГ на территории Украины НАК «Нафтогаз Украины».

Средние цены на экспортируемый газ



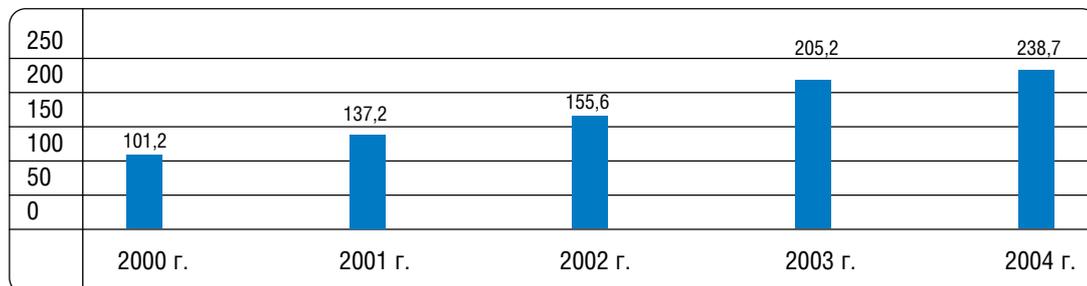
Основные совместные предприятия Группы Газпром по транспортировке и сбыту газа на европейских рынках по состоянию на 31.12.2004 г.

Страна	Предприятие	Процент участия	Партнер	Описание
Австрия	Gas und Warenhandelsgesellschaft m.b.H.	50 %	OMV	Маркетинг газа, торговля газом и общая торговая деятельность
Болгария	Овергаз Инк. АД	50 %	Овергаз Холдинг АД	Маркетинг газа (оптовый и розничный), строительство и эксплуатация газораспределительных сетей
Чехия	Gas-Invest S.A.	37,5 %	Centrex Europe Gas & Energy AG, прочие акционеры	Маркетинг газа, торговля газом и общая торговая деятельность
Эстония	AO Eesti Gaas	37 %	E.ON Ruhrgas AG, Fortum Corporation, Итера-Латвия, прочие акционеры	Маркетинг природного газа, развитие газотранспортных сетей Эстонии
Финляндия	Gasum Oy	25 %	Fortum Corporation, E.ON Ruhrgas AG, Финляндская Республика,	Транспортировка и маркетинг газа
Финляндия	North Transgas Oy	50 %	Fortum Corporation	Транспортировка природного газа и эксплуатация газотранспортной сети
Франция	FRAGAZ	50 %	Gaz de France	Поставки газа и общая 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
Латвия	AO Latvias Gaze	25 %	Итера-Латвия, E.ON Ruhrgas AG, прочие акционеры	Маркетинг природного и сжиженного газа, развитие и модернизация латвийской промышленности природного газа и сферы обслуживания
Литва	AO Lietuvos Dujos	37 %	E.ON Ruhrgas AG, Литовская Республика, прочие акционеры	Маркетинг природного газа, развитие газотранспортных сетей Литвы
Литва	AO Stella Vitae	30 %	Прочие акционеры	Торговля нефтью, газом и продуктами его переработки
Польша	SGT EuRoPol GAZ S.A.	48 %	PGNiG S.A., Gas Trading S.A.	Транспортировка, строительство и эксплуатация польского участка газопровода Ямал – Европа
Польша	Gas Trading S.A.	16 %	PGNiG, Bartimpex S.A., WIEH GmbH&Co KG, Wenglokok	Маркетинг газа, торговля сжиженным газом
Словакия	Slovrusgaz a.s.	50 %	SPP	Транспортировка и маркетинг газа, общая торговая деятельность
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	Добыча и разработка нефтегазовых месторождений в Центральной Азии
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	WINGAS GmbH	35 %	Wintershall AG	Строительство и эксплуатация магистральных газопроводов, транспортировка газа, общая торговая деятельность, спотовая торговля газом
Германия	WIEH GmbH&Co KG	50 %	Wintershall AG	Общая торговая деятельность

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

Капитальное строительство

Капитальные вложения Группы Газпром, млрд руб.



Структура капитальных вложений Группы Газпром по видам деятельности, %

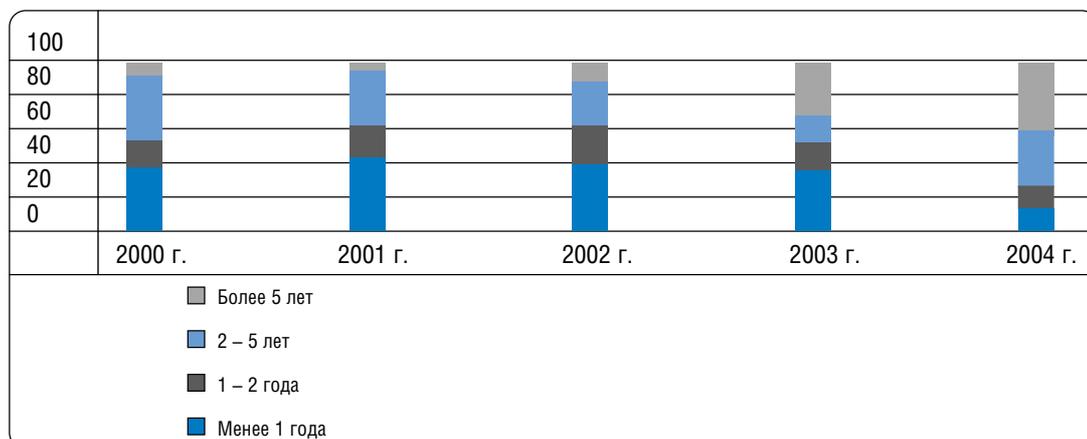
	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Транспортировка и ПХГ	41,4	45,2	52,1
Добыча	31,4	38,0	28,0
Переработка	1,5	1,4	1,4
Геологоразведка	2,9	2,5	3,5
Эксплуатационное бурение	5,1	5,9	6,7
Непромышленное строительство	2,9	2,8	4,9
ПИР, оборудование, не требующее монтажа, и др.	14,8	4,2	3,4

Характеристики долга¹

Структура долга по кредитам и займам по срокам погашения ОАО «Газпром», млн руб.

Срок погашения	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Менее 1 года	90 501	134 439	154 975	128 794	57 925
1 – 2 года	43 633	63 824	95 456	59 256	44 623
2 – 5 лет	117 729	104 737	100 230	76 020	159 463
Более 5 лет	13 665	13 458	41 031	118 227	177 477
Итого	265 528	316 458	391 692	382 297	439 488

Структура долга по кредитам и займам по срокам погашения ОАО «Газпром», %

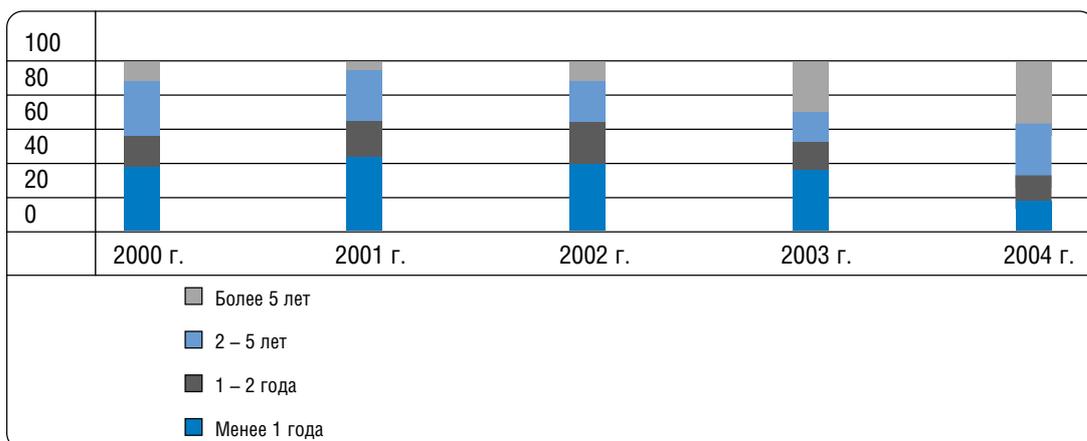


¹ По данным бухгалтерской отчетности.

Структура долга по кредитам и займам по срокам погашения Группы Газпром, млн руб.

Срок погашения	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Менее 1 года	118 100	155 425	173 522	144 329	84 505
1 – 2 года	51 643	69 481	98 489	62 452	52 205
2 – 5 лет	118 393	110 422	118 649	87 769	164 320
Более 5 лет	24 892	13 499	46 852	125 440	181 235
Итого	313 028	348 827	437 512	419 990	482 265

Структура долга по кредитам и займам по срокам погашения Группы Газпром, %



Финансовые показатели¹

Структура выручки от продажи товаров, продукции, работ и услуг Группы Газпром*, %

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Выручка от продажи – всего	100	100	100	100	100
в том числе:					
выручка от продажи газа в России	15	18	22	22	25
выручка от продажи газа в страны БСС	9	7	8	6	7
выручка от продажи газа в страны дальнего зарубежья	59	56	51	49	44
выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	5	10	9	11	12
выручка от продажи услуг по транспортировке газа	5	3	3	3	3
выручка от прочих продаж	7	7	7	9	9

* Выручка за минусом НДС, акциза и иных аналогичных обязательных платежей.

¹ По данным бухгалтерской отчетности.

Структура себестоимости проданных товаров, продукции, работ и услуг и управленческих расходов Группы Газпром, %

	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Себестоимость – всего	100	100	100	100	100
в том числе:					
затраты на услуги по транзиту газа	28	21	22	20	15
амортизация основных средств	15	25	21	18	16
оплата труда и отчисления на социальные нужды	15	12	15	18	17
материалы	8	11	10	9	10
налоги	11	8	9	4	9
товары для перепродажи	4	8	5	6	6
услуги по ремонту	5	5	6	7	6
покупной газ	5	1	1	4	9
прочие	9	9	12	14	12

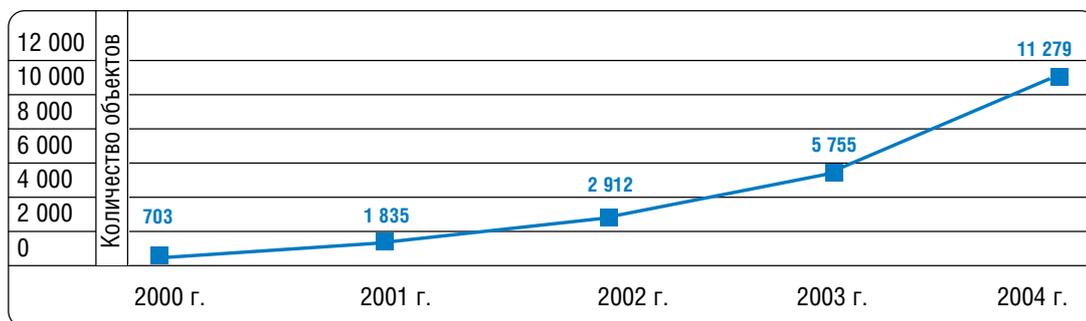
Корпоративная недвижимость

Группе Газпром принадлежит более 80 тыс. объектов недвижимости, свыше 50 тыс. из них – головной компании, ОАО «Газпром». Объекты корпоративной недвижимости занимают свыше 700 тыс. земельных участков.

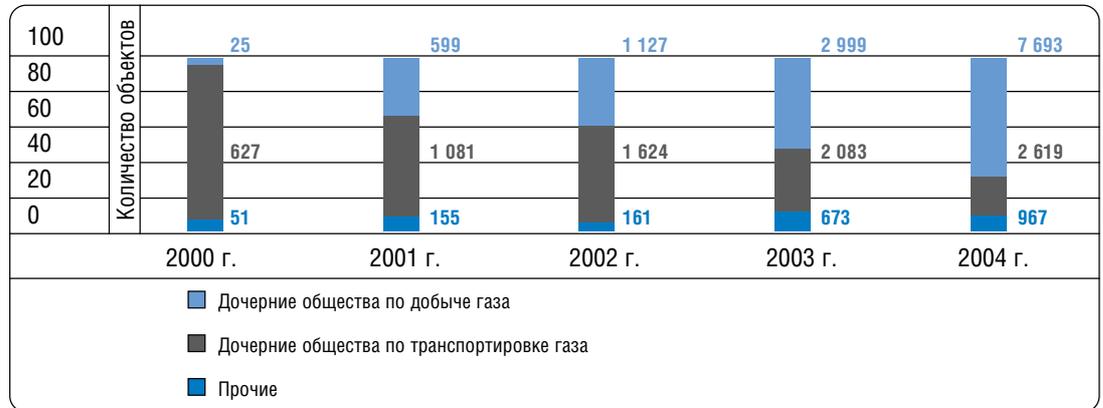
Управление недвижимым имуществом является важным бизнес-процессом ОАО «Газпром». Осуществляются работы по постановке земельных участков на государственный кадастровый учет, заключению договоров аренды земли, государственной регистрации прав ОАО «Газпром» на недвижимое имущество в целях его защиты от юридических рисков.

Всего права собственности ОАО «Газпром» зарегистрированы более чем на 11 тыс. объектов недвижимого имущества. Регламентирован порядок интеграции дочерних обществ ОАО «Газпром» в систему Единого реестра прав на недвижимое имущество. Обеспечено ведение Реестра правоустанавливающих документов Газпрома на недвижимое имущество и организовано их централизованное хранение.

Государственная регистрация прав на недвижимое имущество ОАО «Газпром» (нарастающим итогом)



Государственная регистрация прав на недвижимое имущество ОАО «Газпром»
в разрезе дочерних обществ, %



Персонал

Структура персонала Группы Газпром

	Численность на 31 декабря (тыс.чел.)				
	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.
Работников – всего	311,3	314,0	322,2	330,0	332,8
в том числе:					
руководители	30,3	30,9	33,3	35,0	34,8
специалисты	61,3	63,5	69,0	71,3	74,8
другие служащие	9,5	11,0	12,5	14,3	15,0
рабочие	210,2	208,6	207,4	209,4	208,2

