





СОДЕРЖАНИЕ

Предисловие	4
Природный газ в мировой энергетике	5
Газпром в мировой газовой промышленности	9
Газпром в экономике России	12
Газпром в развитии, 2002–2006 гг.	15
Акционерный капитал, дивиденды, рыночные индикаторы	15
Сырьевая база	18
Добыча углеводородов	33
Транспортировка и подземное хранение	36
Технологическая связь	42
Переработка углеводородов и производство продукции	43
Маркетинг	49
Корпоративная недвижимость	56
Инновационная деятельность	57
Энергосбережение	58
Поросия	50



ПРЕДИСЛОВИЕ

Справочник «Газпром в цифрах 2002—2006 гг.» является информационно-статистическим изданием, подготовленным к годовому Общему собранию акционеров ОАО «Газпром» в 2007 г. Его целью является представление акционерам и инвесторам информации о месте и роли *Газпрома* в мировом и российском топливно-энергетическом комплексе, а также сведений о деятельности *Группы* в 2002—2006 гг. Представленный материал дополняет и расширяет производственно-экономические показатели *Газпрома*, приведенные в годовом отчете ОАО «Газпром» за 2006 г.

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.

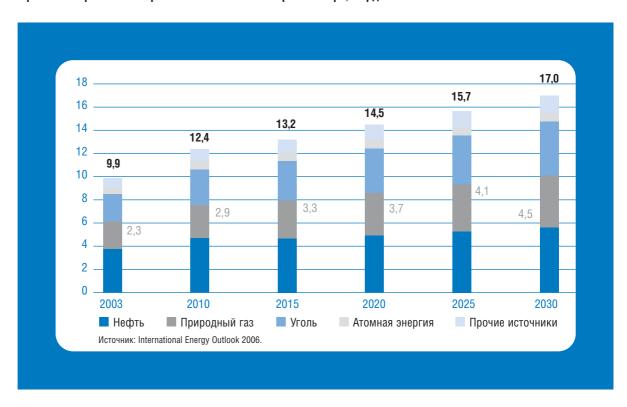
В настоящем справочнике используются термины, допущения и ограничения, примененные в годовом отчете ОАО «Газпром» за 2006 г. В частности, наименование ОАО «Газпром» относится к головной компании *Группы* — Открытому акционерному обществу «Газпром». Под *Группой Газпром*, *Группой* или *Газпромом* следует понимать совокупность компаний, состоящую из ОАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Аналогичным образом под терминами *Группа Газпром нефть* и *Газпром нефть* подразумевается ОАО «Газпром нефть» (ранее ОАО «Сибнефть») и его дочерние общества, под термином *Сибур Холдинг* — ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества.

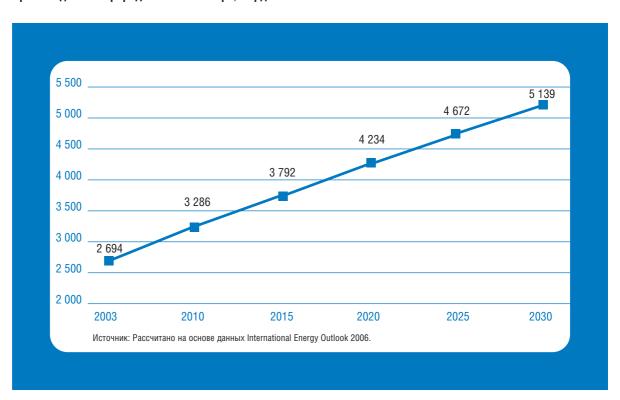


ПРИРОДНЫЙ ГАЗ В МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКЕ

Прогноз потребления первичных источников энергии в мире, млрд т н. э.

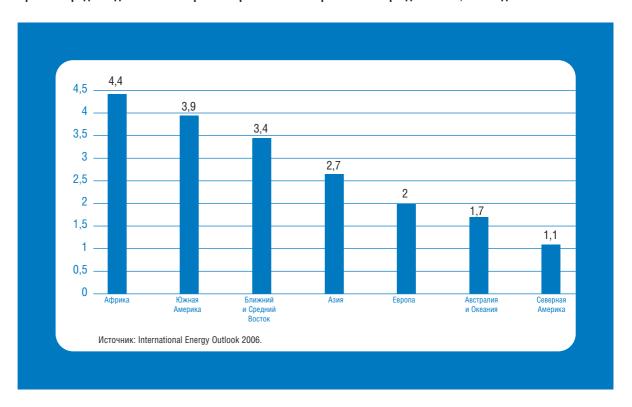


Прогноз добычи природного газа в мире, млрд м3

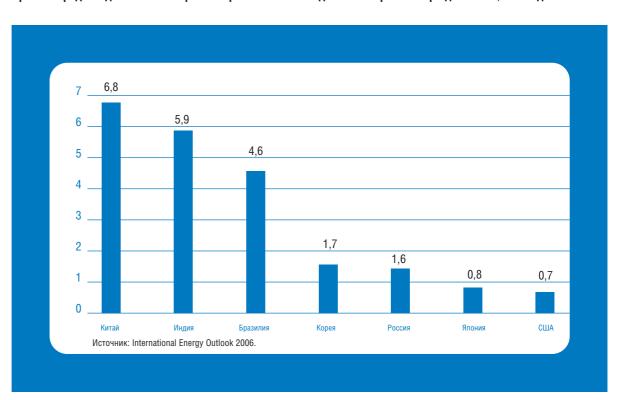




Прогноз среднегодовых темпов роста спроса на газ по регионам мира до 2030 г., % в год

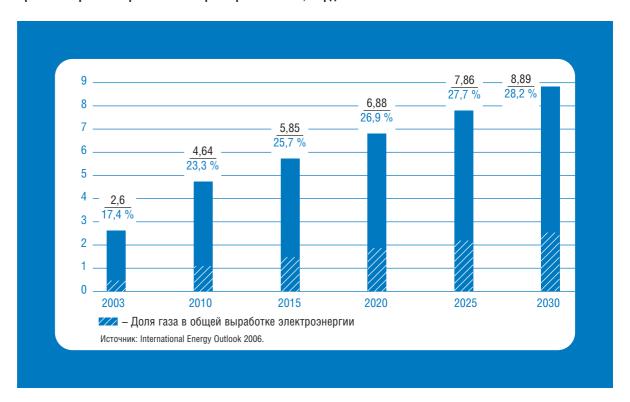


Прогноз среднегодовых темпов роста спроса на газ по отдельным странам мира до 2030 г., % в год





Прогноз мировой выработки электроэнергии из газа, млрд кВт•ч



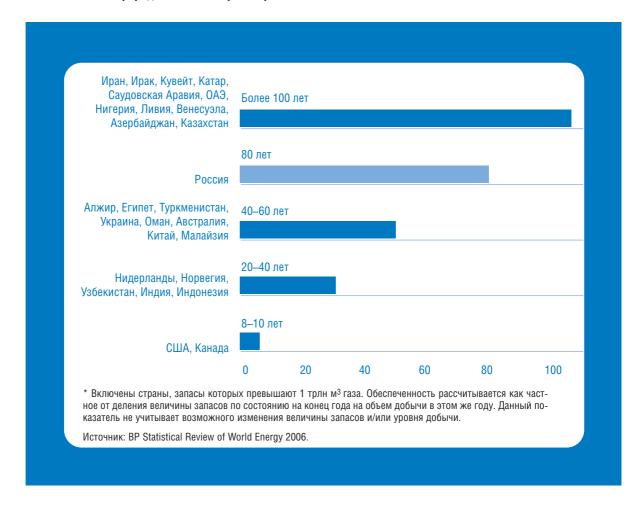
Потребление природного газа по регионам мира, млрд м3

Регион	2004 г.	Доля региона в мировом потреблении, %	2005 г.	Доля региона в мировом потреблении, %	2006 г.	Доля региона в мировом потреблении, %
Россия	450,5	16,2	436,9	15,3	458	15,6
Северная						
Америка	769,5	27,7	753,9	26,5	770,7	26,3
Южная						
Америка	114,3	4,1	123,1	4,3	127	4,3
Европа	651,4	23,5	664,3	23,3	640,4	21,9
Африка	79,6	2,9	84,2	3,0	87,3	3,0
Ближний и						
Средний						
Восток	250,8	9,0	271,9	9,5	280,6	9,6
Азия	430,3	15,5	486,1	17,1	537,7	18,3
Австралия			-			
и Океания	27,5	1,0	27,7	1,0	28,5	1,0
Итого	2 773,9	100,0	2 848,1	100,0	2 930,2	100,0

Источник: Рассчитано по данным 2006 Natural Gas Year in Review (Cedigaz, 2007) и Natural Gas in the World, Trends and Figures in 2005 (Cedigaz, 2006).



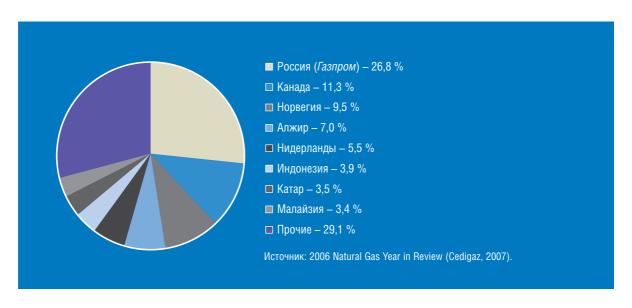
Обеспеченность природным газом стран мира*



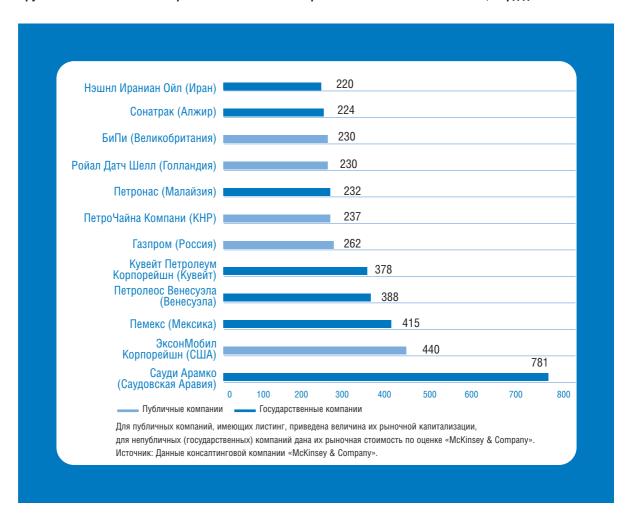


ГАЗПРОМ В МИРОВОЙ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Структура мирового экспорта природного и сжиженного газа по странам в 2006 г.



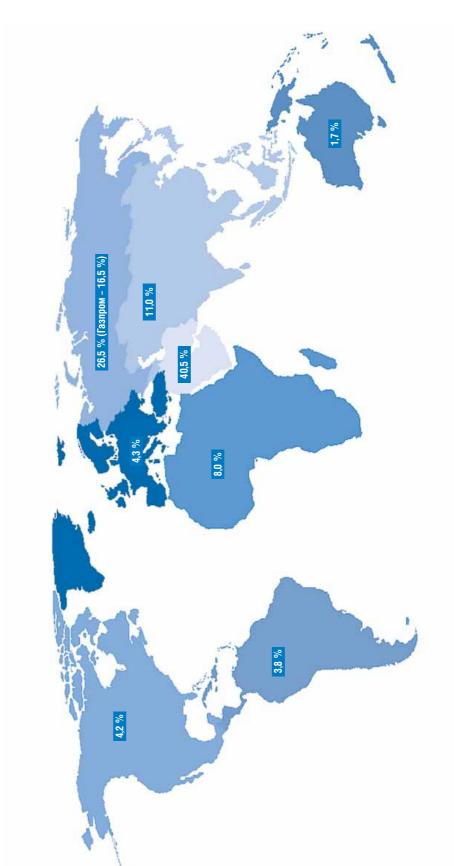
Крупнейшие по стоимости нефтегазовые компании мира по состоянию на 31.12.2005 г., млрд долл.





Запасы природного газа по регионам мира по состоянию на 01.01.2006 г., трлн м³

Итого	180,46
Австралия и Океания	3,0
Азия	19,95
Россия (в том числе <i>Газпром</i>)	47,82 (29,85)
Ближний и Средний Восток	73,02
Африка	14,41
Европа	7,74
Южная Америка	6,95
Северная Америка	7,57



Источник: 2006 Natural Gas Year in Review (Cedigaz, 2007), данные Газпрома.



Добыча природного газа по регионам мира в 2006 г., млрд м³

Итого	2 930	
Австралия и Океания	47	
Азия	484	19,0 % 16,5 %
Россия (в том числе <i>Газпром</i>)	(220) (220)	22,4 % (Tasnpom - 19,0 %) 11,2 %
Ближний и Средний Восток	328	6.5 %
Африка	191	
Европа	327	% o o o o o o o o o o o o o o o o o o o
Южная Америка	143	25,7 %
Северная Америка	754	

Источник: 2006 Natural Gas Year in Review (Cedigaz, 2007), данные *Газпрома*.



ГАЗПРОМ В ЭКОНОМИКЕ РОССИИ

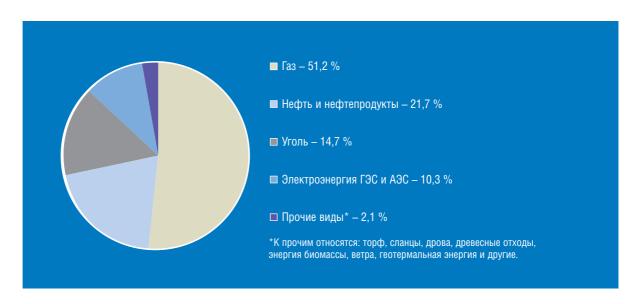
Вклад Газпрома в формирование макроэкономических показателей Российской Федерации в 2006 г.

Показатели	Доля, %
Валовой внутренний продукт	10,6
Запасы газа	Более 60
Добыча природного газа	84,7
Добыча нефти и газового конденсата	9,5
Источник: Рассчитано на основе данных Росстата и <i>Газпрома</i> .	

Структура запасов газа в россии по состоянию на 31.12.2006 г.

	Объем запасов, трлн м ³	Доля, %
Газпром (контролируемые запасы)	29,85	62,4
Независимые производители	10,2	21,3
Нераспределенный фонд	7,8	16,3
Всего	47,85	100

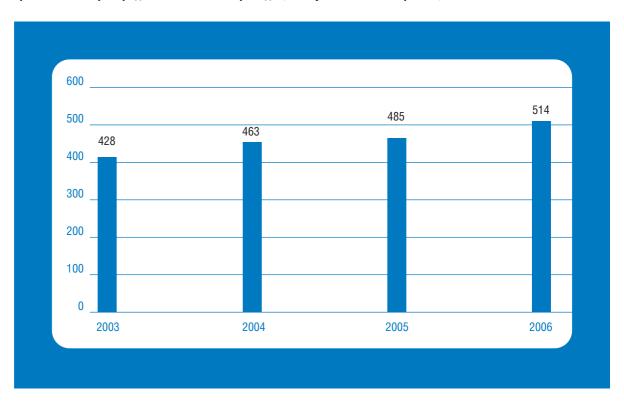
Структура потребления топливно-энергетических ресурсов в России в 2006 г.



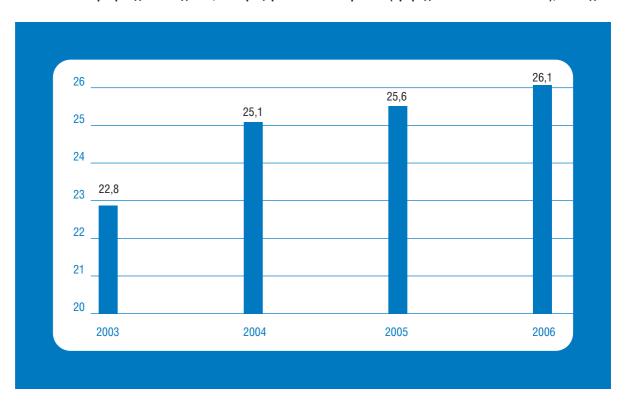


УЧАСТИЕ ГАЗПРОМА В ГАЗИФИКАЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Протяженность распределительных газопроводов, обслуживаемых Газпромом, тыс. км

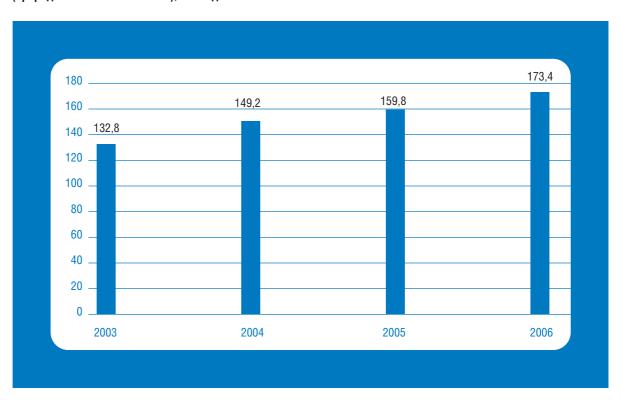


Количество квартир и домовладений, газифицированных Газпромом (природный и сжиженный газ), млн ед.

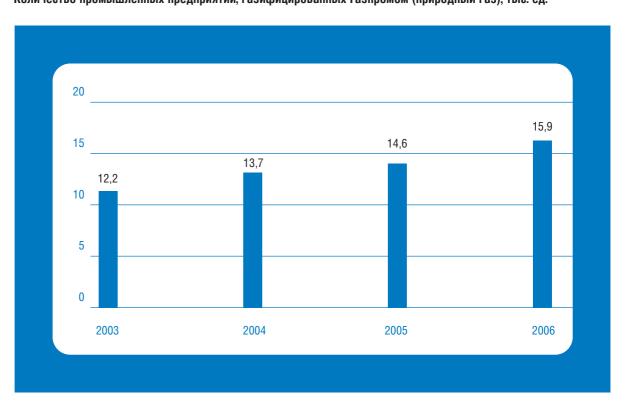




Количество коммунально-бытовых предприятий, газифицированных Газпромом (природный и сжиженный газ), тыс. ед.



Количество промышленных предприятий, газифицированных Газпромом (природный газ), тыс. ед.





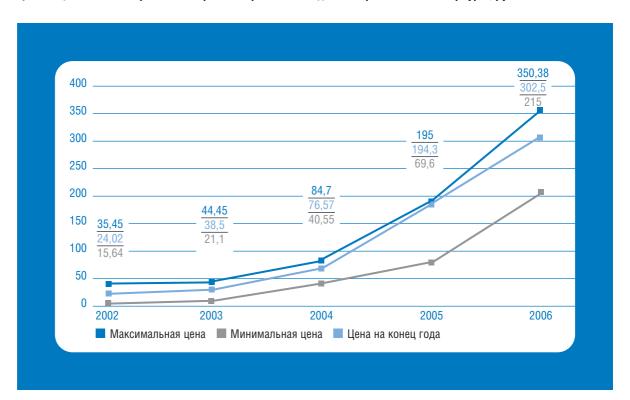
ГАЗПРОМ В РАЗВИТИИ, 2002-2006 гг.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ, ДИВИДЕНДЫ, РЫНОЧНЫЕ ИНДИКАТОРЫ

Структура акционерного капитала ОАО «Газпром», %

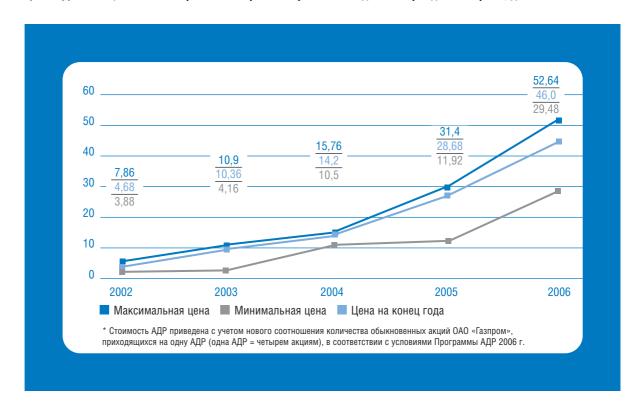
	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Доля, контролируемая					
Российской Федерацией,	39,262	39,262	39,262	50,002	50,002
В Т. Ч.:					
Федеральное агентство					
по управлению федеральным имуществом	38,373	38,373	38,373	38,373	38,373
ОАО «Росгазификация»	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
ОАО «Роснефтегаз»	-	-	-	10,740	10,740
Владельцы АДР	4,422	4,422	4,422	4,422	13,200
Прочие зарегистрированные лица	56,316	56,316	56,316	45,576	36,798
Всего	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Цена акций ОАО «Газпром» на закрытие торгов на Фондовой бирже «Санкт-Петербург», руб.

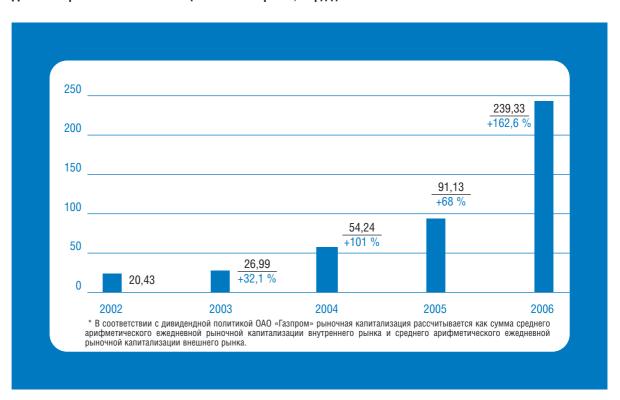




Цена АДР на акции ОАО «Газпром» на закрытие торгов на Лондонской фондовой бирже*, долл.



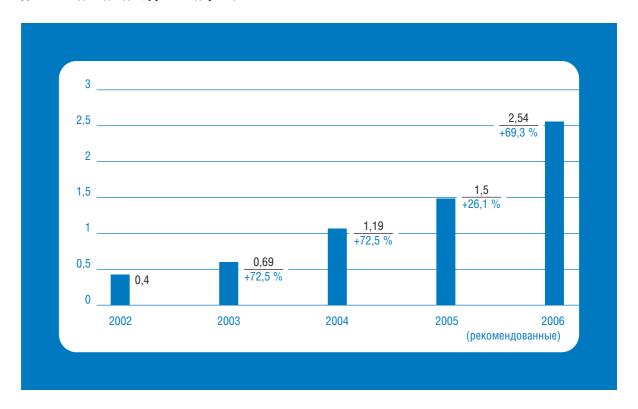
Динамика рыночной капитализации ОАО «Газпром»*, млрд долл.





Рост стоимости компании в 2006 г. на 163 % обеспечил лидерство ОАО «Газпром» по уровню рыночной капитализации среди европейских компаний и второе место по данному показателю среди крупнейших энергетических компаний мира. Этот факт наряду с либерализацией рынка акций ОАО «Газпром» привел к тому, что с 1 июня 2006 г. акции ОАО «Газпром» стали учитываться при формировании индекса МSCI ЕМ, рассчитываемого инвестиционным банком «Морган Стэнли Кэпитал Интернэшнл». При формировании индекса учитываются акции почти 850 компаний из развивающихся стран, среди которых акции ОАО «Газпром» имеют наиболее существенный вес (в 2006 г. – от 4,5 до 6 %). Доля следующих по значимости компаний — «Самсунг Электроникс», ОАО «НК Лукойл», «Тайвань Семикондактор», «Петробраз» — была ниже в 1,5—3 раза.

Динамика дивидендов, руб. на одну акцию





Финансовые и рыночные коэффициенты ОАО «Газпром»

	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Рентабельность собственного капитала, %*	3,34	7,60	8,70	6,08	9,40
Рентабельность активов, %*	2,40	5,65	6,41	4,79	7,55
Рентабельность продаж, %*	18,03	26,59	23,85	29,09	31,72
Коэффициент текущей ликвидности*	1,41	1,84	3,04	3,35	2,96
Коэффициент быстрой ликвидности*	1,18	1,54	2,52	2,67	2,35
Коэффициент автономии собственных средств*	0,72	0,74	0,74	0,79	0,80
Соотношение собственного					
и заемного капитала, %	24,4	22,4	23,7	20,23	16,90
Коэффициент цена / прибыль на акцию Р/Е					
(внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	10,93	6,30	11,29	22,65	- 20,83
Коэффициент цена / прибыль на акцию Р/Е					_ 20,03
(внешний рынок акций ОАО «Газпром»)	16,89	12,67	14,49	24,06	
Рыночная капитализация, млрд долл.	20,43	26,99	54,24	91,13	239,33
Рыночная капитализация / чистые активы	0,41	0,49	0,84	0,77	1,77

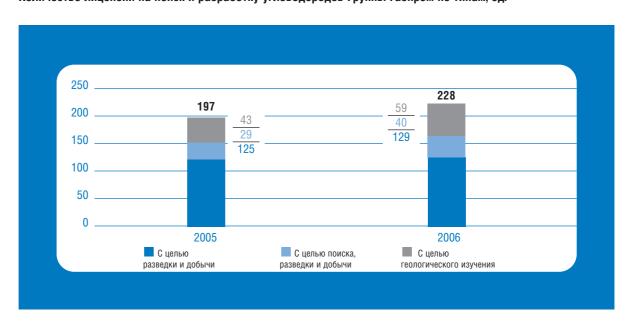
^{*} Рассчитано по методике, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н.

СЫРЬЕВАЯ БАЗА

Лицензии

Разведка и добыча сырьевых ресурсов в Российской Федерации подлежит государственному лицензированию. Основная часть лицензий на разведку, оценку и добычу углеводородов *Группы Газпром* была получена в 1993—1996 гг. в соответствии с Законом «О недрах». Срок действия большей части лицензий истекает после 2012 г. Поскольку держатели лицензий *Группы Газпром* выполняют основные условия лицензионный соглашений, они имеют право на продление действующих лицензий для завершения поиска или разработки месторождений. *Газпром* планирует продлевать свои лицензии на период до завершения рентабельной разработки месторождений.

Количество лицензий на поиск и разработку углеводородов Группы Газпром по типам, ед.





Лицензии Группы Газпром на право пользования участками недр по состоянию на 31.12.2006 г.

№ п/п	Общество - держатель	Лицензии, ед.					
	лицензии	С целью разведки и добычи углеводородов	С целью поиска, разведки и добычи углеводородов	С целью геологического изучения	С целью поиска структур для ПХГ, строительства и эксплуатации ПХГ	Bcero	
1	ОАО «Газпром»	4	5	19	7	35	
2	000 «Астраханьгазпром»	1	1	-	1	3	
3	000 «Каспийгазпром»	-	4	3	-	7	
4	000 «Кавказтрансгаз»	13	-	3	1	17	
5	000 «Кубаньгазпром»	34	3	1	2	40	
6	000 «Надымгазпром»	6	=	5	-	11	
7	000 «Ноябрьскгаздобыча»	5	-	1	-	6	
8	000 «Пургаздобыча»	-	1	-	-	1	
9	000 «Оренбурггазпром»	1	1	9	5	16	
10	000 «Севергазпром»	4	-	5	-	9	
11	000 «Сургутгазпром»	1	1	-	-	2	
12	000 «Тюментрансгаз»	3	=	-	1	4	
13	000 «Уралтрансгаз»	-	1	1	-	2	
14	000 «Уренгойгазпром»	3	=	-	-	3	
15	000 «Ямбурггаздобыча»	2	1	-	-	3	
16	ОАО «Севернефтегазпром»	1	-	-	-	1	
17	ОАО «Востокгазпром»	-	3	-	-	3	
18	ОАО «Томскгазпром»	5	-	-	-	5	
19	ОАО «Севморнефтегаз»	2	-	-	-	2	
20	ЗАО «Стимул»	1	-	-	-	1	
21	000 «Баштрансгаз»	-	-	-	2	2	
22	000 «Волгоградтрансгаз»	-	-	-	1	1	
23	000 «Волготрансгаз»	-	-	-	1	1	
24	000 «Лентрансгаз»	-	-	-	2	2	
25	000 «Мострансгаз»	-	-	-	4	4	
26	000 «Пермтрансгаз»	-	-	-	1	1	
27	000 «Самаратрансгаз»	-	-	-	4	4	
28	000 «Югтрансгаз»	-	-	-	3	3	
29	ОАО «Красноярскгазпром»	-	-	1	-	1	
30	000 «Красноярскгаздобыча»	1	2	1	-	4	
31	000 «Сервиснефтегаз»	1	1	-	-	2	
32	ОАО «Уралнефть»	-	2	-	-	2	
33	ЗАО «Пургаз»	1	-	-	-	1	
34	Группа «Зарубежнефтегаз»	-	2	-	-	2	
35	Группа Газпром нефть	40	12	10	-	62	
	Итого	129	40	59	35	263	



Лицензии зависимых обществ на право пользования участками недр по состоянию на 31.12.2006 г.

№ п/п	Общество - держатель	Лицензии, ед.					
	лицензии	С целью разведки и добычи углеводородов	С целью поиска, разведки и добычи углеводородов	С целью геологического изучения	С целью поиска структур для ПХГ, строительства и эксплуатации ПХГ	Всего	
1	ЗАО «Печорнефтегазпром»	5	-	-	-	5	
2	000 «ЦентрКаспнефтегаз»	-	-	1	-	1	
3	ОАО «Уралнефтегазпром»	6	-	-	-	6	
4	ОАО «Южная НК»	-	2	-	-	2	
5	000 «Каспийская НК»	-	-	1	-	1	
6	ЗАО «Нортгаз»	1	-	-	-	1	
7	Группа «Славнефть»	27	11	1	-	39	
	Итого	39	13	3	-	55	

Лицензии Группы Газпром на основные месторождения углеводородов и год окончания их действия

Общество - держатель лицензии	Наименование месторождения	Тип месторождения	Год окончания действия лицензии
ОАО «Газпром»	Северо-Пуровское	газоконденсатное	2026
·	Западно-Астраханское	газоконденсатное	2024
	Долгинское	нефтяное	2025
	Северо-Каменномысское	газоконденсатное	2026
	Каменномысское-море	газовое	2026
	Обское	газовое	2026
000 «Астраханьгазпром»	Астраханское	газоконденсатное	2019
000 «Надымгазпром»	Медвежье	газоконденсатное	2018
	Юбилейное	нефтегазоконденсатное	2018
	Ямсовейское	нефтегазоконденсатное	2018
	Харасавэйское	газоконденсатное	2019
	Бованенковское	нефтегазоконденсатное	2019
	Новопортовское	нефтегазоконденсатное	2019
000 «Ноябрьскгаздобыча»	Вынгапуровское (сеноман)	нефтегазоконденсатное	2012
	Комсомольское (сеноман)	нефтегазоконденсатное	2012
	Еты-Пуровское (сеноман)	нефтегазоконденсатное	2014
	Вынгаяхинское (сеноман)	газонефтяное	2019
000 «Оренбурггазпром»	Оренбургское	нефтегазоконденсатное	2018
000 «Пургаздобыча»	Западно-Таркосалинское	нефтегазоконденсатное	2018
000 «Севергазпром»	Вуктыльское	нефтегазоконденсатное	2016
ОАО «Севернефтегазпром»	Южно-Русское	нефтегазовое	2018
ЗАО «Стимул»	Оренбургское (восточная часть)	нефтегазоконденсатное	2018
000 «Уренгойгазпром»	Уренгойское	нефтегазоконденсатное	2013
	Ен-Яхинское	нефтегазоконденсатное	2013
	Северо-Уренгойское (сеноман)	нефтегазоконденсатное	2013
	Песцовое	нефтегазоконденсатное	2019
000 «Ямбурггаздобыча»	Ямбургское	нефтегазоконденсатное	2018
	Заполярное	нефтегазоконденсатное	2018



	Тазовское	нефтегазоконденсатное	2025
ОАО «Томскгазпром»	Мыльджинское	газоконденсатное	2019
000 «Красноярскгаз-	Собинское	нефтегазоконденсатное	2028
добыча»			
ОАО «Севморнефтегаз»	Штокмановское	газоконденсатное	2018
	Приразломное	нефтяное	2018
ЗАО «Пургаз»	Губкинское	нефтегазоконденсатное	2014
Группа Газпром нефть	Муравленковское	нефтегазоконденсатное	2013
	Новогоднее	нефтегазоконденсатное	2013
	Южная часть Приобского	нефтегазоконденсатное	2013
	Спорышевское	нефтегазоконденсатное	2047
	Сугмутское	нефтегазоконденсатное	2050
	Суторминское	нефтегазоконденсатное	2013
	Вынгапуровское		2013
	(Ямало-Ненецкий АО),		
	Вынгапуровское	нефтегазоконденсатное	
	(Ханты-Мансийский АО)		2014
	Вынгаяхинское	нефтегазоконденсатное	2013

Геологоразведка

Группа Газпром реализует проекты по разведке углеводородов в России и за рубежом. Основная деятельность осуществляется на территории шести федеральных округов Российской Федерации: Уральском (Ямало-Ненецкий, Ханты-Мансийский автономные округа, Свердловская область), Северо-Западном (Ненецкий автономный округ, Республика Коми), Южном (Астраханская область, Краснодарский и Ставропольский края), Приволжском (Оренбургская область), Сибирском (Томская область, Красноярский край, Иркутская область), Дальневосточном (Чукотка). За рубежом компания участвует в проектах в Индии, Вьетнаме, Венесуэле, Казахстане, Узбекистане, Таджикистане, Кыргызстане.

Основные показатели геолого-разведочных работ

	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Разведочное бурение, тыс. м	60,4	79,5	130,6	149,4	182,2
Сейсморазведка 2 D, тыс. пог. км	10,5	10,0	8,3	10,4	9,6
Сейсморазведка 3 D, тыс. км ²	0,7	2,3	2,3	3,2	7,9
Прирост запасов газа за счет ГРР, млрд м3	499,2	426,8	378,1	583,4	590,9
Прирост запасов нефти					
и конденсата за счет ГРР, млн т	21,5	9,6	17,2	33,0	58,8
Эффективность бурения, т у. т. / м	10 131	5 866	3 157	4 522	3 657

Месторождения, открытые Группой Газпром в 2002-2006 гг.

Название	Местоположение	Тип	Год открытия
Средне-Надымское	Ямало-Ненецкий АО	нефтяное	2002
Южно-Песцовое	Ямало-Ненецкий АО	газоконденсатное	2002
Чугорьяхинское	Ямало-Ненецкий АО	газовое	2002
Ленское	Ямало-Ненецкий АО	газоконденсатное	2002
Гречаное	Краснодарский край	газовое	2002
Черноерковское	Краснодарский край	нефтегазоконденсатное	2002
Обское	Западная Сибирь	газовое	2003
Южно-Черноерковское	Краснодарский край	газонефтяное	2003



Песчаное	Краснодарский край	газонефтяное	2003
Берямбинское	Красноярский край	газоконденсатное	2004
Нинельское	Ямало-Ненецкий АО	нефтяное	2004
Западно-Казачье	Краснодарский край	газовое	2004
Восточно-Песчаное	Оренбургская область	нефтяное	2004
Северо-Югидское	Республика Коми	нефтегазоконденсатное	2005
Западно-Астраханское	Астраханская область	газоконденсатное	2005
Кутымское	Западная Сибирь	газонефтяное	2005
Чиканское	Иркутская область	газоконденсатное	2006
Акобинское	Оренбургская область	газоконденсатное	2006
Кармалиновское	Ставропольский край	газоконденсатное	2006
Южно-Ноябрьское	Ямало-Ненецкий АО	нефтяное	2006

Запасы

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 — Общество инженеров-нефтяников) и SEC (Securities and Exchange Commission — Комиссия по ценным бумагам и биржам США). С 1997 г. международный аудит месторождений *Группы* проводит независимая консалтинговая компания в области нефтяного инжиниринга «ДеГольер энд МакНотон». В 2006 г. аудит запасов *Газпром нефти* проводила компания «Миллер энд Ленц».

Российская система классификации запасов существенно отличается от международных стандартов, в первую очередь, в отношении учета экономических 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 «A», «B» и « C_1 », предварительно оцененные запасы – категорией « C_2 », перспективные ресурсы – категорией « C_3 » и прогнозные ресурсы – категориями « D_1 » и « D_2 ».

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

Запасы категории «А» рассчитываются для части разбуренной залежи в соответствии с утвержденным проектом разработки месторождения нефти или газа. Они представляют собой запасы, проанализированные в существенных деталях, 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 « C_1 » 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 « C_1 » рассчитываются на основе результатов бурения и геофизических исследований скважин, которые должны быть изучены в деталях для подготовки проекта по опыт-



но-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 (категории «доказанные» (proved), «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, 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.

Различия между международными стандартами SPE и SEC

Достоверность наличия. Согласно международным стандартам SPE неразрабатываемые 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 «доказанные». В своей оценке доказанных запасов *Газпрома* Дегольер энд МакНотон применяет более жесткие стандарты SEC в рамках критерия «достоверности наличия».

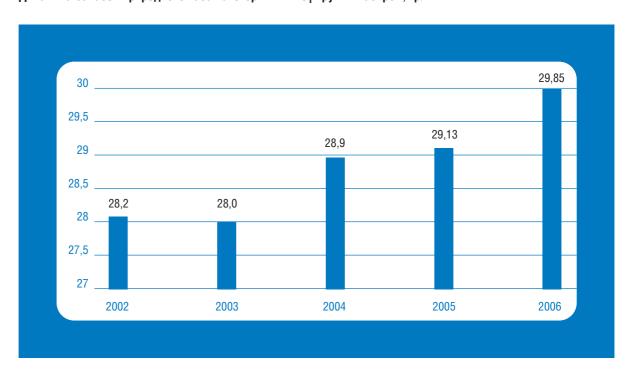
Время действия лицензии. Согласно международным стандартам SPE доказанные запасы считаются исходя из экономической жизни месторождения. Согласно положениям SEC запасы нефти и газа не могут быть классифицированы как доказанные, если они будут извлечены после окончания срока действия лицензии. Исключением являются случаи, когда владелец лицензии имеет право возобновить ее действие либо когда существуют подтверждения таких возобновлений лицензий в прошлом. Закон «О недрах» предусматривает, что владелец лицензии может подать запрос на продление существующей лицензии, если после окончания первоначального срока действия лицензии сохраняются извлекаемые запасы, при условии, что владелец лицензии выполняет основные условия лицензионного соглашения.



Газпром готовит и предоставляет на утверждение государственным органам проекты разработки своих месторождений на основании срока экономической рентабельности месторождения, даже когда срок рентабельной разработки превышает первоначальный срок действия лицензии.

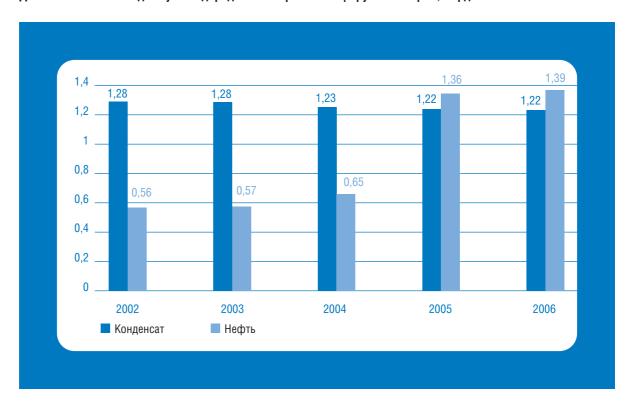
Газпром соблюдает все основные условия лицензионных соглашений и рассчитывает, что сроки лицензий будут продлены по его запросу по мере истечения их текущих сроков. Однако отсутствие безусловного юридического права на возобновление и большого числа показательных исторических подтверждений таких возобновлений не позволяет с должной уверенностью считать, 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.

Динамика запасов природного газа категорий A+B+C₁ Группы Газпром, трлн м³





Динамика запасов жидких углеводородов категорий А+В+С1 Группы Газпром, млрд т

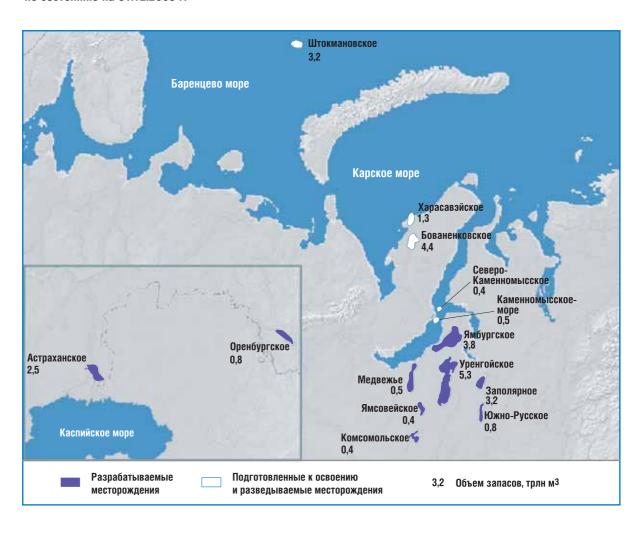


Запасы углеводородного сырья Группы Газпром, прошедшие международный аудит

	31.1	2.2002 г.	31.1	12.2003 г.	31.1	2.2004 г.	31.12	2.2005 г.	31.1	2.2006 г.
Запасы, прошедшие	Запасы	Оценка	Запасы	Оценка	Запасы	Оценка	Запасы	Оценка	Запасы	Оценка
оценку	категорий	по	категорий	по	категорий	по	категорий	по	категорий	по
по международным	A+B+C ₁ ,	международным	A+B+C ₁ ,	международным	A+B+C ₁ ,	международным	A+B+C ₁ ,	международным	A+B+C ₁ ,	международным
стандартам	включенные	стандартам	включенные	стандартам	включенные	стандартам	включенные	стандартам	включенные	стандартам
	в аудит	(доказанные	в аудит	(доказанные	в аудит	(доказанные	в аудит	(доказанные	в аудит	(доказанные
		и вероятные)		и вероятные)		и вероятные)		и вероятные)		и вероятные)
Запасы Группы Газпром (без учета <i>Газп</i> ј	ром нефти								
Природный газ, трлн м ³	25,2	18,7	25,3	18,5	27,7	20,9	27,6	20,66	27,8	20,73
Газовый конденсат, млн	г 1 144,2	515,8	1 142,7	588,2	1 095,2	654,84	1 094,3	692,6	1 096,3	658,99
Нефть, млн т	362,4	106,5	383,9	132,5	496,2	235,96	565,2	299,5	585,4	290,88
Запасы Газпром нефти										
Нефть, млн т	-	-	-	-	-	-	699,96	932,2	723,1	775,6
Природный газ, трлн м ³	-	-	-	-	-	-	-	0,15	-	0,03

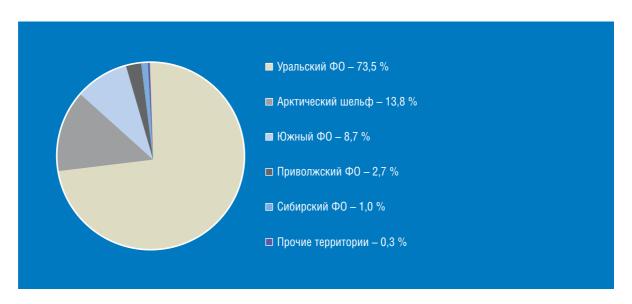


Расположение и объемы запасов природного газа категорий $A+B+C_1$ основных месторождений Газпрома по состоянию на 31.12.2006 г.

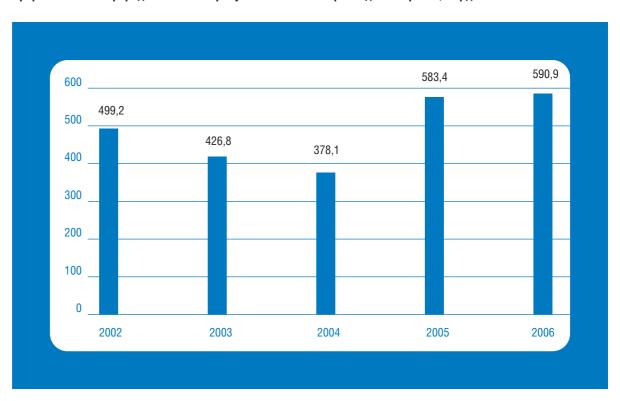




Распределение запасов природного газа Группы Газпром в России по состоянию на 31.12.2006 г.

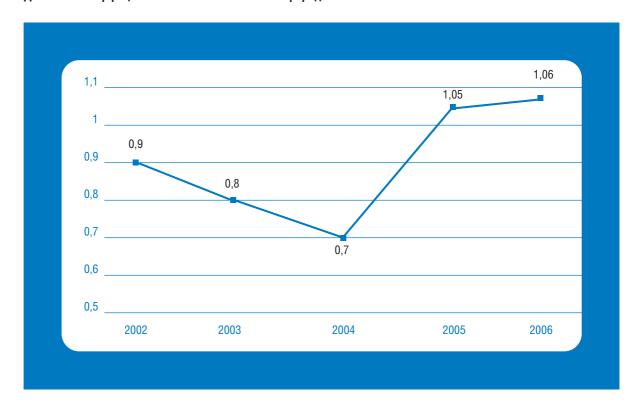


Прирост запасов природного газа по результатам геолого-разведочных работ, млрд м³





Динамика коэффициента восполнения запасов природного газа

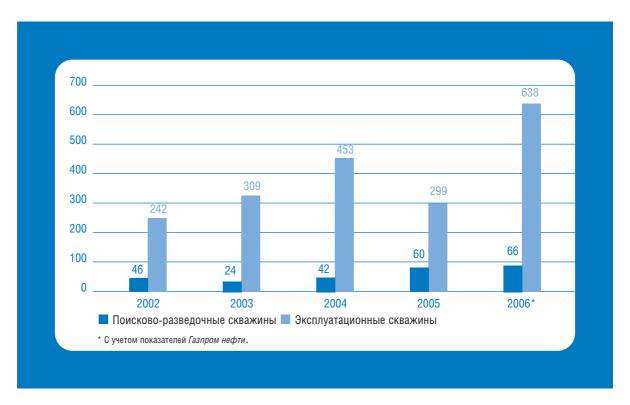




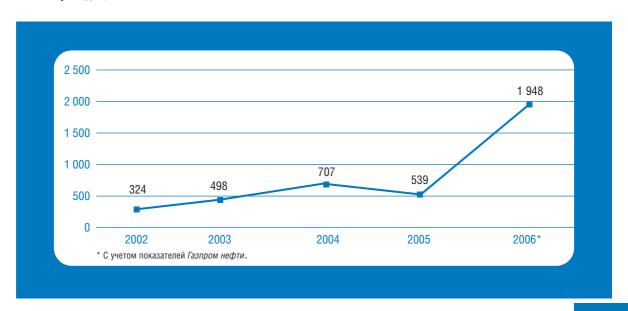
Бурение скважин

Строительство поисково-разведочных и эксплуатационных скважин по заказу *Группы Газпром* на месторождениях и подземных хранилищах осуществляют: генеральный подрядчик 000 «Бургаз», 0АО «Подзембургаз», 000 «Газфлот», буровые подразделения в составе 000 «Кавказтрансгаз», 000 «Каспийгазпром», 0АО «Уралтрансгаз», сторонние буровые подрядчики.

Скважины, законченные строительством, ед.



Объем проходки, тыс. м

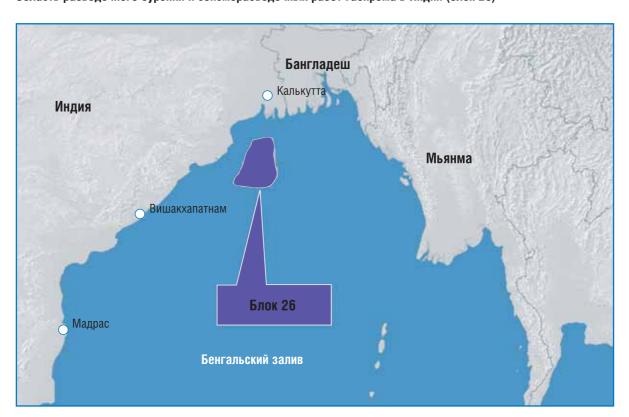




Основные проекты Группы Газпром в области поиска, разведки и добычи углеводородов на шельфе зарубежных стран

Индия

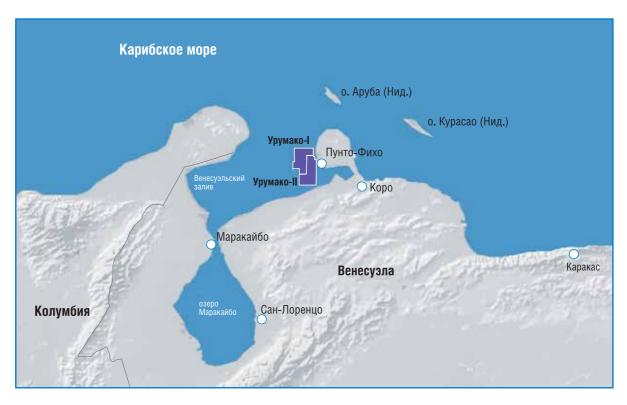
Область разведочного бурения и сейсморазведочных работ Газпрома в Индии (блок 26)



- Цель и описание проекта: поиск, разведка и добыча углеводородов на блоке NEC-OSN-97/1 (№ 26) континентального шельфа Индии в Бенгальском заливе.
- Год начала проекта: 2000 г.
- Правовая основа и участники проекта: Соглашение о разделе продукции от 3 октября 2000 г. между Правительством Индии, ОАО «Газпром» и Газовым управлением Индии Лтд. («Газ Аторити оф Индия Лтд.»), а также рабочее Соглашение, заключенное сторонами 7 июня 2001 г.
- Доля Группы Газпром: 50 %.
- Оценка суммарных ресурсов: 248-367 млн т у. т.
- Основные события 2006 г.: Пробурена скважина GG-1 (глубина 2 400 м). Подтверждена геологическая модель объекта NW-1. Определено местоположение второй скважины (глубина 4 400 м) на поисковом объекте NEC-FA-5.



Венесуэла Инвестиционные блоки Урумако-I и Урумако-II на шельфе Венесуэлы

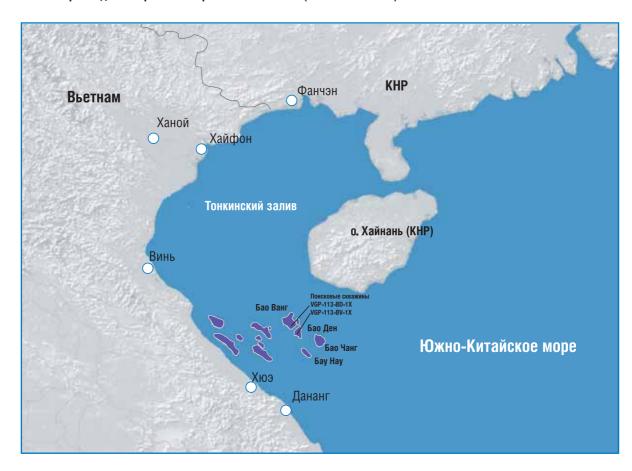


- Цель и описание проекта: проект «РАФАЭЛЬ УРДАНЕТА, Фаза А»; разведка и разработка месторождений природного газа на лицензионных участках блоков Урумако-I, Урумако-II в восточной части Венесуэльского залива.
- Год начала проекта: 2005 г.
- Правовая основа и участники проекта: Лицензия № 334 от 4 октября 2005 г. (блок Урумако-I), Лицензия № 336 от 4 октября 2005 г. (блок Урумако-II). Лицензии на разведку и разработку месторождений природного газа по блокам предоставлены на 30 лет. Для реализации проекта учреждены компании «УРДАНЕТА-ГАЗПРОМ-1, С.А.» и «УРДАНЕТАГАЗПРОМ-2, С.А.».
- Оценка суммарных ресурсов: блок Урумако-I от 2,2 до 36,5 млрд м 3 природного газа, блок Урумако-II от 5,3 до 136,7 млрд м 3 природного газа.
- Основные события 2006 г.: Начались сейсморазведочные работы 3 D и подготовка к бурению поисковых скважин.



Вьетнам

Область поисково-разведочного бурения и сейсморазведочных работ Газпрома во Вьетнаме (блоки 112 и 113)

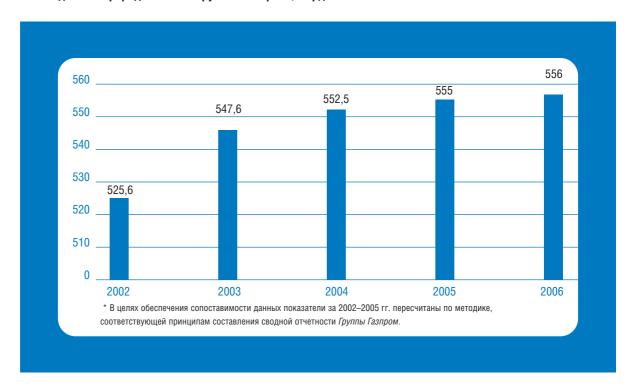


- Цель и описание проекта: поиск, разведка, добыча и реализация углеводородов на блоке 112 (поднятие Баччи) шельфа Вьетнама на условиях Соглашения о разделе продукции.
- Год начала проекта: 2000 г.
- Правовая основа и участники проекта: Нефтегазовый контракт по блоку № 112 континентального шельфа Социалистической Республики Вьетнам от 11 сентября 2000 г. СРП между ВНК «Петровьетнам», ОАО «Газпром», НКПВ «Петровьетнам» и ЗАО «Зарубежнефтегаз». Оператор проекта — совместное предприятие «Вьетгазпром».
- Доля Группы Газпром: 50 %.
- Оценка суммарных ресурсов: структура Бао Ден 107,6 млрд м³, в том числе углеводородного газа 68.0 млрд м³.
- Основные события 2006 г.: Утверждены координаты второй поисковой скважины VGP-113-BD-1X глубиной 2 500 м на объекте Бао Ден и третьей поисковой скважины VGP-113-BV-1X на объекте Бао Ванг. Бурение осуществляется с ноября 2006 г.



добыча углеводородов

Объем добычи природного газа Группой Газпром*, млрд м³

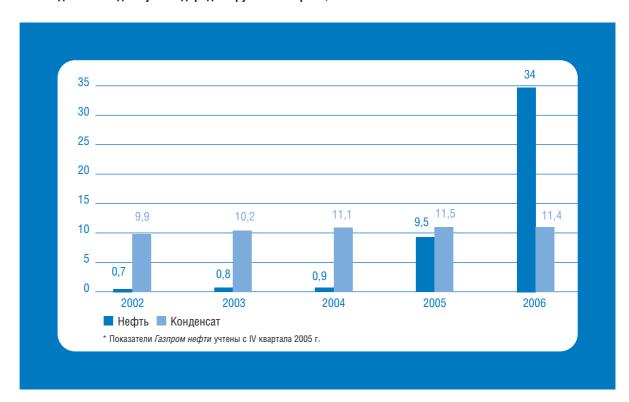


Структура добычи газа в 2006 г. по основным газодобывающим обществам Группы Газпром





Объем добычи жидких углеводородов Группой Газпром*, млн т



Производственные мощности Группы Газпром

	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Разрабатываемые месторождения, ед.	73	75	78	114	119
Газовые эксплуатационные скважины, ед.	5 854	6 190	6 652	6 941	7 010
в т. ч. действующие	5 402	5 736	6 094	6 401	6 513
Нефтяные эксплуатационные скважины, ед.	242	257	375	5 018	5 486
в т. ч. действующие	201	211	202	4 372	4 948
Установки комплексной					
и предварительной подготовки газа, ед.	155	158	161	169	170
Проектная суммарная производительность УКГ	Ι Γ,				
млрд м ³ в год	766,5	840,3	909,0	939,6	957,8
Дожимные компрессорные станции, ед.	36	40	41	44	44
Установленная мощность ДКС, МВт	3 209,0	3 704,1	3 956,1	4 176,1	4 176,1



Добыча углеводородного сырья Группой Газпром по регионам Российской Федерации в 2006 г.

	Объем	Доля, %
Уральский федеральный округ		
Природный и попутный газ, млрд м ³	517,9	93,2
Газовый конденсат, млн т	6,3	55,3
Нефть, млн т	31,9	93,8
Приволжский федеральный округ		
Природный и попутный газ, млрд м ³	18,6	3,3
Газовый конденсат, млн т	0,3	2,6
Нефть, млн т	0,6	1,8
Ожный федеральный округ		
Природный и попутный газ, млрд м ³	13,4	2,4
Газовый конденсат, млн т	4,3	37,7
Нефть, млн т	0,1	0,3
Сибирский федеральный округ		
Природный и попутный газ, млрд м ³	3,3	0,6
Газовый конденсат, млн т	0,3	2,6
Нефть, млн т	1,3	3,8
Северо-Западный федеральный округ		
Природный и попутный газ, млрд м ³	2,8	0,5
Газовый конденсат, млн т	0,2	1,8
Нефть, млн т	0,1	0,3
Дальневосточный федеральный округ		
Природный и попутный газ, млрд м ³	0,028	0,0
Газовый конденсат, млн т	-	-
Нефть, млн т	-	-
Всего		
Природный и попутный газ, млрд м ³	556,0	100,0
Газовый конденсат, млн т	11,4	100,0
Нефть, млн т	34,0	100,0

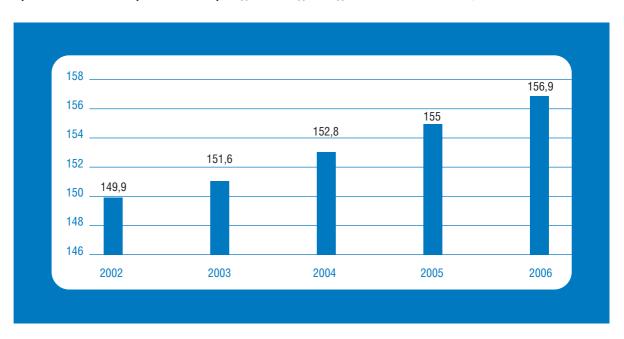


ТРАНСПОРТИРОВКА И ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ

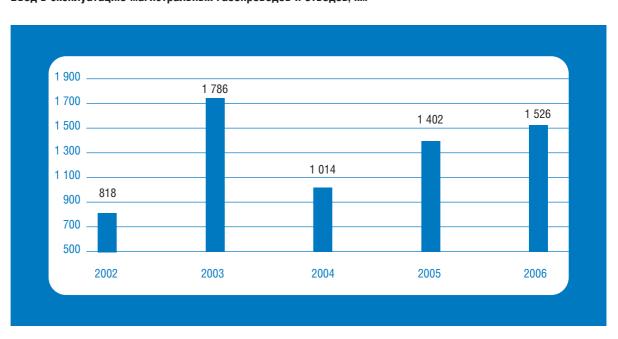
Транспортировка

Строительство системы газопроводов *Газпрома* началось свыше 60 лет назад с первого газопровода Саратов — Москва. Основная часть газотранспортной системы была построена в период 1970—1990 гг. В настоящее время *Газпром* является собственником и оператором Единой системы газоснабжения, которая обеспечивает сбор, транспортировку, хранение и доставку практически всего природного газа по регионам Российской Федерации и в страны дальнего и ближнего зарубежья.

Протяженность магистральных газопроводов и отводов в однониточном исчислении, тыс. км

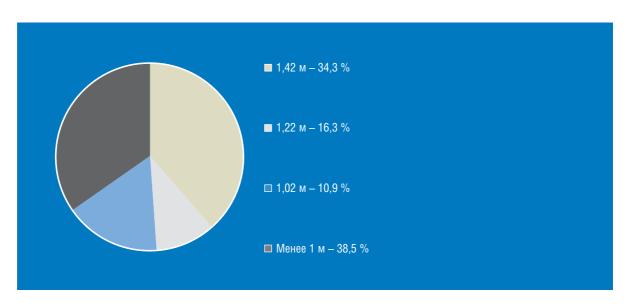


Ввод в эксплуатацию магистральных газопроводов и отводов, км





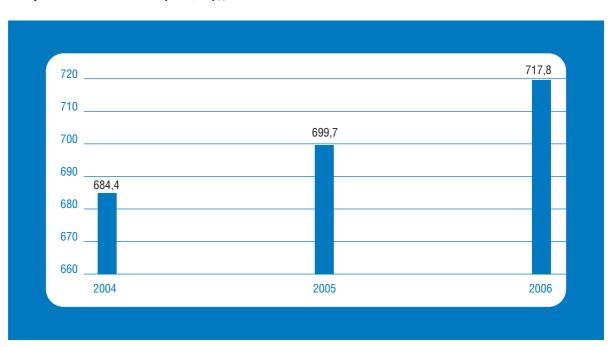
Структура магистральных газопроводов по диаметрам труб в 2006 г.



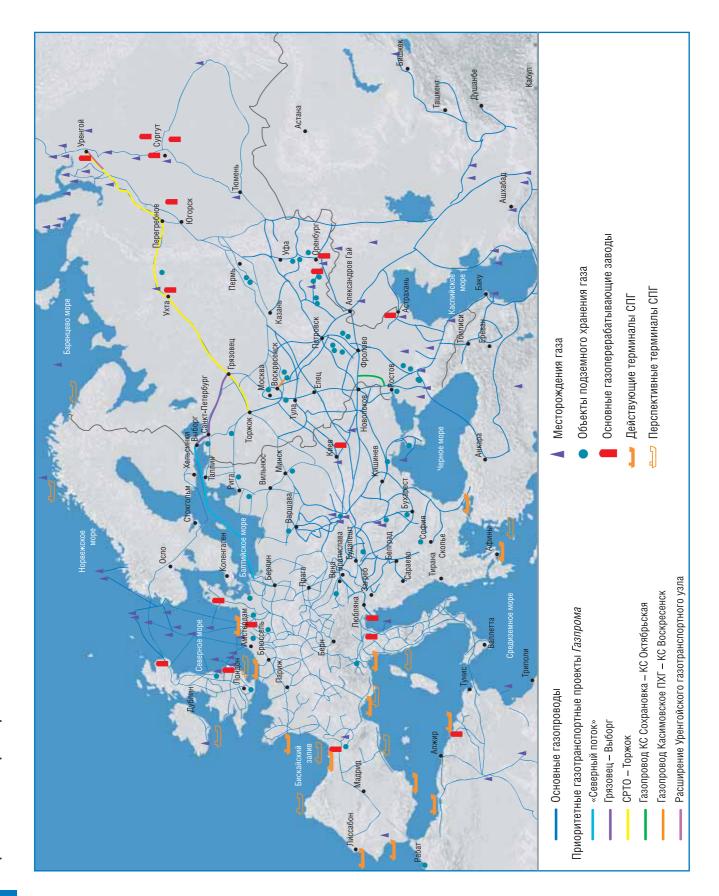
Установленное оборудование на ГТС Газпрома

	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Линейные компрессорные станции, ед.	203	207	207	210	217
Газоперекачивающие агрегаты, ед.,	3 560	3 559	3 543	3 549	3 629
из них:					
газотурбинные	2 784	2 787	2 816	2 822	2 952
электроприводные	708	704	680	682	677
Установленная мощность ГПА, тыс. МВт	39,0	39,1	39,4	42,8	41,0

Поступление газа в ГТС Газпрома, млрд м 3









Приоритетные газотранспортные проекты Газпрома

СРТО - Торжок

Газопровод СРТО — Торжок предназначен для транспортировки газа месторождений, расположенных в северных районах Тюменской области, в район г. Торжок, где находится одна из узловых точек ЕСГ России. Газопровод позволит увеличить поставки газа потребителям Северо-Западного региона России, а также на экспорт по газопроводу Ямал — Европа. На конец 2006 г. введена в эксплуатацию линейная часть газопровода протяженностью более 2 000 км и четыре из 13 запланированных компрессорных станций.

Грязовец - Выборг

Магистральный газопровод Грязовец — Выборг обеспечит поставки газа на Северо-Запад России и в газопровод «Северный поток». Протяженность — 917 км. В 2006 г. введены 148 км линейной части газопровода.

«Северный поток»

Магистральный экспортный газопровод через Балтийское море соединит побережье России под Выборгом и Германии в районе Грайфсвальда. Протяженность газопровода — 1 200 км, диаметр труб — 1 220 мм, рабочее давление — до 220 бар. Строительство первой нитки пропускной способностью 27,5 млрд м³ в год намечено завершить в 2010 г. Газопровод будет сооружен без промежуточной компрессорной станции.

Газопровод КС Сохрановка – КС Октябрьская

Магистральный газопровод КС Сохрановка – КС Октябрьская предназначен для обеспечения потребности в газе потребителей южного региона Российской Федерации. Ввод газопровода позволит исключить транзит российского газа по территории Украины при его транспортировке потребителям Ростовской области, Краснодарского и Ставропольского краев. Протяженность – 310 км, производительность – 28 млрд м³ в год. Предусмотрено строительство КС Каменск-Шахтинская (80 МВт). На конец 2006 г. полностью введена линейная часть газопровода.

Газопровод Касимовское ПХГ – КС Воскресенск

Магистральный газопровод Касимовское ПХГ – КС Воскресенск предназначен для обеспечения транспортировки газа из Касимовского ПХГ в Кольцевой газопровод Московской области. Ввод газопровода позволит увеличить поставки газа в г. Москву и Московскую область и их надежность в период пикового потребления. Протяженность — 204 км, производительность — 4,8 млрд $\rm m^3$ в год. Предусмотрено расширение КС Тума на 24 МВт и КС Воскресенск на 36 МВт. На конец 2006 г. введен 51 км линейной части газопровода.

Уренгойский газотранспортный узел

Реализация проекта расширения Уренгойского газотранспортного узла позволит обеспечить транспортировку увеличивающихся объемов добычи газа *Газпрома* и независимых производителей на разрабатываемых месторождениях в Надым-Пур-Тазовском регионе. В соответствии с проектом предусмотрено строительство 406 км трубопроводов и трех компрессорных станций суммарной мощностью 272 МВт. На конец 2006 г. введены 123 км линейной части газопровода и две компрессорные станции.



Подземное хранение газа

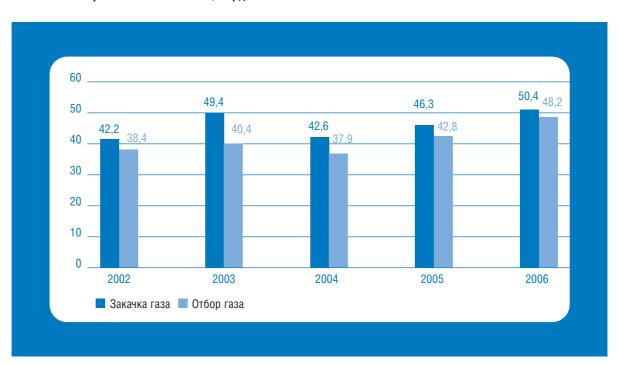
Система подземных хранилищ газа обеспечивает:

- регулирование сезонной неравномерности газопотребления;
- поставки дополнительных объемов газа в случае резких похолоданий, технических отказов в ЕСГ и других экстремальных ситуаций;
- надежность экспортных поставок;
- долгосрочное резервирование газа.

Характеристика российских ПХГ Газпрома

	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Количество объектов подземного					
хранения газа в России, ед.	23	24	24	24	25
Объем активной емкости					
по обустройству, млрд м ³	59,88	61,44	62,38	64,25	64,65
Компрессорные станции, ед.	16	17	17	17	17
Газоперекачивающие агрегаты, ед.	237	239	235	239	218
Установленная мощность ГПА, МВт	942,1	971,5	1 002,9	1 021,5	694

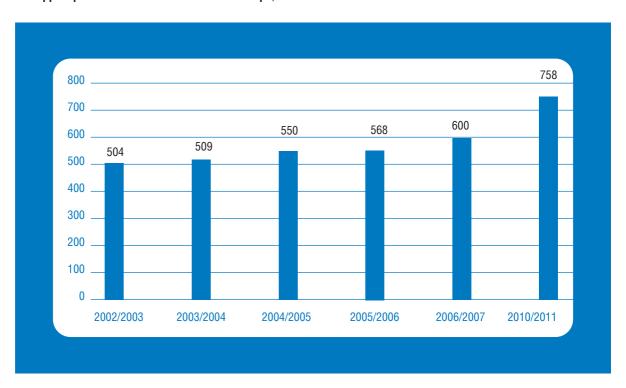
Закачка и отбор газа из ПХГ России, млрд м3



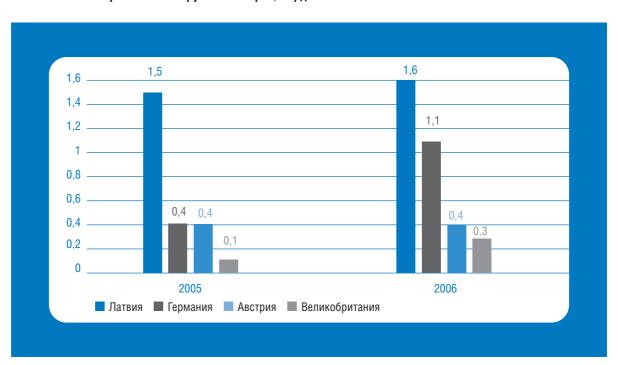
Для сглаживания пиков сезонной неравномерности потребления газа реализуется «Программа работ на 2005–2010 гг. по подземному хранению газа в Российской Федерации», которая нацелена на достижение максимально возможной суточной производительности ПХГ до 758 млн м³ к сезону отбора 2010/2011 гг.



Максимально возможная суточная производительность ПХГ на территории России на начало сезона отбора, млн ${\bf M}^3$



Закачка газа Газпрома в ПХГ зарубежных стран, млрд м3





ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СВЯЗЬ

Единая сеть технологической связи — неотъемлемая составная часть многоуровневой системы управления ОАО «Газпром». Она обеспечивает надежную, современную и качественную передачу всех видов информации в интересах деятельности компании.

Единая сеть технологической связи ОАО «Газпром» - это:

- 87,6 тыс. км магистральных кабельных линий;
- 23,9 тыс. км многоканальных радиорелейных линий;
- 777 узлов связи;
- 439 базовых и 25,6 тыс. абонентских транкинговых радиостанций;
- спутники связи: «Ямал-100» и два «Ямал-200»;
- 140 наземных станций спутниковой связи;
- 785 автоматических телефонных станций общей номерной емкостью 314,4 тыс. номеров;
- единая ведомственная сеть передачи данных;
- интернет-центр.

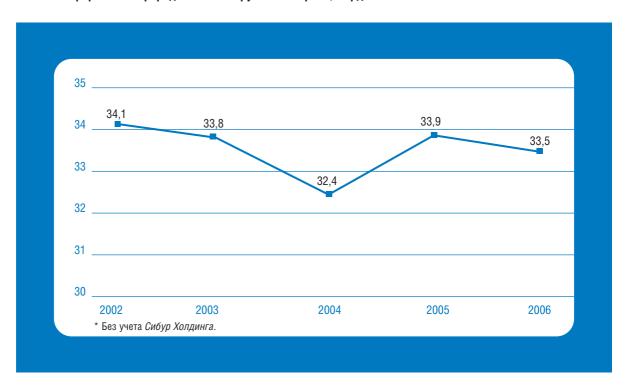
Корпоративная сеть спутниковой связи ОАО «Газпром»



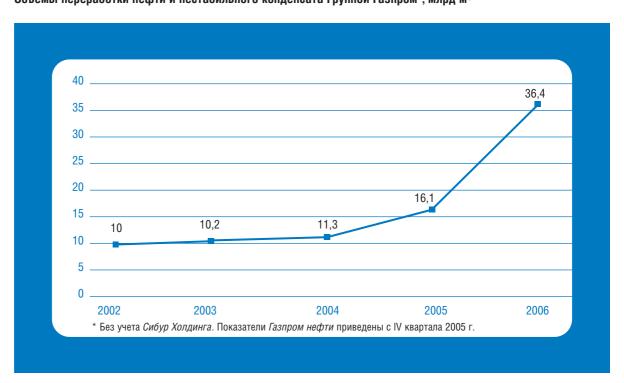


ПЕРЕРАБОТКА УГЛЕВОДОРОДОВ И ПРОИЗВОДСТВО ПРОДУКЦИИ

Объемы переработки природного газа Группой Газпром*, млрд м³



Объемы переработки нефти и нестабильного конденсата Группой Газпром*, млрд м³





Производство продукции нефте- и газохимии Группой Газпром*

	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Газотранспортные и газодобывающие общества					
Стабильный конденсат и нефть товарные, тыс. т	2 890,8	2 928,4	3 256,2	3 728,7	3 792,8
Сухой отбензиненный газ, млрд м ³	26,8	26,0	25,0	26,5	26,0
Газы углеводородные сжиженные, тыс. т	1 935,6	2 081,6	1 854,0	1 881,9	1 837,7
Бензин автомобильный, тыс. т	1 400,1	1 842,0	2 005,1	2 242,7	2 158,8
Дизельное топливо, тыс. т	1 569,3	1 542,7	1 732,1	1 640,8	1 442,9
Мазут топочный, тыс. т	374,1	390,6	392,8	380,8	380,5
Топливо марки ТС-1, тыс. т	-	-	15,0	50,9	150,2
Гелий, тыс. м ³	6 291,3	6 473,7	3 452,3	1 636,4	3 838,1
Одорант, т	2 750,8	3 010,0	2 661,0	3 109,0	2 952,0
ШФЛУ, ФУМ, тыс. т	240,1	232,1	398,4	541,6	881,4
Этан, тыс. т	290,2	283,6	202,6	108,1	223,2
Техуглерод, тыс. т	28,5	32,1	35,1	33,6	34,5
Метанол, тыс. т	333,2	753,0	723,4	614,0	657,1
Пентан-гексановая фракция, млн м ³	106,8	110,0	99,7	75,1	92,6
Сера, тыс. т	4 976,0	5 112,3	5 184,0	5 361,8	5 296,3
Группа Газпром нефть**					
Бензин автомобильный, тыс. т	-	-	-	883	5 060
Бензин технологический, тыс. т	-	-	-	236	1 755
Дизельное топливо, тыс. т	-	-	-	1 314	7 614
Авиакеросин, тыс. т	-	-	-	277	1 640
Мазут, тыс. т	-	-	-	697	4 506
Масла, тыс. т	-	-	-	53	327
Газы углеводородные сжиженные, тыс. т	-	-	-	98	508
Сибур Холдинг					
Сухой отбензиненный газ, млн м ³	3 302	9 348	10 261	10 951	12 076
ШФЛУ, тыс. т	698	1 674	2 019	2 465	3 015
Бензин газовый стабильный тыс. т	227	423	490	559	613
Сжиженные углеводородные газы, тыс. т	1 667	2 481	2 817	2 891	2 942
Мономеры, жидкие и мономерсодержащие					
углеводородные фракции, тыс. т	1 106	1 788	1 747	1 903	2 149
Полимеры и изделия, тыс. т	222	351	431	583	568
Синтетические каучуки, тыс. т	314	519	573	584	624
Продукция органического синтеза, тыс. т	332	660	762	986	1 038
Горюче-смазочные материалы, тыс. т	408	405	535	656	667
Минеральные удобрения и сырье для них, тыс. т	427	1328	1267	1 382	1 362
Шины, млн шт.	3,4	17,6	15,2	13,7	11,6

^{*} Без учета давальческого сырья.

^{**} Показатели *Газпром нефти* приведены с IV квартала 2005 г.



Красноярский ЗСК Губкинский ГПК Завод подготовки Азот 🔷 Кемерово Белозерный ГПК Технические ткани и волокна Резинотехнические изделия Нижневартовский ГПК Томскнефтехим Ортон Завод стабилизации В Сибур-Геотекстиль Муравленковский <u>(</u> ГПЗ конденсата 🔟 Сургут Омскшина О С Омский НПЗ Тобольск-Нефтехим Южно-Балыкский 🔷 Минеральные удобрения Красноленинский ГПК 🔟 Сосногорск Пины Сосногорский ГПЗ Сибур-Химпром 🎌 Пластики и продукция органического синтеза **У**ралшина **О** 🚩 Синтетический каучук и мономеры **Уралоргсинтез** О Ярославский шинный завод Ярославнефтеоргсинтез Сибур-Нефтехим Производство Н. Новгород Ярославский НПЗ Новокуйбышевская НХК Тольяттикаучук Резинотехника Московский НПЗ 📩 Москва 🚹 Газоперерабатывающий завод/комплекс Сибур-ПЭТФ 📙 Нефтеперерабатывающий завод Каучук Воронежсинтезкаучук 👇 🕳 Воронеж Пластик Сибур-Волжский Астраханский ГПЗ П Волтайр-Пром Переработка Мозырь Мозырский НПЗ

Размещение предприятий по переработке углеводородного сырья и производству нефте- и газохимической продукции Группы Газпром



Предприятия по переработке углеводородного сырья и производству нефте- и газохимической продукции Группы Газпром

Наименование	Компания	Местоположение	Год ввода в эксплуатацию / год основания	Продукция
Газотранспортные и газо	добывающие общества <i>Груп</i>	пы Газпром		
Астраханский ГПЗ	000 «Астраханьгазпром»	Астрахань	1986 г.	Сухой товарный газ, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ), бензин, дизельное топливо, мазут, сера
Оренбургский ГПЗ	000 «Оренбурггазпром»	Оренбург	1974 г.	Сухой товарный газ, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, ШФЛУ, сера газовая, одорант
Гелиевый завод	000 «Оренбурггазпром»	Оренбург	1978 г.	Гелий газообразный и сжиженный, сухой товарный газ, этан, сжиженный газ, ШФЛУ, пентан-гексановая фракция (ПГФ)
Сосногорский ГПЗ	000 «Севергазпром»	Сосногорск, Республика Коми	1946 г.	Сухой товарный газ, сжиженный газ, стабильный газовый конденсат, автомобильный бензин, техуглерод
Завод по подготовке конденсата к транспорту	000 «Уренгойгазпром»	Уренгой	1985 г.	Деэтанизированный газовый конденсат, стабильный газовый конденсат, сжиженный газ, автомобильный бензин, дизельное топливо, дистиллят газового конденсата
Завод по стабилизации конденсата	000 «Сургутгазпром»	Сургут	1985 г.	Стабильный газовый конденсат (нефть), автомобильный бензин, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей ТС-1, сжиженный газ, ШФЛУ, ПГФ, дистиллят газового конденсата легкий (ДКГЛ)
Группа Газпром нефть				Anothern Facoboto Rondonouta storium (Artiss)
Омский НПЗ	ОАО «Газпром нефть»	Омск	1955 г.	Бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, масла, ароматические углеводороды, газы углеводородные сжиженные, нефтяные битумы, сера
Московский НПЗ	ОАО «Газпром нефть»	Москва	1938 г.	Бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, нефтяные битумы, газы углеводородные сжиженные, сера
Ярославнефтеоргсинтез	ОАО «НГК «Славнефть»	Ярославль	1961 г.	Бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, масла, ароматические углеводороды, сера, серная кислота, парафино-восковая продукция
Ярославский НПЗ	ОАО «НГК «Славнефть»	Ярославская	1879 г.	Бензин технологический,
им. Д.И. Менделеева		обл.		дизельное топливо, мазут, масла
Мозырский НПЗ	ОАО «НГК «Славнефть»	Мозырь, Республика Беларусь	1975 г.	Бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, керосин, мазут, газы углеводородные сжиженные, нефтяные битумь



Сибур Холдинг				
Нижневартовский ГПК	000 «Нижневартов- ский ГПК»	Нижневартовск	1978 г.	Переработка попутного нефтяного газа, сухой отбензиненный газ, ШФЛУ,
				стабильный газовый бензин, пропан
Белозерный ГПК	000 «Белозерный ГПК»	Нижневартовск	1980 г.	- "-
Совместное	000 «Юграгазпереработка»	Нижневартовск	2006 г.	_ "_
предприятие				
ОАО «Сибур Холдинг»				
и ТНК-ВР (15 ноября 2006 г. подписано соглашение о создании совместного предприятия 000 «Юграгазпереработка» на базе Белозерного и Нижневартовского ГПК)				
Губкинский ГПК	ОАО «Губкинский ГПК»	Губкинский	1988 г.	_ "_
Красноленинский ГПК	000 «Няганьгаз-	Нягань	1987 г.	_ "_
	переработка»			
Южно-Балыкский ГПК	-онжО» 000	Пыть-Ях	1978 г.	_ "_
	Балыкский ГПК»			
Муравленковский ГПЗ	«Ноябрьск-	Ноябрьск	1987 г.	_ "_
	газперерабока»			
	(филиал			
	ОАО «СибурТюменьГаз»)			
Завод по производству	000 «Тольяттикаучук»	Самара	1961 г.	Синтетические каучуки,
синтетического каучука,				метил-трет-бутиловый эфир (МТБЭ),
мономерной продукции,				изопрен, фракции бутан-бутиленовая,
и горюче-смазочных материалов (ГСМ)				изопентан-изоамиленовая, латекс
Завод по производству	ОАО «Воронеж-	Воронеж	1932 г.	Синтетические каучуки,
синтетического каучука	синтезкаучук»	Боропож	13021.	латексы (около 20 % российского рынка
omirorn tooker o kay tyka	omiroonay iyi			каучуков, более 40 видов продукции)
Завод по производству	ОАО «Красноярский	Красноярск	1952 г.	Синтетические каучуки
синтетического каучука	завод синтетического			
	каучука»			
Завод по производству	ОАО «Уралоргсинтез»	Чайковский	1964 г.	Сжиженные газы, ШФЛУ, МТБЭ, бензол,
полиолефинов				изобутилен, метанол, полибутеновые масла
и ГСМ				
Завод по производству	000 «Тобольск-	Тобольск	1985 г.	Сжиженные газы, мономеры
полиолефинов,	Нефтехим»			для синтетических каучуков, МТБЭ
мономеров				
и ароматических				
углеводородов,				
<u>rcm</u>				
Завод	ЗАО «Новокуйбышевская	Новокуйбышевск,	1964 г.	Пропан, изобутан, нормальный бутан, изопентан,
по производству	нефтехимическая	Самарская обл.		гексановая фракция. Крупнейший в Европе
мономеров	компания»			производитель мономеров
и ароматических				для синтетического каучука
углеводородов,				
катализаторов Завод по производству	ОАО «Каучук»	Волжский,	1958 г.	МТБЭ, фракция ароматических углеводородов,
синтетического каучука	ONO "Nay Tyn"	Волгоградская обл.	15501.	итьэ, фракция ароматических углеводородов, изобутилен, полимерная продукция
omitorial toronto tay tyka		ьолгоградская оол.		изосутилоп, полишорная продукция



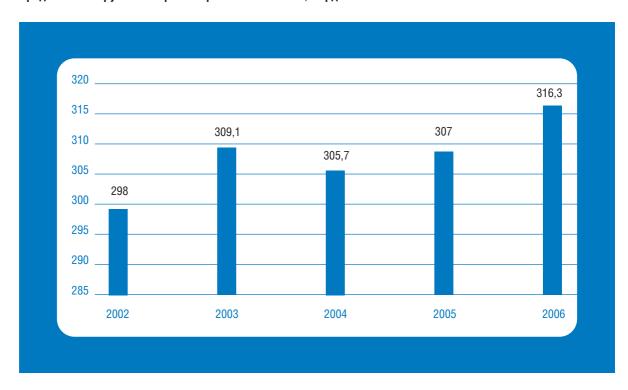
Завод минеральных	ОАО «Азот»	Кемерово	1956 г.	Более 40 наименований продукции,
удобрений				в том числе капролактам,
				минеральные удобрения,
				серная и азотная кислота, ионнообменные смоль
Шинный завод	ОАО «Ярославский	Ярославль	1932 г.	Грузовые, легковые, легкогрузовые
	шинный завод»			и авиашины
Шинный завод	ОАО «Омскшина»	Омск	1942 г.	Грузовые шины
Шинный завод	ОАО «Волтайр-Пром»	Волжский,	1964 г.	Сельскохозяйственные и легкогрузовые шины
		Волгоградская обл.		
Шинный завод	000 «Уральский	Екатеринбург	1943 г.	Легковые, легкогрузовые, мотоциклетные
	шинный завод»			и индустриальные шины
Завод пластмасс	ОАО «Сибур-Нефтехим»	Нижний Новгород	1939 г.	Этилен, пропилен, бензол, окись этилена,
и продукции				этиленгликоли, азот газообразный, кислород,
органического				полиэтиленгликоли, каустик, гипохлорит натрия,
синтеза				хлор, кислота соляная, хлористый этил,
				коагулянты, поливинилхлорид, линолеум,
				технические жидкости, пластикаты, пленки ПВХ
Завод по производству	ОАО «Сибур-ПЭТФ»	Тверь	2003 г.	Бутылочный гранулят ПЭТФ
полимерной продукции				
Завод пластмасс	ЗАО «Сибур-Химпром»	Пермь	1973 г.	ШФЛУ, бензол, пропилен,
и продукции				метанол, изобутан, бутан нормальный,
органического синтеза				бутан технический, МТБЭ, этилбензол,
				бутиловые спирты, стабильный бензин
Завод пластмасс	000 «Томскнефтехим»	Томск	1974 г.	Полипропилен, полиэтилен высокого давления,
и продукции				формалин и карбамидоформальдегидные
органического синтеза				смолы, этилен, пропилен,
				товары народного потребления
Завод пластмасс	ОАО «Пластик»	Узловая,	1959 г.	АБС-пластик, стиролы, полистиролы,
и продукции		Тульская обл.		фенопласт, полиэтиленовая пленка,
органического синтеза				изделия из пластмасс
Химический завод	000 «Сибур-	Сургут	2000 г.	Нетканые материалы: широкий ассортимент
	Геотекстиль»			иглопробивных и термоскрепленных материалов
				«Агротекс», «Геотекс», «Пароизол»
Химический завод	ОАО «Сибур-	Волжский,	1958 г.	Кордная ткань, нити полиамидные текстильные,
	Волжский»	Волгоградская обл.		нити полиамидные для технических изделий,
				волокно полиамидное и полиамид
Химический завод	ОАО «Ортон»	Кемерово	1971 г.	Технические ткани
Химический завод	ОАО «Саранский завод	Саранск	1963 г.	Рукава, ленты, формовые резинотехнические
	«Резинотехника»			изделия, клиновые ремни,
				технические пластины,
				неформовые РТИ, индивидуальные
				средства защиты



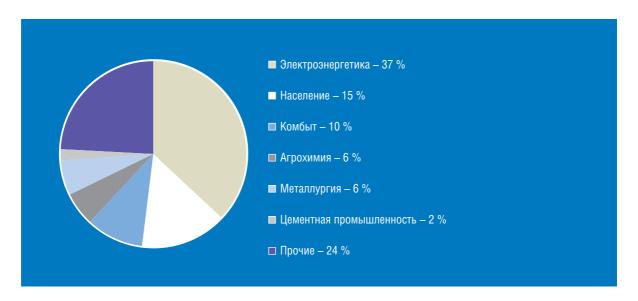
МАРКЕТИНГ

Внутренний рынок

Продажа газа Группы Газпром потребителям России, млрд м³



Структура продаж газа в России по группам потребителей в 2006 г.



Газ, добываемый организациями *Группы Газпром*, реализуется российским потребителям главным образом по регулируемым государством ценам. Только в сентябре 2006 г. Правительство Российской Федерации разрешило *Газпрому* продажу ограниченного объема по ценам, формируемым с применением рыночных технологий.



Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ определяются Правительством Российской Федерации. Конкретные регулируемые оптовые цены на газ, дифференцированные по ценовым поясам, учитывающим удаленность потребителей от регионов добычи газа, и по категориям потребителей, утверждаются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации. Розничные цены на газ для населения устанавливаются администрациями субъектов Российской Федерации.

До 1 января 2005 г. оптовые цены на газ дифференцировались по семи поясам. В результате совершенствования территориальной дифференциации регулируемых цен, проводимой в целях их приближения к затратам на добычу и транспортировку газа до конечного потребителя, поясное деление было расширено.

Конечная регулируемая оптовая цена на газ включает регулируемые составляющие: оптовую цену на газ, тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и 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. При этом оптовые цены на газ для нужд населения на 24 % ниже уровня оптовых цен на газ для других категорий потребителей.

В отдельных случаях розничные цены на газ для населения могут включать надбавку коммунально-бытовых или муниципальных организаций на содержание и ремонт газовых сетей. Ценообразование для населения имеет особенности — в частности наличие льготных категорий потребителей; при отсутствии приборов учета газа в квартирах исчисление платежей осуществляется исходя из установленных норм.

c 01 01 2004 F

c 01 01 2005 c

c 01 01 2006 c

c 01 01 2007 r

2 360

Средние оптовые цены на газ, реализуемый потребителям Российской Федерации (кроме газа, реализуемого населению), руб./тыс. м³ (без НДС)

c 01 01 2003 F

C 15.02.2002 F.	C U1.U1.ZUUZ F.	C 01.01.2003 F.	C 01.01.2004 F.	C U1.U1.ZUU5 F.	C U1.U1.ZUUB F.	C U1.U1.2UU/ F.
317	365	438	526			
383	440	528	634	619	677	779
446	513	616	739	745	815	937
500	575	690	828	879	960	1 104
526	605	726	871	985	1 080	1 242
				923	1 041	1 198
550	633	760	912	1 005	1 104	1 270
566	651	781	937	1 033	1 136	1 306
				1 040	1 148	1 320
				1 088	1 202	1 382
				1 119	1 241	1 427
				1 154	1 284	1 477
					1 304*	1 673
				1 160	1 295	1 489
						1 673
	317 383 446 500 526	317 365 383 440 446 513 500 575 526 605 550 633	317 365 438 383 440 528 446 513 616 500 575 690 526 605 726 550 633 760	317 365 438 526 383 440 528 634 446 513 616 739 500 575 690 828 526 605 726 871 550 633 760 912	317 365 438 526 383 440 528 634 619 446 513 616 739 745 500 575 690 828 879 526 605 726 871 985 923 550 633 760 912 1 005 566 651 781 937 1 033 1 040 1 088 1 119 1 154	317 365 438 526 383 440 528 634 619 677 446 513 616 739 745 815 500 575 690 828 879 960 526 605 726 871 985 1 080 923 1 041 550 633 760 912 1 005 1 104 566 651 781 937 1 033 1 136 1 040 1 148 1 088 1 202 1 119 1 241 1 154 1 284 1 304*

^{*} С 1 августа 2006 г. действовала цена в размере 1 455 руб./тыс. м³.

с 15 02 2002 г

c 01 07 2002 F

Нюксеница – Архангельск (уч. 147 км – Мирный)

Пеновой поас



Средние оптовые цены на газ, реализуемый населению Российской Федерации, руб./тыс. м3 (без НДС)

Ценовой пояс	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.	с 01.04.2005 г.	с 01.01.2006 г.	с 01.01.2007 г.
0	271	314	387	464				
I	286	332	410	492	579	619	677	779
II	312	362	447	536	616	660	726	835
III	335	389	480	576	671	720	794	913
IV	342	397	490	588	720	773	857	986
IVa					678	730	833	958
V	349	405	500	600	725	778	863	992
VI	355	412	508	610	730	783	870	1 001
VII					736	792	883	1 015
VIII					744	802	896	1 030
IX					752	810	907	1 043
X					764	822	920	1 058
Xa							920**	1 196
XI					728,5*	789,1*	920	1 058
газ, поступающий	Й							
по газопроводу								
Барнаул – Бийск	_							
Горно-Алтайск								
(уч. 87 км –								
Горно-Алтайск)								1 427
газ, поступающий	Й							
по газопроводу								
Нюксеница –								
Архангельск								
(уч. 147 км – Мир	оный)							1 836

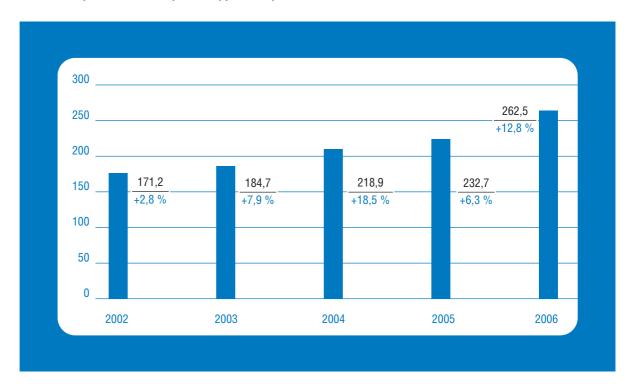
 $^{^{*}}$ С учетом цен для населенных пунктов, пострадавших от наводнения 2002 г.

^{**} С 1 августа 2006 г. действовала цена в размере 1 040 руб./тыс. м³.



Внешний рынок

Динамика продаж газа Газпрома за рубеж, млрд ${\sf M}^3$

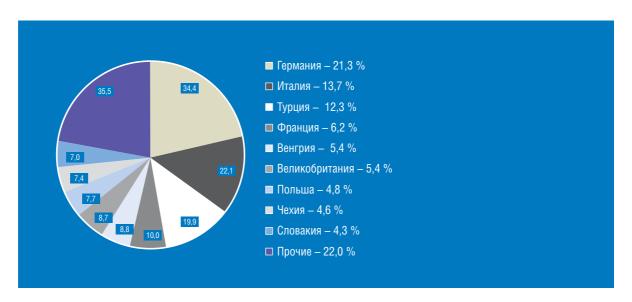


Реализация газа Группы Газпром на зарубежных рынках

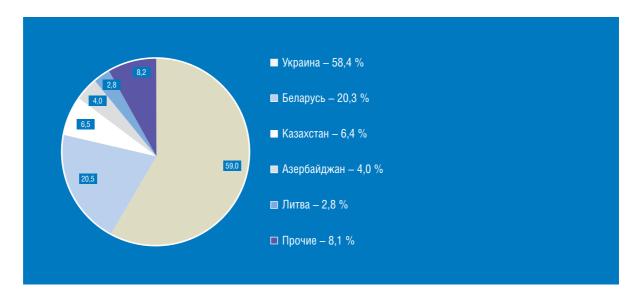
	20	02 г.	20	003 г.	20	04 г.	20	05 г.	20	006 г.
	Объем, млрд м ³	Доля от общего объема, %								
СНГ и										
Балтия	42,6	24,9	44,1	23,9	65,7	30,0	76,6	32,9	101,0	38,5
Европа	128,6	75,1	140,6	76,1	153,2	70,0	156,1	67,1	161,5	61,5



Объемы и структура продаж природного газа Группы Газпром в европейские страны в 2006 г., млрд $\,$ м 3



Объемы и структура продаж природного газа Группы Газпром в страны СНГ и Балтии в 2006 г., млрд м³





Основные совместные предприятия ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» по транспортировке и сбыту газа на европейских рынках по состоянию на 31.12.2006 г.

Страна	Предприятие	Доля участия, %	Партнер	Краткое описание деятельности
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
Венгрия	Panrusgaz Rt.	40	E.ON Foldgas Trading Rt.	Маркетинг и поставки газа
Германия	WIEH GmbH&Co KG	50	Wintershall	Маркетинг и поставки газа
•	WINGAS GmbH	35	Wintershall	Транспортировка и поставки газа
Греция	Prometheus Gas S.A.	50	Copelouzos Bros. Corp.	Маркетинг газа и строительство газотранспортной сети
Италия	Promgas SpA	50	ENI	Маркетинг и поставки газа
Латвия	Latvijas Gaze AS	34	Итера-Латвия, E.ON Ruhrgas AG, прочие акционеры	Маркетинг природного и сжиженного газа, развитие и модернизация латвийской промышленности природного газа и сферы обслуживания
Литва	Lietuvos Dujos AB	37,06	E.ON Ruhrgas AG, Литовская Республика, прочие акционеры	Маркетинг природного газа, развитие газотранспортных сетей Литвы
Нидерланды	Blue Stream Pipeline Company B.V.	50	ENI	Транспортировка газа
Польша	SGT EuRoPol GAZ S.A.	48 I	PGNiG S.A., Gas Trading S.A.	Транспортировка, строительство и эксплуатация польского участка газопровода Ямал — Европа
	Gas Trading S.A.	16	PGNiG, Bartimpex S.A., WIEH, Wenglokoks	Маркетинг газа, торговля сжиженным газом
Сербия	Progresgas- Trading d.o.o.	25	Progres DSO, NIC	Поставки газа, маркетинг
Турция	Turusgaz	45	Botas International Ltd., Gama Industrial Plants Manufacturing and Erection Corp.	Маркетинг газа
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



Эстония	Eesti Gaas AS	6,38	E.ON Ruhrgas AG, Fortum Corporation, Итера-Латвия, ООО «Лентрансгаз», прочие акционеры	Маркетинг природного газа, развитие газотранспортных сетей Эстонии
Швейцария	Gas Project Development Center Asia AG (Zug)	50	Centrex Gas & Energy Europe AG	Добыча и разработка нефтегазовых месторождений в Центральной Азии
	WIEE	50	Wintershall	Маркетинг и поставки газа
	Nord Stream AG	51	E.ON Ruhrgas AG, Wintershall	Транспортировка газа

ОАО «Газпром» / ООО « Газпром экспорт» также владеют долями участия в компаниях, расположенных в Великобритании, Словакии, Молдове и других странах Европы и СНГ.



КОРПОРАТИВНАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ

Корпоративная недвижимость *Группы Газпром* превышает 80 тыс. объектов, расположенных на одном миллионе земельных участков. Более 54 тыс. объектов принадлежат головной компании и занимают свыше 700 тыс. земельных участков.

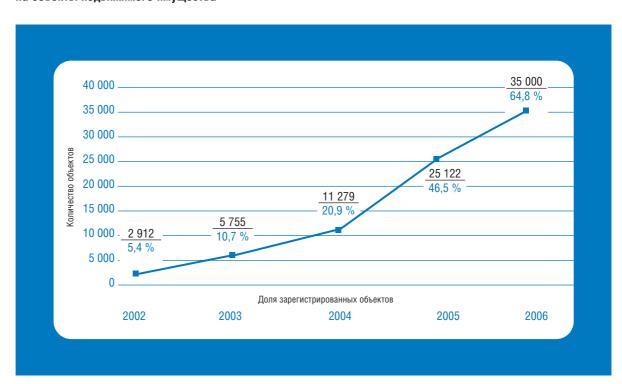
Структура недвижимости ОАО «Газпром» неоднородна по своему составу. Основную долю в ней занимают скважины -20 %, магистральные газопроводы -11 % и другие специфические сооружения газовой отрасли. Здания и строения составляют не более 15 %.

В 2006 г. зарегистрировано 9,9 тыс. объектов (20 %), а в целом обеспечено проведение государственной регистрации прав собственности компании на 35 тыс. (64,8 %) объектов недвижимости.

Во исполнение требований Федерального закона о введении в действие Земельного кодекса ОАО «Газпром» и его дочерние общества продолжают работы по переоформлению прав на земельные участки на территории 66 субъектов Российской Федерации. Практически завершены землеустроительные работы, в большинстве субъектов Российской Федерации земельные участки поставлены на государственный кадастровый учет, ведется заключение договоров аренды земельных участков.

Значительные объемы информации, поступающие в ОАО «Газпром» при проведении указанных работ, учитываются в созданном программном комплексе «Единый реестр учета прав собственности на недвижимое имущество». Продолжаются работы по интеграции дочерних обществ в систему Единого реестра учета прав, а также по установке в дочерних обществах программного комплекса по учету электронных копий правоустанавливающих документов на недвижимое имущество.

Государственная регистрация прав собственности ОАО «Газпром» на объекты недвижимого имущества

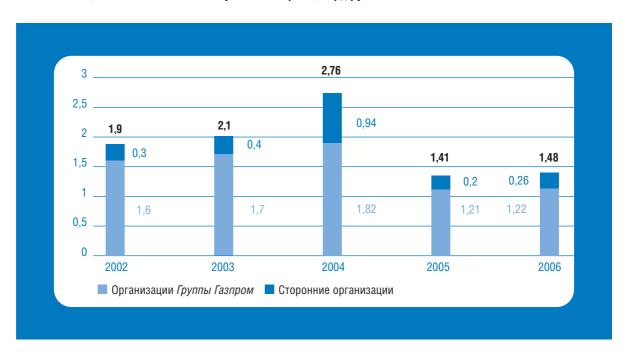




ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР) в газовой сфере по заказу ОАО «Газпром» проводят как научно-исследовательские организации *Группы*, так и сторонние организации.

Объем НИОКР, выполненных по заказу ОАО «Газпром», млрд руб.



Общее количество принадлежащих Газпрому патентов составляет 1 251.

В соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании» в *Газпроме* развиваются корпоративные системы стандартизации и сертификации. В 2006 г. разработан 131 стандарт ОАО «Газпром».



ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

В 2006 г. завершена реализация «Программы энергосбережения в ОАО «Газпром» на период 2004—2006 гг.», направленной на повышение эффективности использования топлива и энергии. Суммарная экономия топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) за указанный период в *Газпроме* составила 12,5 млн т у. т.

Экономия ТЭР в Газпроме в 2004-2006 гг., тыс. т у. т.





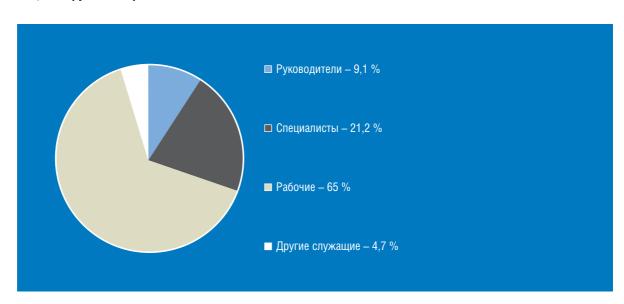
ПЕРСОНАЛ

Структура персонала основных газотранспортных и газодобывающих обществ* Группы Газпром в 2002-2006 гг.

Категория работников	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.
Работников – всего, тыс. чел.	248,3	251,8	251,8	247,1	232,2
В Т. Ч., %:					
Руководители	8,9	9,0	9,1	9,1	9,1
Специалисты	18,9	19,0	19,5	20,1	21,2
Рабочие	68,4	67,6	66,9	66,3	65,0
Другие служащие	3,8	4,4	4,5	4,5	4,7

^{*} К основным газодобывающим и газотранспортным обществам *Группы* относятся дочерние общества ОАО «Газпром» — Астраханьгазпром, Баштрансгаз, Волгоградтрансгаз, Волготрансгаз, Кавказтрансгаз, Каспийгазпром, Кубаньгазпром, Лентрансгаз, Мострансгаз, Надымгазпром, Ноябрьскгаздобыча, Оренбурггазпром, Пермтрансгаз, Самаратрансгаз, Севергазпром, Сургутгазпром, Таттрансгаз, Томсктрансгаз, Томсктрансгаз, Уралтрансгаз, Уренгойгазпром, Югтрансгаз, Ямбургаздобыча.

Структура персонала основных газотранспортных и газодобывающих обществ Группы Газпром в 2006 г.





Основные учебные заведения повышения квалификации руководителей и специалистов ОАО «Газпром» и образовательные подразделения ОАО «Газпром» по обучению рабочих кадров

