

ПРОСПЕКТ ЭМИССИИ

ЦЕННЫХ БУМАГ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

Форма выпуска: БЕЗДОКУМЕНТАРНАЯ
Вид ценных бумаг: ОБЫКНОВЕННЫЕ ИМЕННЫЕ АКЦИИ
ВТОРОГО ВЫПУСКА
Количество ценных бумаг: 23 673 512 900 шт.
Номинальная стоимость: 5,00 (Пять) рублей

УТВЕРЖДЕНО «04» декабря 1998 года

Советом директоров открытого акционерного общества «Газпром»



Ф.Р. Газизуллин, Председатель Совета директоров

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО «30» декабря 1998 г.

Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг:

Регистрационный номер

Государственный регистрационный
номер выпуска ценных бумаг

1-02-00028-А

[подпись уполномоченного лица ФКЦБ]

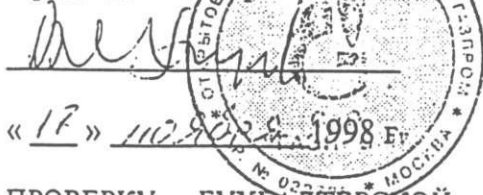
И.И. Вяхирев
М.П.



РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ
ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ
ЭМИССИИ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО
ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ

ИНФОРМАЦИЯ, СОДЕРЖАЩАЯСЯ В НАСТОЯЩЕМ ПРОСПЕКТЕ ЭМИССИИ,
ПОДЛЕЖИТ РАСКРЫТИЮ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

Р.И. ВЯХИРЕВ
Председатель Правления



«17» ноября 1998 г.

И.Н. БОГАТЫРЕВА
Главный бухгалтер

И.Н. Богатырева

М.П.

ПРОВЕРКУ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЭМИТЕНТА ЗА ПОСЛЕДНИЙ
ОТЧЕТНЫЙ ГОД ОСУЩЕСТВИЛА АУДИТОРСКАЯ ФИРМА «ПРАЙС УОТЕРХАУС АО»

[подпись ответственного лица фирмы]

«17» ноября 1998 г.



О Г Л А В Л Е Н И Е

<u>1. ДАННЫЕ ОБ ЭМИТЕНТЕ</u>	<u>5</u>
1.1. Наименование Эмитента	5
1.2. Свидетельство о государственной регистрации	5
1.3. Идентификационный номер налогоплательщика	6
1.4. Отраслевая принадлежность	6
1.5. Место нахождения и почтовый адрес	6
1.6. Расчетные и иные счета ОАО «Газпром»	6
1.7. Состав акционеров Эмитента	8
1.8. Структура управления ОАО «Газпром»	8
1.9. Сведения о членах Совета директоров ОАО «Газпром»	10
1.10. Сведения о членах Правления ОАО «Газпром»	12
1.11. Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»	18
1.12. Сведения о юридических лицах, в которых ОАО «Газпром» владеет более чем 5% уставного капитала	18
1.13. Другие аффилированные лица Эмитента	19
1.14. Участие ОАО «Газпром» в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	19
1.15. Филиалы и представительства ОАО «Газпром»	19
1.16. Количество работников ОАО «Газпром»	20
1.17. Описание основных видов деятельности ОАО «Газпром»	20
1.18. Сведения о санкциях, наложенных на Эмитента, и участие Эмитента в судебных процессах	44
1.19. Существенные договоры и обязательства Эмитента	45
<u>2. ДАННЫЕ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЭМИТЕНТА</u>	<u>46</u>
2.1. Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 1995, 1996 и 1997 годы	46
2.2. Финансовая отчетность ОАО «Газпром» за 1998 г.	46

2.3.СВЕДЕНИЯ О ФОРМИРОВАНИИ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ СРЕДСТВ РЕЗЕРВНОГО ФОНДА ЗА 1995 - 1997 ГОДЫ	46
2.4.ДАННЫЕ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА	46
<u>3. ОТЧЕТ О ПРЕДЫДУЩИХ ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ</u>	<u>48</u>
3.1.Акции ОАО "Газпром"	48
3.2.АМЕРИКАНСКИЕ ДЕПОЗИТАРНЫЕ АКЦИИ	49
<u>4.СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ</u>	<u>51</u>
4.1.Общие данные об акциях	51
4.2.Данные об эмиссии акций	52
4.3.Порядок налогообложения по акциям	53
<u>5.ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ</u>	<u>54</u>
5.1.Ограничения в обращении акций	54

ПРИЛОЖЕНИЯ:

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. Сведения о юридических лицах, в которых ОАО «Газпром» владеет более чем 5% уставного капитала.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. Аудиторское заключение по финансовой отчетности ОАО «Газпром» за 1995 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1995 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. Аудиторское заключение по финансовой отчетности ОАО «Газпром» за 1996 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1996 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6. Аудиторское заключение по финансовой отчетности ОАО «Газпром» за 1997 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1997 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8. Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за третий квартал 1998 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9. Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу ОАО «Газпром» за первое полугодие 1998 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10. Сводная бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1997 г. с аудиторским заключением и пояснительной запиской.

1. ДАННЫЕ ОБ ЭМИТЕНТЕ

1.1. Наименование Эмитента

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газпром». Полное фирменное наименование на иностранном языке в Уставе ОАО «Газпром» отсутствует.

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Газпром». Сокращенное фирменное наименование на иностранном языке ОАО «GAZPROM».

Прежние наименования Эмитента:

Государственный газовый концерн «Газпром» - полное наименование, ГГК «Газпром» - сокращенное. Наименование и организационно-правовая форма были изменены 25.02.93 в связи с преобразованием в акционерное общество.

Российское акционерное общество открытого типа «Газпром» - полное наименование, РАО «Газпром» - сокращенное. Изменение наименования произведено в связи с приведением названия в соответствие с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и зарегистрировано Московской регистрационной Палатой 23.07.98.

1.2. Свидетельство о государственной регистрации

№ 022.726 от 25 февраля 1993 года, выдано Московской регистрационной палатой.

ОАО «Газпром» обладает следующими лицензиями:

- лицензия на поиск и добычу углеводородов месторождения Варандей-море, выданная 24 марта 1995 года № ШПМ 10319 НП сроком до 1 ноября 2000 года;
- лицензия на поиск и добычу углеводородов Алексеевской площади, выданная 17 марта 1995 года № ШПМ 10317 НП сроком до 1 ноября 2000 года;
- лицензия на поиск и добычу углеводородов Зап-Шараповской площади, выданная 16 января 1998 года № ШКМ 10567 НП сроком до декабря 2002 года;
- лицензия на поиск и добычу углеводородов Медынской-море площади, выданная 13 августа 1996 года № ШПМ 10428 НП сроком до 1 ноября 2002 года;
- лицензия на поиск и добычу углеводородов Полярной площади от 13 августа 1996 года № ШПМ 10426 НП сроком до 1 ноября 2002 года;
- лицензия на поиск и добычу углеводородов Сев-Долгинской площади, выданная 13 августа 1996 года № ШПМ 10427 НП сроком до 1 ноября 2000 года;
- лицензия на поиск и добычу углеводородов Юг-Долгинской площади, выданная 17 марта 1995 года № ШПМ 10316 НП сроком до 1 ноября 2000 года;

- лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по доверительному управлению ценными бумагами № 000-01348-001000 от 27.04.1998г., со сроком действия до 27.07.2001г., выданная Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг.

1.3. Идентификационный номер
налогоплательщика

7736050003

1.4. Отраслевая принадлежность

Коды ОКОНХ: 97950, 11231, 11232, 96190, 96420, 66000, 61110, 95120, 95400, 85130, 72200.

1.5. Место нахождения и почтовый адрес

Место нахождения: Российская Федерация, 117884, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Почтовый адрес: Российская Федерация, 117884, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Телефоны: (007)(095) 719-30-01 (справочный)

Факсы: 719-83-33, 719-83-35

1.6. Расчетные и иные счета ОАО «Газпром»

На 01 октября 1998 г. ОАО «Газпром» были открыты рублевые счета:

-	в	КБ «Газпромбанк»	расчетный	счет	№
40702810000000000001;					
-	в	КБ «Национальный резервный банк»	расчетный	счет	№
40702810600000000047;					
-	в	КБ «ОЛИМПИЙСКИЙ»	расчетный	счет	№
40702810800000000728;					
-	во	Внешэкономбанке	расчетный	счет	№
40702810514438034220;					
-	в	АКБ «Совфинтрейд»	расчетный	счет	№
40502810400000002158;					
-	во	Внешторгбанке РФ	расчетный	счет	№
40702810100000004377;					
-	в	АБ «Инкомбанк»	расчетный	счет	№
40702810300240009843.					

На 01 октября 1998г. ОАО «Газпром» были открыты валютные счета:

В КБ «Газпромбанк»:

-	текущий	счет № 40702840300000000001	в долларах США;
-	текущий	счет № 40702280300000000001	в немецких марках;
-	текущий	счет № 40702250000000000001	во французских франках;
-	текущий	счет № 40702040100000000001	в австрийских шиллингах;
-	текущий	счет № 40702826900000000001	в английских фунтах стерлингов;

- транзитный счет № 40702840400007000001 в долларах
США;
- транзитный счет № 40702280400007000001 в немецких
марках;
- транзитный счет № 40702250100007000001 во французских
франках;
- транзитный счет № 40702040200007000001 в австрийских
шиллингах.

- В КБ «Национальный резервный банк»:

- текущий счет № 40702840900000000047 в долларах США;
- текущий счет № 40702280900000000047 в немецких марках;
- текущий счет № 40702250600000000047 во французских
франках;
- текущий счет № 40702040700000000047 в австрийских
шиллингах;
- транзитный счет № 40911840500000000047 в долларах
США;
- транзитный счет № 40911280500000000047 в немецких
марках;
- транзитный счет № 40911250200000000047 во французских
франках;
- транзитный счет № 40911040300000000047 в австрийских
шиллингах.

- В АБ «Империял»:

- текущий счет № 40702840509000000241 в долларах США;
- текущий счет № 40702280509000000241 в немецких марках;
- текущий счет № 40702250209000000241 во французских
франках;
- текущий счет № 40702040309000000241 в австрийских
шиллингах;
- текущий счет № 40702826109000000241 в английских
фунтах стерлингов;
- текущий счет № 40702756509000000241 в швейцарских
франках;
- транзитный счет № 40702840009005000241 в долларах
США;
- транзитный счет № 40702280009005000241 в немецких
марках;
- транзитный счет № 40702250709005000241 во французских
франках;
- транзитный счет № 40702040809005000241 в австрийских
шиллингах;
- транзитный счет № 40702826609005000241 в английских
фунтах стерлингов;
- транзитный счет № 40702756009005000241 в швейцарских
франках.

- Во Внешторгбанке:

- текущий счет № 40702840200000002553 в долларах США;
- текущий счет № 40702280300000000316 в немецких марках;

- текущий счет № 40702250800000000118 во французских франках;
- текущий счет № 407028266000000001628 в английских фунтах стерлингов;
- транзитный счет № 407028402000000003484 в долларах США;
- транзитный счет № 407022805000000000488 в немецких марках.

В КБ «Лионский Кредит Россия»:

- текущий счет № 40702840000020313131 в долларах США;
- транзитный счет № 40702840500025313131 в долларах США.

Во Внешэкономбанке:

- текущий счет № 40702840814438034220 в долларах США;
- транзитный счет № 40702840314438110220 в долларах США.

В АКБ «Совфинтрейд»:

- текущий счет № 405028407000000002158 в долларах США;
- транзитный счет № 409118401000000002158 в долларах США.

В АБ «Инкомбанк»:

- текущий счет № 40702840600240009843 в долларах США;
- транзитный счет № 40702840100245009843 в долларах США.

1.7. Состав акционеров Эмитента

По состоянию на 01 октября 1998 г. общее количество акционеров Эмитента составляет: 657.500 (шестьсот пятьдесят семь тысяч пятьсот).

По состоянию на 01 октября 1998 г. акционерами, которые владеют не менее чем 5 % голосующих акций ОАО «Газпром», являются:

- Российская Федерация – 40,87 (сорок целых восемьдесят семь сотых) % акций ОАО «Газпром»;
- Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд» (НПФ «Газфонд»), имеющий место нахождения (почтовый адрес) по адресу: Российская Федерация, 117939, г. Москва, ул. Строителей, д.8, кор. 1, - 8,273 (восемь целых двести семьдесят три тысячных) % акций ОАО «Газпром».
- Закрытое акционерное общество «Стройтрансгаз» (ЗАО «Стройтрансгаз»), имеющее место нахождения (почтовый адрес) по адресу: Российская Федерация, 113638, г. Москва, ул. Криворожская, д. 17а - 5, 068 (пять целых шестьдесят восемь тысячных) % акций ОАО «Газпром».

29,36 (двадцать девять целых тридцать шесть сотых) % уставного капитала НПФ «Газфонд» принадлежит ОАО «Газпром», доли остальных акционеров составляют менее 25 %.

1.8. Структура управления ОАО «Газпром»

Высшим органом управления ОАО «Газпром» является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить Общее собрание акционеров (годовое Общее собрание акционеров).

Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года Общества. На годовом Общем собрании акционеров решается вопрос об избрании Совета директоров Общества, ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, рассматриваются представляемый Советом директоров Общества годовой отчет Общества, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение его прибылей и убытков. Собрания, проводимые помимо годового Общего собрания акционеров, являются внеочередными.

Полный перечень вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания акционеров, регулируется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Совет директоров ОАО «Газпром» осуществляет общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

В состав Совета директоров входят четыре члена, занимающие должности в федеральных органах власти, представитель Ямало-Ненецкого автономного округа, представитель Совета Профсоюза работников нефтяной и газовой отраслей промышленности и строительства и пять представителей ОАО «Газпром», в том числе Председатель Правления ОАО «Газпром».

Совет директоров имеет ряд полномочий, относящихся к его исключительной компетенции. В их число входят следующие полномочия: определение приоритетных направлений развития ОАО «Газпром»; созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров и утверждение их повестки дня; определение даты составления списка акционеров, имеющих право на участие в собрании акционеров и получение дивидендов; увеличение уставного капитала ОАО «Газпром»; размещение облигаций и иных ценных бумаг ОАО «Газпром»; образование исполнительных органов ОАО «Газпром», принятие решений о досрочном прекращении их полномочий и установление размеров вознаграждения их членов; выкуп ценных бумаг ОАО «Газпром» путем конкурсного предложения; представление рекомендаций по размеру годовых дивидендов; использование резервного и других фондов; участие в других организациях; открытие филиалов и представительств; принятие решений по некоторым крупным сделкам и некоторым сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность; утверждение договора с лицом, которому передаются полномочия исполнительного органа ОАО «Газпром»; утверждение регламента деятельности Правления.

Члены Совета директоров избираются акционерами кумулятивным голосованием сроком на один год и могут переизбираться неограниченное число раз. Общее собрание акционеров вправе прекращать полномочия членов Совета директоров досрочно. В соответствии с Уставом ОАО «Газпром» члены Правления не могут составлять большинство членов Совета директоров; число членов Совета директоров должно составлять не менее девяти человек. Председатель Совета директоров избирается самим Советом директоров из числа директоров большинством в две трети

голосов всех членов Совета директоров. Председателем Совета директоров не может являться Председатель Правления.

Исполнительными органами Общества являются Правление (коллегиальный исполнительный орган) и Председатель Правления (единоличный исполнительный орган).

Члены Правления избираются Советом директоров сроком на пять лет. Совет директоров вправе прекратить полномочия членов Правления и Председателя Правления досрочно.

К компетенции Правления относится разработка и представление Совету директоров перспективных планов и основных программ ОАО «Газпром»; управление потоками газа и контроль над функционированием Единой системы газоснабжения; принятие решений об участии дочерних обществ ОАО «Газпром» в финансировании производственных, научно-технических, социальных и природоохранных программ; определение уровней цен и решение некоторых других вопросов, связанных с поставками газа и другой продукции; решение определенных вопросов, касающихся обращения ценных бумаг ОАО «Газпром» на вторичном рынке; решение некоторых вопросов, касающихся учетных документов Общества и своевременного предоставления финансовых отчетов и другой информации государственным органам, акционерам, кредиторам, средствам массовой информации и иным лицам.

Председатель Правления может действовать от имени ОАО «Газпром» без доверенности, включая совершение сделок и подписание документов от имени Общества. Он может издавать приказы и иные внутренние документы ОАО «Газпром», утверждать штаты, принимать решения о проведении заседаний Правления. Председатель Правления также имеет иные полномочия, не входящие в исключительную компетенцию Общего собрания акционеров, Совета директоров или Правления.

На практике Совет директоров отвечает за стратегическое руководство деятельностью ОАО «Газпром», а Правление и Председатель Правления отвечают за практическое осуществление стратегических решений Совета директоров и в целом управляют деятельностью Общества.

1.9. Сведения о членах Совета директоров ОАО «Газпром»

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля (%) в уставном капитале ОАО «Газпром»

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля (%) в уставном капитале ОАО «Газпром»
Газизуллин Фарит Рафикович - Председатель	1946	Министр государственного имущества РФ	1991-1995 - заместитель Председателя Совета Министров Татарской ССР, Председатель Госкомитета Татарской ССР по управлению госимуществом; заместитель Премьер-министра Татарской ССР-Председатель госкомитета по управлению госимуществом, г.Казань; 1995-1996 - Первый заместитель Премьер-министра Республики Татарстан-Председатель Госкомитета Республики Татарстан по промышленной политике Управления госимуществом г.Казань; 1996-1997 - Первый заместитель Председателя госимущества РФ; Первый заместитель Министра госкомимущества РФ; ВРИО Министра госкомимущества РФ; 1997-настоящее время - Министр госимущества РФ.	0,0000
Вяхирев Рем Иванович	1934	Заместитель Председателя Совета Директоров, Председатель Правления ОАО «Газпром»	1992-1993 - и.о. Председателя Правления Государственного газового концерна «Газпром» (ГГК «Газпром»); 1993-1996-Председатель Совета директоров и Председатель Правления РАО «Газпром»; 1996-настоящее время - Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Газпром».	0,0118
Генералов Сергей Владимирович	1963	Министр топлива и энергетики Российской Федерации	1993-1996 - исполнительный директор, вице-президент ОАО «Нефтяная компания «ЮКОС»; 1996-1997 - старший вице-президент, член объединенного правления ЗАО «Компания «РОСПРОМ»; 1997-1998 - заместитель Председателя Правления АО «Банк «МЕНАТЕП».	0,0000

ПРОСПЕКТ ЭМИССИИ АКЦИЙ

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля (%) в уставном капитале ОАО «Газпром»
Кудрин Алексей Леонидович	1960	Первый заместитель Министра финансов Российской Федерации	1992-1993 - начальник Главфинуправления, председатель финансовой комиссии мэрии г. Санкт-Петербурга; 1993-1994 - заместитель мэра г. Санкт-Петербурга по финансам; 1994-1996 - первый заместитель Председателя Правительства г. Санкт-Петербурга, начальник управления финансов; 1996-1997 - заместитель руководителя Администрации Президента РФ, начальник Главного контрольного управления; 1997 - настоящее время - первый заместитель Министра финансов РФ.	0,0000
Лившиц Александр Яковлевич	1946	без должности	1993-1994 - руководитель группы экспертов Президента РФ; 1994-1996 - помощник Президента РФ; 1996-1997 - заместитель Председателя Правительства РФ, Министр финансов РФ; 1997-1998 - заместитель руководителя Администрации Президента РФ	0,0000
Миронов Лев Алексеевич	1943	Председатель Российского Совета профсоюза работников нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства	1990-настоящее время - председатель Российского Совета профсоюза работников нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства.	0,0001
Неелов Юрий Васильевич	1952	Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа	1992-1994 - заместитель Главы администрации Тюменской области; 1994-1997 - Глава администрации Ямало-Ненецкого автономного округа; 1997-настоящее время - Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа.	0,0015
Тарасов Виктор Иванович	1940	Председатель Правления паевого коммерческого банка «Коммерческий банк газовой промышленности «Газпромбанк»	1974-1994 - главный экономист, заместитель Генерального директора, заместитель Генерального конструктора и Генерального директора Объединения «Энергия» им. Королева; 1994-1996 - Первый заместитель Председателя Правления КБ «Газпромбанк».	0,0000

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля (%) в уставном капитале ОАО «Газпром»
Чумаков Владимир Яковлевич	1936	Генеральный директор «Югтрансгаз» ОАО «Газпром»	1988-1993 - генеральный директор "Югтрансгаза" МинГазпрома / ГГК «Газпром»; 1993-настоящее время - генеральный директор "Югтрансгаза" ОАО «Газпром».	0,0032
Шеремет Вячеслав Васильевич	1941	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»	1990-1993 - заместитель Председателя Правления ГГК «Газпром»; 1993-1997 - заместитель Председателя Правления РАО «Газпром»; 1997-настоящее время - Первый заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром».	0,0131
Щугорев Виктор Дмитриевич	1936	Генеральный директор «АстраханьГазпром» ОАО «Газпром»	1991-настоящее время - генеральный директор "АстраханьГазпром" ГГК «Газпром»/ ОАО «Газпром».	0,0055

1.10. Сведения о членах Правления ОАО «Газпром»

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля в уставном капитале ОАО «Газпром»
Вяхирев Рем Иванович	1934	Заместитель Председателя Совета Директоров, Председатель Правления ОАО «Газпром»	1992-1993 - и.о. Председателя Правления Государственного газового концерна «Газпром» (ГГК «Газпром»); 1993-1996 - Председатель Совета директоров и Председатель Правления ОАО «Газпром»; 1996-настоящее время - Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Газпром».	0,0118
Шеремет Вячеслав Васильевич	1941	Первый заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»	1990-1993 - заместитель Председателя Правления ГГК «Газпром»; 1993-1997 - заместитель Председателя Правления РАО «Газпром»; 1997-настоящее время - Первый заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром».	0,0131

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля в уставном капитале ОАО «Газпром»
Гуслистый Николай Никифорович	1933	Заместитель Председателя Правления (социальная политика)	1989-1993 – член Правления, генеральный директор «Газпромсельстрой» ГК «Газпром»; 1993-1997- член Правления РАО «Газпром»; 1997-настоящее время –заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром».	0,0042
Дубинин Сергей Константинович	1950	Заместитель Председателя Правления (перспективное финансирование, ценные бумаги и имущество)	1992-1993 - заместитель Председателя Госкомсотрудничества РФ; 1993-1994 - первый заместитель Министра финансов РФ, и.о. Министра финансов РФ; 1994-1995 - первый вице-президент АБ «Империал»; 1995-1995 - член Правления РАО «Газпром»; 1995-1998 - председатель Центрального Банка РФ; настоящее время - заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром».	0,0000
Зверев Сергей Александрович	1963	Заместитель Председателя Правления (средства массовой информации и связи с общественностью)	1991-1993 – заведующий сектором Центра экономических и политических исследований 1994-1998 – заместитель генерального директора, директор по вопросам информационно-аналитического обеспечения и связям с общественностью, президент ТОО «Группа «Мост» настоящее время - заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»	0,0000
Пушкин Александр Алексеевич	1952	Заместитель Председателя Правления (маркетинг и реализация газа, газоконденсата и нефтепродуктов в СНГ)	1991-1994 – генеральный директор «СургутГазпрома»; 1994-1997 - член Правления ОАО «Газпром»; 1997-настоящее время - заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром».	0,0069
Ремизов Валерий Владимирович	1948	Заместитель Председателя Правления (производство)	1991-1993 - генеральный директор «НадымГазпрома»; 1993-1993 - заместитель Председателя Правления ГК «Газпром»; 1993-настоящее время - заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром».	0,0050
Родионов Петр Иванович	1951	Заместитель Председателя Правления (экономика и финансы)	1991-1996 - генеральный директор «Лентрансгаза» РАО «Газпром»; 1996-1997 - Министр топлива и энергетики Российской Федерации; 1997-настоящее время -заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром».	0,0055

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля в уставном капитале ОАО «Газпром»
Богатырева Ирина Николаевна	1953	Член Правления (Главный бухгалтер)	1990-1993- главный экономист, заведующий сектором отдела экономики и финансов ГТК «Газпром»; 1993-1996 – заместитель начальника/ зам. Главного бухгалтера Управления бухгалтерской отчетности, методологии учета и контроля РАО «Газпром»; 1996-1997 - главный бухгалтер РАО «Газпром»; 1997-настоящее время – главный бухгалтер, член Правления ОАО «Газпром».	0,0039
Будзуляк Богдан Владимирович	1946	Член Правления (транспортная система)	1991-1993 – член Правления, начальник Производственного отдела ГТК «Газпром»; 1993-1997- член Правления РАО «Газпром»; 1997-настоящее время – начальник Департамента по транспортировке и использованию газа, член Правления ОАО «Газпром».	0,0049
Горяинов Юрий Афанасьевич	1947	Член Правления (капитальное строительство)	1990-1993 – начальник Отдела капитального строительства ГТК «Газпром»; 1993-1997- начальник Управления капитального строительства РАО «Газпром»; 1997-настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента инвестиций и строительства.	0,0034
Докучаев Михаил Вадимович	1958	Член Правления (финансы)	1991-1993 – начальник службы отдела экономики и финансов ГТК «Газпром»; 1993-1995 – заместитель начальника Управления финансов и организации расчетов РАО «Газпром»; 1995-1997 – начальник Управления финансов и организации расчетов РАО «Газпром»; 1997-настоящее время – член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента финансов.	0,0010

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля в уставном капитале ОАО «Газпром»
Илюшин Виктор Васильевич	1947	Член Правления (внешние сношения)	1991-1996 - руководитель Секретариата, первый помощник Президента Российской Федерации; 1996-1997 - первый заместитель Председателя Правительства Российской Федерации; 1997-настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по связям с общественностью и работе с регионами.	0,0000
Казаков Александр Иванович	1948	Член Правления (распоряжение имуществом)	1992-1994-начальник Главного управления, заместитель Председателя Госкомимущества РФ; 1994-1996-начальник Управления Администрации Президента РФ по работе с территориями; 1996-1996-заместитель Председателя Правительства РФ - Председатель Госкомимущества РФ; 1996-1997-первый заместитель руководителя Администрации Президента РФ; 1997-1998 - Председатель Совета директоров ОАО «Газпром»; настоящее время - начальник Департамента по управлению имуществом, член Правления ОАО «Газпром».	0,0000
Комаров Юрий Александрович	1945	Член Правления (внешнеэкономическая деятельность)	1992-1996 - заграникомандировка, Германия; 1996-1998 - Генеральный директор ВЭП «Газэкспорт» РАО «Газпром»; 1998 - настоящее время - начальник Департамента зарубежных связей, член Правления ОАО «Газпром»	0,0000
Никитин Борис Александрович	1940	Член Правления (бурение скважин)	1991-1993 - Вице-президент корпорации «Роснефтегаз»; 1993-1993 - член Правления ГТК «Газпром»; 1993-1997 - член Правления РАО «Газпром»; 1997-настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по бурению скважин и освоению морских месторождений.	0,0040

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля в уставном капитале ОАО «Газпром»
Никишин Валентин Иванович	1950	Член Правления (реализация газа на территории России)	1984-1996 - главный инженер ПО «Мострансгаза» ГГК «Газпром»/РАО «Газпром»; 1996-1997 - член Правления РАО «Газпром»; 1997 настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз».	0,0027
Подюк Василий Григорьевич	1946	Член Правления (капитальное строительство)	1991-1997 – генеральный директор «СеверГазпрома» РАО «Газпром»; 1997-настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента по добыче и переработке газа, газового конденсата, нефти.	0,0013
Починкин Валентин Владимирович	1936	Член Правления (материально-техническое обеспечение)	1992-1993 - член Правления, генеральный директор «Газкомплектимпэкса» ГГК «Газпром»; 1993-1996 член Правления, генеральный директор «Газкомплектимпэкса» РАО «Газпром»; 1996-1997 - член Правления РАО «Газпром»; 1997-настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента материально-технического обеспечения, машиностроения и ремонта.	0,0049
Резуненко Владимир Иванович	1935	Член Правления (планирование перспективного развития)	1989-1993 - член Правления начальник отдела перспективного развития ГГК «Газпром»; 1993-1997 - член Правления РАО «Газпром»; 1997-настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», начальник департамента перспективного развития.	0,0053
Семеняка Александр Николаевич	1965	Член Правления (перспективное финансирование и ценные бумаги)	1992-1996 – Президент ЗАО «Анализ, Консультации и Маркетинг» («АК&М»), Президент ОАО «Федеральная фондовая корпорация»; 1996-1996 - Президент ЗАО "Инвестиционная компания «Горизонт»; 1996-настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента ценных бумаг и долгосрочного финансирования.	0,0000

Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Должность	Занимаемые должности за последние 5 лет	Доля в уставном капитале ОАО «Газпром»
Фадеев Василий Тихонович	1939	Член Правления (реализация газа и углеводородов в России и СНГ)	1992-1993 - заместитель директора института «ВНИИГаз» ГГК «Газпром»; 1993-1994 - заместитель начальника Управления планирования производства и статистической отчетности РАО «Газпром»; 1994-1997 - начальник Управления по поставкам и реализации газа РАО «Газпром»; 1997-настоящее время - член Правления ОАО «Газпром», начальник Департамента маркетинга газа, нефти, конденсата и продуктов переработки.	0,0005

1.11. Сведения о вознаграждениях, выплаченных членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»

Заработная плата, выплаченная членам Правления ОАО «Газпром» за три месяца, предшествующих принятию решения о выпуске акций, соответствует заключенным контрактам.

Иные вознаграждения в указанный период не выплачивались.

1.12. Сведения о юридических лицах, в которых ОАО «Газпром» владеет более чем 5% уставного капитала

Сведения представлены в Приложении № 1 к настоящему Проспекту.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром», принадлежащие указанным юридическим лицам, составляют:

№№ п/п	Наименование организации	Доля участия в уставном капитале ОАО «Газпром», %
1.	«Прометей» Телерадиокомпания ОАО	0,0021
2.	КБ «Газпромбанк»	0,236
3.	ОАО «Газсибконтракт»	0,0045
4.	ЗАО «Горизонт»	0,0437
5.	КБ «Национальный Резервный Банк»	0,721
6.	Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд»	8,273
7.	«Промстройбанк России» ОАО	0,0072
8.	ЗАО «Лидер»	0,056
9.	ЗАО «Интерфин»	0,0024
10.	Неправительственный экологический фонд им. В.И. Вернадского	0,0004
11.	АБ «Империал Банк» ОАО	0,0328
12.	Страховое общество «Согаз»	0,0108
13.	АБ «Инкомбанк» ОАО	0,0589

Остальным юридическим лицам, указанным в Приложении № 1, не принадлежит долей в уставном капитале ОАО «Газпром».

В случае участия членов Совета директоров и членов Правления указанных юридических лиц в уставном капитале ОАО «Газпром», величина долей каждого из них составляет менее 1 процента уставного капитала ОАО «Газпром».

1.13. Другие аффилированные лица Эмитента.

Других аффилированных лиц ОАО «Газпром», кроме указанных в п. п. 1.12, 1.14, 1.15 настоящего Проспекта, нет.

1.14. Участие ОАО «Газпром» в промышленных, банковских, финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

ОАО «Газпром» является соучредителем Ассоциация КАМАЗ-Содружество. В органах управления Ассоциации ОАО «Газпром» не участвует.

1.15. Филиалы и представительства ОАО «Газпром»

1.15.1. Представительство на Украине в г. Киеве зарегистрировано 14 марта 1994 г., перерегистрировано 28 июля 1997 г.

Адрес: Украина, 252023, Киев, ул. Экспланадная, 20
 Директор Представительства - Ишутин Николай Алексеевич,
 доверенность выдана 02.07.1997 г. сроком на 3 года.
 Доля руководителей представительства на Украине в уставном
 капитале ОАО «Газпром» составляет 0,00239 %.

1.15.2. Представительство в Ямало-ненецком автономном округе в
 г. Салехарде.

Адрес: Российская Федерация, 626608, Тюменская обл., г. Салехард,
 ул. Республики, 72

Директор Представительства - Семенов Леонид Геннадьевич,
 действует на основании Положения от 16.03.1998г. №5-п, срок действия - до
 решения Правления Общества о прекращении полномочий.

Доля руководителей представительства в г. Салехарде в уставном
 капитале ОАО «Газпром» составляет 0,00561 %.

1.15.3. Представительство в Тюменской области в г. Тюмени -
 создано на основании приказа ОАО «Газпром» от 16 апреля 1997 г. № 52.

Адрес: Российская Федерация 625026, г. Тюмень, ул. Республики,
 143-А

Директор Представительства - Самойлов Владимир Иванович,
 доверенность выдана 14.08.1997 г. № 25-4/153д сроком на 2 года.

Доля руководителей представительства в г. Тюмени в уставном
 капитале ОАО «Газпром» составляет 0,00058 %.

1.15.4. Филиал - Автопредприятие в г. Москве.

Директор Филиала - Костычев Александр Владимирович,
 доверенность выдана 05.01.1998г. № 53-4/3д сроком на 1 год.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.

1.15.5. Филиал по управлению служебными зданиями в г. Москве.

Генеральный директор Филиала - Игнатьев Виктор Николаевич,
 доверенность выдана 10.06.1998г. № 53-4/112д сроком на 1 год.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет.

*Примечание: Сведения о дате открытия и почтовых адресах
 представительств и филиалов в уставе ОАО «Газпром» не отражены.*

1.16. Количество работников ОАО «Газпром».

Среднесписочная численность работников ОАО «Газпром»
 составляет 337,6 тыс. человек.

1.17. Описание основных видов деятельности
 ОАО «Газпром».

*(в данном разделе под деятельностью ОАО «Газпром» подразумевается
 деятельность всего холдинга, включая дочерние предприятия)*

1.17.1. ОБЩЕЕ РАЗВИТИЕ ОТРАСЛИ

ОАО «Газпром» является крупнейшей интегрированной газовой
 компанией мира, контролирующей 70 % запасов газа России. В 1997 году

предприятия ОАО «Газпром» добыли 533,8 млрд. м³ природного газа, что составляет 25 % всей мировой добычи.

По оперативным данным Минтопэнерго в 1997 году в целом по России объем добычи газа составил 571 млрд. м³, т.о. ОАО «Газпром» добывает 93,5 % всего российского газа.

Основными причинами снижения добычи газа на 5,5 % по сравнению с 1996 годом явились сокращение платежеспособного спроса внутри страны (особенно в летний период), а также уменьшение объемов его закачки в ПХГ в связи с тем, что за последние три года было отобрано почти на 50 млрд. м³ газа меньше, чем закачено.

Доля газа на рынках энергоносителей имеет важнейшее значение для успешной деятельности поставщиков газа. За последние годы в Европе произошел рост доли газа в структуре энергопотребления, что, прежде всего, объясняется его низкой ценой по сравнению с ценами на конкурирующие виды топлива, его привлекательностью как легко контролируемого и надежного вида топлива, увеличением общей мощности электростанций, работающих на газовом топливе, ростом потребления газа в быту (особенно в Восточной Европе), снижением привлекательности атомных электростанций, а также экологическими соображениями, в силу которых уменьшилась привлекательность таких видов топлива, как уголь.

В последние годы в Западной Европе отмечался рост совокупного спроса на газ. ФРГ и Италия, являющиеся крупнейшими рынками сбыта ОАО «Газпром» в Западной Европе, входят в число западноевропейских стран, где газ используется наиболее широко. По прогнозам Международного энергетического агентства, доля газа в общем объеме потребления энергии в Западной Европе будет расти и далее, главным образом благодаря более широкому использованию газа для выработки электроэнергии.

В России и других странах СНГ также произошло увеличение доли газа в общем объеме потребления энергии.

1.17.2. ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.

Акционерное общество «Газпром» было образовано в 1993 г. в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1333 («Указ № 1333»). Указом № 1333 на Общество была возложена ответственность за обеспечение эффективного функционирования и развития Единой системы газоснабжения России, которая ранее принадлежала его предшественнику - Государственному газовому концерну «Газпром». На Общество была также возложена ответственность за экспортные поставки газа, главным образом - через внешнеэкономическое предприятие «Газэкспорт», вошедшее в состав Государственного газового концерна «Газпром» в 1991 г.

Указом № 1333 на ОАО «Газпром» были возложены следующие основные задачи:

- обеспечение надежного газоснабжения потребителей в Российской Федерации и за рубежом;
- проведение единой политики по реконструкции и развитию Единой системы газоснабжения;

- финансирование и строительство газопроводов и отводов высокого давления для газификации российского села;
- контроль над функционированием Единой системой газоснабжения;
- обеспечение доступа к газотранспортной системе любому производителю газа пропорционально объему добываемого им в Российской Федерации газа при условии соблюдения им нормативных актов, регулирующих цены на газ.

Указ № 1333 предусматривал передачу ОАО «Газпром» активов предприятий, составлявших Единую систему газоснабжения, и самих предприятий (которые, кроме того, имели права на разработку запасов углеводородного сырья в России). Помимо этого, некоторые предприятия, не входившие в Единую систему газоснабжения, подлежали преобразованию в акционерные общества, в которых доля участия ОАО «Газпром» должна была составлять не менее 51%. Указ № 1333 предусматривал также передачу Акционерному обществу «Газпром» долей участия в зарубежных дочерних обществах Государственного газового концерна «Газпром».

Устав ОАО «Газпром» был подготовлен и затем утвержден Постановлением Совета Министров Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 г. № 138, и ОАО «Газпром» было зарегистрировано в качестве акционерного общества открытого типа 25 февраля 1993 г.

Все активы Государственного газового концерна «Газпром», составляющие Единую систему газоснабжения, а также его предприятия (вместе с их правами на углеводородные запасы России, включая все права на запасы природного газа, газоконденсата и нефти в Западной Сибири) были переданы ОАО «Газпром», а остальные активы Государственного газового концерна «Газпром» – другим компаниям (в том числе российским газодобывающим компаниям Норильскгазпром и Якутгазпром). В соответствии с Законом «О недрах», принятым в феврале 1992 г., Обществу в 1993 и 1994 гг. были выданы новые лицензии в отношении запасов углеводородного сырья. Кроме того, Обществу был передан 51% акций ряда образованных акционерных обществ, осуществляющих деятельность по обеспечению функционирования Единой системы газоснабжения. Указом Президента Российской Федерации от 6 декабря 1993 г. № 2116 Акционерное общество «Газпром» было определено «государственным подрядчиком по экспортным поставкам природного газа».

Расположенный в Москве головной офис ОАО «Газпром» осуществляет контроль над деятельностью предприятий и дочерних обществ ОАО «Газпром». В функции головного офиса входят определение стратегических направлений деятельности, планирование, внешнее финансирование, финансовая отчетность, распределение внутри группы финансовых ресурсов для проведения капитальных вложений, а также надзор за такими основными областями деятельности, как строительство, буровые работы, транспортировка, реализация газа в России и СНГ, а также закупки оборудования. Экспортом в Западную и Восточную Европу занимается ВЭП «Газэкспорт» - одно из дочерних предприятий ОАО «Газпром», выступающее в качестве агента ОАО «Газпром» в отношении продажи газа на этих рынках.

1.17.3. ПЛАНЫ БУДУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

СТРАТЕГИЯ

Основные цели среднесрочной стратегии Общества состоят в повышении прибыли и поступлений от продажи газа. В настоящее время, когда потребление газа в России и СНГ сокращается, Общество планирует добиться этого путем увеличения сбыта газа в Европе, получения дополнительной прибыли через европейскую торговую и распределительную сеть, обеспечения в полном объеме оплаты газа, поставляемого Обществом потребителям в России и странах СНГ, а также повышения эффективности работы своей системы транспортировки газа и проведения программы реорганизации и сокращения затрат. Общество предполагает, что в случае восстановления спроса на газ в России и других странах СНГ, оно сможет наращивать добычу на основе существующих планов.

Программа реорганизации и сокращения затрат

В 1997 г. ОАО «Газпром» приступило к осуществлению долгосрочной программы реорганизации и сокращения затрат. В рамках этой программы Общество начало реорганизацию своей деятельности, целями которой являются:

- ПОВЫШЕНИЕ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ;
- ОПТИМИЗАЦИЯ И ПОВЫШЕНИЕ ПРОЗРАЧНОСТИ ПОТОКОВ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ;
- УВЕЛИЧЕНИЕ СБОРОВ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ПОСТАВЛЕННЫЙ ГАЗ, В ТОМ ЧИСЛЕ В ДЕНЕЖНОЙ ФОРМЕ;
- СНИЖЕНИЕ НАКЛАДНЫХ РАСХОДОВ;
- СОКРАЩЕНИЕ ЗАТРАТ НА НЕПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И СОЦИАЛЬНУЮ СФЕРУ;
- СТИМУЛИРОВАНИЕ КОНКУРЕНЦИИ НА РЕГИОНАЛЬНЫХ ГАЗОВЫХ РЫНКАХ.

В соответствии с программой проводится внутренняя реструктуризация ОАО «Газпром», которая предусматривает отделение основного производства (разведка, добыча, транспортировка и переработка газа) от побочных видов деятельности (сельское хозяйство, строительство, производство строительных материалов и т.д.). В начале 1997 г. на базе буровых подразделений дочерних предприятий ОАО «Газпром» была создана компания «Бургаз». Дальнейшая реструктуризация будет связана с реорганизацией газотранспортных предприятий и объединением их в рамках единой специализированной компании по транспорту газа. После завершения процесса таких изменений вся основная деятельность Общества будет осуществляться исключительно полностью принадлежащими ему дочерними структурами.

В апреле 1997 г. в рамках запланированной реорганизации ОАО «Газпром» учредило новое общество, ООО "Межрегионгаз", которое является главным координатором всей внутренней торговли газом. ООО "Межрегионгаз" имеет более 60 отделений по всей стране. Одной из задач

такой централизованной структуры сбыта является повышение финансовых показателей Общества за счет оптимизации движения денежных средств и расчетов с потребителями газа в России.

Кроме того, реорганизация коснется и непрофильных видов деятельности ОАО «Газпром». Традиционно ОАО «Газпром», его предприятия и дочерние общества занимаются различной деятельностью для обеспечения бесперебойных поставок широкого ассортимента товаров и услуг, необходимых для осуществления основной деятельности. В частности, через свои предприятия и дочерние общества Общество активно занимается строительством, производством строительных материалов и оказанием услуг транспорта и связи. Общество приняло решение о выделении подразделений, осуществляющих эти виды деятельности, с учреждением на их базе коммерческих организаций, подконтрольных ОАО «Газпром» и заключением с ними контрактов на поставку товаров и услуг, необходимых для основной профильной деятельности Общества. Ряд указанных подразделений, являющихся убыточными, будут отчуждаться и ликвидироваться.

По состоянию на 1 января 1998 г. из состава дочерних предприятий выведено 135 различных организаций, в т.ч. 67 подсобных сельских хозяйств и 34 строительные организации. Принимаются меры по выводу из состава предприятий ОАО «Газпром» и передаче муниципальным органам жилого фонда, детских дошкольных учреждений, жилищно-коммунальных хозяйств, учреждений здравоохранения, спортивных организаций и других объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения. Однако значительные трудности возникают в связи с неготовностью местных муниципальных органов к их содержанию, а также, в связи с тяжёлым финансовым положением администрации городов и посёлков.

По состоянию на 1 января 1998 г., Общество сократило численность персонала, занятого в основной деятельности, более чем на 23 тыс. человек, из которых часть перешла в дочерние компании, созданные в результате внутренней реструктуризации. До конца 1998 г. ОАО «Газпром» предполагает дополнительно сократить и вывести из состава Общества около 30 тыс. работников. Некоторые работники высвободятся в связи с отчуждением непрофильной деятельности, у других закончится срок действия трудовых договоров, а с третьими будут прекращены трудовые договора в связи с достижением пенсионного возраста. Некоторые служащие, высвобождающиеся в связи с отчуждением неосновных видов деятельности, будут продолжать трудиться в различных дочерних обществах ОАО «Газпром». По оценкам Общества, суммарные затраты на отчуждение и выходные пособия при сокращении численности персонала к 1999 г. составят около 320 млн. рублей.

Структурную перестройку Общества планируется завершить в 2000 г. Предполагаемое снижение затрат после выполнения программы реорганизации составит около 10%.

Увеличение экспорта газа в страны Западной Европы

В настоящее время ОАО «Газпром» является ведущим поставщиком природного газа в страны Западной Европы. Общество планирует наращивать экспорт газа в Европу, продолжать и значительно расширять сотрудничество в газовом бизнесе на взаимовыгодных условиях не только

на базе существующих, но и по новым долгосрочным контрактам. Планы по увеличению экспорта основываются на комплексной стратегии, включающей следующие направления работы:

- *Увеличение сбыта по контрактам на прямые поставки:* Через свою сеть стратегических совместных предприятий с европейскими газовыми компаниями ОАО «Газпром» в настоящее время ведет переговоры о заключении новых долгосрочных контрактов непосредственно с крупнейшими конечными потребителями в промышленности и региональными и муниципальными газоснабжающими компаниями.
- *Строительство новых мощностей для увеличения экспортных поставок:* Для расширения экспортных поставок газа в Европу и сокращения зависимости от украинской газотранспортной сети ОАО «Газпром» в настоящее время ведет строительство нового трубопроводного маршрута на европейские рынки. Новый трубопровод, известный как проект "Ямал-Европа", будет включать газопроводы из северной части Тюменской области России в ФРГ через Беларусь и Польшу, и его строительство охватывает четыре участка: в ФРГ, Польше, Беларуси и России. Общая протяженность газопроводов составит приблизительно 5.900 км. По оценкам, капитальные затраты ОАО «Газпром» на строительство трубопровода составят около 12 млрд. долларов. Предполагается, что они будут финансироваться за счет валютных займов и выручки от размещений ценных бумаг.

Для диверсификации маршрутов поставки газа в Балканские страны и Турцию ведутся работы над проектом «Голубой поток». Разработано ТЭО на поставку 16 млрд. м³ газа в год турецким потребителям по восточному маршруту (при совместной продаже с турецкими дистрибьюторами) за счет строительства нового трубопровода из России через Черное море в Турцию. Создание восточного маршрута потребует строительства трубопровода длиной свыше 1.200 км и 7 компрессорных станций. Расчетная стоимость этого участка проекта составляет приблизительно 3 млрд. долл.

- *Использование существующих газотранспортных мощностей третьих стран для оптимизации поставок газа:* В декабре 1997 г. была согласована Директива ЕС по газу, которая направлена на предоставление ограниченного доступа третьим сторонам к газопроводам Европы с целью уменьшения масштабов государственного регулирования газовой промышленности. Использование транспортных мощностей стран Европы позволит ОАО «Газпром» поставлять газ непосредственно крупным потребителям и как следствие увеличит выручку от продаж газа, а также позволит оптимизировать поставки газа, что будет способствовать снижению себестоимости транспортировки.
- *Получение дополнительной прибыли через европейскую торговую и распределительную сеть:* Начиная с 1970-х гг. ОАО «Газпром» и его предшественники продавали газ европейским дистрибьюторам, таким как "Рургаз" в ФРГ и "Газ де Франс" во Франции. С 1990 г. ОАО «Газпром» осуществляет деятельность на национальных рынках транспортировки и распределения газа Европы через совместные предприятия, получая за счет этого дополнительные прибыли от сбыта продукции. Организованное ОАО «Газпром» при участии "БАСФ"

совместное предприятие "Вингаз" занимается строительством альтернативных сетей транспортировки и распределения газа в ФРГ и уже проложило трубопроводы протяженностью около 1.200 км. Рассматривается возможность реализации аналогичных проектов и в других странах.

Стратегическое партнёрство

17 ноября 1997 года в Москве было подписано Соглашение о создании стратегического альянса между ОАО «Газпром» и концерном Royal Dutch Shell.

Соглашение о стратегическом альянсе предполагает реализацию ряда проектов. Первоочередным из них является совместная разработка и добыча нефти, газового конденсата и газа из части месторождения «Заполярье» в Западной Сибири. «Заполярье» является одним из крупнейших газоконденсатных месторождений ОАО «Газпром». Для его обустройства будет создана совместная компания на паритетных началах. Ей будут переданы права на разработку нижних горизонтов. Предполагается, что компания будет добывать порядка 25 млн. тонн нефти и газового конденсата в год. По намеченным планам добыча газового конденсата и газа из «Заполярья» начнётся в 2003 году.

В перспективе партнёры по альянсу планируют совместную реализацию других проектов, включая транспортировку нефти и газа (в т.ч. в Турцию), газо-энергетические проекты как в России, так и за её пределами, а также развитие газового рынка в Азии.

11 февраля 1998 г. в Риме было подписано Соглашение о стратегическом альянсе между ОАО «Газпром» и итальянской компанией ENI. Соглашение предусматривает долгосрочное сотрудничество в области разведки, добычи и транспортировки нефти, газа и газового конденсата и в области электроэнергетики.

Первыми совместными проектами должны стать разведка и последующее освоение ряда перспективных месторождений углеводородов в Астраханской области, а также участие итальянской компании в строительстве газопровода из России в Турцию по дну Чёрного моря.

Помимо перечисленных проектов, стороны планируют:

- сотрудничать в области повышения эффективности функционирования газотранспортных систем;
- осуществлять строительство электростанций, работающих на газе;
- вести совместные поиски новых углеводородных запасов в Азии и на африканском континенте с возможным последующим строительством газопроводов.

Заключенные Соглашения будут способствовать разработке уникальной ресурсной базы ОАО «Газпром» и укреплению положения Общества на мировых нефтегазовых рынках.

1.17.4. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ПРОИЗВОДИМОЙ ПРОДУКЦИИ И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «ГАЗПРОМ» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ПРЕДПРИЯТИЙ.

Основными видами деятельности являются:

- добыча газа, газового конденсата и нефти;
- переработка газа и газового конденсата;
- магистральный трубопроводный транспорт.

В 1995-1997 гг. выручка от реализации продукции, работ (услуг) ОАО «Газпром» формировалась в основном за счет продажи газа.

Вид деятельности	1995 г. в млрд.руб	1995 г. доля в %	1996 г. в млрд.руб.	1996 г. доля в %	1997 г. в млрд.руб	1997 г. доля в %
Реализация газа потребителям	64 788	82,59	106 410	87,77	117 652	84,75
Прочие	13 653	17,41	14 830	12,23	21 168	15,25
ВСЕГО	78 441	100,00	121 240	100,00	138 820	100,00

ОАО «Газпром» является ведущим поставщиком газа как в Западную, так и в Восточную Европу, а также поставляет практически весь объем газа, потребляемого в России и ряде республик СНГ. В 1997 г. Общество экспортировало 188,9 млрд. м³ природного газа. Поставки газа внутри России составили 301,3 млрд. м³.

Газ

В 1997 г. на долю западносибирских газовых месторождений приходилось 93 % всего газа, добытого предприятиями ОАО «Газпром». В приведенной ниже таблице представлены объемы добыча газа на крупнейших месторождениях ОАО «Газпром» в 1995 - 1997 гг.

	1995	1996	1997
	(млрд. м ³)		
Надым-Пур-Таз:			
Уренгойское	242,9	242,2	227,2
Ямбургское	177,8	176,5	169,3
Медвежье	49,1	51,0	40,6
Комсомольское	26,0	27,3	28,6
Юбилейное	15,2	14,3	9,3
Вынгапуровское	8,0	7,6	6,1
Прочие	0,3	8,0	15,3
Всего по Западной Сибири:	519,3	526,9	496,4
Оренбургское	30,8	28,7	27,0

	1995	1996	1997
	(млрд. м ³)		
ПРОЧИЕ	9,4	9,1	10,4
ВСЕГО ПО ОАО «ГАЗПРОМ»:	559,5	564,7	533,8

Годовой объем добычи газа зависит от конъюнктуры российского и мирового рынков. ОАО «Газпром» в состоянии за короткое время восстановить ежегодный уровень добычи газа на своих месторождениях в Западной Сибири примерно до 550 млрд. м³ при условии достаточного спроса.

Газовый конденсат

Добыча газового конденсата в 1997 г. составила 8,2 млн. т., 68,3 % из которых приходится на Уренгойское и Ямбургское месторождения. Другими крупными источниками газоконденсата являются Оренбургское и Астраханское месторождения. Объем добычи предприятиями ОАО «Газпром» газоконденсата в 1996 г. составлял около 0,6% его совокупных запасов. ОАО «Газпром» планирует увеличить объем добычи газоконденсата на Ямбургском и Астраханском месторождениях и ввести в эксплуатацию Ен-Яхинское и Северо-Уренгойское месторождения.

Переработка газа и газоконденсата осуществляется на пяти заводах: Оренбургском, Астраханском, Ново Уренгойском, Сосногорском и Сургутском. Кроме того, ОАО «Газпром» ведет строительство завода по производству полиэтилена в Новом Уренгое. Построенный в 1974-1979 гг. Оренбургский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ, поступающий с Оренбургского месторождения и Карачаганакского газоконденсатного месторождения в Северном Казахстане. Оренбургский завод производит сухой очищенный газ, газовую серу и сжиженные газы. Астраханский завод является крупнейшим производителем серы и осуществляет переработку газового конденсата, добываемого на Астраханском месторождении. Газоконденсат, поступающий из Уренгойского и Ямбургского месторождений, дегидратируется в Новом Уренгое. Свободный от газа конденсат смешивается с сырой нефтью, а затем для дальнейшей стабилизации по 700-километровому трубопроводу транспортируется в Сургут на нефтеперерабатывающий завод "Сургутгазпрома".

Магистральный трубопроводный транспорт

В собственности и эксплуатации ОАО «Газпром» находится Единая система газоснабжения России ("ЕСГ"), в состав которой входит крупнейшая в мире газопроводная сеть, общей протяженностью 148.312 км газопроводов высокого давления, а также около 5.500 км коллекторных и межпромысловых трубопроводов и продуктопроводов. Централизованный контроль над транспортировкой газа по системе газопроводов осуществляется из центральной диспетчерской Общества в Москве. Средняя дальность транспортировки газа для внутреннего потребления и поставок на экспорт составляет на территории России около 2500 км. По данным на 31 декабря 1997 г. транспортировка осуществляется при помощи 249 компрессорных станций общей установленной мощностью около 41.066 МВт. Общий объем потребленного трубопроводной системой газа

(собственные нужды и потери) составил в 1997 г. около 47,7 млрд. м³, при этом около 86,1% этого общего количества приходилось на собственные нужды, а остальная часть – на технические потери (включая утечки газа). Газ распределяется из системы трубопроводов Общества по местным распределительным системам через 3300 газораспределительных станций.

Система трубопроводов ОАО «Газпром» служит для транспортировки газа в основном от крупных месторождений Западной Сибири в западном направлении - в густонаселенные регионы страны, на основные экспортные рынки Западной и Восточной Европы и в некоторые республики СНГ. Другие основные участки системы газопроводов берут начало на малых, но более старых газовых месторождениях Волго-Уральского региона, включая Оренбургское и Астраханское. Кроме того, ряд крупных систем газопроводов пересекает границы России с юга, беря начало на газовых месторождениях Туркменистана и Узбекистана.

Практически весь газ, экспортируемый Обществом в Европу, должен пройти через международные системы трубопроводов других стран, в первую очередь - Украины. За использование этих трубопроводов ОАО «Газпром» уплачивает транзитные сборы. Переговоры по вопросам транзитных сборов и доступа к трубопроводам являются важным составным элементом экспортной политики ОАО «Газпром». Транзитные сборы составляют значительную часть цены на газ для конечных потребителей в Европе.

Постановлением Правительства России от 14 июля 1997 г. № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Российского акционерного общества «Газпром» определено, что любая организация в России имеет право недискриминационного доступа к газотранспортной системе ОАО «Газпром» для транспортировки газа, при условии, что совокупная загрузка системы сторонними организациями не превысит 15% её мощности, а также при соблюдении других условий, включая обязанность стороннего пользователя по строительству собственной нитки для подключения к ЕСГ. Право доступа к газотранспортной системе осуществляется на основании договоров, заключаемых заинтересованными организациями с ОАО «Газпром». Для рассмотрения вопросов, связанных с доступом независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром» на основании Постановления № 858 создана Межведомственная комиссия с участием представителей Министерства топлива и энергетики.

Система газопроводов Общества была в основном построена в течение периода с 1970 по 1990 г. Сроки эксплуатации трубопроводной системы по состоянию на 1 января 1997 г. указаны ниже:

Кол-во лет эксплуатации после ввода в строй	Протяженность (км)	% от общего числа
До 10 лет	41.589	28
10-20 лет	54.373	37
20-30 лет	31.250	21
Более 30 лет	21.100	14
Итого	148.312	100

Темпы строительства трубопроводов (ежегодные темпы достигали 11 тыс. км), климатические и географические условия мест, через которые они проходят, а также некоторые из использовавшихся методов строительства обусловили необходимость постоянного проведения работ по ремонту и замене оборудования. Программы ремонтных работ и технического обслуживания уменьшили число случаев выхода из строя трубопроводов (определяемых как неисправности, ограничивающие транспортировку газа) на 1000 км трубопровода с 0,58 в 1985 г. до 0,22 в 1996 г., при этом основной прогресс был достигнут в первые пять лет указанного периода. Основными причинами выхода из строя трубопроводов в 1996 г. были дефекты строительства и дефекты стали (30 % всех неисправностей), а также внешняя и внутренняя коррозия и стресс-коррозия (37 % всех неисправностей). Проблема внешней коррозии в основном вызвана недостаточным качеством нанесения резино-битумной изоляции и полимерного покрытия, которое было использовано для защиты примерно 50% всех трубопроводов ОАО «Газпром». По состоянию на 1 января 1998 требуют ремонта 1600 км трубопроводов.

За период с 1997 г. по 2000 г. ОАО «Газпром» планирует увеличить годовую пропускную способность газопроводной системы в целом на 15 млрд. м³, в том числе за счет модернизации компрессоров - на 11,7 млрд. м³ и за счет ремонта и замены трубопроводов - на 3,3 млрд. м³. В 1996 г. ОАО «Газпром» добилось увеличения пропускной способности свыше 1,5 млрд. м³ газа за счет реконструкции компрессорных мощностей и примерно 450 км трубопроводов.

1.17.5. ИСТОЧНИКИ СЫРЬЯ, МАТЕРИАЛОВ И УСЛУГ ПРЕДПРИЯТИЙ ОАО «ГАЗПРОМ».

Разведанные запасы газа, контролируемые ОАО «Газпром», на начало 1998 года составляли 33,4 трлн. м³, из них 28,4 трлн. м³ принадлежит предприятиям со 100 %-ным участием ОАО «Газпром». В разработке находится 19,4 трлн. м³, или 58 %. Более подробная информация содержится в пункте 1.16.8 Проспекта эмиссии акций.

Основные поставки материально-технических ресурсов осуществляются через дочернее АО «Газкомплектимпекс». Объем поставок по АО «Газкомплектимпекс» за 1997 год составил 10.1 трлн. руб., из них поставка по импорту – 27.9%, из стран СНГ – 31.6%. Объем поставок материально-технических ресурсов с российских заводов составил 4.1 трлн. руб., из них наиболее крупные поставщики продукции:

ОАО ЦК ФПГ «Двигатели-НК» г. Самара -387.83 млрд. руб.;

ОАО «Казанское моторостроительное объединение» г.Казань -293.04 млрд.руб.;

ООО «Северсталь-Штрипс» г. Череповец (металл, трубы) - 179.2 млрд. руб.;

АО «Вологданефтемаш» (нефтеаппаратура) – 147.4 млрд. руб.

В соответствии с имеющимися в распоряжении ОАО «Газпром» лицензиями на разведку и добычу углеводородов начальный срок, в течение которого будет осуществляться разработка месторождений, составляет 20-25 лет.

1.18.6. ОСНОВНЫЕ РЫНКИ СБЫТА ОАО «ГАЗПРОМ».

- **Российский рынок**

В 1997 году потребителям в России поставлено 336 млрд. м³ газа, в том числе предприятиями ОАО «Газпром» - 301,3 млрд. м³.

В отличие от большинства других крупных промышленно развитых стран, где газ в основном используется в коммунально-бытовом хозяйстве, в России газ реализуется главным образом для использования при производстве электроэнергии и в тяжелой промышленности. В 1997 г. на долю электроэнергетики приходилось 40,5 % от общего потребления газа в Российской Федерации, на долю промышленности – 28,1 %, доля потребления для бытовых нужд составляла 16,2 %, доля прочих потребителей – 15,2 %.

Деятельность ОАО «Газпром» по снабжению газом потребителей на внутреннем рынке заключается главным образом в поставках газа не конечным потребителям, а оптовым компаниям. В 1997 г. 87% всего газа, реализуемого Обществом в России, поставлялось через независимые региональные газоснабжающие компании. Остальную продукцию ОАО «Газпром» продавал напрямую потребителям.

В России ОАО «Газпром» заключает договоры на поставку газа сроком на один год. Цены на газ в России регулируются Федеральной Энергетической Комиссией Российской Федерации и индексируются с учетом инфляции. До 1996 г. цены регулировались Правительством Российской Федерации. При установлении цен на природный газ в России учитывается уровень цен на взаимозаменяемые альтернативные виды энергетических ресурсов, а также обеспечение самофинансирования отрасли посредством возмещения обоснованных затрат с учетом инфляции, включая компенсацию эксплуатационных затрат и получение необходимой прибыли в условиях действующей в России налоговой системы.

Задержка российскими потребителями платежей за поставляемый газ остается одной из главных проблем ОАО «Газпром». По состоянию на 1 января 1998 г. задолженность по оплате за поставленный российским потребителям газ (продажная стоимость) составила около 13,8 млрд. долл. США. (включая взимаемый в России НДС).

По итогам 1997 г. крупнейшими должниками ОАО «Газпром» являются энергетические компании – 42% дебиторской задолженности Общества по России. По мнению ОАО «Газпром», проблема несвоевременной оплаты газа предприятиями энергетики связана с общей ситуацией неплатежей в российской экономике, и в частности большой долей задолженности предприятий и организаций, финансируемых из бюджетов всех уровней, предприятиям энергетики.

- **Поставки газа в страны СНГ и Балтии**

В 1997 г. ОАО «Газпром» напрямую экспортировало 72,1, млрд. м³ (в 1996 г. - 73,0 млрд. м³) газа в восемь стран СНГ: на Украину, в Беларусь, Молдову, Эстонию, Латвию, Литву, Казахстан и Грузию. Примерно 70% от этого общего объема составили экспортные поставки на Украину.

В 1997 г. произошло значительное сокращение экспорта природного газа в страны СНГ из Туркменистана. Это позволило ОАО «Газпром» осуществлять дополнительные поставки газа в эти страны.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах экспорта газа ОАО «Газпром» в страны СНГ с 1995 по 1997 г.

СТРАНА	1995	1996	1997
	(млрд. м ³)		
УКРАИНА	52,9	51,0	49,3
БЕЛАРУСЬ	12,9	13,7	15,2
МОЛДОВА	3,0	3,2	3,3
ЭСТОНИЯ	0,7	0,8	0,8
ЛАТВИЯ	1,2	1,1	1,1
ЛИТВА	2,5	2,6	2,2
КАЗАХСТАН	-	0,4	0,1
ГРУЗИЯ	-	0,2	0,1
Итого	73,2	73,0	72,1

В текущих годовых контрактах цены на газ, поставляемый Обществом в страны СНГ, основываются на мировых рыночных ценах на газ.

Через Украину, которая является самым крупным потребителем ОАО «Газпром» среди стран СНГ, проходят основные маршруты газопроводов от месторождений Западной Сибири к экспортным рынкам Западной Европы. Украина является для ОАО «Газпром» источником значительного объема поставок промышленных товаров, включая трубы. Поставки газа из России на Украину осуществляются на основе ежегодно заключаемых межправительственных соглашений о ценах и объемах поставок.

Неплатежи Обществу со стороны ряда потребителей стран СНГ за осуществленные поставки газа привели к накоплению у него большой дебиторской задолженности. По состоянию на 1 января 1998 г. задолженность по оплате за газ, поставленный в страны СНГ (продажная стоимость) составила 1,1 млрд. долл. США (включая взимаемый в России НДС). Основная часть этой суммы приходится на задолженность трёх наиболее крупных потребителей – Украины, Беларуси и Молдовы. Среди республик СНГ самыми надёжными плательщиками за поставленный газ являются страны Балтии (Латвия, Литва и Эстония).

• *Европейский рынок*

В 1997 г. ОАО «Газпром» осуществило экспортные поставки природного газа в страны Европы в объеме 116,8 млрд. м³, из них в страны Западной Европы – 74,1 млрд. м³ (63% экспорта в дальнее зарубежье), в государства Восточной Европы – 42,7 млрд. м³ (37%).

На долю ОАО «Газпром» приходится около 19 % от общего объема потребления газа на западноевропейском рынке, при этом, доли рынка составили в ФРГ - около 34%, в Италии – 25%, во Франции – 31%, в Австрии – 72% и в Швейцарии – 16%. Для Финляндии ОАО «Газпром» является единственным поставщиком природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах газа, экспортированного Обществом в страны Западной Европы с 1995 по 1997 г.

СТРАНА	1995		1996		1997
	(млрд. м³)				
ФРГ	32,1		32,9		32,5
Италия	14,3		14,0		14,2
Франция	13,0		12,4		10,9
Австрия	6,1		6,0		5,6
Турция	5,7		5,6		6,7
Финляндия	3,5		3,7		3,6
Швейцария	0,4		0,4		0,4
Греция	-		*		0,2
Итого	75,1		75,0		74,1

* МЕНЕЕ 100 МЛН. М³

Снижение уровня поставок газа в страны Западной Европы в 1997 г. произошло в результате уменьшения потребления газа в Европе из-за необычно тёплого отопительного сезона 1996-1997 гг. Зима 1995-1996 гг. в европейских странах была особенно холодной, и в 1996 г. потребителями были закуплены дополнительные объёмы природного газа, в том числе для пополнения опустевших подземных газохранилищ. В целом ОАО «Газпром» считает, что в 1997 г. на европейском рынке природного газа не произошло серьёзных изменений, которые могли бы уменьшить долю ОАО «Газпром» по поставкам газа в Западную Европу.

Кроме того, произошло повышение цен по газовым контрактам на фоне снижения цен на заменяемые виды топлива в середине 1997 г. По общепризнанной мировой практике расчёт цены на газ по европейским контрактам ОАО «Газпром» производится на основе цен на жидкие нефтепродукты с задержкой в период от 6 до 9 месяцев. Рост цен на нефть в конце 1996 г. привёл к увеличению цен на газ в середине 1997 г., поэтому европейские покупатели частично сократили потребление газа, а также перешли на заменяемые виды топлива, цены на которые в этот период значительно понизились.

Поставки российского газа в Западную Европу начались с конца 60-х годов. Благодаря длительной истории взаимоотношений с Западной Европой Общество накопило значительный опыт коммерческой деятельности. Сегодня ОАО «Газпром» в лице своего дочернего предприятия ВЭП «Газэкспорт» является самым крупным экспортёром газа в мире. Экспорт газа в западноевропейские страны осуществляется на основе долгосрочных контрактов, срок действия которых, как правило, составляет не менее 20 лет. В большинстве своем эти контракты имеют сходные условия, в том числе пункты о покупке товара либо уплате неустойки и об определении рыночной цены на газ на основе европейских цен на жидкие нефтепродукты, и не допускают одностороннего расторжения контракта и реэкспорта газа. Традиционными партнёрами ВЭП «Газэкспорт» являются энергетические компании Германии, Италии, Франции, Австрии и Финляндии, в том числе «Рургаз» (ФРГ), СНАМ

(Италия), «Газ де Франс» (Франция), ОМВ (Австрия) и Несте Ою (Финляндия). В соответствии со стратегией, реализуемой ОАО «Газпром» на газовом рынке, в последние годы в ряде стран были созданы совместные компании, с которыми ВЭП «Газэкспорт» также заключило ряд долгосрочных контрактов. За газ, реализуемый в Западной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в валютах стран Западной Европы и в долларах США.

Экспорт ОАО «Газпром» в страны Восточной Европы в 1997 г. составил 42,7 млрд м³ газа (в 1996 г. - 48,5 млрд м³). На долю ОАО «Газпром» приходится около 61% от общего объема потребления газа на восточноевропейском рынке, при этом, доли рынка составили около 99% на его крупнейшем рынке - в Республике Чехия, в Словакии - 96%, в Польше - 60%, в Болгарии - 99%, в Румынии - 28%, в Венгрии - 62% и в странах бывшей Югославии - 57%.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах экспорта газа в страны Восточной Европы с 1995 по 1997 г.

СТРАНА	1995	1996	1997
	(млрд. м ³)		
ЧЕХИЯ	8,4	9,5	8,4
СЛОВАКИЯ	6,5	7,0	7,1
ПОЛЬША	7,2	7,1	6,8
ВЕНГРИЯ	6,3	7,7	6,5
РУМЫНИЯ	6,1	7,2	5,0
БОЛГАРИЯ	5,8	6,0	4,9
ЮГОСЛАВИЯ ⁽¹⁾	1,2	2,1	2,2
ХОРВАТИЯ	0,3	1,0	1,1
СЛОВЕНИЯ	0,5	0,5	0,5
БОСНИЯ ⁽²⁾	-	0,4	0,1
Итого ⁽³⁾	42,3	48,5	42,7

(1) 1995 г. включая Боснию.

(2) До 1996 г. Босния входила в состав Югославии.

(3) Итоговые данные могут не совпадать из-за округления.

До недавнего времени контракты со странами Восточной Европы заключались на краткосрочной основе. Однако в последние годы ВЭП «Газэкспорт» перешло на заключение среднесрочных и долгосрочных контрактов с постепенным введением в их условия элементов контрактов западноевропейского типа. Это связано с тем, что в странах Восточной Европы продолжается процесс перехода от плановой к рыночной экономике. По мере продвижения экономических реформ будут совершенствоваться и условия контрактов на поставку природного газа. В большинстве своем действующие контракты имеют сходные условия, в том числе пункты о покупке товара либо уплате неустойки и об определении рыночной цены на газ на основе европейских цен на топливо, и не допускают одностороннего расторжения контракта и реэкспорта газа. В Восточной Европе ОАО «Газпром» поставляет газ главным образом

государственным газовым компаниям-дистрибьюторам, а в некоторых странах - через сбытовые и дистрибьюторские совместные предприятия. Перспективной формой сотрудничества с государствами Восточной Европы является создание новых совместных компаний для продажи и транспортировки российского газа. За газ, реализуемый в Восточной Европе, ОАО «Газпром» получает оплату в долларах. Часть оплаты производится в виде услуг и товаров для строительства газопровода «Ямал-Европа».

Причины снижения уровня поставок газа в страны Восточной Европы в 1997 г.:

1. Уменьшение потребления газа в Европе из-за необычно тёплого отопительного сезона 1996-1997 гг.

2. Повышение цен по газовым контрактам на фоне снижения цен на заменяемые виды топлива в середине 1997 г.

3. Сокращение объёмов поставок по Ямбургскому Соглашению, которое предусматривало льготы по ряду контрактов на поставку газа в страны бывшего Соцлагеря. После окончания срока действия этих контрактов участникам Соглашения было предложено продлить их на коммерческой основе. Однако часть потребителей были вынуждены сократить объёмы закупок или отказаться от них из-за неплатёжеспособности. В 1996 г. по Ямбургскому соглашению было поставлено в общей сложности 13,7 млрд. м³ газа, в том числе 3,5 млрд. м³ - в Германию, а оставшаяся часть - в восточноевропейские страны. В 1997 г. поставки по Ямбургскому Соглашению составили 8,0 млрд. м³, в том числе в Германию - 3,5 млрд. м³. В 1998 г. по Ямбургскому Соглашению планируется поставить 2,1 млрд. м³.

4. Желание части восточноевропейских потребителей повысить надёжность поставок газа в свои страны за счет диверсификации источников газоснабжения компаний, осуществляющих такие поставки. В результате Венгрия получила около 0,5 млрд. м³ от «Газ де Франс» и 1 млрд. м³ от «Рургаза», Чехия - 0,7 млрд. м³ от компании «Статойл». Поставки 1,7 млрд. м³ украинского газа на восточноевропейский рынок, также повлияли на снижение экспорта ОАО «Газпром».

В целом в 1997 г. на европейском рынке природного газа не произошло серьёзных стратегических изменений, которые могли бы уменьшить долю ОАО «Газпром» по поставкам газа в Европу.

1.17.7. ЗАПАСЫ И РАЗВЕДКА.

Общество оценивает свои запасы углеводородного сырья в соответствии с российской классификацией и методиками оценки запасов. Российская классификация и методики оценки запасов значительно отличаются от стандартных международных классификаций и методик, особенно в части способа и степени учета экономических факторов.

В 1997 году независимой американской экспертной фирмой «ДеГольер энд МакНотон» проведён геолого-экономический аудит около 60% запасов газа и конденсата ОАО «Газпром» по восьми месторождениям в соответствии с международными стандартами. Полученные результаты подтвердили:

- высокую достоверность начальных геологических запасов углеводородов (около 98%)
- высокий процент перевода их в «доказанные» (около 86%)
- экономическую эффективность добычи газа и конденсата на данных месторождениях

Запасы газа ОАО «Газпром» по категориям А, В и С1 составляют на 01.01.98 - 33,4 трлн. м³ или около 70 % запасов газа категорий А, В и С1 от запасов по России.

Предприятия со 100%-ным участием ОАО «Газпром» имеют лицензии на разработку 28,6 трлн. м³ запасов газа категорий А, В и С1.

Общества, в которых ОАО «Газпром» принадлежит контрольный пакет акций, имели лицензии на разработку 4,8 трлн. м³ запасов газа категорий А, В и С1.

Практически все лицензии ОАО «Газпром» на разведку и добычу газа были выданы Обществу в 1993 и 1994 гг. в соответствии с Законом «О недрах» и Положением о порядке лицензирования пользования недрами, принятыми в 1992 г.

На 01.01.98 ОАО «Газпром» имеет

- 83 лицензии на добычу углеводородов с начальным сроком действия 20 - 25 лет.
- 17 совмещенных лицензий на разведку и добычу на условиях предпринимательского риска с начальным сроком действия на 25 лет.
- 52 лицензии на поиски и оценку (без права разработки с последующим выставлением объектов на конкурс) с начальным сроком действия пять лет.

Продление срока действия истекших лицензий производится теми федеральными или местными органами, которые эти лицензии выдали. В соответствии с положением о лицензировании, предприятия, владеющие лицензиями на разработку месторождений и не нарушающие установленные правила разработки, имеют приоритетное право на продление лицензии после окончания её действия. Некоторые лицензии налагают на Общество обязательства по обеспечению трудоустройства, развитию местной инфраструктуры, уплате определенных местных и федеральных налогов на выручку от реализации газа и выполнению определенных требований, касающихся вопросов охраны окружающей среды. Лицензии могут быть аннулированы в случае несоблюдения держателями их условий.

Запасы газа Общества отличаются высокой степенью концентрации. Из 33,4 трлн. м³ общего объема запасов газа категорий А, В и С1 26,8 трлн. м³ (или 80%) расположены в Западной Сибири. На долю региона Надым-Пур-Таз, где в настоящее время добывается большая часть российского газа, приходится 20,8 трлн. м³ запасов газа, а на долю полуострова Ямал - 5,8 трлн. м³. Большая часть этих запасов находится на нескольких очень крупных месторождениях газа, а именно: Уренгойское, Бованенковское, Ямбургское и Заполярное. Более половины запасов находятся в сеноманских отложениях, которые характеризуются высокими темпами отбора и наличием сухого газа.

Лицензии на добычу углеводородов на месторождении предоставляют право добычи нефти, газа и конденсата, за исключением случаев, особо оговоренных в лицензионных соглашениях. По имеющимся лицензиям предприятия ОАО «Газпром» имеют право добычи жидких углеводородов на месторождениях с суммарными извлекаемыми запасами категорий А, В и С1 конденсата - 1371,2 млн. т, из которых запасы в 837,2 млн. т (60 %) находятся в Западной Сибири, и нефти - 671,8 млн. т., в т.ч. в Западной Сибири 482,9 млн. т. (73 %). Примерно 74% всего объема добычи за 1997 год приходится на два крупнейших месторождения - Уренгойское и Ямбургское.

В приведенной ниже таблице представлены краткие данные о запасах ОАО «Газпром» категорий А, В и С1, на разработку которых были выданы лицензии.

РЕГИОН	ГАЗ (А+В+С1) (ТРЛН. М ³)	КОНДЕНСА Т (А+В+С1) (МЛН. Т)	НЕФТЬ (А+В+С1) (МЛН. Т)
НАДЫМ-ПУР-ТАЗ	20,8	722,5	246,8
ЯМАЛ	5,8	100,2	227,0
ТОМСК	0,2	14,5	9,1
ВСЕГО ПО ЗАПАДНОЙ СИБИРИ	26,8	837,2	482,9
УРАЛО - ПОВОЛЖСКИЙ РЕГИОН	3,7	473,9	112,0
СЕВЕР ЕВРОПЕЙСКОЙ ЧАСТИ РОССИИ	0,3	35,1	14,9
СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ	0,1	3,5	5,3
БАРЕНЦЕВО МОРЕ	2,5	21,5	56,7
ВСЕГО	33,4 ⁽¹⁾	1371,2 ⁽²⁾	671,8 ⁽³⁾

- (1) Включает 4,7 трлн. м³ запасов газа дочерних обществ ОАО «Газпром», в которых ему принадлежат контрольные пакеты акций.
- (2) Включает 103,4 млн. т запасов конденсата дочерних обществ ОАО «Газпром», в которых ему принадлежат контрольные пакеты акций.
- (3) Включает 210 млн. т запасов нефти дочерних обществ ОАО «Газпром», в которых ему принадлежат контрольные пакеты акций.

В приведенной ниже таблице представлены данные о запасах газа категорий А, В и С1, на разработку которых ОАО «Газпром» имело лицензии по состоянию на 1 января 1998 г., с разбивкой по основным разрабатываемым месторождениям.

ГАЗОКОНДЕНСАТНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ	ЗАПАСЫ (А+В+С1) (ТРЛН. М ³)
ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ:	
УРЕНГОЙСКОЕ ⁽¹⁾	6,96
ЯМБУРГСКОЕ	4,88
МЕДВЕЖЬЕ	0,80
КОМСОМОЛЬСКОЕ	0,65
УРАЛО - ПОВОЛЖСКИЙ РЕГИОН:	
АСТРАХАНСКОЕ	2,58
ОРЕНБУРГСКОЕ	0,95

(1) Включает площади: Собственно Уренгойскую, Северо-Уренгойскую, Песцовую и Ен-Яхинскую.

В приведенной ниже таблице представлены данные о запасах газа категорий А, В и С1 по состоянию на 1 января 1998 г. на крупнейших месторождениях ОАО «Газпром», подготавливаемых к разработке.

ГАЗОКОНДЕНСАТНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ	ЗАПАСЫ (А+В+С1) (ТРЛН. М ³)
ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ (РЕГИОН НАДЫМ ПУР-ТАЗ):	
ЗАПОЛЯРНОЕ	3,53
ПОЛУОСТРОВ ЯМАЛ:	
БОВАНЕНКОВСКОЕ	4,37
ХАРАСАВЭЙСКОЕ	1,25
БАРЕНЦЕВО МОРЕ:	
ШТОКМАНОВСКОЕ	2,53

Добычу газа на месторождении Заполярное, расположенном к востоку от месторождения Уренгойское, планируется начать в третьем квартале 1999 г. Ожидается, что добыча газа на Бованенковском и Харасавэйском месторождениях, расположенных на полуострове Ямал, начнется не ранее 2005 г., а возможно и позднее - в зависимости от коммерческих факторов.

Последнее по времени значительное увеличение запасов ОАО «Газпром» категорий А, В и С1 произошло за счет Штокмановского месторождения в Баренцевом море. Лицензия на добычу газа на Штокмановском месторождении, запасы которого категорий А, В, С1 и С2 оцениваются на уровне 3,2 трлн. м³ газа и 27 млн. т газоконденсата, была выдана в 1993 г. консорциуму АО «Росшельф». Ожидается, что разработка Штокмановского месторождения начнется не ранее 2009 г.

В приведенной ниже таблице представлены данные о запасах конденсата и нефти категорий А, В и С1, на разработку которых ОАО «Газпром» имело лицензии по состоянию на 1 января 1998 г., с разбивкой по регионам.

РЕГИОН	КОНДЕНСАТ (А+В+С1) (млн. т)	НЕФТЬ (А+В+С1) (млн. т)
Западная Сибирь:		
Регион Надым-Пур-Таз	722,5	246,6
Полуостров Ямал	100,2	227,0
Волго-Уральский регион	473,9	112,0
Прочие регионы	74,6	86,2
Всего	1371,2	671,8

Наличие значительных запасов газа категорий А, В и С1 позволяет ОАО «Газпром» ориентироваться на ведение разведочных работ, опирающихся на долгосрочное планирование. Разведка новых месторождений и газоносных горизонтов осуществляется вблизи от действующей инфраструктуры в целях сохранения объемов добычи и обеспечения достаточных поставок газа для существующих трубопроводов.

В целях расширения сырьевой базы ОАО «Газпром» постоянно ведет геологоразведочные работы с применением самых современных методов поиска углеводородов, включая трехмерную сейсмику.

За последние пять лет ОАО «Газпром» осуществило бурение 212 разведочных скважин, благодаря которым запасы газа категорий А, В и С1 выросли примерно на 623,4 млрд. м³. В приведенной ниже таблице указано, сколько скважин было разведано Обществом с 1995 по 1997 г., сколько из них являются продуктивными и сколько всего запасов газа категорий А, В и С1 на них приходится.

	1995 г.	1996 г.	1997 г.
ПРОБУРЕНО РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН	38	43	54
В ТОМ ЧИСЛЕ ПРОДУКТИВНЫХ СКВАЖИН	19	23	31
ПРИБАВЛЕНИЕ К ЗАПАСАМ ГАЗА (ЗА СЧЕТ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ) (млрд. м ³)	76,4	151,1	259,4

Одним из ряда важнейших абсолютных и относительных показателей финансовой стабильности и эффективности работы Общества с точки зрения отдачи вложенных средств являются:

- 1) разница между текущими активами и текущими пассивами, называемая оборотным капиталом;
- 2) частное от деления текущих активов на текущие пассивы - коэффициент оборотного капитала.

Коэффициент оборачиваемости товарно-материальных запасов (ТМЗ) рассчитывается как соотношение себестоимости реализованной продукции и стоимости ТМЗ. Данный коэффициент рассчитывается путем деления себестоимости реализованной за отчетный период продукции на стоимость ТМЗ на конец данного периода.

Коэффициент оборачиваемости ТМЗ служит характеристикой состояния оборотного капитала Общества. Замедление оборачиваемости запасов снижает платежеспособность по краткосрочным обязательствам, негативно сказывается на прибыли в результате потерь скидок, предоставляемых поставщиками за оплату их товаров в оговоренный срок,

может повлечь дополнительные затраты на выплату процентов и в результате привести к снижению притока наличных средств.

Снижение ТМЗ позволяет экономить затраты на складирование и оплату помещений, управление запасами, их страхование, потери от их порчи, а также затраты на обслуживание долга. Поддержание соотношения себестоимости реализованной продукции и стоимости ТМЗ на высоком уровне позволяет увеличить оборотный капитал, доходность капиталовложений Общества и снизить его зависимость от привлечения заемных средств.

1.17.8. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Газпром» осуществляет свою деятельность в течение всего года, тем не менее, объем поставок природного газа зависит от потребностей потребителей, в части осуществления поставок для отопительных нужд. Эти потребности как правило значительно возрастают во время отопительных сезонов продолжительность которых широко варьируется в зависимости от широты местоположения, климатических и погодных условий. Для удовлетворения роста зимнего потребления Общество осуществляет закачку излишков газа в течение летнего периода в подземные хранилища. Запасы газа в подземных хранилищах также являются гарантом обеспечения роста спроса по причинам, не зависящим от погодных условий, и гарантом обеспечения обязательств по поставкам в случае серьезного сбоя в добыче либо аварии на магистральном трубопроводе.

На начало 1998 года на 21 объекте хранения газа, расположенном на территории России, ОАО «Газпром» создало запасы рабочего газа в объеме примерно 73 млрд. м³, из которых 17 млрд. м³ являются долгосрочным резервом.

В настоящее время ещё 6 газохранилищ находятся в стадии разработки. В 1998 г. Общество в соответствии с заключенными договорами планирует закачать и обеспечить создание запасов российского газа на Украине (15,46 млрд. м³), в Латвии (1,52 млрд. м³), Германии (0,75 млрд. м³). Закачка газа в хранилища на Украине, в Латвии и Германии и отбор газа из них контролируются из России.

1.17.9. БУДУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Выполнение контрактов по поставкам газа европейским странам, России, странам СНГ и Балтии.

ОАО «Газпром» реализует значительную долю своего природного газа на европейском рынке, который является основным источником валютных поступлений Общества. Свыше 25 лет ОАО «Газпром» и его предшественники продавали газ в Западную Европу в основном по долгосрочным контрактам, предусматривающим оплату на основе существующих мировых цен на газ. Эти цены подвержены колебаниям и определяются соотношением спроса и предложения, а также другими факторами, не зависящими от Общества. ОАО «Газпром» сталкивается в Европе с конкуренцией со стороны других поставщиков газа, включая норвежские и алжирские компании, и такая конкуренция может оказать

воздействие на уровень цен и объемы реализации ОАО «Газпром» газа в Европе.

Как и многие другие российские предприятия, Общество испытывает значительные трудности со своевременным получением платежей за поставки своей продукции потребителям в России и некоторых других странах бывшего Советского Союза.

Осуществление Обществом экспортных поставок газа находится в зависимости от связей его газопроводной сети с газопроводными сетями других стран. Хотя стратегия Общества и состоит в диверсификации своих экспортных маршрутов, в настоящее время оно все же находится в зависимости от Украины в части практически всего объема своих поставок газа в Европу и в части использования значительной доли своих мощностей по хранению газа. В то же время Украина находится в зависимости от ОАО «Газпром» в части удовлетворения своих внутренних потребностей в газе. В связи с этим данная взаимозависимость принимается во внимание при ведении переговоров по ряду вопросов, включая условия оплаты за газ, поставляемый Обществом, и тарифы за транзит.

1.17.10. ОСНОВНЫЕ КОНКУРЕНТЫ

На каждом из основных рынков сбыта ОАО «Газпром» сталкивается с усилением конкуренции со стороны одного или нескольких альтернативных видов топлива, таких как нефть, электроэнергия и уголь, и других поставщиков газа. Такая конкуренция в основном связана с ценами, хотя большое значение имеют также надежность и гибкость поставок, проблемы охраны окружающей среды и политическая ситуация.

В Западной Европе и в меньшей степени в Восточной Европе ОАО «Газпром» конкурирует с другими крупными европейскими поставщиками. По мере расширения европейской газопроводной сети ОАО «Газпром» предполагает усиление конкуренции со стороны других крупных поставщиков газа, в частности стран СНГ, Норвегии и Алжира. В СНГ и России ОАО «Газпром» ожидает возрастания конкуренции со стороны других производителей нефти и газа, в частности компаний России, Туркменистана, Казахстана и Узбекистана по мере их выхода на потребительский рынок России и СНГ, в основном через газотранспортную систему ОАО «Газпром». По мнению ОАО «Газпром», большая газотранспортная сеть и технический опыт обеспечат Обществу конкурентоспособность в Европе, СНГ и России.

В отличие от российской нефтяной промышленности, которая в ходе выполнения программы приватизации была разделена на ряд вертикально интегрированных нефтяных компаний, добыча и транспортировка природного газа в России в основном контролируются ОАО «Газпром». Время от времени раздаются призывы политиков разделить ОАО «Газпром» на несколько компаний или передать определенные функции другим организациям. В частности, в 1995 г. Антимонопольный комитет Российской Федерации рекомендовал разделить добычу и транспортировку газа; однако Указ Президента №426 от 28.04.1997г. «Об основных положениях структурной реформы в сферах естественных монополий» подтвердил статус ОАО «Газпром» как естественной монополии. Общество

намерено и дальше сохранять вертикальную интеграцию добычи и транспортировки газа.

1.17.11 ФАКТОРЫ РИСКА

ПРОДАЖА ГАЗА В ЕВРОПЕ И РОССИИ.

ОАО "Газпром" реализует значительную долю своего природного газа на европейском рынке, который является основным источником валютных поступлений Общества. Свыше 25 лет ОАО "Газпром" и его предшественники продавали газ в Западную Европу в основном по долгосрочным контрактам, предусматривающим оплату на основе существующих мировых цен на газ. Эти цены подвержены колебаниям и определяются соотношением спроса и предложения, а также другими факторами, не зависящими от Общества. ОАО "Газпром" сталкивается в Европе с конкуренцией со стороны других поставщиков газа, включая норвежские и алжирские компании, и такая конкуренция может оказать воздействие на уровень цен и объемы реализации ОАО "Газпром" газа в Европе.

ЗАДЕРЖКА И НЕВОЗМОЖНОСТЬ ВЗЫСКАНИЯ ПЛАТЕЖЕЙ.

Как и многие другие российские предприятия, Общество испытывает значительные трудности со своевременным получением платежей за поставки своей продукции потребителям в России и некоторых других странах бывшего Советского Союза. По состоянию на 1 сентября 1998 г. задолженность по оплате за поставленный российским потребителям газ составила около 132 млрд. руб. Оплату части этих поставок, вероятно, взыскать не удастся. Практически вся сумма задолженности потребителей в других странах бывшего Советского Союза приходилась на Молдову, Украину и Беларусь. Общество принимает меры к увеличению процента своевременно оплачиваемых поставок газа потребителям в России и других странах бывшего Советского Союза, однако воздействие этих мер на совокупный неоплаченный долг Обществу, вероятнее всего, будет сдерживаться ограниченными возможностями или желанием этих потребителей производить оплату. Общий уровень оплаты поставок газа, включая экспорт, всеми видами платежей в настоящее время составляет 50,6 процентов. Кроме того, Общество нередко считает необходимым продолжать поставки несвоевременно их оплачивающим потребителям в России по соображениям, связанным с национальной безопасностью и социальными последствиями прекращения поставок. Задержки платежей снизили реальную стоимость рублевой дебиторской задолженности Общества (из-за высоких темпов инфляции в России), а также оказали отрицательное воздействие на способность Общества финансировать некоторые капитальные расходы.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ.

Общество владеет и эксплуатирует Единую систему газоснабжения, которая служит для сбора, обработки, транспортировки и хранения практически всего поставляемого в России газа. Значительная часть общей протяженности системы трубопроводов защищена химическими процессами ограниченного срока действия и эффективности. Общество считает, что в последние годы поддерживало техническое состояние своей

сети трубопроводов на достаточно высоком уровне, однако из-за финансовых трудностей модернизировать эту сеть в полном объеме не удалось.

Осуществление Обществом экспортных поставок газа находится в зависимости от связей его газопроводной сети с газопроводными сетями других стран. Хотя стратегия Общества и состоит в диверсификации своих экспортных маршрутов, в настоящее время оно все же находится в зависимости от Украины в части практически всего объема своих поставок газа в Европу и в части использования значительной доли своих мощностей по хранению газа. В то же время Украина находится в зависимости от ОАО «Газпром» в части удовлетворения своих внутренних потребностей в газе. В связи с этим данная взаимозависимость принимается во внимание при ведении переговоров по ряду вопросов, включая условия оплаты за газ, поставляемый Обществом, и тарифы за транзит.

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ.

Система налогообложения России все еще находится в процессе эволюции и подвержена отличным друг от друга толкованиям и постоянным изменениям, которые могут иметь обратное действие. Более того, Общество является объектом обложения значительным количеством различных налогов на федеральном, региональном и местном уровнях и является крупным источником налоговых поступлений на каждом из этих уровней. Общество постоянно реагирует на изменения в налоговой системе, чтобы выполнять применимые к нему требования и оптимизировать объемы налоговых выплат. Общество в настоящий момент несет значительное налоговое бремя, и нет никаких гарантий, что изменения в российской системе налогообложения (в том числе приращивание доходов для целей налогообложения не с момента их получения, а с момента начисления) не приведут к росту налогового бремени и не окажут отрицательного воздействия на уровень прибыли и движение денежных средств Общества.

ВОЗМОЖНАЯ РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОБЩЕСТВА.

В отличие от нефтяной промышленности, которая в ходе реализации российской программы приватизации была разделена на несколько вертикально интегрированных нефтяных компаний, добыча и транспортировка природного газа в основном контролируются ОАО «Газпром». Время от времени выдвигались предложения о разделе Общества на несколько компаний и о передаче отдельных функций другим организациям. Например, в 1995 г. Комитет Российской Федерации по антимонопольной политике рекомендовал разделить владение предприятиями по добыче и по транспортировке газа. Общество полагает, что будет оставаться вертикально интегрированной организацией по добыче и транспортировке газа, однако в случае его реорганизации не может быть никаких гарантий, что будет обеспечена адекватная компенсация.

Хозяйственная деятельность Общества, а в особенности - добыча, переработка и транспортировка им природного газа и строительство трубопроводов, сопряжена с риском возникновения у Общества обязательств в связи с нанесением ущерба окружающей среде и ее загрязнением, а также последующими расходами по устранению

последствий. Общество разработало план по охране окружающей среды и осуществляет строгий контроль за соблюдением его предприятиями требований по охране окружающей среды. В связи с этим Общество включило в свой баланс, подготовленный в соответствии с МСБУ, те расходы по охране окружающей среды, в отношении которых есть вероятность существования обязательств и величина которых поддается разумной оценке. Эти расходы были предусмотрены в соответствии с разумной и продуманной политикой, которая, помимо прочих факторов, учитывает платежи, произведенные в предыдущие годы. Тем не менее, в России федеральные, региональные и местные органы власти могут принимать более жесткие, чем прежде, меры по обеспечению исполнения существующих законов и нормативных актов и могут вводить более жесткие, чем в настоящее время, требования по охране окружающей среды. В связи с этим Общество не может с высокой степенью достоверности оценить влияние объема его обязательств по охране окружающей среды на конечные финансовые результаты, особенно в свете возможности более жесткого применения существующих законов и нормативных актов, а также в свете возможности принятия в будущем дополнительных законов и нормативных актов.

1.18. Сведения о санкциях, наложенных на Эмитента, и участие Эмитента в судебных процессах

За период с 1995 г. по октябрь 1998 г. в отношении ОАО «Газпром» различными государственными органами (Государственными налоговыми инспекциями № № 36 и 28 ЮЗАО г. Москвы, Государственной налоговой инспекцией г. Москвы, Госналогслужбой России, Фондом социального страхования, Пенсионным фондом, Финансовым управлением, Счетной палатой) проведено 26 документальных проверок, из них 14 проверок проводилось по вопросу о наличии у ОАО «Газпром» просроченной кредиторской задолженности. По результатам проверок на ОАО «Газпром» были наложены следующие санкции:

орган, принявший решение о наложении санкций	Дата принятия решения о наложении санкций	Вид санкций	Размер санкций, тыс. руб.*	Основания наложения санкций
Государственная налоговая инспекция	25 декабря 1995 г.	штраф	334 924 977	Занижение размера прибыли, нарушение правил ведения бухгалтерского учета
Государственная налоговая инспекция	08 февраля 1996 г.	штраф	16,333	Нарушения при перечислении в бюджет подоходного налога
Государственная налоговая инспекция	30 октября 1997 г.	пени	3 648 078	Несвоевременное перечисление акциза

* Суммы штрафов и пеней в таблице указаны в нарицательной стоимости 1997 г.

К 30 апреля 1998 г. суммы штрафов и пеней, указанные в вышеприведенной таблице, выплачены ОАО «Газпром» в полном объеме.

За указанный период к ОАО «Газпром» в Арбитражный суд г.Москвы было предъявлено 9 исков, связанных с неоплатой векселей ОАО «Газпром».

Истец	Взыскана сумма, тыс. руб.*	Количество исков к ОАО «Газпром»
АКБ «Менатеп»	3 094 400	1
АКБ «Международная Финансовая Компания»	33 053 186,474	4
КБ «Лубянка»	2 020 000	1
КБ «Диалог-Оптим»	2 020 000	2
АКБ «Кредит-Москва»	27 972	1
Итого	40 215 558,474	9

* Суммы штрафов и пеней в таблице указаны в нарицательной стоимости 1997 г.

В августе 1997 г. на ОАО «Газпром» была наложена административная санкция:

Энергетическая таможня постановлением №91000-8/97 наложила на ОАО «Газпром» административный штраф в размере 483 664 доллара США за нечисление валютной выручки от продажи природного газа в Республику Украина, а постановлением №91000-6/97 штраф в размере 135 685 долларов США за нечисление валютной выручки от продажи природного газа в Республику Беларусь.

ОАО «Газпром» обжаловало данные постановления Энергетической таможни в Арбитражный суд г. Москвы.

Федеральный арбитражный суд Московского округа 29 июля 1998 г. признал недействительным постановление Энергетической таможни №91000-8/97.

В настоящее время в надзорной инстанции Арбитражного суда г. Москвы рассматривается апелляционная жалоба Энергетической таможни на решение Арбитражного суда г. Москвы, в соответствии с которым было признано недействительным постановление Энергетической таможни №91000-6/97.

В настоящее время ОАО «Газпром» не участвует в судебных процессах, которые могут существенно повлиять на его деятельность.

1.19. Существенные договоры и обязательства Эмитента

Сделки, суммы которых превышают 10 % стоимости активов, ОАО «Газпром» не заключались.

2. ДАННЫЕ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ЭМИТЕНТА

2.1. Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 1995, 1996 и 1997 годы

Аудиторское заключение по финансовой отчетности ОАО «Газпром» за 1995 г. представлено в Приложении № 2 к настоящему Проспекту.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1995 г. представлена в Приложении № 3 к настоящему Проспекту.

Аудиторское заключение по финансовой отчетности ОАО «Газпром» за 1996 г. представлено в Приложении № 4 к настоящему Проспекту.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1996 г. представлена в Приложении № 5 к настоящему Проспекту.

Аудиторское заключение по финансовой отчетности ОАО «Газпром» за 1997 г. представлено в Приложении № 6 к настоящему Проспекту.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1997 г. представлена в Приложении № 7 к настоящему Проспекту.

Сводная бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1997 г. с аудиторским заключением и пояснительной запиской представлена в приложении № 10 к настоящему Проспекту.

2.2. Финансовая отчетность ОАО «Газпром» за 1998 г.

Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за третий квартал 1998 г. представлена в Приложении № 8 к настоящему Проспекту.

Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу ОАО «Газпром» за первое полугодие 1998 г. представлена в Приложении № 9 к настоящему Проспекту.

2.3. Сведения о формировании и использовании средств резервного фонда за 1995 - 1997 годы

До 1995 г. был создан резервный фонд в размере 10 % прибыли. В декабре 1996 г. был создан резервный фонд в размере 5 % прибыли - в сумме 11.836.756.350 рублей. За 1997 г. резервный фонд не начислялся.

Использование резервного фонда в 1995, 1996, 1997 гг. не производилось.

2.4. Данные об уставном капитале Эмитента

В соответствии с Проспектом первичной эмиссии акций и зарегистрированным ФКЦБ России отчетом об итогах их выпуска (протокол заседания ФКЦБ России от 17.08.1998г. №35):

Количество размещенных акций составляет 23 673 512 900 штук.
Номинальная стоимость одной акции - 0,01 рубля.

Величина уставного капитала ОАО «Газпром» составляет 236 735 129 рублей.

Данные приведены с учетом изменения нарицательной стоимости российских денежных знаков и масштаба цен.

На момент принятия решения о выпуске акций уставный капитал Эмитента оплачен полностью.

Единственным акционером, доля которого в уставном капитале Эмитента превышает нормативы, установленные антимонопольным законодательством РФ, является Российская Федерация (40,87 %).

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации в управлении ОАО «Газпром» («золотой акции») не предусмотрено.

Данные о количестве и номинальной стоимости объявленных акций в Уставе ОАО «Газпром» не содержатся.

3. ОТЧЕТ О ПРЕДЫДУЩИХ ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ

3.1. Акции ОАО «Газпром».

Все акции являются обыкновенными именными, равными по номинальной стоимости. Акции выпущены в бездокументарной форме.

Выпуск акций зарегистрирован 20 мая 1993 г. Управлением государственных ценных бумаг и финансового рынка Министерства финансов Российской Федерации за номером МФ73-1п-0204.

Размещение акций Общества осуществлено в соответствии с решениями Президента РФ: пунктом 4 Указа от 05 ноября 1992г. №1333, пунктом 9 Указа от 08 декабря 1992г. №1559, пунктами 4 и 5 Распоряжения от 26 января 1993г. №58-рп, а также в соответствии с пунктом 7 Постановления Совета Министров Правительства РФ от 17 февраля 1993г. №138, принятым во исполнение названных решений Президента РФ. Начало размещения акций - сентябрь 1993г., окончание размещения - июнь 1994г.

Общий объем выпуска акций (по номинальной стоимости) составил 236 735 129 рублей с учетом изменения нарицательной стоимости денежных знаков.

Все акции размещены при учреждении ОАО «Газпром». Число размещенных обыкновенных (голосующих) акций: 23 673 512 900 шт.

Отчет об итогах выпуска акций зарегистрирован Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг 17 августа 1998 г.

Номинальная стоимость обыкновенной акции ОАО «Газпром» составляет 0,01 рубля с учетом изменения нарицательной стоимости. На момент учреждения ОАО «Газпром» номинальная стоимость обыкновенной акции составляла 1000 рублей (в нарицательной стоимости 1997 г.). Решение об изменении номинальной стоимости принято 31 мая 1995 г, дата регистрации в органах государственной власти и внесения изменений в реестр акционеров 26 июля 1995 г.

Акционеры - владельцы обыкновенных акций ОАО «Газпром», согласно Уставу Общества, имеют право: а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания; б) получать дивиденды; в) на получение части имущества Общества в случае его ликвидации.

Размер выплаченных дивидендов по акциям ОАО «Газпром»:

Дата объявления дивидендов	Период, за который выплачивались дивиденды	Размер дивидендов по обычн. Акциям
31 мая 1995 г.	за 1994 г.	200% к номиналу (20 руб.)
31 мая 1996 г.	за 1995 г.	200% к номиналу (20 руб.)
28 июня 1997 г.	за 1996 г.	200% к номиналу (20 руб.)
26 июня 1998 г.	за 1997 г.	300% к номиналу* (0,03 руб.)

*К измененному номиналу акций – 0,01 руб.

Выплата дивидендов осуществлялась в денежной форме агентом по выплате дивидендов - КБ «Газпромбанк». Для физических лиц дивиденды выплачивались через филиалы КБ «Газпромбанк», Сбербанк РФ, и другие банки, а также путем перечисления средств через «Почту-Сервис» и выдачу наличными средствами. Выплата дивидендов юридическим лицам производилась путем перечисления средств на их банковские счета.

Выплата промежуточных дивидендов ОАО «Газпром» не производится.

Рыночная информация об акциях ОАО «Газпром»:

До 1 июля 1997 г. торговля акциями ОАО «Газпром» в основном проходила в Российской торговой системе, на аукционах и в электронной торговой системе ОАО «ФФК». Реальная торговля началась весной 1996 г. За период с марта 1996 г. по 30 июня 1997 г.: - минимальная цена продажи составила 272 рубля (в РТС); - максимальная цена продажи составила 4005 рублей (на аукционах ФФК).

Начиная с июля 1997 г. торговля акциями ОАО «Газпром» осуществляется на аукционах ОАО «ФФК», Московской фондовой бирже (МФБ), Фондовой бирже С.-Петербурга (ФБСП), Екатеринбургской фондовой бирже и Сибирской фондовой бирже (г. Новосибирск).

Динамика цен на указанных торговых площадках в 1996-1998 годах приведена в таблице.

Наименование торговой площадки	1996 год		1997 год		1998 год	
	Мин. цена (руб.)	Макс. Цена (руб.)	Мин. цена (руб.)	Макс. цена (руб.)	Мин. цена (руб.)	Макс. цена (руб.)
Российская торговая система (РТС)	272 (03.04.96)	3174 (16.08.96)	1863 (08.01.97)	3960 (07.04.97) торги до 01.07.97	-	-
Торговая система ФФК	401 (06.03.96)	3071 (21.10.96)	1750 (10.01.97)	10111 (22.10.97)	5.13 (29.01.98)	6.50 (11.03.98)
Московская фондовая биржа	-	-	3375 (03.07.97)	10500 (29.10.97)	0.652 (01.10.98)	7.45 (06.01.98)
Фондовая биржа Санкт- Петербурга	-	-	3648 (28.07.97)	10350 (23.10.97)	0.550 (28.09.98)	7.00 (09.01.98)
Екатеринбург- ская фондовая биржа	-	-	5000 (25.09.97)	10700 (24.10.97)	0.35 (20.09.98)	7.09 (08.01.98)
Сибирская фондовая биржа	-	-	1200 (04.12.97)	8500 (18.12.97)	0.39 (25.09.98)	8.75 (13.01.98)

3.2. Американские депозитарные акции.

Американские депозитарные акции (АДА) были выпущены в октябре 1996 г. Банком Нью-Йорка (The Bank of New York) от имени ОАО

«Газпром» в количестве 27,255 млн. шт., которые представляют 272,55 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром» общей номинальной стоимостью 2725,5 млн. руб., что составляет 1,15% уставного капитала ОАО «Газпром».

Начальная цена размещения АДА составила \$15.75 за штуку. Все АДА были размещены в день выпуска.

Владельцы АДА имеют такие же права, как и владельцы обыкновенных именных акций ОАО «Газпром», условия выплаты дивидендов совпадают с условиями выплаты дивидендов для владельцев обыкновенных именных акций ОАО «Газпром» (см. п. 1.4.1).

Рыночная информация об АДА:

В настоящий момент АДА торгуются на Лондонской, Берлинской и Франкфуртской биржах. Динамика цен на указанных биржах за период с января 1997 г. по 31 марта 1998 г. приведена в таблице (по ценам закрытия).

Наименование биржи	1997 год		1998 год	
	Мин. цена (\$)	Макс. цена (\$)	Мин. цена (\$)	Макс. цена (\$)
Лондонская фондовая биржа	13.55 (04.04.97)	28.88 (14.10.97)	5.625 (03.09.98)	24.80 (05.01.98)
Берлинская фондовая биржа	14.02 (04.04.97)	29.061 (14.10.97)	5.52 (04.09.98)	24.54 (05.01.98)
Франкфуртская фондовая биржа	14.289 (04.04.97)	28.89 (14.10.97)	5.49 (04.09.98)	24.81 (05.01.98)

4. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ

4.1. Общие данные об акциях

4.1.1. Категория акций.

Обыкновенные именные акции второго выпуска.

4.1.2. Форма выпуска акций.

Бездокументарная.

4.1.3. Количество размещаемых акций.

23.673.512.900 (двадцать три миллиарда шестьсот семьдесят три миллиона пятьсот двенадцать тысяч девятьсот) штук.

4.1.4. Номинальная стоимость одной акции.

5,00 (пять) рублей.

4.1.5. Общий объем выпуска (по номинальной стоимости).

118.367.564.500 (сто восемнадцать миллиардов триста шестьдесят семь миллионов пятьсот шестьдесят четыре тысячи пятьсот) рублей.

4.1.6. Права, предоставляемые акциями.

Акционеры - владельцы обыкновенных акций ОАО «Газпром» имеют право:

а) в соответствии с Уставом ОАО «Газпром» участвовать в Общем собрании ОАО «Газпром» с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) на получение части имущества ОАО «Газпром» в случае его ликвидации.

Каждая обыкновенная акция ОАО «Газпром» предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры ОАО «Газпром» могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров ОАО «Газпром».

Права акционера ОАО «Газпром» осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом ОАО «Газпром» и решениями органов управления ОАО «Газпром», принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом ОАО «Газпром».

Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц ОАО «Газпром».

Акционеры могут назначать своих представителей в порядке предусмотренном Федеральным законом об акционерных обществах.

4.1.7. Срок и порядок размещения акций..

Акции размещаются путем конвертации в них обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Газпром» первого выпуска, номинальной стоимостью 0,01 руб. (государственный регистрационный номер – МФ 73-1п-0204 от 20 мая 1993 г.)

Одна акция номинальной стоимостью 0,01 руб. конвертируется в одну акцию номинальной стоимостью 5,00 руб.

Увеличение уставного капитала ОАО «Газпром» путем увеличения номинальной стоимости акций ОАО «Газпром» производится за счет средств от переоценок основных фондов ОАО «Газпром», производимых в соответствии с решениями Правительства Российской Федерации.

В связи с решением Правления ОАО «Газпром» и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.96 г. № 1442 “О переоценке основных средств в 1997 году” фирмой “Эрнст энд Янг” проведена переоценка линейной части магистральных газопроводов, находящейся на балансе администрации ОАО “Газпром”, путем прямого пересчета ее стоимости по рыночным ценам, сложившимся на 01.01.97 г.

Конвертация акций осуществляется в один день в течение 10 дней с момента их государственной регистрации.

4.1.8. Принятие и утверждение решения о выпуске акций.

Решение об изменении номинальной стоимости акций принято Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 26 июня 1998 г., протокол № 1.

Утверждение решения о выпуске акций принято Советом директоров ОАО «Газпром» 17 ноября 1998 г., протокол № 92.

Решение об утверждении проспекта эмиссии акций принято Советом директоров ОАО “Газпром” 4 декабря 1998 г., протокол № 93.

4.1.9. Ограничения на эмиссию акций.

Устав ОАО «Газпром» не содержит ограничений на эмиссию ценных бумаг.

4.2. Данные об эмиссии акций

4.2.1. Регистратор ОАО “Газпром”.

Ведение реестра акционеров по акциям ОАО «Газпром» осуществляет ЗАО «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»), расположенное по адресу:

Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32.

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 01062, выдана 20.05.96 г. Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг России. Срок действия лицензии продлен до 01.07.1999г.

4.2.2. Порядок учета и перехода прав собственности на акции.

Права владельцев на акции ОАО «Газпром» удостоверяются в системе ведения реестра - записями на лицевых счетах у держателя реестра

или в случае учета прав на акции в депозитарии - записями по счетам депо в депозитариях.

Право на акции ОАО «Газпром» переходит к приобретателю:

в случае учета прав на акции в депозитарии - с момента внесения приходной записи по счету депо приобретателя;

в случае учета прав на акции в системе ведения реестра - с момента внесения приходной записи по лицевому счету приобретателя.

Основанием для внесения приходной записи является передаточное распоряжение владельца акций, форма которого утверждена для системы ведения реестра постановлением ФКЦБ РФ от 02.10.97 г. № 27 , а для депозитария постановлением ФКЦБ РФ от 16.10.97 г. № 36.

4.3. Порядок налогообложения доходов по акциям.

Налогообложение доходов по акциям осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ставки подоходного налога с физических лиц составляют:

при доходе до 20000 денонмированных рублей - 12% ;

от 20001 до 40000 рублей - 2400 рублей плюс 15% с суммы, превышающей 20000 рублей;

от 40001 до 60000 рублей - 5400 рублей плюс 20 % с суммы, превышающей 40000 рублей;

от 60001 до 80000 рублей - 9400 рублей плюс 25 процентов с суммы, превышающей 60000 рублей;

от 80001 до 100000 рублей - 14400 рублей плюс 30 процентов с суммы, превышающей 80000 рублей;

от 100001 рублей и выше - 20400 рублей плюс 35 процентов с суммы, превышающей 100000 рублей.

При этом происходит уменьшение облагаемого налогом дохода на величину минимального размера оплаты труда, составляющего в 1998 г. 83,49 рубля.

С доходов, получаемых лицами, не имеющими постоянного места жительства в Российской Федерации, налог удерживается по ставке 20 процентов.

5. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

5.1. Ограничения в обращении акций.

Обращение акций ОАО «Газпром» осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом ОАО «Газпром».

В соответствии с Указом Президента РФ от 28 мая 1997 г. № 529 и постановлением Правительства РФ от 30 мая 1998 года № 654 в период приватизации ОАО «Газпром» действует ограничение совокупной доли иностранных участников в уставном капитале ОАО «Газпром» в размере 9 процентов.

Под иностранными участниками понимаются:

иностранцы, граждане и лица без гражданства, иностранные государства, субъекты иностранных федеративных государств, административно-территориальные и муниципальные образования иностранных государств, юридические лица, созданные в соответствии с законодательством иностранного государства, международные межправительственные, общественные и иные организации, а также филиалы и представительства указанных лиц и организаций;

коммерческие организации, созданные в соответствии с законодательством Российской Федерации, 50 и более процентов уставного (складочного) капитала (имущества) которых принадлежит иностранным участникам-нерезидентам; общественные объединения и некоммерческие организации, в органах управления или органах контроля которых более одной трети членов составляют иностранные участники-нерезиденты; а также созданные в соответствии с законодательством Российской Федерации открытые и интервальные паевые инвестиционные фонды, закрытые срочные паевые инвестиционные фонды, специализированные инвестиционные фонды приватизации и негосударственные пенсионные фонды, 50 и более процентов уставного (складочного) капитала (имущества) управляющих компаний которых принадлежит иностранным участникам-нерезидентам.

Также иностранными участниками-резидентами признаются коммерческие организации, созданные в соответствии с законодательством Российской Федерации, 50 и более процентов уставного (складочного) капитала (имущества) которых принадлежит иностранным участникам-резидентам, а также филиалы и представительства иностранных участников-резидентов.

В соответствии с Указом приобретение акций ОАО «Газпром», ценных бумаг и иных финансовых инструментов, базисным активом которых являются акции ОАО «Газпром», на фондовом рынке Российской Федерации иностранными участниками-резидентами и нерезидентами осуществляется по разрешениям Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг, выдаваемым в соответствии с решениями Правительства РФ.

Со дня вступления в силу настоящего Указа вывоз из Российской Федерации акций ОАО «Газпром» или ценных бумаг и иных финансовых инструментов, базисным активом которых являются акции ОАО «Газпром», передача акций ОАО «Газпром» иностранным участникам-

резидентам и нерезидентам в доверительное управление (траст), а также использование акций ОАО "Газпром" в качестве базисного актива для выпуска и размещения среди иностранных участников-резидентов и нерезидентов ценных бумаг и иных финансовых инструментов осуществляются по разрешениям Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг, выдаваемым в соответствии с решениями Правительства РФ.

Акции ОАО "Газпром", приобретенные иностранными участниками-резидентами и нерезидентами, а также российскими юридическими лицами, подлежат хранению в организациях, менее 50 процентов уставного (складочного) капитала (имущества) которых принадлежит иностранным участникам-резидентам и нерезидентам и которые имеют лицензию Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление депозитарно-хранительской деятельности, а также в организациях, которые имеют лицензию Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на право предоставления депозитарных услуг паевому инвестиционному фонду. Указанный порядок не применяется, если хранение акций ОАО "Газпром" осуществляется в связи с вывозом их за пределы Российской Федерации в соответствии с разрешением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг.

Сделки с акциями ОАО "Газпром", а также ценными бумагами и иными финансовыми инструментами, базисным активом которых являются акции ОАО "Газпром", совершенные с нарушением указанных требований, являются ничтожными на территории Российской Федерации в соответствии со статьей 168 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Профессиональные участники рынка ценных бумаг осуществляют продажу акций ОАО "Газпром" на фондовых биржах или через организаторов торговли, имеющих лицензию Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг. Перечень фондовых бирж и организаторов торговли, указанных в настоящем абзаце, устанавливается Правительством Российской Федерации.

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
ДОЧЕРНИЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА						
1	Балабановская фабрика оконных рам "ФОРА" ЗАО	249000 Калужск.обл., г. Балабанов ул.Лермонтова, д.1	249000 Калужск.обл., г. Балабанов ул.Лермонтова, д.1	85,00		Симдянов А.И.- ген.директо
2	БУРГАЗГЕОТЕРМ ОАО	105264 г. Москва, ул.Верхняя Первомайская, д.37	105264 г. Москва, ул.Верхняя Первомайская, д.37	60,00	Гноевых А.Н.-председатель Вайнер А.И. Арутюнов А.Е. Манукян В.Б. Мастаков В.А. Смирнов В.И. Нырко Б.Б. Мигуля А.П. Турумтаев Р.И.	Вайнер А.И.-председатель Елиокумсон В.Г. Павлова Е.Б. Дашкин Ф.Ш. Хикматуллин З.Х.
3	ВНИПИГАЗДОБЫЧА ОА	410760 г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д.4	410760 г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д.4	51,00	Поддубский В.И.-председате Дятлов В.А. Жадан А.А. Милованов В.И. Буераков А.В. Жмулин В.В. Мокеев М.Ю.	Милованов В.И.- председате Данелян Г.М. Жмулин В.В. Зизин А.Н. Карлинский Е.Д. Кривогузов Ю.А. Мысенков С.Б.
4	ВОЛГОГАЗ ОАО	603600 г. Н. Новгород, ул.Алексеевская, д.26	603600 г. Н. Новгород, ул.Алексеевская, д.26	51,00	Сидоренко Н.С.-председател Сучков В.М. Борщ С.М. Голев В.Е. Голубев В.И. Калашников А.А. Митрофанов М.М.	Сучков В.М.- председатель Борщ С.М. Свящев Ю.А. Леонова Л.А. Музыченко Г.В. Пугачев В.В. Тошев А.М. Логинов Н.П.
5	ВОЛГОГРАДНЕФТЕМАШ 400011 г. Волгоград,		400011 г. Волгоград,	51,50	Гусlistый Н.Н.-председател	Сальников Г.А.-председател

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
	ОАО	ул. Электролесовская, д.1а	ул. Электролесовская, д.1а		Сальников Г.Ф. Обрушников В.В. Манжосов В.Н. Хрищанович Э.Б. Набиев Г.Г. Лазарев В.А.	Обрушников В.В. Манжосов В.Н. Иванов И.И. Яровой А.И. Чибасов В.В. Руденко В.П.
6	ГАЗАВТОМАТИКА ОАО	119435 г. Москва, Саввинская наб., д.25, а/я 641	119435 г. Москва, Саввинская наб., д.25, а/я 641	51,00	Седых А.Д.-председатель Никоненко И.С. Битюков В.С. Балавин М.А. Иваник В.В. Карапыш М.Л. Дворянчиков Н.В.	Никоненко И.С.-председатель Дворянчиков Н.В. Захаров И.С. Козлов В.А. Шуфчук Ю.Б. Чурилова Т.Б.
7	ГАЗМАШ ОАО	109004 г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д.13	109004 г. Москва, ул.Верхняя Радищевская, д.13	92,50	Починкин В.В.- председатель Гафаров Р.Г. Бочкарев Г.И. Трубицын Н.П.	Зверев М.И. - ген. директор коллегияльный исп.орган отсутствует
8	ГАЗПРОМГЕОФИЗИКА О	127238 г. Москва, Ильменский пр.,	127238 г. Москва, Ильменский пр.,	51,80	Подюк В.Г.-председатель Ихильчик И.Е. Пономарев В.А. Гергедава Ш.К. Тюгаев А.В. Венско С.А. Хоперский В.М.	Гергедава Ш.К.-председатель Тюгаев А.В. Кравцов С.А. Широков А.Н. Тинакин В.П. Смирнов В.В. Хоперский В.М. Одеров В.В. Евтушенко В.В. Берibesов В.Г. Соболь Ю.В.

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
						Мещеряков Ю.Л. Петров А.Н.
9	ГАЗСТРОЙДЕТАЛЬ ОАО	300904 г.Тула, пос.Менделеевский	300904 г.Тула, пос.Менделеевский	51,00	Гафаров Р.Г.-председатель Чепурной Г.А. Азаров Б.М. Калинин Н.В. Кошурников В.Н. Лаппо С.М. Седых Ю.И.	Чепурной Г.А.председатель Азаров Б.М. Калинин Н.В. Бондаренко А.А. Капитонов В.Д. Кошурников В.Н. Лаппо С.М. Седых Ю.И.
10	ГАЗЭНЕРГОСЕРВИС ОАО	109004 г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.17	109004 г. Москва, ул. Верхняя Радищевская, д.17	51,00	Сельчук А.Н.-председатель Каледин В.М. Первушин С.М. Баранчук А.Т. Борисенков В.М. Гриффельд Л.Е. Довгаленко Е.И.	Первушин С.М.- ген.директо коллегияльный исп.орган отсутствует
11	ГИПРОГАЗЦЕНТР ОАО	603600 г. Н.Новгород, ул.Алексеевская, д.26	603600 г. Н.Новгород, ул.Алексеевская, д.26	51,00	Федоров М.С.-председатель Пужайло А.Ф. Дятлов В.А. Щеголев Л.И. Конобеева Л.Н. Котляров В.В. Березина В.И. Федотов М.Б. Шишкин М.В.	Пужайло А.Ф.-председатель Котляров В.В. Березина В.И. Полозов М.Г. Зверев А.Ф. Кайнова Н.Ю. Дуринов В.Н.
12	ГИПРОСПЕЦГАЗ ОАО	193015 г. С.-Петербург, Суворовский пр., д.16	193015 г. С.-Петербург, Суворовский пр., д.16	60,00	Артамонов В.Н.-председатель Поддубский В.И.	Трубачев М.Ф.председатель Диких А.И.

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Трубачев М.Ф. Дворкин В.Е. Шмыкова С.А.	Артамонов В.Н. Дворкин В.Е. Митрофанова Р.А. Ефимов В.Н.
13	ЗАПСИБГАЗПРОМ ОАО	625026 г. Тюмень, ул. Республики, д. 143а	625026 г. Тюмень, ул. Республики, д. 143а	51,00	Горяинов Ю.А.-председатель Никифоров В.Н. Идрисов А.З. Седых Л.Г. Беляева С.Г. Ильичов Н.И. Рокетский Л.Ю. Мухамедкулов В.А. Дремов М.В.	Никифоров В.Н. - председа Идрисов А.З. Мухамедкулов В.А. Дремов М.В. Смышляева И.А. Бурдаков И.А. Левин Д.Б. Данильченко С.И. Козодоев Л.В.
14	КОСТРОМАТРУБИНВЕС АОЗТ	156007 г. Кострома, 5-я рабочая ул д. 51	156007 г. Кострома, 5-я рабочая ул. д. 51	91,20	Боровой В.Б.-председатель Гершанович Г.Г. Дементьев Ю.Л. Когадеев А.А. Починкин В.В. Саакян В.А.	Дементьев Ю.Л.-ген. директо коллегиальный исп. орган отсутствует
15	КРАСНОДАРГАЗСТРОЙ ОАО	350020 г. Краснодар, ул.Дзержинского, д.14	350020 г. Краснодар, ул.Дзержинского, д.14	51,00	Калаев Х.Г. Андреев В.П. Бабийчук Е.С. Коваленко Ю.А. Пшеничкин В.А. Бардаков В.И.	Андреев В.П.-председатель Тимашов А.Ш. Будяк Г.Ф. Набока Л.Е. Лакеев В.В. Коршиков И.Ф. Кабанов А.А.
16	ОРГЭНЕРГОГАЗ ОАО	142717 Московск. обл., Ленинский р-н, пос.Развилка	142717 Московск. обл., Ленинский р-н, пос.Развилка	51,00	Наблюдательный Совет: Денисов Н.Я.-председатель	Усошин В.А.-председатель Чмырь Е.Ф.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Усошин В.А. Дедешко В.Н. Троицкий С.Н. Шахнюк А.Н. Пономарев В.М. Прохожаев О.Т.	Семенюга В.В. Баишев Р.К. Былинин Б.В. Закатова Т.С. Лакузо Г.Н. Сухов В.И. Егоров И.Ф. Зарицкий С.П. Трофимов П.П.
17	ПРОМГАЗ ОАО	123298 г. Москва, ул.Берзарина, д.	123298 г. Москва, ул.Берзарина, д.1	51,00	Вольский Э.Л.-председатель Гайнуллин Ф.Г. Розов В.Н. Федоров Б.Н. Бондарчук В.Б. Климашева Н.П. Казарян Т.С.	Гайнуллин Ф.Г.председатель Абдул В.П. Федоров Б.Н. Бондарчук В.Б. Кривицкая Н.Н. Андреев В.Е. Иванова Ю.П.
18	Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов (СЕВКАВНИПИГАЗ) ОАО	355000 г. Ставрополь, ул. Ленина, д	355000 г. Ставрополь, ул. Ленина, д.	51,00	Тагиров К.М. -председатель Седых А.Д. Крохмаль Н.И. Игнатенко Ю.К. Серков Г.А. Трегубов М.В.	Тагиров К.М. -председатель Крохмаль Н.И. Нифантов В.И. Ильиченко Л.А. Литвинова З.Н. Онищенко В.Т. Петраков Ю.И. Никитина Г.В. Ткачев В.П.
19	СПЕЦГАЗАВТОТРАНС О	426039 г. Ижевск, Воткинское шоссе, д.182	426039 г. Ижевск, Воткинское шоссе, д.182	51,00	Починкин В.В.-председатель Тумаев В.А. Нельзин В.Б.	Тумаев В.А.-председатель Гладырь М.А. Алымов Г.Ф.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Аблязов Х.М. Горобец А.Е. Недбайло С.Г. Трепетин Н.Я.	Аблязов Х.М. Нельзин В.Б. Орленко А.Г. Хвалев В.Н.
20	СПЕЦГАЗРЕМСТРОЙ ОА	111558 г. Москва, Федеративный пр-кт, д. 29	111558 г. Москва, Федеративный пр-кт, д. 29	51,00	Кассиров А.А.-зам.председат Зиновьев В.К. Щербаков В.П. Калашников Ю.А. Калаев Х.Г.	Кассиров А.А.-председатель Степанов В.М. Мищенко Р.Н. Маркунский В.В. Харчук Н.В. Супонецкий Г.И. Оранский М.Н.
21	УРЕНГОЙСТРОЙГАЗ ОА	626718 Тюменская обл., г. Н.Уренгой, ул.Губкина, д.2	626718 Тюменская обл., г. Н.Уренгой, ул.Губкина, д.2	51,00	Мотриев А.Д.-председатель Машевский В.А. Черноус В.С. Дубов В.Н. Ямковский Н.П. Кисель А.В. Маркив В.Н.	Машевский В.А.-ген.директ коллегиальный исп. орган отсутствует
22	ЦЕНТРГАЗ ОАО	300904 г. Тула, п.Менделеевский	300904 г. Тула, п.Менделеевский	51,00	Курилин Г.А.-председатель Алексашина Л.В. Беккер А.Я. Борисов В.И. Красавцева М.М. Баталин А.А. Попов С.А. Шишигин Б.П.	Соколовский В.В.- ген.дир. коллегиальный исп. орган отсутствует
23	ЦЕНТРЭНЕРГОГАЗ ОАО	141100 Московск. обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1	141100 Московск. обл., г. Щелково, ул.Московская, д. 1	51,00	Бойко А.М.-председатель Калачев В.Ю.	Калачев В.Ю.-председатель Печалин Б.Д.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Печалин Б.Д. Собин С.А. Чернышова К.В.	Ашин В.Г. Лексина Н.К. Родионов Н.Е. Румянцева С.В.
24	Центральное конструкторск бюро нефтеаппаратуры (ЦКБ НЕФТЕАППАРАТУРЫ) ОАО	142109 Московск. обл. г. Подольск ул. Комсомольская, д. 28	142109 Московск. обл. г. Подольск, ул. Комсомольская, д. 28	51,00	Яковлев А.И.-председатель Забродин П.И. Глушко И.К. Кашицкий Ю.А. Родионов Н.В. Окороков В.А. Зиберт К.К.	Глушко И.К.-председатель Кашицкий Ю.А. Зиберт К.К. Окороков В.А. Савельев В.И. Елеференко А.А. Травкин Е.П. Баранов Г.И. Гришина З.П.
25	ЭЛЕКТРОГАЗ ОАО	350760 г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 39	350760 г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 39	51,00	Ельсуков Б.М.-председатель Иванцов Г.С. Шкута А.Ф. Дубиновский И.В. Денежук Р.А. Краснова Л.Г. Шрамко В.А.	Иванцов Г.С.- ген.директор коллегиальный исп. орган отсутствует
ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА						
26	Эколого-аналитический цен газ.промышленности ООО	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. 1	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. 1	100,00		Воробьев Г.А.-ген.директор
27	Дом официальных приемов "БОГОРОДСКОЕ" ООО	142791 Моск. область, Ленинский р п/о Воскресенское, д.Богородское	142791 Моск. область, Ленинский р п/о Воскресенское, д.Богородское	100,00		Помазкин В.Н.-ген.директор
28	УЧЕБНЫЙ ЦЕНТР ООО	117884 г. Москва, ул. Наметкина, 16	117884 г. Москва, ул. Наметкина, 16	100,00		Михайлов В.М.- ген.директор
29	ГАЗПРОМАВИА ООО	117884 г. Москва, ул. Наметкина, д.16	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. 1	100,00		Краснов В.С.-ген.директор

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
30	ПРТ-1 ЗАО	103104 г. Москва, Тверской бульвар, д.9, строение I	103104 г. Москва, Тверской бульвар, д.9, строение I	100,00		Глебов С.Н. -ген.директор
31	ЯМАЛГАЗИНВЕСТ ЗАО	117884 г. Москва, ул. Наметкина, 1	117884 г. Москва, ул. Наметкина, 1 корп. G1	100,00	Горяинов Ю.А.-председатель Брянских В.Е. Докучаев М.В. Поддубский В.И.	Маргулов А.Р.-ген.директор коллегиальный исп. орган отсутствует
32	Сжиженный газ ООО	420073, г.Казань, ул. Адам Кутуя, д.	420073, г.Казань, ул. Адам Кутуя, д.	100,00		Муслимов Р.А.-ген.директор
33	Межрегиональная компания по реализации газа МЕЖРЕГИОНГАЗ ООО	142770 Московск. обл., Ленинский р-н, п. Газопровод, п/о Коммунарка	142770 Московск. обл., Ленинский р-н, п. Газопровод, п/о Коммунарка	100,00		Никишин В.И.-ген.директор
34	НИИГАЗЭКОНОМИКА ООО	107006 г. Москва, ул. Ст. Басманная, д. 20, стр. 8	107006 г. Москва, ул. Ст. Басманная, д. 20, стр. 8	100,00		Жученко И.А.-ген.директор
35	СУРГУТСТРОЙГАЗ ООО	626400 Ханты-Мансийский АО, г.Сургут-21, ул. Островского, д.16	626400 Ханты-Мансийский АО, г.Сургут-21, ул. Островского, д.16	100,00		Маловецкий В.Б.-ген.директ
36	Буров.комп. БУРГАЗ ООО	142770, Московская обл., п.Газопро	119435 г. Москва, Саввинская наб.,	100,00		Вяхирев В.И.-ген.директор
37	ЭКОМЕД - 91 ООО	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. 1	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. 1	100,00		Егоров В.А. - ген.директор
38	СЕРВИСГАЗПРОМ ООО	117884 г. Москва, ул.Наметкина,1	117884 г. Москва, ул.Наметкина,1	100,00		Кузницын К.Ю.-ген.директо
39	ЗДАНИЕ ЗАО	117884 г.Москва, ул.Наметкина, 16	117884 г.Москва, ул.Наметкина, 16	100,00	Каганова Е.А.-председатель Дриго Н.Г. Дворникова О.Б.	Игнатьев В.Н.-ген.директор
40	Инф.-рекл. центр "Газпром" (ИРЦ ГАЗПРОМ) ООО	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. 1	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. 1	100,00		Халлыев Н.Х.-ген.директор
41	ИНФОРМГАЗ	142717, Московская обл., Ленинский р-он, пос.Развилка	142717, Московская обл., Ленинский р-он, пос.Развилка	100,00		Мартьянов В.С.-ген.директо
42	НАДЫМСТРОЙГАЗ- ДОБЫЧА ООО	626711, Тюменская обл., г.Надым, д.3	626711, Тюменская обл., г.Надым, д.3	100,00		Болотов В.Д.-управляющий
43	БУДУЩЕЕ ОТЕЧЕСТВА ФОНД ТОО	121019 г. Москва, Кремлевская наб. 1/9	121019 г. Москва, Кремлевская наб. 1/9	96,20		Ненашев М.Ф. - ген. директор

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
44	ПРОМЕТЕЙ телерадиокомпания ОАО	117630 г. Москва, Старокалужское	117630 г. Москва, Старокалужское	87,50	Ремизов В.В.-председатель Севостьянов Н.Н. Ростенко В.И. Данкин Д.М. Яковенко Р.Н. Миннаев Ю.А. Кленин В.И.	Минаев Ю.А.- ген.директор Фомина Ж.П. Кленин В.И. Ершов И.В. Фомичев В.И.
45	ГАЗТЕЛЕКОМ ЗАО	117420 г. Москва, ул.Наметкина,1	117420 г. Москва, ул.Наметкина,1	80,00	Будзуляк-Б.В.-председатель Ростенко В.И. Гордеев А.А. Горчаков А.П. Вейперов О.М. Дорофеев В.Н. Черномырдин А.В, Захаров А.С.	Гордеев А.А.-ген.директор Горчаков А.П. Трубицын С.Н.
46	Коммерческий банк газовой промышленности ГАЗПРОМБАНК	117420 г. Москва, ул. Наметкина, 16	117420 г. Москва, ул. Наметкина, 16	64,78	Совет банка: Вяхирев Р.И.-председатель Селихова Е.К. Родионов П.И. Клочков Ф.В. Галькович М.И. Подюк В.Г. Сулейманов Р.С. Тарасов В.И. Чичелов В.А. Семеняка А.Н. Докучаев М.В. Козаченко А.Н.	Тарасов В.И.-председатель Примаков А.Г. Черноиван А.В. Серегин В.А. Лисовая Л.Н. Уткин В.В. Муравьев А.В. Оленев Н.И.

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Безрукова М.А. Рахимкулов М.Н.	
47	МЕТАПРОМ ТОО	163061 г. Архангельск, наб. Сев. Двины, 69	г. Москва, ул. Кульнева, д.3	60,00		Лаптев Е.Н.-ген.директор
48	ПЕТЕР-ГАЗ ЗАО	НИДЕРЛАНДЫ 2332 АА Лейден, Вондельлаан, 47	117198 г. Москва, Ленинский пр., 113/1	51,00		J.Mulder- директор
49	РОСПАН ИНТЕРНЕЙШН АОЗТ	г. Москва, ул.Короленко, д.8 стр. 1	117418, г.Москва, ул.Новочеремушкинская, д.69Б	51,00	Салманов Ф.К.-председатель Резуненко В.И. Козлов О.А. Левинзон И.Л. Пономарев В.А. Сулейманов Р.С. Попов Е.А.	Салтыков В.В.-ген.директор Салманов Ф.К. Резуненко В.И. Козлов О.А. Сумбатов Р.А. Важенин Ю.И. Вяхирев В.И. Гмызин С.В. Игrevский В.И. Кучеров Г.Г. Нитипин Л.Д. Пономарев В.А.
50	ДРУЖКОВСКИЙ завод газовой аппаратуры ОАО	УКРАИНА 343260 Донецкая обл., г.Дружковка, Чайковского, 1	УКРАИНА 343260 Донецкая обл., г.Дружковка, Чайковского, 1	51,00	Зверев М.И.-председатель Дворников Н.Н. Чугунова И.В. Шевченко А.Н. Лемехова Т.Н. Чевичелов В.Г.	Анненков В.З. Гончаров А.П. Закусило А.Г. Кухов Е.С. Цапурин Л.В. Лосева Л.И.
51	БРЕСТГАЗОАППАРАТ О	БЕЛАРУСЬ 224663 г. Брест, ул. Орджоникидзе, 22	БЕЛАРУСЬ 224663 г. Брест, ул. Орджоникидзе, 22	51,00		Иоффе М.Ф.-ген.директор
52	ЮР-ТЭК-ИНТЕР ООО	117571 г. Москва, ул. 26 Бакинских Комиссаров, д. 7, к. 2	117884 ГСП, г. Москва, В-420 ул. Наметкина, 16	51,00		Гамзардия М.В.- исп.обяз. ген.директора
53	ГАЗСИБКОНТРАКТ ОАО	117342 г. Москва, ул. Введенского,	117342 г. Москва, ул. Введенского, 1	51,00	Тумасьев Н.Н.-председатель	Голдовский Я.И.- ген.директ

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Шурымов А.Ф. Ландаков В.И. Белкин К.В. Иванов И.А. Анисимов С.В.	Ершунов В.И. Шехтман В.И. Сладковский С.И. Попов В.А. Тарин И.В. Стрелец Н.Г.
54	ДИАЛОГГАЗСЕРВИС НП ЗАО	142717 Московск. обл. Ленинский р-п. Развилка, УКК	142717 Московск. обл. Ленинский р-п. Развилка, УКК	51,00		Стариковский Г.Г. - ген. дир.
55	ГАЗСНАБТРАНЗИТ ЗАО	277001, Молдавия, г. Кишинэу, бульвар Негруци, 2	277001, Молдавия, г. Кишинэу, бульвар Негруци, 2	50,00	Набл. совет: Пушкин А.А. - председатель Лесник М.Ф. Кутыркин В.Г. Синев В.Г. Дидешко В.Н. Подмарков В.Ю.	Кунев В.П. - предс. правления Фадеев В.Т. Беличук Г.И. Степанов П.П. Докучаев М.В.
56	ГАЗАКС ОАО	Волгоградская обл., г. Камышин	Волгоградская обл., г. Камышин	50,00	Наблюдательный Совет: Чания В.С. Гафаров Р.Г. Смирнов А.В. Руденко В.А. Спиридонов А.И. Фабричев Ю.Н. Курсаков В.И.	Дирекция: Мокров В.В. - ген. директор Спиридонов А.И. Фабричев Ю.Н. Зиновьев А.Н.
57	ТОМСКГАЗ ОАО	634050 г. Томск, ул. Набережная р. Ушайки, д. 1	634009 г. Томск, ул. Большая Погорная, д. 73	50,00	Будзуляк Б.В. - председатель Жвачкин С.А. Родионов П.И. Толмачев В.Е. Филимонов Л.И.	Жвачкин С.А. - ген. директор Шевлюк В.В. Иванов В.Г. Емешев В.Г. Паровичак М.С.

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Шафтельский В.Е. Шитов А.И.	Резвов М.И. Смагин А.Е. Соколов Б.И. Соловьев В.А. Филатов А.В.
58	ОВЕРГАЗ АО	Студенческий р-он, б-р Драган, Иванков 172	Студенческий р-он, б-р Драган, Иванков 172	50,00		Тенев А.-исп.директор
59	ТОПЭНЕРДЖИ АО	БОЛГАРИЯ София, ТОА "Люлин" Филиповское ш., д.66	БОЛГАРИЯ София, ТОА "Люлин", Филиповское ш., д.66	50,00	Набл. совет: Зайцев Ю.А. Посягин Б.С. Карпель Е.Е. Вьлканов Н.Г. Овчаров Р.С. Николов К.И.	Будзуляк Б.В. Пашин С.Т.-исп.директор Дончев С.Г.-исп. директор Розенова Л.И. Найденев И.П. Сыбев П.И.
ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА						
60	ВОЛЬТА АО	ИТАЛИЯ Милан, ул.Розеллини, 15\	ИТАЛИЯ Милан, ул.Розеллини, 15\	49,00	Джувьо Д.Н.-председатель Мелачини П. Резуненко В.И. Анджолини Г. Брянских В.И. Д'Амброс Д. Карпель Е.И. Никишин В.И.	Ревизионная комиссия: Наджи Д. Кукьяни Д. Полетти А. Колуччи Э. Мерони М.
61	ОТЕЛЬ ЛАЗУРНАЯ СП ОАО	354024 г.Сочи, Курортный пр-т, д.1	354024 г.Сочи, Курортный пр-т, д.10	49,90	Кузницын К.Ю.-председател Сурков Л.Е. Аверьянов Б.И. Зубко Н.А. Кормишкин Г.А.	Аверьянов Б.И.-ген.директо коллегияльный исп.орган отсутствует

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Джеласин Эгел Шкута А.А.	
62	ТЕХНОЛОГИИ МОТОРОВ ЗАО	127247 г. Москва, ул. 800-летия Москвы, д.22, к.2	127247 г. Москва, ул. 800-летия Москвы, д.22, к.2	49,00		Куюнджич С.М.- ген.директор
63	EVROPOL GAZ AOOT	ПОЛЬША 04-028 г.Варшава, Ал.Станув Зъедночѐных, 6	ПОЛЬША 04-028 г.Варшава, Ал.Станув Зъедночѐных, 6	48,00	Наблюдательный совет: Вяхирев Р.И.-председатель Финджиньски А. Гудзоваты А. Хробак А.К. Тарасова Г.И. Брах А. Брянских В.Е.	Адамчик К.-предс.правления Губанок И.И. Добрут М.А. Саричев В.И.
64	GAMMA GAZPROM AO	ТУРЦИЯ Анкара, Чевре Сокак, д.1 Каваклыдере	ТУРЦИЯ Анкара, Чевре Сокак, д.1 Каваклыдере	45,00		Резуценко В.И.-председател Горяинов В.А. Эрол Учер Пичугин О.И. Эгель В. Юрдакул
65	ХИМСОРБЕНТ ЗАО	606006 Нижегородская обл., г. Дзержинск, ОАО "Синтез"	606006 Нижегородская обл., г. Дзержинск, ОАО "Синтез"	43,50	Грунвальд В.Р.-председатель Радченко М.Н. Трофимов С.И. Федотов А.В. Рылеев Г.И.	Трофимов С.И.-председател Оводенко А.Д. Алексеева Л.А. Савилов С.И. Луговской С.А.
66	Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ ОАО	340121, УКРАИНА Донецк. обл., г.Донецк, ул. Артема, 169 Г.	340121, УКРАИНА Донецк. обл., г.Донецк, ул. Артема, 169 Г.	40,00		Батозский В.Д.- ген.директор
67	Сибирская нефтегазовая компания ОАО	626718 Ямало-Ненецкий АО, Тюмен.обл., г.Новый Уренгой, ул.Набережная, д.42 А	626718 Ямало-Ненецкий АО, Тюмен.обл., г.Новый Уренгой, ул.Набережная, д.42 А	40,00	Пушкин А.А.-председатель Кузнецов В.Н. Кузнецова Н.А.	Пушко Г.И.- ген.директор коллегальный исп.орган отсутствует

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Желейко И.А. Шимаев И.А. Баранов В.Н. Малахов А.И. Пушко А.И. Пушко Г.И.	
68	Инвестиционная компания Горизонт ЗАО	117884 г. Москва, ул. Наметкина, 1	117884 г. Москва, ул. Наметкина, 16	35,00	Селихова Е.К.-председатель Тарасов В.И. Семеняка А.Н. Грязнов Л.Э.	Грязнов Л.Э.-ген.директор коллегиальный исп. орган отсутствует
69	БЕЛГАЗПРОМБАНК (ОЛИМП БАНК) АКБ	БЕЛАРУСЬ 220121 Минск, ул.Притыцкого, 60\2	БЕЛАРУСЬ 220121 Минск, ул.Притыцкого, 60\2	34,20	Совет банка: Семеняка А.Н.-председатель Новак В.А. Тарасов В.И. Мочернюк Н.П. Яковенко Р.Н. Дементьев А.В.	Селявко В.В.-председатель Жевнерович С.К. Величко Т.И. Задойко А.М. Комир Л.Г. Пивовар Т.М. Ильясюк А.П.
70	Национальный Резервный Банк КБ	г. Москва, Шмитовский пр-д, д.2, с	г. Москва, Шмитовский пр-д, д.2, ст	63,82	Совет банка: Шеремет В.В.-председатель Мясников Ф.Н. Тихомиров Л.В. Куксов Ю.А. Корнилов В.Д. Шишкин А.А. Докучаев М.В. Земсков А.В. Самойлов В.И. Патраков В.А.	Лебедев А.Е.-председатель Румянцев Ю.А. Кудимов Ю.А. Данилицкий А.А. Чернов В.А. Лисовский Н.А. Явлюхин Н.Б. Шакин С.В. Рубцов А.И. Божков П.Г. Гоголев А.Г.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Лебедев А.Е.	Захаров Ю.А. Дубинина Е.В. Фадеева А.П.
71	РОСШЕЛЬФ ЗАО	164500, Архангельск. обл., г. Северодвинск, Архангельское ш.,	123182, г. Москва, Площадь Курчатова, 1	34,00	Велихов Е.П.-председатель Вяхирев Р.И. Никитин Б.А. Гриценко А.И. Пашаев Д.Г. Пашин В.М. Липухин Ю.В. Завалишин А.А. Тюстин Ю.Д. Ефремов А.А. Лунцевич В.В. Ефимов О.П.	Никитин Б.А.-председатель Шемраев Г.А. Шеломенцев А.Г. Солдатов Ю.А. Хведчук И.И. Ясновский Р.К. Пахомова Н.Е. Докучаев М.В.
72	ИВЕКО-УРАЛАЗ ТОО	456300 Челябинск. обл., г. Миасс, Предзаводская пл., 1	456300 Челябинск. обл., г. Миасс, Предзаводская пл., 1	33,30		Шестирко В.И.- ген.директор
73	ГАЗ-ТРУБЫ ООО	607030 Нижегородская обл., г. Выкса, ул.Ленина	607030 Нижегородская обл., г. Выкса, ул.Ленина	46,40		Киселев С.В.- ген.директор
74	ЧЕСТЕМ ОАО	454080 г. Челябинск, ул.Энтузиастов	454080 г. Челябинск, ул.Энтузиастов	23,20	Невелев Я.П.-председатель Дюкарев А.В. Батюшев Э.С.	Жуков В.М.- ген.директор коллегияльный исп.орган отсутствует
75	STELLA-VITA ЕСП АО	ЛИТВА Гаргждай 5840, р-он Клайп ул. Пауйойи 5	ЛИТВА Гаргждай 5840, р-он Клайп ул. Пауйойи 5	30,00		Палюкас Р.- ген.директор
76	Научно-производственное объединение ВОЛОГДАПРОМРЕСУРС ЗАО	160011 г.Вологда, ул. Ветошкина, д	160011 г.Вологда, ул. Ветошкина, д.	30,00	Куликов В.П.-председатель Резуненко В.И. Гереш П.А. Ляхов О.В. Папе А.Е.	Малахов И.К.-ген.директор Диковский А.А. Качалов В.В. Черномырдин А.В. Галустян Л.З.

**СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.**

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Мичурин Б.В. Тугарин С.С. Качалов В.В. Малахов И.К.	
77	Концерн АВТРОКОН АО	143050, Московская обл., Одинцовс р-н, п/о Большие Вяземы	143050, Московская обл., Одинцовс р-н, п/о Большие Вяземы	30,00		
78	Негосударственный пенсионный фонд ГАЗФОНД (ГАЗФОНД НПФ) фонд	117884, г.Москва, ул.Наметкина, д.	117884, г.Москва, ул.Наметкина, д.1	29,00	Совет фонда: Селихова Е.К.-председатель Шафеев Р.К. Цюпко В.И. Клочков Ф.В. Алпеев Н.Н. Тарасов В.И. Попечительский совет фонда: Каширов С.С. Дмитриева И.А. Курченков В.Г. Былинская Н.Д. Архипов А.И.	Тарасов В.И.-председатель Линецкая Л.Ф. Потехина В.В. Кузнецов В.Н.
79	ПРОМСТРОЙБАНК РОСС ОАО	103867, г.Москва, Тверской б-р, 13	103867, г.Москва, Тверской б-р, 13	24,69	Вяхирев Р.И.-председатель Воловик А.М. Докучаев М.В. Дубенецкий Я.Н. Журавлев А.В. Зубков А.П. Кудинов А.Н. Манаева Л.Ф. Моисеев С.А.	Дубенецкий Я.Н.-председате Новиков М.Н. Дубиняк А.Г. Журавлев А.В. Зубков А.П. Кудинов А.Н. Уваров Ю.В. Моисеев С.А. Клюшников А.С.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Мягков П.А. Назаров Ю.Л. Новиков М.Н. Родионов П.И. Уваров Ю.В. Чмырь В.А.	Ляшенко С.И. Мастерков А.М.
80	Оренбургская финансовая компания (ОРФИН) ОАО	461307 Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Пригородное, ул. Центральная, д.2	460000 Оренбург, ул. Ленинская, д.1	27,20	Николаев В.Г.-председатель Зеленцов А.И. Цыклер В.А.	Цыклер В.А.- ген.директор коллегияльный исп.орган отсутствует
81	АРКТИК-ЭНЕРДЖИ ОАО	626718, Тюменская обл., г.Новый Уренгой, ул.Индустриальная	626718, Тюменская обл., г.Новый Уренгой, ул.Индустриальная	26,70	Директорат: Баранов В.Н. Курамжин В.А. Балакиров Е. Стилхаммер Р.	
82	Хорошевская энергетическая компания ЗАО	123182, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9	123182, г. Москва, ул. Гамалеи, д. 9	25,90	Волков В.Г. -председатель Резуненко В.И. Таджиев Э.И. Колосков Ю.Е. Грачев В.В.	Кири Д.А.-ген.директор коллегияльный исп.орган отсутствует
83	ПРОМЕТЕЙ-СОЧИ АО	354063 г.Сочи, Раздольное, ул. Следопытов, д. 3	354063 г.Сочи, Раздольное, ул. Следопытов, д. 3	25,00	Чирсков В.Г.-председатель	Малхасян Г.В.-председатель
84	ЛИДЕР ЗАО	141070, МО, г.Королев, ул.Питерск	117884, г.Москва, ул.Наметкина, д.1	25,00		Зинкевич И.К.- ген.директор
85	ГАЗУМ АО	ФИНЛЯНДИЯ г.Эспоо, Кейларан 02150-FIN Espoo	ФИНЛЯНДИЯ г.Эспоо, Кейларант 02150-FIN Espoo	25,00	Ихамутила Я.В.А.-председа Хиетаринта К.Х. Кулвик П.Б. Пеюрю Я.В.Э. Ремизов В.В. Роппонен В.М.	Харра Т.А.-председатель Храмофф В. Яннес Н.А.А. Лазнто К.Т. Туоми М.В. Вайникка Ю.П.А.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Селихова Е.К. Турунен Т.Э.М.	Внитанен С.А.
86	Православный миссионерск фонд НКО Русской Православной Церкви/бл. фонд	119034 г. Москва, Чистый пер., д. 5	119034 г. Москва, Чистый пер., д. 5	23,00		Попов С.Л.-президент
87	VIP-ПРЕМЬЕР ООО	103051 г. Москва, ул.Петровка,26,стр.2	103051 г. Москва, ул.Петровка,26,стр.2	21,30		Косов Е.Е.- ген.директор
88	ГАЗ-ОЙЛ ЗАО	236040, г. Калининград, ул.Галицкого, д.20	236010, г. Калининград, ул.Нахимова, д.14	20,40	Будзуляк Б.В.-председатель Родионов П.И. Горяинов Ю.А. Никишин В.И. Пушкин А.А. Козаченко А.Н. Сердюков С.Г. Яровой И.В. Яровой Б.В.	Яровой И.В.- ген.директор Кукин Б.А. Гилерман Э.А. Чушкин И.А. Ткаченко К.Е.
ИНВЕСТИЦИИ В ДРУГИЕ ОРГАНИЗАЦИИ						
89	ГАЗПРОМЭНЕРГО ООО	117939, г. Москва, ул.Строителей, д. корп. I.	117939, г. Москва, ул. Крупской, д.4, корп. I.	20,00	Будзуляк Б.В.-председатель Шварц Г.Р. Беккер А.Я. Брянских В.Х. Гузанов Б.В.	Иляхин Ю.В.-ген.директор коллегияльный исп.орган отсутствует
90	ГАЗ-АГРОФРИПОРТ ООО	117884 г. Москва, ул. Наметкина ,16	117884 г. Москва, ул. Наметкина ,16, корп.А	20,00		Радченко М.Н.-ген. директор
91	Межбанковская инвест.- финансовая компания ИНТЕРФИН ЗАО	103005 г. Москва, Бутырский вал, д.26, стр.1	103009 г. Москва, Вознесенский пер.	20,00		Усланов В.М.-ген.директор
92	ИРТЫШПОЛИМЕР ЗАО	125167 г. Москва, Ленинградский пр-кт, д.47	125167 г. Москва, Ленинградский пр-кт, д.47	20,00	Пушкин А.А.-председатель Коханов С.И.	аровлянский А.К.-председа Матаев В.П.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Кылыч Я. Наровлянский А.К. Юрицын В.Г.	Святенький В.В. Анисимова О.Р. Баталов Р.А.
93	РАБОЧАЯ ТРИБУНА газет ЗАО	128880 г. Москва, ул. Правды, д.24	128880 г. Москва, ул. Правды, д.24	17,00	Симонов В.П.-председатель Андрянов В.И. Юрлов В.И. Смирнов С.В. Афанасьева О.В. Дроздов Ю.Г.	Юрлов В.И.-ген.директор коллегиальный исп.орган отсутствует
94	СЕВЕРНЕФТЕГАЗ ОАО	626718, г.Новый Уренгой, ул.Индустриальная, д.6	626718, г.Новый Уренгой, ул.Индустриальная, д.6	20,00	Резуенко В.И.-председатель Баранов В.Н. Курамжин В.А. Козлов О.А. Миллер М.	Баранов В.Н.-ген.директор коллегиальный исп.орган отсутствует
95	Ассоциация по развитию производства большегрузны автомобилей КАМАЗ-СОДРУЖЕСТВО	г. Москва, Верхне-Таганский тупик, д.2/17	г. Москва, Верхне-Таганский тупик, д.2/17	20,00	Совет Ассоциации: Бех Н.И.-председатель Дорофеев В.В. Починкин В.В. Тулаев В.И. Цветков Н.А.	
96	Специализир. регистратор- держатель реестра акционеров газовой промышленности (СР- ДРАГА) ЗАО	119435 г.Москва, Саввинская наб.,	117420 г.Москва, ул.Новочеремушкинская, д.71/32	20,00	Тарасова Г.И.-председатель Гончарова Л.А. Харитонов В.С.	Харитонов В.С.-ген.директо коллегиальный исп.орган отсутствует
97	Неправительственный экологический фонд им. В.И. Вернадского НКО	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8, кор.1	103918, г.Москва, Газетный пер., д.5	19,20	Состав Исполкома Фонда: Степанов К.А.-ген.директор Александров А.И. Кульбида В.Е. Амелин В.О. Мещеряков С.В.	

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Андрянов С.И. Берсенева А.П. Гульченко Л.П. Измеров Н.Ф. Козлов Ю.П. Комаров А.В. Кузнецов А.М. Кузнецов О.Л.	Панфилов А.А. Ревякин А.И. Резуненко В.И. Рудаков А.В. Скопцов Л.П. Пискунов Ю.В. Толкачев М.В. Шалахметов Г.М. Юшкин А.Г.
98	ТЮМЕНЬ ГОСТИНИЦА З	625000 г. Тюмень, ул. Орджоникидзе д. 37	625000 г. Тюмень, ул. Орджоникидзе д. 37	15,40	Колосов А.В.-председатель Ишмаев И.А. Завальный Н.П. Чернощев Л.Н. Никифоров В.Н. Кузницын К.Ю. Идрисов А.З.	Илдрым Я.-гл.менеджер коллегиальный исп.орган отсутствует
99	ЛАТВИЯС ГАЗЕ ОАО	ЛАТВИЯ г. Рига, ул. Бриана, 6, LV-	ЛАТВИЯ г. Рига, ул. Бриана, 6, LV-	16,25	Мельник В.-председатель Фадеев В.Т.-зам.председател	А.Давис - председатель Г.Фрейберг А.Улпе Я.Калванс Б.Флик Михеев А.Л.
100	МОСПРОМАГРОТОРГДО М АО	125195, г. Москва, ул. Смольная, д. 24	125195, г. Москва, ул. Смольная, д. 24	11,10		
101	Торговый дом "РУСЬ-ГАЗ" ЗАО	125413, г.Москва, ул.Фестивальная, д.52, к.2	125413, г.Москва, ул.Фестивальная, д.52, к.2	10,00	Ремизов В.В.-председатель Сердюков С.Г. Кононов В.И. Захаров А.А.	Хорунжий А.М.-председател Котлуков К.К. Тарасова О.И.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Сулейманов Р.С. Ананенков А.Г.	
102	СОЮЗ ЭКСПОРТЕРОВ ЭНЕРГИИ ЗАО	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. I	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. I	10,00		
103	ИНТЕРКОННЕКТОР ЮК ООО	АНГЛИЯ Лондон, р-н ЕС3N 2AA Вайн Стрит, 41	АНГЛИЯ Лондон, р-н ЕС3N 2AA Вайн Стрит, 41	10,00	Дж.Оллок-председатель Р.Корниш К.Маршан Х.Хьюк Н.Вулакотт Д.Джеир Ремизов В.В. Д.Легрос Х.Галанд Т.Спонхеер Дж.Вермеер С.Уэллс А.Мюлкаре	
104	АБ ИМПЕРИАЛ БАНК ОА	117049 г.Москва, ул.Б.Якиманка, д.	117049 г.Москва, ул.Б.Якиманка, д.	8,40	Алекперов В.Ю.-председатель Кукура С.П. Мягков П.А. Родионов С.С. Столярко В.М. Федун Л.А. Форошенко В.И. Шеремет В.В.	Форошенко В.И.-президент коллегиальный исп.орган отсутствует
105	Страховое общество СОГА ОАО	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. I	117939 г. Москва, ул. Строителей, д.8 кор. I	5,80	Шеремет В.В.-председатель Деньга В.С. Докучаев М.В.	Деньга В.С.-председатель Соколов А.А. Бондаренко В.А.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Козаченко А.Н. Поляков Г.Н. Починкин В.В. Тарасов В.И. Чалов И.Д. Шкута А.А.	Ковалева Н.В.
106	АВТОГАЗ ОАО	117939, г.Москва, ул.Строителей, д. корп.1	117393, г.Москва, ул.Арх.Власова, 5	5,00		Каширов С.С.-ген.директор
107	Биржа "Российский газ" АООТ	121293, г.Москва, Саввинская наб.,	117884, г.Москва, ул.Наметкина, д.1	5,00	Биржевой Совет: Ремизов В.В.-председатель Будзуляк Б.В. Казаченко А.Н. Звягин Г.М. Сердюков С.Г. Посягин Б.С.	Лобачевская И.Г.-президент коллегиальный исп.орган отсутствует
108	АБ "Инкомбанк" ОАО	117420, г.Москва, ул.Наметкина, д. корп.1	103074, г.Москва, Славянская пл., д. стр.1	13,00	Грошев В.П.-председатель Помолов В.М. Черняев В.Д. Виноградов В.В. Гейджер К.Г. Саркисов С.Е. Федоров А.И. Шерemet В.В. Лоза Л.И. Меркулов В.И. Надольник Ф.Ч. Носенко С.М. Рашников В.Ф.	Виноградов В.В.-президент Марьин С.Е. Титов А.П. Мишов Ю.А. Носачевский В.В. Осмоловский В.Е. Амфросиев Д.Ю. Преображенский В.В.

СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦАХ,
В КОТОРЫХ ОАО "ГАЗПРОМ" ВЛАДЕЕТ БОЛЕЕ ЧЕМ 5 ПРОЦЕНТАМИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ / ОРГ.-ПРАВОВ. ФОРМА	ЮРИДИЧЕСКИЙ АДРЕС	ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	ДОЛЯ ГАЗПРОМ (%)	ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ
					Садовский Л.Н. Гаркавенко Н.И. Гуркалов П.И. Камынин В.В. Колотилин А.Н. Коновалов В.Ф. Кузнецов В.А.	

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРСКОЙ ФИРМЫ
о сводной консолидированной финансовой отчетности
Российского акционерного общества "Газпром"
за 1995 год

Акционерам российского акционерного общества "Газпром"

1. Нами проведен аудит прилагаемых сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января 1996 года и сводного отчета о финансовых результатах за 1995 год РАО "Газпром" и его дочерних предприятий (в дальнейшем - сводная консолидированная финансовая отчетность Группы). Данная сводная консолидированная финансовая отчетность подготовлена руководством РАО "Газпром" исходя из Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26 декабря 1994 г. № 170, и Указаний о бухгалтерском учете отдельных операций, связанных с введением в действие части первой Гражданского кодекса Российской Федерации, утвержденных Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28 июля 1995 г. № 81. Данная сводная консолидированная финансовая отчетность существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Кроме этого, она отличается также от сводной бухгалтерской отчетности Группы "Газпром", одобренной акционерами, отчет о которой представлен нами 27 мая 1996 г. Пояснения к прилагаемой сводной консолидированной финансовой отчетности содержат описание методики подготовки этой отчетности и подробную информацию о важнейших аспектах применяемой учетной политики.

2. Ответственность за подготовку сводной консолидированной бухгалтерской отчетности Группы несет руководство РАО "Газпром". Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной отчетности на основе проведенного аудита.

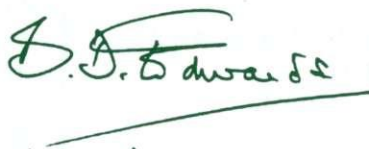
Мы проводили аудит в соответствии с Временными правилами аудиторской деятельности в Российской Федерации, утвержденными Указом Президента Российской Федерации от 22 декабря 1993 года № 2263, и Международными стандартами аудита. Согласно требованиям Международных стандартов аудита, аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что сводная консолидированная финансовая отчетность Группы не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе, с посещением ряда предприятий, подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в сводной консолидированной финансовой отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку применяемых принципов бухгалтерского учета и важнейших расчетов, сделанных руководством РАО "Газпром". Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о данной отчетности.

3. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему ЗаклЮчению сводная консолидированная финансовая отчетность Группы достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение суммарных активов и пассивов РАО "Газпром" и его дочерних предприятий по состоянию на 1 января 1996 года и суммарных финансовых результатов их деятельности за 1995 год, исходя из Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации и в соответствии с изложенным в параграфе 1 настоящего ЗаклЮчения.

Директор АО Прайс Уотерхаус
Партнер Прайс Уотерхаус

Б.Д. Эдвардс

30 августа 1996 года



**Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для годовой бухгалтерской отчетности за 1995 год**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

За год 1995

ИНН

Коды

0710001

Форма №1 по ОКУД

Дата(год,месяц,число)

00040778

Организация РАО "Газпром"

по ОКПО

Отрасль (вид деятельности) трубопроводный транспорт

по ОКОНХ

97300

Организационно-правовая форма акционерная

по КОПФ

47

Орган управления

по ОКПО

государственным имуществом

Единица измерения: млн. руб.

по СОЕИ

Контрольная сумма

Адрес 117418, г. Москва, ул. Наметкина, 16 А

Дата высылки

Дата получения

Срок представления

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
I	2	3	4
I. Основные средства и иные внеоборотные активы			
Нематериальные активы			
первоначальная стоимость*(04)	010	-	34 675
износ*(05)	011	-	1
остаточная стоимость	012	-	34 674
Основные средства:			
первоначальная стоимость*(01,03)	020	-	-
износ*(02)	021	-	-
остаточная стоимость	022	-	-
Оборудование к установке(07)	030	-	-
Незавершенное строительство(08,61)	040	-	-
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	050	855 665	7 592 936
Расчеты с учредителями (75)	060	-	-
Прочие внеоборотные активы	070	-	-
Итого по разделу I	080	855 665	7 627 610
II. Запасы и затраты			
Производственные затраты(10,15,16)	100	29	13
Животные на выращивании и откорме (11)	110	-	-
Малоценные и быстроизнашивающиеся предметы			
первоначальная стоимость*(12,16)	120	-	-
износ* (13)	121	-	-
остаточная стоимость	122	-	-
Незавершенное производство (20,21,23,29,30,36,44)	130	365 865	1 880 652
расходы будущих периодов (31)	140	546	212
Готовая продукция (40)	150	-	-
Товары (41)	162	159 119	588 250
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	175	393 898	638 420
Прочие запасы и затраты	176	-	-

баланс

Итого по разделу II	180	919 457	3 107 547
АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
I	2	3	4
III. Денежные средства, расчеты и прочие активы			
Товары отгруженные (45)	199	1 516 962	2 722 483
Расчеты с дебиторами:		-	-
за товары, работы и услуги (62,76)	200	1 740 159	3 479 339
по векселям полученным (62)	210	-	-
с дочерними (зависимыми) обществами (78)	220	6 292 229	4 567 402
с бюджетом (68)	230	153 941	1 433 188
с персоналом по прочим операциям (73)	240	974	971
с прочими дебиторами	250	501	243 616
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (61)	260	2 664	8 676 179
Краткосрочные финансовые вложения (58)	270	602 951	1 625 518
Денежные средства:			
касса (50)	280	334	448
расчетные счета (51)	290	28 882	49 506
валютные счета (52)	300	9 316	99 496
прочие денежные средства (55,56,57)	310	408 498	436 197
Прочие оборотные активы	320	44 432 645	44 424 713
Итого по разделу III	330	56 109 513	70 866 603
Убытки			
Непокрытые убытки прошлых лет (88)	340	-	-
Убыток отчетного года	350	X	-
БАЛАНС (сумма строк 080,180,330,340 и 350)	360	56 965 178	78 494 213
ПАССИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
IV. Капитал и резервы			
Уставный капитал (85)	400	236 735	236 735
Добавочный капитал (87)	401	44 902 170	45 511 345
Резервный капитал (86)	402	23 674	23 674
Фонды накопления (88)	420	-	-
Фонды социальной сферы (88)	425	-	-
Целевое финансирование и поступления (96)	430	3 864 617	14 423 578
Арендные обязательства (97)	440		
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	460	1 445 560	1 033 501
Прибыль:			
отчетного года* (80)	470	X	5 378 772
использовано* (81)	471	X	2 820 050
нераспределенная прибыль отчетного года	472	X	2 558 722
Итого по разделу I	480	50 472 756	63 787 555
II. Расчеты и прочие пассивы			
Долгосрочные кредиты банков (92)	500		
Прочие долгосрочные займы (95)	510		
Краткосрочные кредиты банков (90)	600	1	1
Кредиты банков для работников (93)	610		
Прочие краткосрочные займы (94)	620	-	-
Расчеты с кредиторами:			
за товары, работы и услуги (60,76)	630	584 504	11 668 747
по векселям выданным (60)	640	-	-
по оплате труда (70)	650	-	-

баланс

по социальному страхованию и обеспечению (69)	660	85	32
по имущественному и личному страхованию(65)	670	-	-
с дочерними (зависимыми) обществами(78)	680	1 740 965	426 503
по внебюджетным платежам (67)	690	7 993	4 086
с бюджетом (68)	700	321 236	2 203 646
прочие кредиторы.	710	1 772 600	34 749
Авансы полученные (64)	720	152 971	196 959
Расчеты с учредителями (75)	725	-	-
Доходы будущих периодов (83)	730	1 920 060	176 021
Фонды потребления (88)	735	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей (89)	740	-	-
Резервы по сомнительным долгам(82)	750		
Прочие краткосрочные пассивы	760	-	-
Итого по разделу II	770	6 492 422	14 706 658
БАЛАНС (сумма строк 480 и 770)	780	56 965 178	78 494 213
Руководитель _____	Главный бухгалтер _____		

Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для бухгалтерской отчетности 1995г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ И ИХ ИСПОЛЬЗОВАНИИ

ИНН

с 1 января 1995 по 1 января 1996 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

Организация РАО "Газпром"

По ОКПО

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

По ОКОНХ

Организационно-правовая форма акционерная

По КОПФ

Орган управления

государственным имуществом

По ОКПО

Единица измерения: млн. руб.

По СОЕИ

Контрольная сумма

1. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Наименование показателя	Код стр.	Прибыль	Убытки (расходы)
1	2	3	4
Выручка (валовой доход)от реализации продукции (работ, услуг)...	010	25 827 693	X
Налог на добавленную стоимость и специальный налог	015	X	1 633 527
Акцизы	020	X	5 441 914
покупка газа	030	X	7 456 785
Затраты на производство реализованной продукции (работ, услуг)	040	X	7 335 721
Результат от реализации	050	3 959 746	-
Результат от прочей реализации	060	216	-
Доходы и расходы от внереализационных операций	070	8 886 100	7 467 290
в том числе:			
по ценным бумагам и от долевого участия в совместных организациях	071	280 625	X
курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	072	662 489	281 589
	073	-	-
Итого прибылей и убытков	080	12 846 062	7 467 290
Балансовая прибыль или убыток	090	5 378 772	-

Справочно: Реализация в продажных ценах (101)_____

2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИБЫЛИ

Наименование показателя	Код стр.	На конец года
1	2	3
Платежи в бюджет	200	1 810 233
Отчисления в резервные капитал и фонды	210	
Отвлечено на:		
фонды накопления	220	233 734
фонды потребления	230	112 225
благотворительные цели	250	306
другие цели	260	663 552

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

3.ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ			
Наименование показателя	Код стр.	Сумма	В том числе по наличному расчету
1	2	3	4
Остатки денежных средств на начало года	265	447 030	334
Поступило денежных средств:			
от реализации товаров, работ, услуг	271	33 525 907	
от реализации прочего имущества	272	45 774	
от внереализационных операций	273	131 239	
безвозмездно	274		
из банка	275	24 715	24 715
	276	67 843 938	4 601
Итого поступило	277	101 571 573	29 316
Направлено денежных средств:			
на приобретение товаров, оплату работ, услуг	281	413 294	
на оплату труда	282	12 219	12 219
на выплату дивидендов	283	132 249	922
на финансовые вложения	284	5 380 004	
сдано в банк из кассы	285	2 881	2 881
в бюджет	286		
	287	95 492 309	13 180
Итого направлено	289	101 432 956	29 202
Остаток денежных средств на конец года	290	585 647	448
Справочно:			
Из поступивших средств по наличному расчету (кроме данных по строке 275) с применением:			
контрольно-кассовых аппаратов	291	X	
бланков строгой отчетности	292	X	
Руководитель _____ Главный бухгалтер _____			

Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для бухгалтерской отчетности 1995г.

СПРАВКА К ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ И ИХ ИСПОЛЬЗОВАНИИ

ИНН

с 1 января 1995 по 1 января 1996 г.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

Организация РАО "Газпром"

По ОКПО

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

По ОКОНХ

Организационно-правовая форма акционерная

По КОПФ

Орган управления

государственным имуществом

По ОКПО

Единица измерения: млн. руб.

По СОЕИ

Контрольная сумма

1. ПЛАТЕЖИ В БЮДЖЕТ

Наименование показателя	Код стр.	Причисляется по расчету	Фактически внесено
1	2	3	4
Налог на имущество	300	19 284	18 801
Налог на прибыль (доход)	310	1 810 233	1 985 622
Плата за право на пользование недрами и за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду	340		
Земельный налог (плата за землю)	350	390	385
	354		
Налог на добавленную стоимость	355	-11 238	37 252
Акцизы	356	-222 702	471 568
Экспортные таможенные пошлины	360	5 441 914	4 353 045
Импортные таможенные пошлины	365	1 493 168	1 077 958
Подоходный налог	380	32 954	38 744
Транспортный налог	381	154	154
Прочие налоги	386	588 686	1 223 730
Экономические санкции	390	663 552	5 963

2.ЗАТРАТЫ И РАСХОДЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ИСЧИСЛЕНИИ ЛЬГОТ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Наименование показателя	Код стр.	Фактически за отчетный год
1	2	3
На финансирование капитальных вложений производственного назначения	500	
На проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, а также отчисления в Российский фонд фундаментальных исследований и Российский фонд технологического развития	510	20000
На содержание объектов и учреждений здравоохранения, народного образования, культуры и спорта, домов престарелых и инвалидов, детских дошкольных учреждений, детских лагерей отдыха, жилищного фонда	530	
На благотворительные цели, в экологические и оздоровительные фонды, общественным организациям инвалидов, религиозным организациям (объединениям) и на другие цели	540	
	550	
	560	
	570	
	580	
	590	

Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для годовой бухгалтерской отчетности за 1995 г.

Приложение к бухгалтерскому балансу
за 1995 год

ИНН

Форма №5 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

Организация РАО "Газпром"

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

Организационно-правовая форма акционерная

Орган управления

государственным имуществом

Единица измерения: млн. руб.

По ОКПО

По ОКОНХ

По КОПФ

По ОКПО

По СОЕИ

Контрольная сумма

КОДЫ

0710005

00040778

97300

47

1. Движение собственного капитала и фондов организации

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
I. Собственный капитал					
Уставный (складочный) капитал	010	236 735	-	-	236 735
Добавочный капитал	020	44 902 170	609 175	-	45 511 345
Резервный фонд	030	23 674	-	-	23 674
-	040	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	050	1 445 560	10 000	422 059	1 033 501
Фонды накопления - всего	060	-	-	-	-
	061	-	-	-	-
	062	-	-	-	-
Фонд социальной сферы	070	-	-	-	-
	080	-	-	-	-
Целевые финансирование и поступления из бюджета	090	- 4	47	47	- 4
Целевые финансирование и поступления из отраслевых и межотраслевых внебюджетных фондов - всего	100	3 864 462	27 282 288	16 723 323	14 423 427
Прочие целевые поступления	110	159	-	4	155
	120	-	-	-	-
Итого по разделу I	130	50 472 756	27 901 510	17 145 433	61 228 833
II. Прочие фонды и резервы					
Фонды потребления - всего	140	-	-	-	-
-	141	-	-	-	-
-	142	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей - всего	150	-	-	-	-
Оценочные резервы - всего	160	-	-	-	-
-	161	-	-	-	-
-	162	-	-	-	-
-	170	-	-	-	-
Итого по разделу II	180	-	-	-	-

Справки к разделу 1

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4
1) Чистые активы	185	46 359 179	38 166 421
		Из бюджета	Из отраслевых и межотраслевых фондов
		3	4
2) Получено на:			
финансирование капитальных вложений	191	-	-
финансирование научно-исследовательских работ	192	-	170 660
возмещение убытков	193	-	-
социальное развитие	194	47	-
прочие цели	195	-	27 111 628

2. Движение заемных средств

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Получено	Погашено	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные кредиты банков	210	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	211	-	-	-	-
Прочие долгосрочные займы	220	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	221	-	-	-	-
Краткосрочные кредиты банков	230	1	749 000	749 000	1
в том числе не погашенные в срок	231	1	-	-	1
Кредиты банков для работников	240	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	241	-	-	-	-
Прочие краткосрочные займы	250	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	151	-	-	-	-

3. Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Дебиторская задолженность:					
краткосрочная	310	22 247 187	168 907 636	154 299 982	36 854 841
в том числе просроченная	311	6 605 368	11 564 263	5 782 132	12 387 499
из нее длительностью свыше 3 мес.	312	6 276 828	4 654 882	2 327 441	8 604 269
долгосрочная	320	-	-	-	-
в том числе просроченная	321	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 месяцев	322	-	-	-	-
Кредиторская задолженность:					
краткосрочная	330	4 572 361	110 044 664	100 086 389	14 530 636
в том числе просроченная	331	454 525	18 033 214	14 737 697	3 750 042
из нее длительностью свыше 3 мес.	332	454 525	17 774 978	14 737 697	3 491 806
долгосрочная	340	-	-	-	-
в том числе просроченная	341	-	-	-	-

из нее длительностью свыше 3 мес.	342	-	-	-	-
Обеспечения:					
полученные	350	-	-	-	-
выданные	360	-	-	-	-

СПРАВКИ К РАЗДЕЛУ 3

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
1) Движение векселей					
Векселя выданные:	361	-	-	-	-
в том числе просроченные	362	-	-	-	-
Векселя полученные:	363	-	-	-	-
в том числе просроченные	364	-	-	-	-
2) Дебиторская задолженность по отгрузке продукции (работ, услуг) по фактической себестоимости	365	x	x	x	2 722 483
Списана дебиторская задолженность на финансовые результаты	366	x	x	x	33
в том числе по истечении предельного срока	367	x	x	x	-

4) Перечень организаций дебиторов, имеющих наибольшую задолженность

Наименование организации	Код стр.	Остаток на конец года	
		Всего	в т.ч. длительностью свыше 3 месяцев
1	2	3	4
Укргазпром	370	7 417 584	5 104 000
Белтрансгаз	371	2 790 354	1 818 398
Молдоватрансгаз	372	1 307 052	1 027 422
	373		
	374		
	375		
	376		
	377		
	378		
	379		

4. Состав нематериальных активов на конец года

Наименование показателя	код стр.	На начало года		На конец года	
1	2	3	4	5	6
I. Нематериальные активы					
Права на объекты интеллектуальной (промышленной) собственности	410	-		13	
в том числе права, возникающие: из авторских и иных договоров на произведения науки, литературы, искусства и объекты смежных прав, на программы ЭВМ, базы данных и др.	411	-		-	

из патентов на изобретения, промышленные образцы, коллекционные достижения, из свидетельств на полезные модели, товарные знаки и знаки обслуживания или лицензионных договоров на их использование	412	-	13
из прав на "ноу-хау"	413	-	-
Права на пользование обособленными природными объектами	420	-	16
Организационные расходы	430	-	-
Прочие	440	-	34 646

5. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	код стр.	Остаток на начало года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
I. Основные средства					
Здания	500	-	-	-	-
Сооружения	501	-	-	-	-
Передаточные устройства	502				
Машины и оборудование	503	-	-	-	-
Транспортные средства	504	-	-	-	-
Инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь	505	-	-	-	-
Рабочий скот	506	-	-	-	-
Продуктивный скот	507	-	-	-	-
Многолетние насаждения	508	-	-	-	-
Другие виды основных средств	509	-	-	-	-
Итого (сумма строк 500-509)	510	-	-	-	-
том числе:					
производственные	511	-	-	-	-
непроизводственные	512	-	-	-	-
II. Незавершенное строительство	520				

Справка к разделу 5

Наименование показателя	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
Из строки 510, графы 3 и 6 основные средства, сданные в аренду	530	-	-

6. Финансовые вложения

Наименование показателя	Код стр.	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало года	на конец года	на начало года	на конец года
1	2	3	4	5	6
Паи и акции других организаций	610	268 757	1 199 290	-	-
Облигации и другие долговые обязательства	620	339 355	5 397 314	50 000	-
Предоставленные займы	630	29 831	109 357	542 906	902 829
Прочие	640	217 722	886 975	10 045	722 689
Справочно: По рыночной стоимости облигации и другие ценные бумаги	650	-	-	-	-

7. Социальные показатели

Наименование показателя	Код стр.	Причисляется по расчету	Израсходовано	Перечислено в фонды
1	2	3	4	5
Отчисления на социальные нужды:				
в Фонд социального страхования	710	954	510	413
в Пенсионный Фонд	720	4 472	-	4 472
в Фонд занятости	730	308	-	308
на медицинское страхование	740	555	-	559
Среднесписочная численность работников	750	802		
Расходы на оплату труда	760	14 208		
Денежные выплаты и поощрения, не связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг	770	4 247		
Доходы по акциям и вкладам в имущество организации	780	1 058		

8. Движение средств финансирования долгосрочных инвестиций и финансовых вложений

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Начислено (образовано)	Использовано	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Собственные средства организации - всего	810	-	557 603	557 603	-
в том числе:					
амортизация основных средств	811	-	-	-	-
амортизация нематериальных активов	812	-	-	-	-
прибыль, остающаяся в распоряжении организации (фонд накопления)	813	-	-	-	-
прочие	814	-	557 603	557 603	-
Привлеченные средства - всего	820	-	-	-	-
в том числе:					
кредиты банков	821	-	-	-	-
заемные средства других организаций	822	-	-	-	-
долевое участие в строительстве	823	-	-	-	-
из бюджета	824	-	-	-	-
из внебюджетных фондов	825	-	-	-	-
прочие	826	-	-	-	-
Всего собственных и привлеченных средств (сумма строк 410 и 420)	830	-	557 603	557 603	-

9. ЗАТРАТЫ ПРОИЗВЕДЕННЫЕ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

Наименование показателя	Код стр.	Фактически за год	
1	2	3	
Материальные затраты	851	-	-
Затраты на оплату труда	852	14 208	-
Отчисления на социальные нужды	853	6 073	-
Амортизация основных средств	854	-	-
Прочие затраты	855	8 830 228	-
Итого затрат	860	8 850 509	-
Из общей суммы затрат отнесено на непроизводственные счета	861	-	-

10. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование забалансового счета	код стр	на начало года	на конец года
1	2	3	4
Арендованные основные средства (001)	910		
..... ..			
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	920		
Товары, принятые на комиссию (004)	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов(007)	940		
Износ жилищного фонда (014)	950		
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (015)	960		
Обеспечения обязательств и платежей выданные(009)	970		
Износ объектов соц. сферы государственной (020), кроме жил.фонда	980		
	990		

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРСКОЙ ФИРМЫ
о сводной бухгалтерской отчетности РАО "Газпром"
за 1996 год

Аktionерам российского акционерного общества "Газпром"

1. Нами проведен аудит прилагаемых сводного бухгалтерского баланса РАО "Газпром" и его дочерних предприятий по состоянию на 1 января 1997 года и сводного отчета о финансовых результатах за 1996 год (далее - сводная бухгалтерская отчетность). Данная сводная бухгалтерская отчетность подготовлена руководством РАО "Газпром" исходя из Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26 декабря 1994 г. № 170, и Методических рекомендаций по составлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов от 30 декабря 1996 г. № 112. Сводная бухгалтерская отчетность, подготавливаемая исходя из названных нормативных актов, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Пояснения к прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности содержат описание методики подготовки этой отчетности и информацию о важнейших аспектах применяемой учетной политики.
2. Ответственность за подготовку сводной бухгалтерской отчетности несет руководство РАО "Газпром". Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о данной сводной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
3. Мы проводили аудит в соответствии с Временными правилами аудиторской деятельности в Российской Федерации, утвержденными Указом Президента Российской Федерации от 22 декабря 1993 года № 2263, и Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что сводная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе, с посещением ряда предприятий, подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в сводной бухгалтерской отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о данной отчетности.
4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заклyчению сводная бухгалтерская отчетность достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов РАО "Газпром" и его дочерних предприятий по состоянию на 1 января 1997 года и финансовых результатов их деятельности за 1996 год в соответствии с изложенным в параграфе 1 настоящего Заклyчения.

Директор АО Прайс Уотерхаус
Партнер Прайс Уотерхаус

Б.Д. Эдвардс

15 мая 1997 года

Приложение № 5

Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для годовой бухгалтерской отчетности за 1997 год

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

За год 1996

ИН

7736050003

Коды

Форма №1 по ОКУД

0710001

Дата(год,месяц,число)

Организация РАО"Газпром"

по ОКПО

00040778

Отрасль (вид деятельности) трубопроводный транспорт

по ОКОНХ

97300

Организационно-правовая форма

по КОПФ

47

Орган управления

государственным имуществом

по ОКПО

Единица измерения: млн.руб.

по СОЕИ

Контрольная сумма

Адрес 117884, Москва ул.Наметкина 16-а

Дата высылки

Дата получения

Срок представления

31.03.97

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
I	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы (04,05)	110	34 674	42 823
в том числе:			
организационные расходы	111	-	-
патенты,лицензии,товарные знаки (знаки обслужи- вания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	112	34 674	42 823
Основные средства(01,02,03)	120	-	141 070 104
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания,сооружения,машины и оборудование	122	-	141 070 104
Незавершенное строительство(07,08,61)	130	-	919 516
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	7 592 936	7 209 492
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	506 119	1 182 076
инвестиции в зависимые общества	142	473 203	656 895
инвестиции в другие организации	143	219 968	273 602
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев.	144	109 357	1 648 633
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	6 284 289	3 448 286
Прочие внесборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	7 627 610	149 241 935
II. Оборотные активы			
Запасы.....	210	2 215 190	3 432 139
в том числе:			
сырье,материалы и другие аналогичные цен- ности (10,15,16)	211	13	-
животные на выращивании и откорме (11)	212	-	-
малоценные и быстроизнашивающиеся прдме- ты (12,13,16)	213	-	-
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20,21,23,29,30,36,44)	214	974 640	1 288 632
готовая продукция и товары для перепродажи (40, 41)	215	588 250	1 335 231
товары отгруженные (45)	216	652 075	807 983
расходы будущих периодов (31)	217	212	293
прочие запасы и затраты	218	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	638 420	337 051

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
I	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики (62,76,82)	231	-	-
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	233	-	-
авансы выданные (61)	234	-	-
прочие дебиторы	235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)	240	33 202 264	38 254 229
в том числе:			
покупатели и заказчики (62,76,82)	241	14 801 568	10 877 662
векселя к получению(62)	242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	243	4 567 402	11 147 435
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	-	-
авансы выданные (61)	245	8 676 179	13 807 847
прочие дебиторы	246	5 157 115	2 421 285
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82))	250	1 625 518	2 173 849
в том числе:			
инвестиции в зависимые общества	251	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	-	210 259
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	1 625 518	1 963 590
Денежные средства	260	585 647	1 548 276
в том числе:			
касса(50)	261	448	186
расчетные счета (51)	262	49 506	700 242
валютные счета(52)	263	99 496	150 816
прочие денежные средства(55,56,57)	264	436 197	697 032
Прочие оборотные активы	270	44 424 713	284 102
Итого по разделу II	290	82 691 752	46 029 646
III. Убытки			
Непокрытые убытки прошлых лет (88)	310	-	-
Убыток отчетного года	320	X	-
Итого по разделу III	390	-	-
БАЛАНС (сумма строк 190+290+390)	399	90 319 362	195 271 581

ПАССИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
IV. Капитал и резервы			
Уставный капитал (85)	410	236 735	236 735
Внутрихозяйственные расчеты по выделенному имуществу	411	-	-
Добавочный капитал (87)	420	45 511 345	149 316 280
Резервный капитал (86)	430	23 674	35 510
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	23 674	35 510
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.	432	-	-
Фонды накопления (88)	440	-	-
Фонды социальной сферы (88)	450	-	-
Целевые финансирование и поступления (96)	460	19 134 428	403 065
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	470	7 200 276	6 072 611
Нераспределенная прибыль отчетного года	480	X	2 658 142
Итого по разделу IV	490	72 106 458	158 722 343
V. Долгосрочные пассивы			
Заемные средства (92,95)	510	-	12 181 507
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	-	12 181 507
прочие займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.	512	-	-
Прочие долгосрочные пассивы	520	-	-
Итого по разделу V	590	-	12 181 507
VI. Краткосрочные пассивы			
Заемные средства (90,94)	610	1	2 365 987
в том числе:			
кредиты банков	611	1	2 365 987
прочие займы	612	-	-
Кредиторская задолженность	620	18 036 882	21 758 416
в том числе:			
поставщики и подрядчики (60,76)	621	3 737 453	4 340 291
векселя к уплате (60)	622	-	413 400
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (78)	623	426 503	7 619 141
по оплате труда (70)	624	-	-
по социальному страхованию и обеспечению (69)	625	32	-
задолженность перед бюджетом (68)	626	2 203 646	838 238
авансы полученные (64)	627	196 959	4 020 350
прочие кредиторы.	628	11 472 289	4 526 996
Расчеты по дивидендам	630	-	68 311
Доходы будущих периодов (83)	640	176 021	175 017
Фонды потребления (88)	650	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей (89)	660	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	670	-	-
Итого по разделу VI	690	18 212 904	24 367 731
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	699	90 319 362	195 271 581

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

ИНН

7736050003

за год 1996

Форма №2 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

Организация РАО"Газпром"

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

Организационно-правовая форма

Орган управления

государственным имуществом

Единица измерения: млн.руб.

По ОКПО

По ОКОНХ

По КОПФ

По ОКПО

По СОЕИ

Контрольная сумма

КОДЫ

0710002

00040778

97300

47

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошл.года
1	2	3	4
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	50 781 843	33 280 069
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	020	28 888 548	21 004 152
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль(убыток)от реализации(строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	21 893 295	12 275 917
Проценты к получению	060	363 312	195 885
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	38 016	280 625
Прочие операционные доходы	090	66 817 001	38 959 475
Прочие операционные расходы	100	64 966 668	38 233 685
Прибыль (убыток)от финансово-хозяйственной деятельности (строки (050+060-070+080+090-100))	110	24 144 956	13 478 217
Прочие внереализационные доходы	120	3 053 546	238 070
Прочие внереализационные расходы	130	4 394 515	21 344
Прибыль (убыток)отчетного периода (строки (110+120-130))	140	22 803 987	13 694 943
Налог на прибыль	150	3 773 360	1 810 233
Отвлеченные средства	160	16 372 485	1 013 431
Нераспределенная прибыль (убыток)отчетного периода(строки (140-150-160))	170	2 658 142	10 871 279

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Отчет о движении капитала

ИНН

за год 1996

Форма №3 по ОКУД

Дата (год, м-ц, число)

Организация РАО "Газпром"

По ОКПО

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

По ОКОНХ

Организационно-правовая форма

По КОПФ

Орган управления

государственным имуществом

По ОКПО

Единица измерения: млн.руб.

По СОЕИ

Контрольная сумма

7736050003
КОДЫ
0710003
00040778
97300
47

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
I. Собственный капитал					
Уставный (складочный) капитал	010	236 735	-	-	236 735
Добавочный капитал	020	45 511 345	104 684 893	879 958	149 316 280
Резервный фонд	030	23 674	11 836	-	35 510
-	040	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	050	7 200 276	-	1 127 665	6 072 611
Фонды накопления - всего	060	-	-	-	-
Фонд социальной сферы	070	-	-	-	-
-	080	-	-	-	-
Целевые финансирование и поступления из бюджета	090	1 020	10 413	11 437	- 4
Целевые финансирование и поступления из отраслевых и межотраслевых внебюджетных фондов - всего	100	18 963 987	8 051 857	27 015 844	-
Прочие целевые поступления	101	169 421	5 276 565	5 042 917	403 069
Итого по разделу I	130	72 106 458	118 035 564	34 077 821	156 064 201
II. Прочие фонды и резервы					
Фонды потребления - всего	140	-	-	-	-
-	141	-	-	-	-
-	142	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей - всего	150	-	-	-	-
-	151	-	-	-	-
-	152	-	-	-	-
-	153	-	-	-	-
-	154	-	-	-	-
-	155	-	-	-	-
-	156	-	-	-	-
Оценочные резервы - всего	160	-	-	-	-
-	161	-	-	-	-
-	162	-	-	-	-
-	170	-	-	-	-
Итого по разделу II	180	-	-	-	-

Справки

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4
1) Чистые активы	185	53 148 051	158 284 036
		Из бюджета	Из отрасле-вых и меж-отраслевых фондов
		3	4
2) Получено на:			
финансирование капитальных вложений	191	-	-
финансирование научно-исследовательских работ	192	-	725 311
возмещение убытков	193	-	-
социальное развитие	194	-	-
прочие цели	195	10 413	7 326 546

Руководитель _____ Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за год 1996

Организация РАО "Газпром"
Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт
Организационно-правовая форма
Орган управления
государственным имуществом
Единица измерения: млн.руб.

ИНН 7736050003
КОДЫ 0710004
Форма №4 по ОКУД
Дата (год,м-ц,число)
По ОКПО 00040778
По ОКОНХ 97300
По КОПФ 47
По ОКПО
По СОЕИ
Контрольная сумма

Наименование показателя	Код стр.	Сумма	Из нее		
			по текущей деятельности	по инвестиционной деятельности	по финансовой деятельности
1	2	3	4	5	6
1.Остаток денежных средств на начало года	010	540 575	X	X	X
2.Поступило денежных средств - всего	020	164 947 694	164 504 771	442 923	-
в том числе:		-			
выручка от реализации товаров ,продукции, работ и услуг	030	40 435 012	40 435 012	X	X
выручка от реализации основных средств и иного имущества	040	42 888 628	42 888 628	-	-
авансы ,полученные от покупателей (заказчиков)	050	35 601 176	35 601 176	X	X
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	060	21 955	21 955	-	-
безвозмездно	070	-	-	-	-
кредиты,займы	080	6 095 782	6 095 782	-	-
дивиденды,проценты по финансовым вложениям	090	442 923	X	442 923	-
из банка в кассу организации	100	20 693	20 693		
прочие поступления	110	39 441 525	39 441 525	-	-
3. Направлено денежных средств - всего	120	164 083 441	138 638 474	25 429 100	15 867
в том числе:					
на оплату приобретенных товаров,оплату работ,услуг	130	4 429 087	4429087	-	-
на оплату труда	140	9 741	9741	X	X
отчисления на социальные нужды	150	439 194	439 194	X	X
на выдачу подотчетных сумм	160	11 971	11 971	-	-
на выдачу авансов	170	3 262 846	3 262 846	-	-
на оплату долевого участия в строительстве	180	201 246	X	201 246	X
на оплату машин ,оборудования и транспортных средств	190	-	X	-	X
на финансовые вложения	200	25 227 854	-	25 227 854	-
на выплату дивидендов,процентов	210	15 867	X	-	15 867
на расчеты с бюджетом	220	18 274 824	18 274 824	X	-
на оплату процентов по полученным кредитам, займам	230	330 901	330 901	-	-
сдано в банк из кассы организации		2 590	2 590	-	-
прочие выплаты,перечисления и т.п.	250	111 877 320	111 877 320	-	-
4. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	260	1 404 828	X	X	X
СПРАВОЧНО: Из строки 020 поступило по наличному расчету - ВСЕГО	270	1			
в том числе по расчетам:					
с юридическими лицами	280	-			
с физическими лицами	290	1			
из них с применением:					
контрольно - кассовых аппаратов	291	-			
бланков строгой отчетности	292	-			
Наличные денежные средства:					
поступило из банка в кассу организации	295	-			
сдано в банк из кассы организации	296	-			

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Приложение к бухгалтерскому балансу

ИНН

7736050003

за год 1996

Форма №5 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

По ОКПО

По ОКОНХ

По КОПФ

По ОКПО

По СОЕИ

Контрольная сумма

КОДЫ

0710005

00040778

97300

47

Организация РАО"Газпром"

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

Организационно-правовая форма

Орган управления

государственным имуществом

Единица измерения: млн.руб.

1. Движение заемных средств

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Получено	Погашено	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные кредиты банков	110	-	12 529 610	348 103	12 181 507
в том числе не погашенные в срок	111	-	-	-	-
Прочие долгосрочные займы	120	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	121	-	-	-	-
Краткосрочные кредиты банков	130	1	4 994 678	2 628 692	2 365 987
в том числе не погашенные в срок	131	1	-	1	-
Кредиты банков для работников	140	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	141	-	-	-	-
Прочие краткосрочные займы	150	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	151	-	-	-	-

2. Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Дебиторская задолженность:					
краткосрочная	210	33 202 264	195 710 598	190 658 633	38 254 229
в том числе просроченная	211	20 158 746	35 315 595	38 305 068	17 169 273
из нее длительностью свыше 3 мес.	212	12 134 803	20 158 746	28 859 598	3 433 951
долгосрочная	220	-	-	-	-
в том числе просроченная	221	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 месяцев	222	-	-	-	-
из стр.220 задолженность,платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	223	-	-	-	-
Кредиторская задолженность:					-
краткосрочная	230	18 036 882	17 668 435	13 946 901	21 758 416
в том числе просроченная	231	3 750 042	11 928 286	8 186 376	7 491 952
из нее длительностью свыше 3 мес.	232	3 491 806	7 811 350	7 695 240	3 607 916
долгосрочная	240	-	-	-	-
в том числе просроченная	241	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 мес.	242	-	-	-	-
из стр.240 задолженность,платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	243	-	-	-	-
Обеспечения:					
полученные	250	-	-	-	-
в том числе от третьих лиц	251	-	-	-	-
выданные	260	-	-	-	-
в том числе третьим лицам	261	-	-	-	-

СПРАВКИ К РАЗДЕЛУ 2

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
1) Движение векселей					
Векселя выданные:	262	-	844 000	430 600	413 400
в том числе просроченные	263	-	-	-	-
Векселя полученные:	264	-	4 812 160	4 812 160	-
в том числе просроченные	265	-	-	-	-
2) Дебиторская задолженность по поставленной продукции (работам, услугам) по фактической себестоимости	266	4 792 892	15 630 564	15 672 906	475 055
		За отчетный год		За предыдущий год	
		3		4	
3) Списана дебиторская задолженность на финансовые результаты	267	-	-	-	33
в том числе по истечении предельного срока	268	-	-	-	33

4) Перечень организаций дебиторов, имеющих наибольшую задолженность

Наименование организации	Код стр.	Остаток на конец года	
		Всего	в т.ч. длительностью свыше 3 месяцев
1	2	3	4
Интергаз	270	1 671 696	248 336
Укрзарубежнефтегаз	271	170 645	-
Мотр СИГ	272	230 228	48 520
Белорусьтрансгаз	273	1 092 896	-
Молдовагаз	274	1 286 634	1 286 634
Газснабтранзит	275	957 450	705 450
-	276	-	-
-	277	-	-
-	278	-	-
-	279	-	-

3. Амортизируемое имущество

Наименование показателя	код стр.	Остаток на начало года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
I. Нематериальные активы					
Права на объекты интеллектуальной (промышленной) собственности	310	12	3 197	134	3 075
в том числе права, возникающие:					
из авторских и иных договоров на произведения науки, литературы, искусства и объекты смежных прав, на программы ЭВМ, базы данных и др.	311	-	278	-	278
из патентов на изобретения, промышленные образцы, коллекционные достижения, из свидетельств на полезные модели, товарные знаки и знаки обслуживания или лицензионных договоров на их использование	312	12	2 919	134	2 797
из прав на "ноу-хау"	313	-	-	-	-
Права на пользование обособленными природными объектами	320	16	1 750	2	1 764
Организационные расходы	330	-	-	-	-
Деловая репутация организации	340	-	-	-	-
Прочие	349	34 646	3 338	-	37 984

Итого(сумма строк 310+320+330+340+349)	350	34 674	8 285	136	42 823
II.Основные средства					
Земельные участки и объекты природопользования	360	-	-	-	-
Здания	361	-	-	-	-
Сооружения	362	-	218 139 786	-	218 139 786
Машины и оборудование	363	-	-	-	-
Транспортные средства	364	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	365	-	-	-	-
Рабочий скот	366	-	-	-	-
Продуктивный скот	367	-	-	-	-
Многолетние насаждения	368	-	-	-	-
Другие виды основных средств	369	-	-	-	-
Итого (сумма строк 360-369)	370	-	218 139 786	-	218 139 786
в том числе:					
производственные	371	-	218 139 786	-	218 139 786
непроизводственные	372	-	-	-	-
III. Малоценные и быстроизнашивающиеся предметы - итого:					
	380	-	-	-	-
в том числе:					-
на складе	381	-	-	-	-
в эксплуатации	382	-	-	-	-

Справка к разделу 3

Наименование показателя	Код стр.	На начало года	На конец года	
1	2	3	4	
Из строки 371, графы 3 и 6 передано в аренду - всего	385	-	218 139 786	
в том числе:				
здания	386	-	-	
сооружения	387	-	218 139 786	
-	388	-	-	
-	389	-	-	
переведено на консервацию	390	-	-	
Износ амортизируемого имущества нематериальных активов	391	-	-	
основных средств - всего	392	-	77 069 682	
в том числе:			77 069 682	
зданий и сооружений	393	-	-	
машин, оборудования, транспортных средств	394	-	-	
других	395	-	-	
малоценных и быстроизнашивающихся предметов.	396	-	-	
Справочно:				
Результат по индексации в связи с переоценкой основных средств:				
первоначальной(восстановительной) стоимости	397	-	X	
износа	398	-	X	
Имущество,находящееся в залоге	400	-	-	

**4. Движение средств финансирования
долгосрочных инвестиций и финансовых вложений**

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Начислено (образовано)	Использовано	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Собственные средства организации - всего	410	-	219 596	219 596	-
в том числе:					
амортизация основных средств	411	-	-	-	-
амортизация нематериальных активов	412	-	-	-	-
прибыль, остающаяся в распоряжении организации (фонд накопления)	413	-	219 596	219 596	-
прочие	414	-	-	-	-
Привлеченные средства - всего	420	-	5 741 128	207 666	5 533 462
в том числе:					
кредиты банков	421	-	5 741 128	207 666	5 533 462
заемные средства других организаций	422	-	-	-	-
долевое участие в строительстве	423	-	-	-	-
из бюджета	424	-	-	-	-
из внебюджетных фондов	425	-	-	-	-
прочие	426	-	-	-	-
Всего собственных и привлеченных средств (сумма строк 410 и 420)	430	-	5 960 724	427 262	5 533 462
Незавершенное строительство	440	-	427 262	-	427 262
Инвестиции в дочерние общества	450	-	-	-	-
Инвестиции в зависимые общества	460	-	-	-	-

5. Финансовые вложения

Наименование показателя	Код стр.	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало года	на конец года	на начало года	на конец года
1	2	3	4	5	6
Паи и акции других организаций	510	1 199 290	2 112 573	-	-
Облигации и другие долговые обязательства	520	5 397 314	699 848	-	904 200
Предоставленные займы	530	109 357	1 648 633	902 829	869 310
Прочие	540	886 975	2 748 438	722 689	190 080
Справочно:					
По рыночной стоимости облигации и другие ценные бумаги	550	-	-	-	-

6. Затраты, произведенные организацией

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	610	13 483 390	3 782 920
Затраты на оплату труда	620	24 080	14 208
Отчисления на социальные нужды	630	15 227	6 073
Амортизация основных средств	640	-	-
Прочие затраты	650	5 807 837	5 047 308
Итого по элементам затрат	660	19 330 534	8 850 509
Из общей суммы затрат отнесено на непроизводственные счета	661	1 991 515	37 826

7. Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год		За предыдущий год	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	710	1 362 610	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	720	1 589 526	1 223 894	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	730	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	740	133 800	380 840	-	-
-	750	-	-	-	-
-	760	-	-	-	-
-	770	-	-	-	-

8. Социальные показатели

Наименование показателя	Код стр.	Причисляется по расчету	Израсходовано	Перечислено в фонды
1	2	3	4	5
Отчисления на социальные нужды:				
в Фонд социального страхования	810	2 472	1 536	1 001
в Пенсионный Фонд	820	11 418	-	11 419
в Фонд занятости	830	512	-	512
на медицинское страхование	840	1 219	-	1 219
Среднесписочная численность работников	850	865		
Денежные выплаты и поощрения, не связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг	860	149		
Доходы по акциям и вкладам в имущество организации	870	1 234		

9. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование забалансового счета	код стр.	на начало года	на конец года
1	2	3	4
Арендованные основные средства (001)	910	-	-
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	920	-	-
Товары, принятые на комиссию (004)	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (007)	940	-	-
Износ жилищного фонда (014)	950	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (015)	960	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные (009)	970		486 209
Износ объектов соц. сферы	980		
-	990		

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Отчет об использовании бюджетных ассигнований организацией, предприятием

на 1996	ИНН	7736050003
Организация, предприятие: РАО "Газпром"	КОДЫ	
Периодичность: годовая, 1 июля и 1 октября год	Форма № 2-2 по ОКУД	0503005
Единица измерения: тыс.руб./млн.руб. млн.руб.	Дата (год, месяц, число).	
Министерство, ведомство	по ОКПО	00040778
Главный раздел и подраздел	по ОКУД	28
Целевая статья	по СОЕИ	
Вид расходов	по КВСП	
	по КФСР	
	по КЦСР	
	по КВР	
	Контрольная сумма	

Наименование показателя	Код показателя	Код стр.	Предусмотрено ассигнований в бюджете на отчетный период	Кассовые расходы	Фактические расходы
1	2	3	4	5	6
Оплата труда государственных служащих - всего	110100	10	-	-	-
в том числе:					
Основной оклад гражданских служащих	110101	20	-	-	-
Надбавки к заработной плате гражданских служащих	110102	30	-	-	-
Дополнительная оплата гражданских служащих	110103	40	-	-	-
Оплата труда внештатных сотрудников	110104	50	-	-	-
Прочие денежные выплаты гражданским служащим	110105	60	-	-	-
Начисления на заработную плату - всего	110200	70	-	-	-
в том числе:					
Взносы на государственное социальное страхование с заработной платы рабочих и служащих	110201	80	-	-	-
Взносы в Пенсионный фонд, Фонд обязательного медицинского страхования, Государственный фонд занятости с зарплаты рабочих и служащих	110202	90	-	-	-
Приобретение предметов снабжения и расходных материалов - всего	110300	100	-	-	-
в том числе:					
Канцелярские принадлежности, материалы и предметы для текущих хозяйственных целей	110301	110	-	-	-
Медикаменты и перевязочные средства	110302	120	-	-	-
Мягкий инвентарь и обмундирование	110303	130	-	-	-
Продукты питания	110304	140	-	-	-
Прочие расходные материалы и предметы снабжения	110305	150	-	-	-
Командировки и служебные разъезды - всего	110400	160	-	-	-
в том числе:					
Компенсационные выплаты работникам	110401	170	-	-	-
Прочие расходы по командировкам и служебным разъездам	110402	180	-	-	-
Оплата транспортных услуг	110500	190	-	-	-
Оплата услуг по связи	110600	200	-	-	-
Оплата коммунальных услуг	110700	210	-	-	-
Оплата геологоразведочных услуг	110800	220	-	-	-
Оплата услуг по типовому проектированию	110900	230	-	-	-
Прочие текущие расходы на закупки товаров и услуг - всего	111000	240	319	319	319
в том числе:					
Оплата услуг научно-исследовательских организаций	111001	250	-	-	-
Оплата текущего ремонта оборудования и инвентаря	111002	260	-	-	-
Оплата текущего ремонта зданий и помещений	111003	270	-	-	-
Прочие текущие расходы	111004	280	319	319	319
Субсидии - всего	130100	300	-	-	-
в том числе:					
Субсидии государственным предприятиям	130101	310	-	-	-
Субсидии финансовым учреждениям	130102	320	-	-	-
Убытки предприятий и организаций,					

Наименование показателя	Код пока- зателя	Код стр.	Предусмотрено ассигнований в бюджете на отчетный период	Кассовые расходы	Фактические расходы
1	2	3	4	5	6
возникающие при продаже товаров (услуг)	130103	330	-	-	-
Прочие субсидии	130104	340	-	-	-
Текущие трансферты - всего	130200	350	-	-	-
в том числе:					
Средства, передаваемые другим бюджетам	130201	360	-	-	-
Трансферты неприбыльным организациям	130202	370	-	-	-
Трансферты населению - всего	130300	380	-	-	-
в том числе:					
Выплаты пенсий и пособий	130301	390	-	-	-
Стипендии	130302	400	-	-	-
Прочие трансферты населению	130303	410	-	-	-
Приобретение оборудования и предметов длительного пользования - всего	240100	420	-	-	-
в том числе:					
Приобретение производственного оборудо- вания и предметов длительного пользования для государственных предприятий	240101	430	-	-	-
Капитальный ремонт - всего	240300	440	-	-	-
в том числе:					
Капитальный ремонт жилого фонда	240301	450	-	-	-
Капитальный ремонт производственных объектов	240302	460	-	-	-
Капитальный ремонт объектов социально- культурного и бытового назначения	240303	470	-	-	-
Капитальный ремонт административных объектов	240304	480	-	-	-
Прочий капитальный ремонт	240305	490	-	-	-
Приобретение товарно-материальных ценностей для государственных запасов и резервов	250100	500	-	-	-
Приобретение прочих запасов и резервов	250200	510	-	-	-
Приобретение земли	260100	520	-	-	-
Приобретение нематериальных активов	260200	530	-	-	-
Капитальные трансферты внутри страны	270100	540	-	-	-
Трансферты государственным нефинансовым предприятиям	270102	550	-	-	-
Компенсация на детей		560	10 094	10 094	10 094
-		570	-	-	-
-		580	-	-	-
Итого	600000	590	-	-	-
Капитальное строительство - всего	240200	600	-	-	-
в том числе:					
Жилищное строительство	240201	610	-	-	-
Строительство производственных объектов	240202	620	-	-	-
Строительство объектов социально- культурного и бытового назначения	240203	630	-	-	-
Строительство административных объектов	240204	640	-	-	-
Прочее строительство	240205	650	-	-	-
ВСЕГО	800000	660	10 413	10 413	10 413
Получено ассигнований из бюджета		670	10 413	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРСКОЙ ФИРМЫ
о сводной бухгалтерской отчетности РАО "Газпром" за 1997 год

Акционерам российского акционерного общества "Газпром"

1. Нами проведен аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности Российского акционерного общества "Газпром" и его крупнейших предприятий, дочерних и зависимых обществ (в дальнейшем - "Группа"), включающей сводный бухгалтерский баланс на 1 января 1998 года и сводный отчет о прибылях и убытках за 1997 год (в дальнейшем - сводная бухгалтерская отчетность). Данная сводная бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Группы исходя из Федерального закона "О бухгалтерском учете", Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26 декабря 1994 года № 170, и Методических рекомендаций по составлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов от 30 декабря 1996 г. № 112. Сводная бухгалтерская отчетность, подготавливаемая исходя из названных нормативных актов, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. В Пояснениях к сводной бухгалтерской отчетности приводятся важнейшие принципы учетной политики, информация о существенных показателях бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках, а также методы консолидации, которые были использованы при составлении отчетности.
2. Ответственность за подготовку сводной бухгалтерской отчетности несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной сводной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
3. Мы проводили аудит в соответствии с Временными правилами аудиторской деятельности в Российской Федерации, утвержденными Указом Президента Российской Федерации от 22 декабря 1993 года № 2263, Правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, и Международными стандартами аудита. Согласно этим Правилам и стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что сводная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе, с посещением ряда предприятий, подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в сводной бухгалтерской отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством Группы, а также общую оценку сводной бухгалтерской отчетности, с тем чтобы удостовериться в ее соответствии законодательству Российской Федерации. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о достоверности данной отчетности.
4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему ЗаклЮчению сводная бухгалтерская отчетность достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов Группы по состоянию на 1 января 1998 года и финансовых результатов их деятельности за 1997 год исходя из Федерального закона "О бухгалтерском учете", Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26 декабря 1994 года № 170, и Методических рекомендаций по составлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов от 30 декабря 1996 г. № 112.

Директор акционерного общества
"Прайс Уотерхаус"
Аудитор

Р.Д. Патерсон

С.А. Блохин

12 мая 1998 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

За 1997 год

ИНН

7736050003

Коды

0710001

98 03 30

00040778

97300

47

Форма №1 по ОКУД

Дата(год,месяц,число)

Организация РАО "Газпром"

по ОКПО

Отрасль (вид деятельности) трубопроводный транспорт

по ОКОНХ

Организационно-правовая форма акционерная

по КОПФ

Орган управления

государственным имуществом

по ОКПО

Единица измерения: млн.руб.

по СОЕИ

Контрольная сумма

Адрес 117884, г. Москва, ул. Наметкина, 16 А

Дата высылки

Дата получения

Срок представления

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы (04,05)	110	48 453	121 235
в том числе:			
организационные расходы	111	-	-
патенты,лицензии,товарные знаки (знаки обслужи- вания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	112	9 556	22 730
Основные средства(01,02,03)	120	142 939 470	140 241 076
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания,сооружения,машины и оборудование	122	142 701 292	139 855 057
Незавершенное строительство(07,08,61)	130	2 155 456	5 661 038
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	7 209 492	16 065 821
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	1 182 076	8 012 276
инвестиции в зависимые общества	142	656 895	492 600
инвестиции в другие организации	143	273 602	533 784
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев.	144	1 648 633	3 818 275
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	3 448 286	3 208 886
Прочие внеоборотные активы	150	100	72
Итого по разделу I	190	152 352 971	162 089 242
II. Оборотные активы			
Запасы.....	210	3 485 864	6 290 585
в том числе:			
сырье,материалы и другие аналогичные цен- ности (10,15,16)	211	20 029	36 997
животные на выращивании и откорме (11)	212	122	375
малоценные и быстроизнашивающиеся предме- ты (12,13,16)	213	25 207	30 956
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20,21,23,29,30,36,44)	214	1 291 954	3 111 495
готовая продукция и товары для перепродажи (40, 41)	215	1 339 973	492 078
товары отгруженные (45)	216	807 983	2 618 419
расходы будущих периодов (31)	217	596	265
прочие запасы и затраты	218	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	342 283	1 186 633

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
I	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	721	121 423
в том числе:			
покупатели и заказчики (62,76,82)	231	-	-
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	233	-	-
авансы выданные (61)	234	-	-
прочие дебиторы	235	721	121 423
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)	240	37 938 465	62 225 611
в том числе:			
покупатели и заказчики (62,76,82)	241	10 887 819	16 797 792
векселя к получению(62)	242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	243	10 708 485	34 189 334
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	-	-
авансы выданные (61)	245	13 810 230	3 501 018
прочие дебиторы	246	2 531 931	7 737 467
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82))	250	2 172 149	3 684 037
в том числе:			
инвестиции в зависимые общества	251	-	-
собственные акции,выкупленные у акционеров	252	210 259	1 221 716
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	1 961 890	2 462 321
Денежные средства	260	1 567 624	5 474 882
в том числе:			
касса(50)	261	207	315
расчетные счета (51)	262	718 746	90 072
валютные счета(52)	263	150 911	2 367 190
прочие денежные средства(55,56,57)	264	697 760	3 017 305
Прочие оборотные активы	270	284 076	292 639
Итого по разделу II	290	45 791 182	79 275 810
III. Убытки			
Непокрытые убытки прошлых лет (88)	310	-	3 011 647
Убыток отчетного года	320	X	-
Итого по разделу III	390	-	3 011 647
БАЛАНС (сумма строк 190+290+390)	399	198 144 153	244 376 699

ПАССИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
IV. Капитал и резервы			
Уставный капитал (85)	410	236 735	236 735
Внутрихозяйственные расчеты по выделенному имуществу	411	-	-
Добавочный капитал (87)	420	151 577 593	157 385 097
Резервный капитал (86)	430	35 510	35 510
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	35 510	35 510
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.	432	-	-
Фонды накопления (88)	440	-	-
Фонды социальной сферы (88)	450	429 504	430 340
Целевые финансирование и поступления (96)	460	432 230	352 174
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	470	8 730 828	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	480	X	18 697 467
Итого по разделу IV	490	161 442 400	177 137 323
V. Долгосрочные пассивы			
Заемные средства (92,95)	510	12 181 507	42 110 102
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	12 181 507	42 110 102
прочие займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.	512	-	-
Прочие долгосрочные пассивы	520	-	-
Итого по разделу V	590	12 181 507	42 110 102
VI. Краткосрочные пассивы			
Заемные средства (90,94)	610	2 365 987	3 360 130
в том числе:			
кредиты банков	611	2 365 987	2 780 354
прочие займы	612	-	579 776
Кредиторская задолженность	620	21 910 924	21 527 240
в том числе:			
поставщики и подрядчики (60,76)	621	4 476 618	5 363 854
векселя к уплате (60)	622	413 400	3 614 636
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (78)	623	7 588 253	944 396
по оплате труда (70)	624	918	727
по социальному страхованию и обеспечению (69)	625	1 933	526
задолженность перед бюджетом (68)	626	841 917	1 190 722
авансы полученные (64)	627	4 024 880	133 803
прочие кредиторы.	628	4 563 005	10 278 576
Расчеты по дивидендам	630	68 311	240 898
Доходы будущих периодов (83)	640	175 024	1 006
Фонды потребления (88)	650	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей (89)	660	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	670	-	-
Итого по разделу VI	690	24 520 246	25 129 274
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	699	198 144 153	244 376 699

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 1997 год

ИНН

7736050003

Организация	РАО "Газпром"	Форма №2 по ОКУД	КОДЫ
Отрасль(вид деятельности)	трубопроводный транспорт	Дата (год,м-ц,число)	0710002
Организационно-правовая форма	акционерная	По ОКПО	98 03 30
Орган управления	государственным имуществом	По ОКОНХ	00040778
Единица измерения:	млн.руб.	По КОПФ	97300
		По ОКПО	47
		По СОЕИ	
		Контрольная сумма	

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошл.года
1	2	3	4
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	80 697 682	58 878 790
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	020	54 135 271	30 065 179
Коммерческие расходы	030	1 614	1 165
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль(убыток)от реализации(строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	26 560 797	28 812 446
Проценты к получению	060	247 809	363 447
Проценты к уплате	070	16 589	-
Доходы от участия в других организациях	080	50 554	38 016
Прочие операционные доходы	090	97 513 677	66 826 485
Прочие операционные расходы	100	98 918 095	65 014 355
Прибыль (убыток)от финансово-хозяйственной деятельности (строки (050+060-070+080+090-100))	110	25 438 153	31 026 039
Прочие внереализационные доходы	120	566 509	3 055 218
Прочие внереализационные расходы	130	542 205	4 395 503
Прибыль (убыток)отчетного периода (строки (110+120-130))	140	25 462 457	29 685 754
Налог на прибыль	150	6 080 586	3 776 982
Отвлеченные средства	160	684 404	349 255
Нераспределенная прибыль (убыток)отчетного периода(строки (140-150-160))	170	18 697 467	25 559 517

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для годовой бухгалтерской отчетности за 1997 г.

Отчет о движении капитала

ИНН 7736050003

за 1997 год

Форма №3 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

Организация РАО "Газпром"

По ОКПО

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

По ОКОНХ

Организационно-правовая форма акционерная

По КОПФ

Орган управления

По ОКПО

государственным имуществом

По СОЕИ

Единица измерения: млн.руб.

Контрольная сумма

КОДЫ
0710003
98 03 30
00040778
97300
47

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
I. Собственный капитал					
Уставный (складочный) капитал	010	236 735	-	-	236 735
Добавочный капитал	020	151 577 593	7 345 507	1 538 003	157 385 097
Резервный фонд	030	35 510	-	-	35 510
-	040	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	050	8 730 828	12	11 742 487	- 3 011 647
Фонды накопления - всего	060	-	-	-	-
Фонд социальной сферы	070	429 504	37 499	36 663	430 340
-	080	-	-	-	-
Целевые финансирование и поступления из бюджета	090	- 26	1 949	1 347	576
Целевые финансирование и поступления из отраслевых и межотраслевых внебюджетных фондов - всего	100	-	-	-	-
Прочие целевые поступления	101	432 249	293 854	374 505	351 598
Итого по разделу I	130	161 442 393	7 678 821	13 693 005	155 428 209
II. Прочие фонды и резервы					
Фонды потребления - всего	140	-	-	-	-
-	141	-	-	-	-
-	142	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей - всего	150	-	-	-	-
-	151	-	-	-	-
-	152	-	-	-	-
-	153	-	-	-	-
-	154	-	-	-	-
-	155	-	-	-	-
-	156	-	-	-	-
Оценочные резервы - всего	160	-	-	-	-
-	161	-	-	-	-
-	162	-	-	-	-
-	170	-	-	-	-
Итого по разделу II	180	-	-	-	-

Справки

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4
1) Чистые активы	185	160 936 038	172 454 287
		Из бюджета	Из отраслевых и межотраслевых фондов
		3	4
2) Получено на:			
финансирование капитальных вложений	191	-	96 733
финансирование научно-исследовательских работ	192	-	-
возмещение убытков	193	-	-
социальное развитие	194	-	-
прочие цели	195	1 949	163 541

Руководитель _____ Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 1997 год

Организация РАО "Газпром"
Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт
Организационно-правовая форма акционерная
Орган управления
государственным имуществом
Единица измерения: млн.руб.

ИНН
Форма №4 по ОКУД
Дата (год,м-ц,число)
По ОКПО
По ОКОНХ
По КОПФ
По ОКПО
По СОЕИ
Контрольная сумма

7736050003
КОДЫ
0710004
98 03 30
00040778
97300
47

Наименование показателя	Код стр.	Сумма	Из нее		
			по текущей деятельности	по инвестиционной деятельности	по финансовой деятельности
1	2	3	4	5	6
1.Остаток денежных средств на начало года	010	1 440 206	X	X	X
2.Поступило денежных средств - всего	020	233 194 429	180 460 381	29 322 442	23 411 606
в том числе:					
выручка от реализации товаров ,продукции, работ и услуг	030	52 668 501	52 668 501	X	X
выручка от реализации основных средств и иного имущества	040	70 410 104	62 230 637	342 899	7 836 568
авансы ,полученные от покупателей (заказчиков)	050	1 464 318	1 464 318	X	X
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	060	240 656	144 253	96 403	-
безвозмездно	070	-	-	-	-
кредиты,займы	080	44 955 305	15 444 636	27 520 004	1 990 665
дивиденды,проценты по финансовым вложениям	090	285 494	X	183 703	101 791
прочие поступления	110	63 170 051	48 508 036	1 179 433	13 482 582
3. Направлено денежных средств - всего	120	229 369 744	202 788 225	5 357 260	21 224 259
в том числе:					
на оплату приобретенных товаров,оплату работ,услуг	130	17 584 080	16 878 722	649 754	55 604
на оплату труда	140	98 381	X	X	X
отчисления на социальные нужды	150	53 859	X	X	X
на выдачу подотчетных сумм	160	19 067	19 067	-	-
на выдачу авансов	170	1 135 811	1 114 257	21 554	-
на оплату долевого участия в строительстве	180	27 390	X	27 390	X
на оплату машин ,оборудования и транспортных средств	190	4 967	X	4 967	X
на финансовые вложения	200	21 630 263	-	2 393 947	19 236 316
на выплату дивидендов,процентов	210	519 553	X	-	519 553
на расчеты с бюджетом	220	33 497 157	33 497 157	X	-
на оплату процентов по полученным кредитам, займам	230	1 253 743	329 109	924 634	-
прочие выплаты,перечисления и т.п.	250	153 545 473	150 797 673	1 335 014	1 412 786
4. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	260	5 264 891	X	X	X
СПРАВОЧНО: Из строки 020 поступило по наличному расчету - ВСЕГО	270	35 228			
в том числе по расчетам:					
с юридическими лицами	280	4 608			
с физическими лицами	290	30 620			
из них с применением:					
контрольно - кассовых аппаратов	291	6 615			
бланков строгой отчетности	292	1 676			
Наличные денежные средства:					
поступило из банка в кассу организации	295	36 565			
сдано в банк из кассы организации	296	37 062			

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Приложение к бухгалтерскому балансу

за 1997 год

ИНН

7736050003

Организация РАО "Газпром"

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

Организационно-правовая форма акционерная

Орган управления

государственным имуществом

Единица измерения: млн.руб.

Форма №5 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

По ОКПО

По ОКОНХ

По КОПФ

По ОКПО

По СОЕИ

Контрольная сумма

КОДЫ

0710005

98 03 30

00040778

97300

47

1. Движение заемных средств

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Получено	Погашено	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные кредиты банков	110	12 181 507	33 211 085	3 282 490	42 110 102
в том числе не погашенные в срок	111	-	-	-	-
Прочие долгосрочные займы	120	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	121	-	-	-	-
Краткосрочные кредиты банков	130	2 365 987	24 621 742	24 207 375	2 780 354
в том числе не погашенные в срок	131	-	-	-	-
Кредиты банков для работников	140	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	141	-	-	-	-
Прочие краткосрочные займы	150	-	579 776	-	579 776
в том числе не погашенные в срок	151	-	-	-	-

2. Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Дебиторская задолженность:					
краткосрочная	210	43 504 318	396 370 521	370 508 284	69 366 555
в том числе просроченная	211	26 513 570	187 933 013	169 337 745	45 108 838
из нее длительностью свыше 3 мес.	212	12 525 958	14 088 785	9 198 985	17 415 758
долгосрочная	220	721	211 313	90 611	121 423
в том числе просроченная	221	637	211 291	90 556	121 372
из нее длительностью свыше 3 месяцев	222	148	208 507	90 466	118 189
из стр.220 задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	223	84	208 529	90 373	118 240
Кредиторская задолженность:					
краткосрочная	230	21 910 924	112 392 723	112 776 407	21 527 240
в том числе просроченная	231	13 023 295	25 528 435	23 584 238	14 967 492
из нее длительностью свыше 3 мес.	232	10 506 056	10 311 902	10 864 229	9 953 729
долгосрочная	240	-	-	-	-
в том числе просроченная	241	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 мес.	242	-	-	-	-
из стр.240 задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	243	-	-	-	-
Обеспечения:					
полученные	250	-	-	-	-
в том числе от третьих лиц	251	-	-	-	-
выданные	260	-	-	-	-
в том числе третьим лицам	261	-	-	-	-

СПРАВКИ К РАЗДЕЛУ 2

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
1) Движение векселей					
Векселя выданные:	262	413 400	15 283 813	12 082 577	3 614 636
в том числе просроченные	263	-	631 263	556 168	75 095
Векселя полученные:	264	-	-	-	-
в том числе просроченные	265	-	-	-	-
2) Дебиторская задолженность по поставленной продукции (работам, услугам) по фактической себестоимости	266	2 880 711	54 147 787	51 704 655	5 323 843
3) Списана дебиторская задолженность на финансовые результаты в том числе по истечении предельного срока		За отчетный год		За предыдущий год	
		3		4	
	267	-		155 226	
	268	-		152 584	

4) Перечень организаций дебиторов, имеющих наибольшую задолженность

Наименование организации	Код стр.	Остаток на конец года	
		Всего	в т.ч. длительностью свыше 3 месяцев
1	2	3	4
"Итера"	270	2 100 647	612 375
"Интергаз"	271	1 019 450	287 085
"Укргазпром"	272	1 083 182	-
Национальный резервный банк	273	1 800 000	1 800 000
Интерпроком	274	164 271	164 271
Стройтрансгаз	275	230 983	-
Югославия	276	1 641 700	1 641 700
Газснабтранзит	277	2 155 187	1 721 033
Энергетическая таможня	278	29 713	29 713
Компания по проектному финансированию	279	194 728	194 728

3. Амортизируемое имущество

Наименование показателя	код стр.	Остаток на начало года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
I. Нематериальные активы					
Права на объекты интеллектуальной (промышленной) собственности	310	3 307	12 217	3 767	11 757
в том числе права, возникающие: из авторских и иных договоров на произведения науки, литературы, искусства и объекты смежных прав, на программы ЭВМ, базы данных и др.	311	97	1	98	-
из патентов на изобретения, промышленные образцы, коллекционные достижения, из свидетельств на полезные модели, товарные знаки и знаки обслуживания или лицензионных договоров на их использование	312	3 210	12 216	3 669	11 757
из прав на "ноу-хау"	313	-	-	-	-
Права на пользование обособленными природными объектами	320	1 772	8 873	12	10 633
Организационные расходы	330	-	-	-	-
Деловая репутация организации	340	-	-	-	-
Прочие	349	44 094	362 565	300 142	106 517
Итого(сумма строк 310+320+330+340+349)	350	49 173	383 655	303 921	128 907

II. Основные средства					
Земельные участки и объекты природопользования	360	-	598	598	-
Здания	361	1 162 072	745 764	334 587	1 573 249
Сооружения	362	218 266 238	4 196 463	87 990	222 374 711
Машины и оборудование	363	460 552	101 098	1 828	559 822
Транспортные средства	364	54 333	12 950	1 186	66 097
Производственный и хозяйственный инвентарь	365	211 276	173 614	4 834	380 056
Рабочий скот	366	74	-	-	74
Продуктивный скот	367	-	-	-	-
Многолетние насаждения	368	-	-	-	-
Другие виды основных средств	369	1 685	4 363 153	4 364 118	720
Итого (сумма строк 360-369)	370	220 156 230	9 593 640	4 795 141	224 954 729
в том числе:					
производственные	371	219 491 689	9 082 403	4 500 611	224 073 481
непроизводственные	372	664 541	511 237	294 530	881 248
III. Малоценные и быстроизнашивающиеся предметы - итого:	380	69 121	124 029	96 801	96 349
в том числе:					
на складе	381	24 641	43 728	37 895	30 474
в эксплуатации	382	44 480	80 301	58 906	65 875

Справка к разделу 3

Наименование показателя	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
Из строки 371, графы 3 и 6 передано в аренду - всего	385	218 146 063	222 335 294
в том числе:			
здания	386	-	-
сооружения	387	218 139 786	222 331 338
-	388	-	-
-	389	-	-
переведено на консервацию	390	-	-
Износ амортизируемого имущества			
нематериальных активов	391	720	7 672
основных средств - всего	392	77 216 760	84 713 653
в том числе:			
зданий и сооружений	393	77 139 987	84 576 452
машин, оборудования, транспортных средств	394	55 548	90 423
других	395	21 225	46 778
малоценных и быстроизнашивающихся предметов.	396	43 914	65 393
Справочно:			
Результат по индексации в связи с переоценкой основных средств:			
первоначальной(восстановительной) стоимости	397	-	X
износа	398	-	X
Имущество, находящееся в залоге	400	-	-

**4. Движение средств финансирования
долгосрочных инвестиций и финансовых вложений**

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Начислено (образовано)	Использовано	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Собственные средства организации - всего	410	83 680	6 705 680	1 531 253	5 258 107
в том числе:					
амортизация основных средств	411	68 961	6 588 417	1 005 562	5 651 816
амортизация нематериальных активов	412	282	6 751	7 021	12
прибыль, остающаяся в распоряжении организации (фонд накопления)	413	-	13 779	13 779	-
прочие	414	14 437	96 733	504 891	- 393 721
Привлеченные средства - всего	420	5 533 462	28 696 709	3 090 558	31 139 613
в том числе:					
кредиты банков	421	5 533 462	28 663 249	3 057 098	31 139 613
заемные средства других организаций	422	-	-	-	-
долевое участие в строительстве	423	-	19 435	19 435	-
из бюджета	424	-	-	-	-
из внебюджетных фондов	425	-	-	-	-
прочие	426	-	14 025	14 025	-
Всего собственных и привлеченных средств (сумма строк 410 и 420)	430	5 617 142	35 402 389	4 621 811	36 397 720
Незавершенное строительство	440	1 402 059	4 602 683	1 063 526	4 941 216
Инвестиции в дочерние общества	450	1 182 076	10 698 753	3 868 553	8 012 276
Инвестиции в зависимые общества	460	656 895	168 995	333 290	492 600

5. Финансовые вложения

Наименование показателя	Код стр.	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало года	на конец года	на начало года	на конец года
1	2	3	4	5	6
Паи и акции других организаций	510	2 112 573	9 038 660	-	-
Облигации и другие долговые обязательства	520	699 848	1 551	904 200	47 498
Предоставленные займы	530	1 648 633	3 818 275	869 310	1 937 372
Прочие	540	2 748 438	3 207 335	188 380	477 451
Справочно:					
По рыночной стоимости облигации и другие ценные бумаги	550	-	-	-	-

6. Затраты, произведенные организацией

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	610	41 036 047	13 549 726
Затраты на оплату труда	620	138 107	74 823
Отчисления на социальные нужды	630	56 082	36 514
Амортизация основных средств	640	6 588 417	78 188
Прочие затраты	650	14 116 705	5 891 592
Итого по элементам затрат	660	61 935 358	19 630 843
Из общей суммы затрат отнесено на производственные счета	661	17 860 934	2 001 540

7. Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год		За предыдущий год	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	710	249 041	101 339	1 362 610	31
Прибыль (убыток) прошлых лет	720	64 277	81 460	1 590 300	1 224 388
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	730	-	52 414	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	740	3 606 549	4 712 308	133 950	162
-	750	-	-	-	-
-	760	-	-	-	-
-	770	-	-	-	-

8. Социальные показатели

Наименование показателя	Код стр.	Причисляется по расчету	Израсходовано	Перечислено в фонды
1	2	3	4	5
Отчисления на социальные нужды:				
в Фонд социального страхования	810	8 208	5 354	2 614
в Пенсионный Фонд	820	42 635	124	43 993
в Фонд занятости	830	2 186	6	2 242
на медицинское страхование	840	5 019	-	5 069
Среднесписочная численность работников	850	3 870		
Денежные выплаты и поощрения, не связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг	860	10 576		
Доходы по акциям и вкладам в имущество организации	870	1 270		

9. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование забалансового счета	код стр.	на начало года	на конец года
1	2	3	4
Арендованные основные средства (001)	910	-	-
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	920	-	-
Товары, принятые на комиссию (004)	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (007)	940	-	154 826
Износ жилищного фонда (014)	950	2 057	2 117
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (015)	960	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные (009)	970		
Износ объектов соц. сферы государственной	980		
-	990		

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Отчет об использовании бюджетных ассигнований организацией, предприятием

ИНН	7736050003
КОДЫ	
Форма № 2-2 по ОКУД	0503005
Дата (год, месяц, число).	98 03 30
по ОКПО	00040778
по ОКУД	28
по СОЕИ	
по КВСП	
по КФСР	
по КЦСР	
по КВР	
Контрольная сумма	

на годовая 1997

Организация, предприятие: РАО "Газпром"

Периодичность: годовая, 1 июля и 1 октября год

Единица измерения: тыс.руб./млн.руб. млн.руб.

Министерство, ведомство

Главный раздел и подраздел

Целевая статья

Вид расходов

Наименование показателя	Код показателя	Код стр.	Предусмотрено ассигнований в бюджете на отчетный период	Кассовые расходы	Фактические расходы
1	2	3	4	5	6
Оплата труда государственных служащих - всего	110100	10	-	-	-
в том числе:					
Основной оклад гражданских служащих	110101	20	-	-	-
Надбавки к заработной плате гражданских служащих	110102	30	-	-	-
Дополнительная оплата гражданских служащих	110103	40	-	-	-
Оплата труда внештатных сотрудников	110104	50	-	-	-
Прочие денежные выплаты гражданским служащим	110105	60	-	-	-
Начисления на заработную плату - всего	110200	70	-	-	-
в том числе:					
Взносы на государственное социальное страхование с заработной платы рабочих и служащих	110201	80	-	-	-
Взносы в Пенсионный фонд, Фонд обязательного медицинского страхования, Государственный фонд занятости с зарплаты рабочих и служащих	110202	90	-	-	-
Приобретение предметов снабжения и расходных материалов - всего	110300	100	-	-	-
в том числе:					
Канцелярские принадлежности, материалы и предметы для текущих хозяйственных целей	110301	110	-	-	-

Наименование показателя	Код показателя	Код стр.	Предусмотрено ассигнований в бюджете на отчетный период	Кассовые расходы	Фактические расходы
1	2	3	4	5	6
Медикаменты и перевязочные средства	110302	120	-	-	-
Мягкий инвентарь и обмундирование	110303	130	-	-	-
Продукты питания	110304	140	-	-	-
Прочие расходные материалы и предметы снабжения	110305	150	-	-	-
Командировки и служебные разъезды - всего	110400	160	-	-	-
в том числе:					
Компенсационные выплаты работникам	110401	170	-	-	-
Прочие расходы по командировкам и служебным разъездам	110402	180	-	-	-
Оплата транспортных услуг	110500	190	-	-	-
Оплата услуг по связи	110600	200	-	-	-
Оплата коммунальных услуг	110700	210	-	-	-
Оплата геологоразведочных услуг	110800	220	-	-	-
Оплата услуг по типовому проектированию	110900	230	-	-	-
Прочие текущие расходы на закупки товаров и услуг - всего	111000	240	1 215	635	635
в том числе:					
Оплата услуг научно-исследовательских организаций	111001	250	-	-	-
Оплата текущего ремонта оборудования и инвентаря	111002	260	-	-	-
Оплата текущего ремонта зданий и помещений	111003	270	-	-	-
Прочие текущие расходы	111004	280	1 215	635	635
Субсидии - всего	130100	300	-	-	-
в том числе:					
Субсидии государственным предприятиям	130101	310	-	-	-
Субсидии финансовым учреждениям	130102	320	-	-	-
Убытки предприятий и организаций, возникающие при продаже товаров (услуг)	130103	330	-	-	-
Прочие субсидии	130104	340	-	-	-
Текущие трансферты - всего	130200	350	-	-	-
в том числе:					
Средства, передаваемые другим бюджетам	130201	360	-	-	-
Трансферты неприбыльным организациям	130202	370	-	-	-
Трансферты населению - всего	130300	380	712	727	712
в том числе:					
Выплаты пенсий и пособий	130301	390	-	-	-
Стипендии	130302	400	-	-	-
Прочие трансферты населению	130303	410	712	727	712
Приобретение оборудования и предметов длительного пользования - всего	240100	420	-	-	-
в том числе:					
Приобретение производственного оборудования и предметов длительного пользования для государственных предприятий	240101	430	-	-	-
Капитальный ремонт - всего	240300	440	-	-	-
в том числе:					
Капитальный ремонт жилого фонда	240301	450	-	-	-
Капитальный ремонт производственных объектов	240302	460	-	-	-
Капитальный ремонт объектов социально-культурного и бытового назначения	240303	470	-	-	-
Капитальный ремонт административных					

Наименование показателя	Код пока- зателя	Код стр.	Предусмотрено ассигнований в бюджете на отчетный период	Кассовые расходы	Фактические расходы
1	2	3	4	5	6
объектов	240304	480	-	-	-
Прочий капитальный ремонт	240305	490	-	-	-
Приобретение товарно-материальных ценностей для государственных запасов и резервов	250100	500	-	-	-
Приобретение прочих запасов и резервов	250200	510	-	-	-
Приобретение земли	260100	520	-	-	-
Приобретение нематериальных активов	260200	530	-	-	-
Капитальные трансферты внутри страны	270100	540	-	-	-
Трансферты государственным нефинансовым предприятиям	270102	550	-	-	-
-		560	-	-	-
-		570	-	-	-
-		580	-	-	-
Итого	600000	590	1 927	1 362	1 347
Капитальное строительство - всего	240200	600	-	-	-
в том числе:					
Жилищное строительство	240201	610	-	-	-
Строительство производственных объектов	240202	620	-	-	-
Строительство объектов социально- культурного и бытового назначения	240203	630	-	-	-
Строительство административных объектов	240204	640	-	-	-
Прочее строительство	240205	650	-	-	-
ВСЕГО	800000	660	1 927	1 362	1 347
Получено ассигнований из бюджета		670	1 948	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

**Утверждена Министерством финансов Российской Федерации
для годовой бухгалтерской отчетности за 1997 год**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

За 9 месяцев 1998

ИНН

7736050003

Коды

0710001

Форма №1 по ОКУД

Дата(год,месяц,число)

30 07 1998

Организация О А О "ГАЗПРОМ", агрегированные данные

по ОКПО

00040778

Отрасль (вид деятельности) трубопроводный транспорт

по ОКОНХ

97300

Организационно-правовая форма акционерная

по КОПФ

47

Орган управления

государственным имуществом

по ОКПО

00040778

Единица измерения: тыс. рублей

по СОЕИ

Контрольная сумма

Адрес 117844, Москва, ул. Наметкина 16 А

Дата высылки

Дата получения

Срок представления

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
I	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы (04,05)	110	121 235	422 248
в том числе:			
организационные расходы	111	-	-
патенты,лицензии,товарные знаки (знаки обслужи- вания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	112	22 770	11 631
Основные средства(01,02,03)	120	460 068 795	444 866 928
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	-
здания,сооружения,машины и оборудование	122	459 687 349	444 548 079
Незавершенное строительство(07,08,61)	130	5 249 076	8 771 090
Долгосрочные финансовые вложения (06,82)	140	16 065 821	21 571 156
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	8 012 276	12 428 118
инвестиции в зависимые общества	142	492 600	615 568
инвестиции в другие организации	143	533 784	933 678
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев.	144	3 818 275	2 436 117
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	3 208 886	5 157 675
Прочие внеоборотные активы	150	417 049	325 172
Итого по разделу I	190	481 921 976	475 956 594
II. Оборотные активы			
Запасы.....	210	6 290 585	7 358 848
в том числе:			
сырье,материалы и другие аналогичные цен- ности (10,15,16)	211	36 997	8 285
животные на выращивании и откорме (11)	212	375	372
малоценные и быстроизнашивающиеся предме- ты (12,13,16)	213	30 956	56 672
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения) (20,21,23,29,30,36,44)	214	3 111 495	5 823 058
готовая продукция и товары для перепродажи (40, 41)	215	492 078	837 141
товары отгруженные (45)	216	2 618 419	567 496
расходы будущих периодов (31)	217	265	65 824
прочие запасы и затраты	218	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (19)	220	1 186 633	2 695 913

АКТИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
I	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	121 423	8 861 121
в том числе:			
покупатели и заказчики (62,76,82)	231	-	8 742 933
векселя к получению (62)	232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	233	-	-
авансы выданные (61)	234	-	-
прочие дебиторы	235	121 423	118 188
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)	240	62 225 611	122 209 542
в том числе:			
покупатели и заказчики (62,76,82)	241	16 797 792	41 103 133
векселя к получению(62)	242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ (78)	243	34 189 334	68 724 351
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал (75)	244	-	-
авансы выданные (61)	245	3 501 018	1 013 800
прочие дебиторы	246	7 737 467	11 368 258
Краткосрочные финансовые вложения (56,58,82))	250	3 684 037	7 537 547
в том числе:			
инвестиции в зависимые общества	251	-	-
собственные акции,выкупленные у акционеров	252	1 221 716	6 271
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	2 462 321	7 531 276
Денежные средства	260	5 474 882	11 669 916
в том числе:			
касса(50)	261	315	197
расчетные счета (51)	262	90 072	249 364
валютные счета(52)	263	2 367 190	1 524 430
прочие денежные средства(55,56,57)	264	3 017 305	9 895 925
Прочие оборотные активы	270	292 639	447 317
Итого по разделу II	290	79 275 810	160 780 204
III. Убытки			
Непокрытые убытки прошлых лет (88)	310	-	-
Убыток отчетного года	320	X	41 099 250
Итого по разделу III	390	-	41 099 250
БАЛАНС (сумма строк 190+290+390)	399	561 197 786	677 836 048

ПАССИВ	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
IV. Капитал и резервы			
Уставный капитал (85)	410	236 735	236 735
Внутрихозяйственные расчеты по выделенному имуществу	411	-	-
Добавочный капитал (87)	420	477 648 171	479 595 689
Резервный капитал (86)	430	35 510	35 510
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	35 510	35 510
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.	432	-	-
Фонды накопления (88)	440	-	-
Фонды социальной сферы (88)	450	-	-
Целевые финансирование и поступления (96)	460	352 174	316 190
Нераспределенная прибыль прошлых лет (88)	470	15 685 820	11 579 043
Нераспределенная прибыль отчетного года	480	X	-
Итого по разделу IV	490	493 958 410	491 763 167
V. Долгосрочные пассивы			
Заемные средства (92,95)	510	42 110 102	129 822 669
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	42 110 102	129 822 669
прочие займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.	512	-	-
Прочие долгосрочные пассивы	520	-	-
Итого по разделу V	590	42 110 102	129 822 669
VI . Краткосрочные пассивы			
Заемные средства (90,94)	610	3 360 130	9 036 558
в том числе:			
кредиты банков	611	2 780 354	8 506 588
прочие займы	612	579 776	529 970
Кредиторская задолженность	620	21 527 240	46 824 517
в том числе:			
поставщики и подрядчики (60,76)	621	5 363 854	11 072 839
векселя к уплате (60)	622	3 614 636	5 876 586
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (78)	623	936 437	7 404 256
по оплате труда (70)	624	727	1 338
по социальному страхованию и обеспечению (69)	625	526	2 152
задолженность перед бюджетом (68)	626	1 190 722	1 837 089
авансы полученные (64)	627	133 803	217 208
прочие кредиторы.	628	10 286 535	20 413 049
Расчеты по дивидендам	630	240 898	388 028
Доходы будущих периодов (83)	640	1 006	1 109
Фонды потребления (88)	650	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей (89)	660	-	-
Прочие краткосрочные пассивы	670	-	-
Итого по разделу VI	690	25 129 274	56 250 212
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	699	561 197 786	677 836 048

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 9 месяцев 1998

ИНН

7736050003

Форма №2 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

Организация О А О "ГАЗПРОМ", агрегированные данные

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

Организационно-правовая форма акционерная

Орган управления

государственным имуществом

Единица измерения: тыс. рублей

По ОКПО

По ОКОНХ

По КОПФ

По ОКПО

По СОЕИ

Контрольная сумма

КОДЫ

0710002

30 07 1998

00040778

97300

47

00040778

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период прошл.года
1	2	3	4
Выручка (нетто) от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	49 772 791	63 460 333
Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	020	35 161 228	43 017 046
Коммерческие расходы	030	192	1 094
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль(убыток)от реализации(строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	14 611 371	20 442 193
Проценты к получению	060	194 863	205 943
Проценты к уплате	070	111	12 169
Доходы от участия в других организациях	080	691 341	46 158
Прочие операционные доходы	090	119 913 767	64 904 917
Прочие операционные расходы	100	177 000 218	65 365 958
Прибыль (убыток)от финансово-хозяйственной деятельности (строки (050+060-070+080+090-100))	110	- 41 588 987	20 221 084
Прочие внереализационные доходы	120	3 639 916	309 586
Прочие внереализационные расходы	130	2 931 272	206 496
Прибыль (убыток)отчетного периода (строки (110+120-130))	140	- 40 880 343	20 324 174
Налог на прибыль	150	1 199	5 304 113
Отвлеченные средства	160	217 708	92 087
Нераспределенная прибыль (убыток)отчетного периода(строки (140-150-160))	170	- 41 099 250	14 927 974

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Отчет о движении капитала

ИНН

7736050003

за 9 месяцев 1998

Форма №3 по ОКУД

Дата (год,м-ц,число)

Организация О А О "ГАЗПРОМ", агрегированные данные

По ОКПО

Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт

По ОКОНХ

Организационно-правовая форма акционерная

По КОПФ

Орган управления

государственным имуществом

По ОКПО

Единица измерения: тыс. рублей

По СОЕИ

Контрольная сумма

КОДЫ

0710003

30 07 1998

00040778

97300

47

00040778

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
I. Собственный капитал					
Уставный (складочный) капитал	010	-	-	-	-
Добавочный капитал	020	836	-	122	714
Резервный фонд	030	-	-	-	-
-	040	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	050	-	-	-	-
Фонды накопления - всего	060	-	-	-	-
Фонд социальной сферы	070	-	-	-	-
-	080	-	-	-	-
Целевые финансирование и поступления из бюджета	090	-	-	-	-
Целевые финансирование и поступления из отраслевых и межотраслевых внебюджетных фондов - всего	100	-	-	-	-
Прочие целевые поступления	101	-	-	-	-
Итого по разделу I	130	836	-	122	714
II. Прочие фонды и резервы					
Фонды потребления - всего	140	-	-	-	-
-	141	-	-	-	-
-	142	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей всего	150	-	-	-	-
-	151	-	-	-	-
-	152	-	-	-	-
-	153	-	-	-	-
-	154	-	-	-	-
-	155	-	-	-	-
-	156	-	-	-	-
Оценочные резервы - всего	160	-	-	-	-
-	161	-	-	-	-
-	162	-	-	-	-
-	170	-	-	-	-
Итого по разделу II	180	-	-	-	-

Справки

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4
1) Чистые активы	185	836	714
		Из бюджета	Из отраслевых и межотраслевых фондов
		3	4
2) Получено на:			
финансирование капитальных вложений	191	-	-
финансирование научно-исследовательских работ	192	-	-
возмещение убытков	193	-	-
социальное развитие	194	-	-
прочие цели	195	-	-

Руководитель _____ Главный бухгалтер _____

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 9 месяцев 1998

Организация О А О "ГАЗПРОМ", агрегированные данные
Отрасль (вид деятельности) трубопроводный транспорт
Организационно-правовая форма акционерная
Орган управления
государственным имуществом
Единица измерения: тыс. рублей

ИНН

7736050003

Форма №4 по ОКУД

КОДЫ

Дата (год,м-ц,число)

0710004

По ОКПО

30 07 1998

По ОКОНХ

00040778

По КОПФ

97300

По ОКПО

47

По СОЕИ

00040778

Контрольная сумма

Наименование показателя	Код стр.	Сумма	Из нее		
			по текущей деятельности	по инвестиционной деятельности	по финансовой деятельности
1	2	3	4	5	6
1.Остаток денежных средств на начало года	010	13 927 490	X	X	X
2.Поступило денежных средств - всего	020	391 009 051	300 522 889	16 345 575	74 140 587
в том числе:					
выручка от реализации товаров ,продукции, работ и услуг	030	105 159 518	105 159 518	X	X
выручка от реализации основных средств и иного имущества	040	42 154 917	41 715 977	180 306	258 634
авансы ,полученные от покупателей (заказчиков)	050	2 272 364	2 272 364	X	X
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	060	11 504	10 504	1 000	-
безвозмездно	070	-	-	-	-
кредиты,займы	080	37 676 830	21 612 330	16 064 500	-
дивиденды,проценты по финансовым вложениям	090	132 447	X	72 365	60 082
прочие поступления	110	203 601 471	129 752 196	27 404	73 821 871
3. Направлено денежных средств - всего	120	394 301 576	309 164 289	12 313 639	72 823 648
в том числе:					
на оплату приобретенных товаров,оплату работ,услуг	130	19 622 993	19 523 911	99 082	-
на оплату труда	140	97 974	X	X	X
отчисления на социальные нужды	150	46 938	X	X	X
на выдачу подотчетных сумм	160	23 216	23 216	-	-
на выдачу авансов	170	2 492 171	2 435 565	56 606	-
на оплату долевого участия в строительстве	180	3 300	X	3 300	X
на оплату машин ,оборудования и транспортных средств	190	1 020	X	1 020	X
на финансовые вложения	200	74 776 133	-	3 034 274	71 741 859
на выплату дивидендов,процентов	210	284 208	X	284 208	-
на расчеты с бюджетом	220	22 116 973	22 116 973	X	-
на оплату процентов по полученным кредитам, займам	230	4 583 202	36 859	4 546 343	-
прочие выплаты,перечисления и т.п.	250	270 253 448	264 882 853	4 288 806	1 081 789
4. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	260	10 634 965	X	X	X
СПРАВОЧНО: Из строки 020 поступило по наличному расчету - ВСЕГО	270	27 573			
в том числе по расчетам:					
с юридическими лицами	280	6			
с физическими лицами	290	27 567			
из них с применением:					
контрольно - кассовых аппаратов	291	811			
бланков строгой отчетности	292	15			
Наличные денежные средства:					
поступило из банка в кассу организации	295	31 399			
сдано в банк из кассы организации	296	24 490			

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Приложение к бухгалтерскому балансу

ИНН

7736050003

за 9 месяцев 1998

Организация О А О "ГАЗПРОМ", агрегированные данные
Отрасль(вид деятельности) трубопроводный транспорт
Организационно-правовая форма акционерная
Орган управления
государственным имуществом
Единица измерения: тыс. рублей

Форма №5 по ОКУД
Дата (год,м-ц,число)
По ОКПО
По ОКОНХ
По КОПФ
По ОКПО
По СОЕИ
Контрольная сумма

КОДЫ
0710005
30 07 1998
00040778
97300
47
00040778

1. Движение заемных средств

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Получено	Погашено	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные кредиты банков	110	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	111	-	-	-	-
Прочие долгосрочные займы	120	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	121	-	-	-	-
Краткосрочные кредиты банков	130	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	131	-	-	-	-
Кредиты банков для работников	140	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	141	-	-	-	-
Прочие краткосрочные займы	150	-	-	-	-
в том числе не погашенные в срок	151	-	-	-	-

2. Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Дебиторская задолженность:					
краткосрочная	210	2	653	263	392
в том числе просроченная	211	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 мес.	212	-	-	-	-
долгосрочная	220	-	-	-	-
в том числе просроченная	221	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 месяцев	222	-	-	-	-
из стр.220 задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	223	-	-	-	-
Кредиторская задолженность:					
краткосрочная	230	386	2 768	2 765	389
в том числе просроченная	231	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 мес.	232	-	-	-	-
долгосрочная	240	-	-	-	-
в том числе просроченная	241	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 мес.	242	-	-	-	-
из стр.240 задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	243	-	-	-	-
Обеспечения:					
полученные	250	-	-	-	-
в том числе от третьих лиц	251	-	-	-	-
выданные	260	-	-	-	-
в том числе третьим лицам	261	-	-	-	-

СПРАВКИ К РАЗДЕЛУ 2

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Возникло обязательств	Погашено обязательств в	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
1) Движение векселей					
Векселя выданные:	262	-	-	-	-
в том числе просроченные	263	-	-	-	-
Векселя полученные:	264	-	-	-	-
в том числе просроченные	265	-	-	-	-
2) Дебиторская задолженность по поставленной продукции (работам, услугам) по фактической себестоимости	266	-	-	-	-
3) Списана дебиторская задолженность на финансовые результаты в том числе по истечении предельного срока		За отчетный год		За предыдущий год	
		3		4	
	267	-		-	
	268	-		-	

4) Перечень организаций дебиторов, имеющих наибольшую задолженность

Наименование организации	Код стр.	Остаток на конец года	
		Всего	в т.ч. длительностью свыше 3 месяцев
1	2	3	4
РАО Газпром	270	380	-
НПФ Газфонд	271	9	-
-	272	-	-
-	273	-	-
-	274	-	-
-	275	-	-
-	276	-	-
-	277	-	-
-	278	-	-
-	279	-	-

3. Амортизируемое имущество

Наименование показателя	код стр.	Остаток на начало года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
I. Нематериальные активы					
Права на объекты интеллектуальной (промышленной) собственности	310	-	-	-	-
в том числе права, возникающие: из авторских и иных договоров на произведения науки, литературы, искусства и объекты смежных прав, на программы ЭВМ, базы данных и др.	311	-	-	-	-
из патентов на изобретения, промышленные образцы, коллекционные достижения, из свидетельств на полезные модели, товарные знаки и знаки обслуживания или лицензионных договоров на их использование	312	-	-	-	-
из прав на "ноу-хау"	313	-	-	-	-
Права на пользование обособленными природными объектами	320	-	-	-	-
Организационные расходы	330	-	-	-	-
Деловая репутация организации	340	-	-	-	-
Прочие	349	-	-	-	-
Итого(сумма строк 310+320+330+340+349)	350	-	-	-	-

II. Основные средства					
Земельные участки и объекты природопользования	360	-	-	-	-
Здания	361	-	-	-	-
Сооружения	362	-	-	-	-
Машины и оборудование	363	-	-	-	-
Транспортные средства	364	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	365	-	-	-	-
Рабочий скот	366	-	-	-	-
Продуктивный скот	367	-	-	-	-
Многолетние насаждения	368	-	-	-	-
Другие виды основных средств	369	-	-	-	-
Итого (сумма строк 360-369)	370	-	-	-	-
в том числе:					
производственные	371	-	-	-	-
непроизводственные	372	-	-	-	-
III. Малоценные и быстроизнашивающиеся предметы - итого:		380	-	-	-
в том числе:					
на складе	381	-	-	-	-
в эксплуатации	382	-	-	-	-

Справка к разделу 3

Наименование показателя	Код стр.	На начало года	На конец года
1	2	3	4
Из строки 371, графы 3 и 6 передано в аренду - всего	385	-	-
в том числе:			
здания	386	-	-
сооружения	387	-	-
-	388	-	-
-	389	-	-
переведено на консервацию	390	-	-
Износ амортизируемого имущества нематериальных активов	391	-	-
основных средств - всего	392	-	-
в том числе:			
зданий и сооружений	393	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	394	-	-
других	395	-	-
малоценных и быстроизнашивающихся предметов.	396	-	-
Справочно:			
Результат по индексации в связи с переоценкой основных средств: первоначальной(восстановительной) стоимости	397	-	X
износа	398	-	X
Имущество, находящееся в залоге	400	-	-

**4. Движение средств финансирования
долгосрчных инвестиций и финансовых вложений**

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Начислено (образовано)	Использовано	Остаток на конец года
1	2	3	4	5	6
Собственные средства организации - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
амортизация основных средств	411	-	-	-	-
амортизация нематериальных активов	412	-	-	-	-
прибыль, остающаяся в распоряжении организации (фонд накопления)	413	-	-	-	-
прочие	414	-	-	-	-
Привлеченные средства - всего	420	-	-	-	-
в том числе:					
кредиты банков	421	-	-	-	-
заемные средства других организаций	422	-	-	-	-
долевое участие в строительстве	423	-	-	-	-
из бюджета	424	-	-	-	-
из внебюджетных фондов	425	-	-	-	-
прочие	426	-	-	-	-
Всего собственных и привлеченных средств (сумма строк 410 и 420)	430	-	-	-	-
Незавершенное строительство	440	-	-	-	-
Инвестиции в дочерние общества	450	-	-	-	-
Инвестиции в зависимые общества	460	-	-	-	-

5. Финансовые вложения

Наименование показателя	Код стр.	Долгосрчные		Краткосрочные	
		на начало года	на конец года	на начало года	на конец года
1	2	3	4	5	6
Паи и акции других организаций	510	-	-	-	-
Облигации и другие долговые обязательства	520	-	-	-	-
Предоставленные займы	530	-	-	-	-
Прочие	540	-	-	-	-
Справочно:					
По рыночной стоимости облигации и другие ценные бумаги	550	-	-	-	-

6. Затраты, произведенные организацией

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	610	-	-
Затраты на оплату труда	620	913	-
Отчисления на социальные нужды	630	388	-
Амортизация основных средств	640	-	-
Прочие затраты	650	1 145	-
Итого по элементам затрат	660	2 446	-
Из общей суммы затрат отнесено на непроизводственные счета	661	2 446	-

7. Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год		За предыдущий год	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	710	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	720	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	730	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	740	-	-	-	-
-	750	-	-	-	-
-	760	-	-	-	-
-	770	-	-	-	-

8. Социальные показатели

Наименование показателя	Код стр.	Причисляется по расчету	Израсходовано	Перечислено в фонды
1	2	3	4	5
Отчисления на социальные нужды:				
в Фонд социального страхования	810	60	15	37
в Пенсионный Фонд	820	304	-	260
в Фонд занятости	830	14	-	12
на медицинское страхование	840	33	-	28
Среднесписочная численность работников	850	30		
Денежные выплаты и поощрения, не связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг	860	24		
Доходы по акциям и вкладам в имущество организации	870	-		

9. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование забалансового счета	код стр.	на начало года	на конец года
1	2	3	4
Арендованные основные средства (001)	910	-	-
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение (002)	920	-	-
Товары, принятые на комиссию (004)	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов (007)	940	-	-
Износ жилищного фонда (014)	950	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов (015)	960	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные (009)	970	-	-
-	980	-	-
-	990	-	-

Руководитель _____

Главный бухгалтер _____

Отчет об использовании бюджетных ассигнований организацией, предприятием

ИНН	7736050003
КОДЫ	
Форма № 2-2 по ОКУД	0503005
Дата (год, месяц, число).	30 07 1998
на 1998	
Организация, предприятие: О А О "ГАЗПРОМ", агрегированные данные	по ОКПО 00040778
Периодичность: годовая, 1 июля и 1 октября 9 месяцев	по ОКУД 28
Единица измерения: тыс.руб./млн.руб.	тыс. рублей
Министерство, ведомство	по СОЕИ
Главный раздел и подраздел	по КВСП
Целевая статья	по КФСР
Вид расходов	по КЦСР
	по КВР
	Контрольная сумма

Наименование показателя	Код показателя	Код стр.	Предусмотрено ассигнований в бюджете на отчетный период	Кассовые расходы	Фактические расходы
1	2	3	4	5	6
Оплата труда государственных служащих - всего	110100	10	-	-	-
в том числе:					
Основной оклад гражданских служащих	110101	20	-	-	-
Надбавки к заработной плате гражданских служащих	110102	30	-	-	-
Дополнительная оплата гражданских служащих	110103	40	-	-	-
Оплата труда внештатных сотрудников	110104	50	-	-	-
Прочие денежные выплаты гражданским служащим	110105	60	-	-	-
Начисления на заработную плату - всего	110200	70	-	-	-
в том числе:					
Взносы на государственное социальное страхование с заработной платы рабочих и служащих	110201	80	-	-	-
Взносы в Пенсионный фонд, Фонд обязательного медицинского страхования, Государственный фонд занятости с зарплаты рабочих и служащих	110202	90	-	-	-
Приобретение предметов снабжения и расходных материалов - всего	110300	100	-	-	-
в том числе:					
Канцелярские принадлежности, материалы и предметы для текущих хозяйственных целей	110301	110	-	-	-

Наименование показателя	Код показателя	Код стр.	Предусмотрено ассигнований в бюджете на отчетный период	Кассовые расходы	Фактические расходы
1	2	3	4	5	6
Медикаменты и перевязочные средства	110302	120	-	-	-
Мягкий инвентарь и обмундирование	110303	130	-	-	-
Продукты питания	110304	140	-	-	-
Прочие расходные материалы и предметы снабжения	110305	150	-	-	-
Командировки и служебные разъезды - всего	110400	160	-	-	-
в том числе:					
Компенсационные выплаты работникам	110401	170	-	-	-
Прочие расходы по командировкам и служебным разъездам	110402	180	-	-	-
Оплата транспортных услуг	110500	190	-	-	-
Оплата услуг по связи	110600	200	-	-	-
Оплата коммунальных услуг	110700	210	-	-	-
Оплата геологоразведочных услуг	110800	220	-	-	-
Оплата услуг по типовому проектированию	110900	230	-	-	-
Прочие текущие расходы на закупки товаров и услуг - всего	111000	240	716	716	716
в том числе:					
Оплата услуг научно-исследовательских организаций	111001	250	-	-	-
Оплата текущего ремонта оборудования и инвентаря	111002	260	-	-	-
Оплата текущего ремонта зданий и помещений	111003	270	-	-	-
Прочие текущие расходы	111004	280	716	716	716
Субсидии - всего	130100	300	-	-	-
в том числе:					
Субсидии государственным предприятиям	130101	310	-	-	-
Субсидии финансовым учреждениям	130102	320	-	-	-
Убытки предприятий и организаций, возникающие при продаже товаров (услуг)	130103	330	-	-	-
Прочие субсидии	130104	340	-	-	-
Текущие трансферты - всего	130200	350	-	-	-
в том числе:					
Средства, передаваемые другим бюджетам	130201	360	-	-	-
Трансферты неприбыльным организациям	130202	370	-	-	-
Трансферты населению - всего	130300	380	12	12	12
в том числе:					
Выплаты пенсий и пособий	130301	390	-	-	-
Стипендии	130302	400	-	-	-
Прочие трансферты населению	130303	410	12	12	12
Приобретение оборудования и предметов длительного пользования - всего	240100	420	-	-	-
в том числе:					
Приобретение производственного оборудования и предметов длительного пользования для государственных предприятий	240101	430	-	-	-
Капитальный ремонт - всего	240300	440	-	-	-
в том числе:					
Капитальный ремонт жилого фонда	240301	450	-	-	-
Капитальный ремонт производственных объектов	240302	460	-	-	-
Капитальный ремонт объектов социально-культурного и бытового назначения	240303	470	-	-	-
Капитальный ремонт административных					

Наименование показателя	Код показателя	Код стр.	Предусмотрено ассигнований в бюджете на отчетный период	Кассовые расходы	Фактические расходы
1	2	3	4	5	6
объектов	240304	480	-	-	-
Прочий капитальный ремонт	240305	490	-	-	-
Приобретение товарно-материальных ценностей для государственных запасов и резервов	250100	500	-	-	-
Приобретение прочих запасов и резервов	250200	510	-	-	-
Приобретение земли	260100	520	-	-	-
Приобретение нематериальных активов	260200	530	-	-	-
Капитальные трансферты внутри страны	270100	540	-	-	-
Трансферты государственным нефинансовым предприятиям	270102	550	-	-	-
-		560	-	-	-
-		570	-	-	-
-		580	-	-	-
Итого	600000	590	728	728	728
Капитальное строительство - всего	240200	600	-	-	-
в том числе:					
Жилищное строительство	240201	610	-	-	-
Строительство производственных объектов	240202	620	-	-	-
Строительство объектов социально-культурного и бытового назначения	240203	630	-	-	-
Строительство административных объектов	240204	640	-	-	-
Прочее строительство	240205	650	-	-	-
ВСЕГО	800000	660	728	728	728
Получено ассигнований из бюджета		670	728	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к бухгалтерскому балансу ОАО «Газпром» за 1 полугодие 1998 г.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1. Информация о независимом аудиторском обществе Газпром

Аудиторскую проверку бухгалтерской отчетности эмитента за 1996 и 1997 отчетные годы осуществило закрытое акционерное общество "Прайс Уотерхаус АО". Юридический адрес: 113054 г. Москва, Большой Строченовский пер., д. 22/25. Почтовый адрес: 109240, ул. Никольямская, д. 13. Лицензия на осуществление общего аудита № 010520 выдана Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссией Министерства финансов Российской Федерации 29 мая 1997 года. Лицензия действительна по 29 мая 2002 года.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества МРП № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 года.

2. Учетная политика ОАО "Газпром" в 1998 г.

Признание выручки от реализации

Согласно Приказу Минфина РФ № 97 от 12.11.96 г. и утвержденной учетной политике ОАО "Газпром" на 1998 год, учет реализации товаров, работ и услуг для определения финансовых результатов от реализации в бухгалтерском учете осуществлялся на основе метода начисления, при котором выручка от реализации продукции определялась по мере отгрузки продукции, выполнения работ или оказания услуг и выставления расчетных документов. В случае реализации газа по договору комиссии в бухгалтерском учете ОАО "Газпром", выступающего в качестве комитента, выручка от реализации отражалась по времени получения извещения комиссионера об отгрузке газа покупателю. Для целей налогообложения выручка определялась по мере оплаты.

Оценка фактической себестоимости списания товарно-материальных запасов

Определение фактической себестоимости материальных ресурсов, списываемых в производство, производилось по методу средней себестоимости.

Порядок списания управленческих расходов

Порядок списания общехозяйственных расходов предусматривает их ежемесячное списание пропорционально объему реализации по каждому виду деятельности.

Оценка материально-производственных запасов

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ, закаченный в подземные хранилища. В балансе ОАО "Газпром" стоимость газа в подземных хранилищах отражается по средней цене закачки.

Порядок начисления износа основных средств

Начисление износа по основным средствам производилось в соответствии с едиными нормами амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР, утвержденными постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 г., в соответствии с нормативным сроком их службы.

Порядок начисления износа МБП

В 1 полугодии 1998 года первоначальная стоимость МБП погашается путем начисления износа в размере 100% при передачи средств труда в эксплуатацию.

МБП стоимостью не более 1/20 установленного лимита за единицу сразу списываются в расход по мере выдачи их в эксплуатацию без начисления износа по этим предметам.

Порядок формирования резервных фондов, фондов накопления и потребления

Величина резервного фонда по состоянию на 01.07.98 г. не изменилась по сравнению с 01.01.98 г. и составила 35 510 тыс. руб.

Резервы по сомнительным долгам, под обесценение вложений в ценные бумаги, на предстоящую оплату отпусков, на ремонт основных фондов не создавались.

Затраты на ремонт основных фондов включались в себестоимость отчетного периода, в котором были произведены ремонтные работы. Плановые фонды накопления и потребления не создавались.

На основании внутренней инструкции Управления методологии бухгалтерского учета и отчетности ОАО «Газпром» «О квартальной бухгалтерской отчетности в 1998 г.» сумма остатка фонда социальной сферы в размере 430 340 тыс. руб. была присоединена к сумме остатка добавочного капитала. Присоединение было произведено с изменением вступительного сальдо по состоянию на 01.01.98 г.

Методика подготовки бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1 полугодие 1998 года была подготовлена в соответствии с Положением о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации от 26 декабря 1994 г. № 170, а также приказами Минфина РФ о порядке составления годовой бухгалтерской отчетности № 97 от 12.11.96г., № 81 от 21.11.97г., и квартальной бухгалтерской отчетности № 8 от 03.02.97 г.

Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» за 1 полугодие 1998 года включает показатели деятельности следующих обособленных структурных подразделений:

- Служба безопасности
- Управление служебными зданиями
- Техсервисгазпром
- Контора по комплектованию материальными ресурсами
- Автотранспортное предприятие
- Салехардское представительство ОАО "Газпром"
- Представительство на Украине
- Представительство в г. Тюмени
- Пансионат "Союз"
- Пансионат "Морозовка"

Как ОАО "Газпром", так и его обособленные структурные подразделения являются самостоятельными налогоплательщиками и представляют отчетность в местные налоговые органы.

3. Сводная (консолидированная) финансовая отчетность ОАО «Газпром» и его дочерних и зависимых обществ

В соответствии с "Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности", утвержденными Приказом МФ РФ № 112 от 30.12.96, признается рациональной подготовка консолидированной отчетности в срок до 30 июня следующего за отчетным года. Сводная (консолидированная) финансовая отчетность ОАО "Газпром" и его дочерних предприятий за 1997 год в настоящее время подготовлена и утверждена общим собранием акционеров.

II ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

4. Основные средства

Первоначальная стоимость основных средств на 01.01.98 года составила 224 954 729 тыс. руб. Начисленный износ на ту же дату составил 84 713 653 тыс. руб. Остаточная стоимость основных средств до переоценки составила 140 241 076 тыс. руб. В результате переоценки основных средств по состоянию на 1.01.97, проведенной на основании Постановления Правительства РФ "О переоценке основных фондов в 1997 году" № 1442 от 7.12.96 г., первоначальная стоимость основных средств, указанная выше, увеличилась на 529 790 288 тыс. руб., остаточная стоимость возросла на 319 827 719 тыс. руб. Первоначальная стоимость после переоценки составила 754 745 017 тыс. руб., остаточная стоимость - 460 068 795 тыс. руб.

В соответствии с Порядком проведения переоценки основных фондов по состоянию на 1 января 1997 г., утвержденным Госкомстатом РФ, Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ № ВД-1-24/336 от 18.02.97, результаты переоценки по состоянию на 1.01.97 отражены в бухгалтерском балансе за первый квартал 1998 года.

Переоценка основных средств по состоянию на 1.01.97 г. проводилась независимыми оценщиками методом прямого пересчета по рыночным ценам.

Переоценка по состоянию на 1.01.96 г. по части основных фондов проводилась с использованием индексов Госкомстата, по остальным - путем экспертной оценки, осуществленной независимым оценщиком. Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 1.01.96 г. составила 1 514 970 млн. руб. до переоценки, и 1 738 550 млн. руб. после переоценки. Остаточная стоимость до переоценки равнялась 1 480 010 млн. руб., а остаточная стоимость после переоценки - 1 665 337 млн. руб. (Стоимость указана в неденоминированных рублях).

Переоценка по состоянию на 1.01.95 г. была проведена с использованием индексов Госкомстата. Первоначальная стоимость основных средств на 1.01.95 г. составила 18 463 млн. руб., остаточная стоимость - 11 709 млн. руб. В результате переоценки первоначальная стоимость возросла на 47 397 млн. руб., остаточная стоимость - 25718 млн. руб. (Стоимость указана в неденоминированных рублях).

В целях выполнения Постановления Правления ОАО «Газпром» от 05.12. 96 г. № 135 "О совершенствовании порядка расчетов за газ, нефть, газовый конденсат, продукты их переработки и повышения эффективности деятельности предприятий Общества" в декабре 1996 года были приняты на баланс ОАО "Газпром" магистральные газопроводы, общей протяженностью 102,382 км. с первоначальной стоимостью на 01.01.97 г. - 218 139 786 млн. руб., суммой начисленного износа - 77 069 682 млн. руб. и остаточной стоимостью - 141 070 104 млн. руб. (Стоимость указана в неденоминированных рублях).

В январе 1998 г. на баланс ОАО "Газпром" дополнительно приняты участки магистральных газопроводов от ДП «Тюменьтрансгаз» с первоначальной стоимостью 617 202 тыс.руб.

Общая первоначальная стоимость газопроводов по состоянию на 01.07.98 г. составила 752 746 393 тыс. руб., а износ составил 305 553 930 тыс. руб.

Переоценка магистральных газопроводов по состоянию на 01.01.97 г. проводилась фирмой "Эрнст энд Янг" СНГ/Лимитед" (отчет от 26.03.98 г.) методом прямой экспертной переоценки, основанной на изучении реально складывающихся цен на строительные-монтажные работы, с учетом региональных особенностей.

5. Стоимость недвижимого имущества ОАО Газпром на 01.07.98 г.

Тип помещения	Адрес	Общая площадь	Год постройки	Первоначальная стоимость, тыс.руб	Остаточная стоимость, тыс.руб.
Цокольный этаж	г. Москва, ул. Строителей дом №6. корп. 5	422	1955	2 068	2 052
Полуподвал в жилом доме	г.Москва,ул.Винокурова, дом 3	187.5	1958	645	640
Здание	г. Москва, ул. М.Ульяновой, дом № 9, корп. 2	-	-	1 247	1 244
Нежилое здание (гимназия)	г.Москва,ул.Новочеремушкинская, 66	12 509.6	1970	31 000	30 845
Жилой комплекс	г.Москва,ул.Новочеремушкинская, дом №71 /3 2	65496	1997	908 905	903 603
Главный офис ОАО "Газпром"	г.Москва, ул. Наметкина, Д.16	56452	1995	439 264	434 725
Учебно-культурный центр	г.Москва, ул. Наметкина, Д.16	8013	1995	74 739	72 808
Гостинично-офисный комплекс	г.Москва, ул. Наметкина, Д.16	16199	1995	149 453	145 592
Инженерно-производственный комплекс	г.Москва, ул. Наметкина. Д.16	8071	1995	75 098	73 158
Супермаркет, ресторан	г.Москва, ул. Наметкина, Д.16	5665	1995	54 219	52 819
Поликлиника, физкультурно-оздоровительный комплекс	г.Москва, ул. Наметкина, Д.16	15722	1995	142 839	139 149
Здание банка	г.Москва, ул. Наметкина, Д.16	3852	1995	35 113	34 206
Здание технического и бытового обслуживания	г.Москва, ул. Наметкина, Д.16	7398	1995	67 878	66 221

Дом приемов "Богородское"	Московская обл., Ленинский р-н, п/о Воскресенское д. Богородское	15000	1995	170 589	167 177
Административное здание(офисы)	г.Москва,ул.Строителей дом №8, корп. 1	16.884	1952	193 936	181 514
Объект №3 (бомбоубежище)	Истринский р-н, Московская обл., почтовое отделение Кострово	инф-я отсутствует	1983	20 518	9 447
Клуб-столовая пансионата "Союз"	Истринский р-н, Московская обл., почтовое отделение Кострово	2544	1983	3 306	2 695
Спальный корпус №1 пансионата "Союз"	Истринский р-н, Московская обл., почтовое отделение Кострово	1367	1983	3 490	2 845
Спальный корпус №5 пансионата "Союз"	Истринский р-н, Московская обл., почтовое отделение Кострово	4750	1996	5 192	5 092
Пансионат"Морозовка" филиал Болшево	Московская обл., Калининградский р-н, п.Болшево. Бурковский проезд	производственная - 36874 складская -78 торговая - 35 спец.назначения - 268	1934-1997	3 467	1 006
Пансионат "Морозовка"	Московская обл., Солнечногорский р-н, почтовое отделение Менделеево	производственная - 11455 жилая - 13384 складская -1275 торговая -312	1931-1991	106 523	89 782
Спортивная база отдыха Коноково филиал пансионата Морозовка	г.Коноково, Левобережный р-н	345	1996	274	258

Находящееся в собственности ОАО "Газпром" недвижимое имущество, представленное в таблице выше, оценено по состоянию на 01.01.97 г. независимым оценщиком - фирмой "Асон" г.Москва, лицензия Минюста РФ № 99 МЮ.000056 (отчет № 970915 от 01.09.97 г.). Вышеприведенная стоимость недвижимого имущества изменилась по сравнению с учетными данными по состоянию на 01.01.98 г. на сумму

448 503 тыс.руб. до ввода по жилому комплексу, и на сумму 43 144 тыс.руб. до ввода и уточнения стоимости прочих объектов. Общая стоимость недвижимого имущества составляет 2 416 878 тыс.руб.

6. Незавершенное строительство

Наименование объекта	Начало строительства	Предполагаемый срок окончания строительства	Общая сметная стоимость	Величина фактических затрат на 01.07.98 тыс.руб
Газопровод Ямал-Европа	1996 год	2002 год	1 500 млн долл США	5 243 988
Спутниковая связь	1997 год	1999 год	1 070 000 млн руб	473 003
Строительство жилья	1994 год	1998 год	1 903 400 долл США	9 742
ПИР по газопроводу, проводимому по дну Черного моря	1997 год	1998 год	25 840 463 долл США	207 020
Больничный комплекс	1994 год	2002 год	3 286 860 млн руб	18 098
Нежилая часть жилого комплекса	1994 год	1998 год	490 000 млн руб	7 867
Здание по ул. Строителей, д.8	1997 год	1998 год	10 777 млн руб	49 594
Телекоммуникационный центр	1997 год	2001 год	15 667 млн руб	1 551
Гимназия	1997 год	1998 год	145 223 млн руб	20 722
Деловой центр	1997 год	2001 год	30 426 млн руб	4 500
Комплекс служебных зданий	1995 год	1998 год	30 000 млн руб	15 957
Гостиничный комплекс в д. Зайцеве	1993 год	1998 год	102 000 млн руб	45 336
Спортивно-оздоровительный комплекс пансионата "Союз"	1993 год	1998 год	20 432 млн руб	8 383
Столовая, кафе, магазин	1995 год	1998 год	41 146 млн руб	14 972
Центр досуга	1997 год	1999 год	59 125 млн руб	2 171
Жилой дом	1994 год	1998 год	39 241 млн руб	16 407
Зимняя теплица	1996 год	1999 год	37 780 млн руб	10 000
Медицинский корпус	1997 год	1999 год	43 137 млн руб	2 424
Прочие объекты				201 075
Итого				6 352 810

Объекты, находящиеся на консервации, отсутствуют.

Переоценка незавершенного строительства по состоянию на 01.01.97 г. и 01.01.95 г.

проводилась индексным методом. Переоценка незавершенного строительства по состоянию на 01.01.96 г. проводилась по части объектов незавершенного строительства путем экспертной оценки, по остальным объектам - индексным методом. Стоимость объектов незавершенного строительства по состоянию на 01.01.97 г. составила до переоценки 1 518 485 млн. руб., после переоценки - 1 523 500 млн. руб. (Стоимость указана в неденоминированных рублях).

7. Нематериальные активы ОАО "Газпром" по состоянию на 01.07.98 г. включали в себя следующие объекты:

1	Товарный знак ОАО "Газпром"
2	Конст. докум. на пластинчато-ребристый модуль теплообменной секции
3	Конст. докум. на опытный образец взрывозащитной аппаратуры громкоговорящей связи АГСВ
4	Конст. докум. по созданию электронно-гидравлических систем управления для гидрав. Агрегатов
5	Конст. докум. на экспериментальные стенды для испытан, газоперерабатывающего оборудования
6	Конст. докум. по созданию систем питания двигат. внутреннего сгорания на сжатом газе
7	Программное средство "Автономн. рабочее место по расчету стоимости перевоз, грузов по железн. дорогам"
8	Программный продукт PRJVISIJN
9	Программное обеспечение
10	Компакт-диск CD-ROM
11	Программный продукт СИК ЕНАО
12	Программный продукт СИК ОКОФ
13	Свидетельство МО-32-15-600 на право пользования землей дер. Станково
14	Свидетельство МО-28-07-41490 на право пользования землей дер. Юсупове
15	Свидетельство 1123 на право пользования землей дер. Брехово
16	Свидетельство 625 на право пользования землей дер. Сенькино
17	Свидетельство 919 на право пользования землей дер. Сипягино
18	Свидетельство 1033 на право пользования землей дер. Сипягино
19	Лицензия на экспертизу безопас. пр-ва нефти и газов промышлен. 100-2001/4045
20	Лицензия по обеспечению защиты сведений сост. гос. тайну №162,163
21	Свидетельство на право собственности помещения по адр. ул. Академика Капицы №4817
22	Лицензия на право пользования недрами - площадь Варандей море
23	Лицензия на право пользования недрами - Алексеевская площадь
24	Лицензия на право пользования недрами - площадь Медыньское море
25	Лицензия на право пользования недрами - Полярная площадь
26	Свидетельство 4417 от 26.03.98 г. дер. Архангельское (Богородское)
27	Лицензия проф. участника рынка ценных бумаг 000-01348-0010000
28	Лицензия на право пользования недрами - Западно-Шараповская площадь
29	Лицензия на право пользования недрами - Северо-Долгинская площадь
30	Лицензия на право пользования недрами - Южно-Долгинская площадь
31	Кварт. на Бескудниковском б-ре, д.48, корп. 6, кв. 31
32	Кварт. на Мичуринском пр-те д.29, корп.2, кв.97
33	Кварт., Новые Черемушки, квартал 22-23, корп. 1а, кв. 98
34	Кварт., Новые Черемушки квартал 29, корп.8, кв.187
35	Кварт., Новые Черемушки квартал 22-23, корп. 5, кв. 39
36	Кварт., Новые Черемушки квартал 22-23, корп.5, кв. 40

37	Кварт. по ул. Днепропетровская д.16 корп.8, кв.68
38	Кварт. по ул. Грина д.1, корп 4, кв.215 Кварт. по ул. Грина д.1, корп.1, кв.210
39-41	Кварт. по ул. Наметкина корп. 36, кв. 29,30 - 2 квартиры
42-57	Кварт. по ул Янгеля д.3 - 15 квартир
58	Кварт. по ул. Островитянова д.Ю/1
59-67	Кварт. по ул. Чертановская д.9, к.4 - 8 квартир
68-104	Кварт. по ул. Новочеремушкинская Д.71/32 - 36 квартир
105	Лицензия на пользование недрами (артезианская скважина) -пансионат "Союз"
106	Кварт. ул.Академика Варги д.36 кв.56
107-110	Кварт. Ул.Наметкина дом 9 - 4 квартиры
111-179	Кварт. Ул.Академика Капицы - 68 квартир
180-210	Кварт.Борисовские пруды д.8 кор 3 - 30 квартир
211-253	Кварт.Борисовские пруды д.10 кор 4 - 42 квартиры
254-285	Кварт.Борисовские пруды д.16 кор 4 - 31 квартира
286-295	Кварт.Чегерский проезд дом 72 - 9 квартир
296-310	- !! - дом 62 - 14 квартир
311-327	- !! - дом 34 - 16 квартир
328-341	- !! - дом 84 - 13 квартир
342-360	- !! - дом 82 - 18 квартир
361-382	- !! - дом 70 - 21 квартира
383- 431	Кварт. Ул.Братеевская дом 16 кор.6 - 48 квартир
432- 456	Кварт. Ул.Старокагановская дом 12 кор.6 - 24 квартиры
457- 466	- !! - дом 6 кор.1 - 9 квартир
467- 490	- !! - дом 18 кор.5 - 23 квартиры
491- 493	- !! - дом 8 кор.8 - 2 квартиры
494-525	- !! - дом 4 кор.9 - 31 квартира
526-555	- !! - дом 10 кор.7 - 29 квартир
556-586	пос.Воскресенское Моск.обл. - 30 квартир
587	Лицензия на объекты газового хозяйства (финская котельная) -пансионат "Союз"
588	Товарный знак пансионата "Союз"
589	Программные средства, используемые пансионатом "Союз"
590	Программные средства, используемые АТП
591	Программное обеспечение, используемое структурным подразделением ОАО "Газпром" -Техсервисгазпром
592	Компакт диск "Learn to speak English"
593	Обучение и инжиниринговые работы
594	Проект ресивирной станции
595	Программное и учебно-методическое обеспечение курса "Безопасность"
596	Квартиры в Северном Бутово
597	Прочие нематериальные активы

Общая первоначальная стоимость объектов нематериальных активов на 01.07.98 г. составляет 267 581 тыс. руб. и накопленный износ - 4 336 тыс. руб.

8. Финансовые вложения ОАО "Газпром"

Эмитент имеет следующие финансовые вложения, составляющие более 10% всех его финансовых вложений по состоянию на 01.07.98:

Долгосрочные финансовые вложения:

- Вложение в уставный капитал общества с ограниченной ответственностью "Бургаз" (зарегистрировано за № 50210087 21 мая 1997 г.): сумма вложений 2 000 000 тыс. руб.; доля эмитента в уставном капитале - 100%.

Краткосрочные финансовые вложения:

- Заем выданный ОАО "Томскгаз": сумма займа 726 513 тыс.руб.; дата выдачи ноябрь 1997 г. и май 1998 г.; дата возврата ноябрь 1998 г. и май 1999 г.
- Заем выданный ДП "Газкомплектимпекс": сумма займа 2 003 518 тыс.руб.; дата выдачи июнь 1997 г. - июнь 1998 г.; дата возврата июнь 1998 г. - июнь 1999 г.

Займы, перечисленные выше, являются беспроцентными.

- Векселя ЗАО «Газойл-Инвест» : сумма вложения 915 894 тыс.руб., дата приобретения апрель 1998 г., дата погашения - не ранее июня - июля 1998 года.

9. Совместная деятельность

На 01.07.98 величина вложений в совместную деятельность с другими предприятиями составила 3 095 908 тыс.руб., из них для целей:

- строительства и реконструкции объектов основных средств - 1 390 608 тыс.руб
- создания новых технологий и проведения НИР в газовой промышленности - 972 521 тыс. руб.
- освоения газовых месторождений на Арктическом шельфе - 643 520 тыс.руб.
- создания оборудования для производства сжатого газа - 31 004 тыс.руб.
- прочие цели - 58 254 тыс.руб.

Прибыль от совместной деятельности - 229 775 рублей, в том числе:

полученная прибыль - 22 574 рубля,

начисленная, но не полученная прибыль - 207 201 рубль.

10. В состав малоценных и быстроизнашивающихся предметов ОАО "Газпром" входят следующие группы предметов:

- инструменты и приспособления
- медицинские инструменты
- аптечки
- электрические приборы
- сантехника
- производственный и хозяйственный инвентарь
- спецодежда
- чехлы на автомобили
- пылесосы для чистки автомобилей
- телефоны
- радиотелефоны
- стеллажи для складских помещений
- постельные принадлежности
- посуда, столовые приборы
- спортивный и туристический инвентарь
- картины, альбомы, книги
- игрушки, сувениры
- прочие предметы

Первоначальная стоимость МБП на 01.07.98 г. составляет 131885 тыс. руб., сумма

начисленного износа по предметам, находящимся в эксплуатации равна 66687 тыс.руб.

11. Товары отгруженные

В бухгалтерском балансе за 1 полугодие 1998 года остаток на счете 45 "Товары отгруженные" представляет собой покупную стоимость природного газа, отгруженного в Дальнее Зарубежье через комиссионера ВЭП "Газэкспорт" в сумме 353 308 тыс. руб., а также стоимость оборудования, предназначенного для дочерних предприятий ОАО "Газпром" и находящегося в пути, на сумму 176 117 тыс. руб.

12. Дебиторская и кредиторская задолженность

Текущая дебиторская задолженность ОАО "Газпром" составляет 89 354 304 тыс. руб. Крупнейшими дебиторами ОАО "Газпром" являются следующие предприятия:

Дебитор	Остаток дебиторской задолженности на 01.07.98 г., тыс. руб		
	Всего	в том числе просроченная	Условия погашения просроченной задолженности
ITERA International LLC	628 867	595 959	Пеня 0,05 % за каждый день просрочки
Интергаз	1 048 680	1 048 680	- « -
Укргазпром	3 301 245	2 569 534	
Стройтрансгаз	725 097	221	
ПрогрессГаз - Трэйдинг	1 890 143	1 522 910	см. примечание
Газснабтранзит	2 630 285	2 440 039	Пеня 0,05 % за каждый день просрочки
ИТЕРА - Русь	1 752 958	1 238 982	
Уралтрансгаз	4 884 747	1 744 322	Пеня 0,02 % за каждый день просрочки
Лентрансгаз	1 334 924	568 827	-«-
Таттрансгаз	782 668	656 968	-«-
Астраханьгазпром	1 388 089	27 092	-«-
Волготрансгаз	2 300 521		
Газкомплектимпекс	6 491 423	2 003 518	
Газэкспорт	2 119 531		
Надымгазпром	2 611 812		
Новоуренгойский комплекс	4 179 862		
Оренбурггазпром	1 502 840		
Пермьтрансгаз	3 423 285		
Самаратрансгаз	1 286 215	414 629	Пеня 0,02 % за каждый день просрочки
Сургутгазпром	6 935 399		
Тюментрансгаз	13 088 385		
Уренгойгазпром	1 660 095		
Югтрансгаз	1 344 367		
Ямбурггаздобыча	2 724 222		
Запсибгазпром	1 577 476	3 634	Пеня 0,02 % за каждый день просрочки

Примечание: Согласно протокола переговоров между представителями республик

Сербии, Югославии и ОАО "Газпром" от 14 октября 1997 г. погашение задолженности осуществится в размере 25% путем перевода валютных средств и в размере 75% услугами строительных компаний и поставками товаров согласно действующих контрактов.

Текущая кредиторская задолженность ОАО "Газпром" составляет 37 503 024 тыс. руб.

Крупнейшими кредиторами являются следующие предприятия:

Кредитор	Кредиторская задолженность на 01.07.98 г., тыс. руб.
	Всего
Мострансгаз	4 221 434
Газпромавиа	1 108 185
Сервисгазпром	1 334 737
Пермьтрансгаз	942 489
Тюментрансгаз	5 486 940
Севергазпром	943 602
Волготрансгаз	1 686 419
Лентрансгаз	548 346
Уренгойгазпром	739 298
Газохимическая компания	600 000

Общая кредиторская задолженность ОАО "Газпром" перед дочерними предприятиями составляет 16 504 млн. руб.

Общая кредиторская задолженность дочерних обществ ОАО "Газпром" между собой составляет 140 984 млн. руб., в том числе:

Кредиторская задолженность предприятия	Сумма, млн. руб.	в том числе перед предприятием	Сумма, млн. руб.
Баштрансгаз	5 541	Пермьтрансгаз	5 055
Волготрансгаз	11 736	Пермьтрансгаз	11 699
Межрегионгаз	37 528	Тюментрансгаз	6 689
Мострансгаз	11 623	Волготрансгаз	9 364
Пермьтрансгаз	15 551	Тюментрансгаз	15 452
Самаратрансгаз	5 518	Баштрансгаз	4 984
Сургутгазпром	4 417	Уренгойгазпром	2 268
Югтрансгаз	4 360	Самаратрансгаз	2 909

13. Денежные средства

По состоянию на 01.07.98г. ОАО "Газпром" имело следующие замороженные (заблокированные) счета в банках:

Банк	Остаток денежных средств	Примечания
Внешторгбанк	5 849 211.86 DEM	специальный блокированный счет - обеспечение обязательств ОАО "Газпром" по гарантиям Внешторгбанка, выданным в пользу фирм "Linde AG" и "Saizgitter"
Внешторгбанк	39 279 678 USD	резервные накопительные счета типа Эскроу - блокированные счета для формирования обеспечения по кредитам, привлеченным ОАО «Газпром» от ряда японских фирм под гарантии Внешторгбанка

Рублевый эквивалент остатков денежных средств по другим специальным счетам, открытым для формирования обеспечения по кредитам, привлеченным ОАО "Газпром", составил 2 650 217 тыс. руб.

14. Резервы

Резерв по сомнительным долгам и иные резервы ОАО "Газпром" не создавались.

15. Фонд акционирования работников предприятия.

Фонд акционирования работников ОАО "Газпром" не создавался.

16. Прибыль и убытки

В соответствии с Приказом МФ РФ №81 н от 21.11.97 г., изменился порядок отражения в бухгалтерском учете и отчетности текущих и капитальных затрат, которые производятся за счет прибыли, остающейся в распоряжении организации. С бухгалтерской отчетности за 1997 год такие затраты должны приниматься к бухгалтерскому учету за счет средств нераспределенной прибыли предыдущего года, сформированной на счете 88 "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)". Финансирование данных затрат за счет прибыли отчетного года запрещается, поскольку она еще не сформирована и направления ее использования не утверждены общим собранием акционеров.

В 1998 году ОАО «Газпром» за счет нераспределенной прибыли прошлых лет были начислены дивиденды. Кроме того, за счет нераспределенной прибыли прошлых лет производились расходы отчетного года. Нераспределенная прибыль за 1 полугодие составила 4 732 425 тыс.руб., остаток нераспределенной прибыли прошлых лет составил 12 727 074 тыс.руб.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРСКОЙ ФИРМЫ
о сводной бухгалтерской отчетности РАО "Газпром" за 1997 год

Аktionерам российского акционерного общества "Газпром"

1. Нами проведен аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности Российского акционерного общества "Газпром" и его крупнейших предприятий, дочерних и зависимых обществ (в дальнейшем - "Группа"), включающей сводный бухгалтерский баланс на 1 января 1998 года и сводный отчет о прибылях и убытках за 1997 год (в дальнейшем - сводная бухгалтерская отчетность). Данная сводная бухгалтерская отчетность подготовлена руководством Группы исходя из Федерального закона "О бухгалтерском учете", Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26 декабря 1994 года № 170, и Методических рекомендаций по составлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов от 30 декабря 1996 г. № 112. Сводная бухгалтерская отчетность, подготавливаемая исходя из названных нормативных актов, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. В Пояснениях к сводной бухгалтерской отчетности приводятся важнейшие принципы учетной политики, информация о существенных показателях бухгалтерского баланса и отчета о прибылях и убытках, а также методы консолидации, которые были использованы при составлении отчетности.
2. Ответственность за подготовку сводной бухгалтерской отчетности несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной сводной бухгалтерской отчетности на основе проведенного аудита.
3. Мы проводили аудит в соответствии с Временными правилами аудиторской деятельности в Российской Федерации, утвержденными Указом Президента Российской Федерации от 22 декабря 1993 года № 2263, Правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, и Международными стандартами аудита. Согласно этим Правилам и стандартам аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что сводная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе, с посещением ряда предприятий, подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в сводной бухгалтерской отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством Группы, а также общую оценку сводной бухгалтерской отчетности, с тем чтобы удостовериться в ее соответствии законодательству Российской Федерации. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о достоверности данной отчетности.
4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заключению сводная бухгалтерская отчетность достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов Группы по состоянию на 1 января 1998 года и финансовых результатов их деятельности за 1997 год исходя из Федерального закона "О бухгалтерском учете", Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26 декабря 1994 года № 170, и Методических рекомендаций по составлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов от 30 декабря 1996 г. № 112.

Директор акционерного общества
"Прайс Уотерхаус"
Аудитор

Р.Д. Патерсон

С.А. Блохин

12 мая 1998 года

РАО "ГАЗПРОМ"
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 1 января 1998 года
(млрд. неденоминированных руб.)

Прим.	АКТИВ	На начало года	На конец года
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Нематериальные активы	547	790
	в том числе:		
	организационные расходы	14	0
	патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	427	231
	Основные средства	332 587	338 437
	в том числе:		
	земельные участки и объекты природопользования	165	63
4	здания, сооружения, машины и оборудование	314 043	324 893
5	Незавершенное строительство	80 447	81 662
6	Долгосрочные финансовые вложения	12 675	22 235
	в том числе:		
	инвестиции в дочерние общества	2 566	9 935
	инвестиции в зависимые общества	1 683	2 944
	инвестиции в другие организации	909	1 642
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2 865	3 226
	прочие долгосрочные финансовые вложения	4 652	4 488
	Прочие внеоборотные активы	63	54
	ИТОГО по разделу I	426 319	443 178
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Запасы	23 279	26 145
	в том числе:		
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	11 864	14 783
	животные на выращивании и откорме	427	289
	малоценные и быстроизнашивающиеся предметы	865	1 094
	затраты в незавершенном производстве	1 848	904
	готовая продукция и товары для перепродажи	6 164	8 576
	товары отгруженные	1 877	153
	расходы будущих периодов	233	345
	прочие запасы и затраты	1	1
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	17 777	21 080
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 187	2 492
	в том числе:		
	покупатели и заказчики	0	2 147
	векселя к получению	0	0
	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0
	авансы выданные	926	238
	прочие дебиторы	261	107

РАО "ГАЗПРОМ"
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 1 января 1998 года
(млрд. неденоминированных руб.)

Прим	АКТИВ	На начало года	На конец года
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной дат	104 266	141 528
	в том числе:		
	покупатели и заказчики	81 572	104 700
	векселя к получению	927	5 620
	задолженность дочерних и зависимых обществ	0	0
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0	0
	авансы выданные	6 101	2 782
	прочие дебиторы	15 666	28 426
	Краткосрочные финансовые вложения	2 634	4 460
	в том числе:	39	87
	инвестиции в зависимые общества	555	1 601
	собственные акции, выкупленные у акционеров	2 040	2 772
	прочие краткосрочные финансовые вложения	6 354	8 983
	Денежные средства	36	18
	в том числе:	1 097	887
	касса	1 282	4 254
	расчетные счета	3 939	3 824
	валютные счета	175	57
	прочие денежные средства		
	Прочие оборотные активы	155 672	204 745
	ИТОГО по разделу II		
III.	УБЫТКИ		
	Непокрытые убытки прошлых лет	0	0
	Непокрытый убыток отчетного года	0	0
	ИТОГО по разделу III	0	0
	БАЛАНС	581 991	647 923

РАО "ГАЗПРОМ"
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 1 января 1998 года
(млрд. неденоминированных руб.)

Прим.	ПАССИВ	На начало года	На конец года
8	IV. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	237	237
	Добавочный капитал	379 846	389 217
	Резервный капитал	39	59
	в том числе:		
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	36	36
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	3	23
	Фонды накопления	32	0
	Фонд социальной сферы	33 227	28 572
	Целевые финансирование и поступления	3 734	1 524
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	25 489	18
	Нераспределенная прибыль отчетного года	0	22 830
	ИТОГО по разделу IV	442 604	442 457
	Доля меньшинства	2 611	2 377
	V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
10	Заемные средства	15 989	45 334
	в том числе:		
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	15 827	45 063
	прочие займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	162	271
	Прочие долгосрочные пассивы	20	0
	ИТОГО по разделу V	16 009	45 334

РАО "ГАЗПРОМ"
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 1 января 1998 года
(млрд. неденоминированных руб.)

Прим.	ПАССИВ	На начало года	На конец года
VI. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			
10	Заемные средства	4 078	5 205
	в том числе:		
	кредиты банков	4 029	4 553
	прочие займы	49	652
	Кредиторская задолженность	115 158	150 571
	в том числе:		
	поставщики и подрядчики	25 042	27 066
	векселя к уплате	1 140	3 427
	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	0	0
	по оплате труда	2 040	2 001
	по социальному страхованию и обеспечению	4 282	5 997
	задолженность перед бюджетом	29 188	45 394
	авансы полученные	4 650	912
9	прочие кредиторы	48 816	65 773
	Расчеты по дивидендам	62	246
	Доходы будущих периодов	333	455
	Фонды потребления	10	0
	Резервы предстоящих расходов и платежей	1 092	1 278
	Прочие краткосрочные пассивы	34	0
	ИТОГО по разделу VI	120 767	157 755
	БАЛАНС	581 991	647 923

Председатель Правления
Р.И. Вяхирев

Главный бухгалтер
И.Н. Богатырева

РАО "ГАЗПРОМ"
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 1997 год
(млрд. неденоминированных руб.)

Прим		За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
11	Выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	138 820	121 240
12	Себестоимость реализации товаров, продукции, работ, услуг	81 313	69 617
	Коммерческие расходы	1 519	1 349
	Управленческие расходы	0	0
	Прибыль от реализации	55 988	50 274
	Проценты к получению	627	763
	Проценты к уплате	255	5
	Доходы от участия в других организациях	310	207
13	Прочие операционные доходы	92 816	62 023
13	Прочие операционные расходы	97 739	62 267
	Прибыль от финансово-хозяйственной деятельности	51 747	50 995
	Прочие внереализационные доходы	3 745	2 727
	Прочие внереализационные расходы	2 850	4 148
	Капитализированный убыток зависимых обществ	161	211
		52 481	49 363
9	Прибыль отчетного периода до уплаты налогов	13 744	11 876
14	Налог на прибыль	15 949	12 982
	Отвлеченные средства	22 788	
	Нераспределенная прибыль отчетного периода без доли меньшинства		24 505
		42	
	Доля меньшинства в прибыли	22 830	46
	Доля меньшинства в убытке		24 551
	Нераспределенная прибыль отчетного периода		

Председатель Правления
Р.И. Вяхирев

Главный бухгалтер
И.Н. Богатырева

РАО “ГАЗПРОМ”
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

1. Характер хозяйственной деятельности

РАО “Газпром” было образовано как акционерное общество в соответствии с Указом Президента № 1333 от 5 ноября 1992 года.

РАО “Газпром” и его крупнейшие предприятия, дочерние и зависимые общества (далее - “Группа”) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и отвечают практически за всю добычу природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным экспортером природного газа в европейские страны.

Группа непосредственно выполняет следующие виды хозяйственной деятельности:

- разведка запасов углеводородов и разведочное бурение;
- добыча газа;
- транспортировка газа и конденсата;
- подземное хранение газа;
- реализация газа на внутреннем рынке и на экспорт.

2. Важнейшие аспекты учетной политики и методика подготовки отчетности

Основа подготовки отчетности

Бухгалтерская отчетность Группы подготовлена исходя из Положения о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 26 декабря 1994 г № 170, а также Положения по бухгалтерскому учету “Бухгалтерская отчетность организаций” (ПБУ 4/96), утвержденного Приказом № 10 Министерства финансов РФ от 8 февраля 1996 г.

Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности

Прилагаемые сводные бухгалтерский баланс и отчет о прибылях и убытках Группы (далее - сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности РАО “Газпром” и его дочерних предприятий, дочерних и зависимых обществ, выполненный в соответствии с Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112.

Данными Методическими рекомендациями установлен порядок составления сводной бухгалтерской отчетности организациями, имеющими дочерние общества. Он предписывает, среди прочего, исключение данных обо всех сделках между организациями группы, а также включение в отчетность активов, пассивов и финансовых результатов полностью или частично принадлежащих организаций.

Все значительные вложения в полностью или частично принадлежащие предприятия, основной деятельностью которых является добыча и транспортировка газа, а также дочерние предприятия, выполняющие административные, сбытовые, снабженческие и прочие функции, включены в сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком. Кроме того, по методу долевого участия в сводную бухгалтерскую отчетность

РАО “ГАЗПРОМ”
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

включены чистые активы и финансовые результаты деятельности двух зависимых обществ, ведущих газосбытовую деятельность в Германии и Финляндии.

Незначительные вложения, которые могли быть включены в сводную бухгалтерскую отчетность путем построчного суммирования или по методу долевого участия, отражены в сумме фактических затрат, за исключением вложений, выраженных в свободно конвертируемой валюте, которые подлежали обязательной переоценке до 1 января 1995 г. Эти вложения не были включены в сводную бухгалтерскую отчетность путем построчного суммирования по практическим соображениям в связи с тем, что данные о них ни по отдельности, ни совокупно не оказывают существенное влияние на представление о совокупных активах, отраженных в сводной бухгалтерской отчетности.

Определение выручки от реализации продукции

Учет реализации продукции (работ, услуг) для определения финансовых результатов от реализации в бухгалтерском учете осуществлялся на основе метода начислений, при котором определение выручки от реализации продукции (работ, услуг) производилось с даты отгрузки продукции, выполнения работ или оказания услуг.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы отражены в размере фактической себестоимости приобретения, рассчитанной по методу средневзвешенной себестоимости.

3. Переклассификация

Некоторые незначительные суммы предыдущего года были переклассифицированы с целью привести их в соответствие с формой представления в текущем году.

В соответствии с действующими положениями данные бухгалтерской отчетности за год, предшествующий отчетному, должны быть сопоставимы с данными за отчетный год. Принимая во внимание это требование, выручка от реализации и нераспределенная прибыль за предшествующий год пересчитаны таким образом, чтобы исключить влияние на эти показатели начисления единого фонда стабилизации и развития РАО “Газпром”, описанного ниже.

Аналогично, в связи с изменениями в действующих положениях по бухгалтерскому учету, сумма отвлеченных средств за предшествующий год пересчитана таким образом, чтобы исключить любые расходы, кроме платежей в бюджет за счет прибыли, остающейся в распоряжении предприятия. Некоторые из прочих расходов, в зависимости от их характера, переклассифицированы в другие строки Отчета о прибылях и убытках.

Согласно Указу Президента Российской Федерации от 1 апреля 1996 г. № 461 начисление единого фонда стабилизации и развития РАО “Газпром” было отменено. Показатели реализации и прибыли в отчетности за аналогичный период

РАО "ГАЗПРОМ"
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

прошлого года были пересчитаны в соответствии с Положением о бухгалтерском учете и отчетности.

Ниже, в пояснениях, приводятся результаты изменений сумм реализации, отвлеченных средств и нераспределенной прибыли (до начисления доли меньшинства) за год, закончившийся 31 декабря 1996 г. в Отчете о прибылях и убытках.

	<u>Реализация</u>	<u>Внереализационные расходы</u>	<u>Отвлеченные средства</u>	<u>Не распределенная прибыль</u>
Данные сводной бухгалтерской отчетности за 1996 г.	115 536	(2 716)	(23 908)	9 353
Результаты отмены начисления Фонда стабилизации	5 704	0	0	5 704
Влияние изменений в правилах бухгалтерского учета в соответствии с Приказом Минфина № 81н	<u>0</u>	<u>(1 432)</u>	<u>10 926</u>	<u>9 494</u>
Данные за аналогичный период, приведенные в сводной бухгалтерской отчетности за 1997 г.	121 240	(4 148)	(12 982)	24 551

Подобным же образом данные предыдущего года, приведенные в сводном бухгалтерском балансе, были пересчитаны с учетом переоценки основных средств по состоянию на 1 января 1996 г., отраженной в бухгалтерском балансе за 1997 г. Ниже приводятся данные результатов изменений по состоянию на 1 января 1997 г.:

	<u>Итого активов</u>	<u>Капитал и резервы</u>
Данные на 01.01.97 г. сводной бухгалтерской отчетности за 1996 г.	612 010	472 623
Переоценка основных средств	<u>(30 019)</u>	<u>(30 019)</u>
Данные на 01.01.97 г., приведенные в сводной бухгалтерской отчетности за 1997 г.	581 991	442 604

РАО "ГАЗПРОМ"
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

4. Основные средства

Ниже приводится расшифровка сальдо по статье "Здания, сооружения, машины и оборудование":

	<u>На начало года</u>	<u>На конец года.</u>
Здания	54 806	57 225
Сооружения	234 074	239 898
Машины и оборудование	<u>25 163</u>	<u>27 770</u>
Итого	314 043	324 893

5. Незавершенное строительство

Незавершенное строительство представлено следующим образом:

	<u>На начало года</u>	<u>На конец года</u>
Незавершенное строительство	72 558	67 482
Оборудование к установке	6 774	12 081
Авансы выданные	<u>1 115</u>	<u>2 099</u>
Итого	80 447	81 662

6. Долгосрочные финансовые вложения

Неконсолидированные дочерние общества

В 1997 году продолжалось осуществление долгосрочных планов реорганизации Группы. В ходе этого процесса ряд предприятий непрофильной деятельности, такие как сельскохозяйственные, строительные, научные, промышленные и другие предприятия, были выделены в самостоятельные дочерние или зависимые общества. В дальнейшем руководство намерено, по возможности, реализовать вложения в данные предприятия.

Так как деятельность этих предприятий, с точки зрения руководства Группы, не соответствует основной деятельности Группы, и каждое предприятие по отдельности не является материальным, результаты их деятельности не были консолидированы в бухгалтерской отчетности за 1997 год.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

В финансовые вложения включен заем, предоставленный компании Винтерсхалл Газ ГмбХ, Германия, на сумму 2 457 млрд. руб. и 2 615 млрд. рублей по состоянию на 31 декабря 1997 и 1996 гг. соответственно.

РАО "ГАЗПРОМ"
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

Прочие финансовые вложения

В категорию "Прочие финансовые вложения" включены вклады в совместную деятельность на сумму 3 666 млрд. руб. и 2 934 млрд. руб. по состоянию на 31 декабря 1997 г. и 1996 г. соответственно.

7. Движение денежных средств

	<u>За отчетный год</u>	<u>За предыдущий год</u>
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	<u>4 656</u>	<u>4 756</u>
Поступило денежных средств, в т.ч.	<u>146 721</u>	<u>95 000</u>
выручка от реализации товаров, работ, услуг	74 211	69 981
выручка от реализации основных средств и иного имущества	8 523	4 487
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	1 936	5 743
кредиты, займы	54 881	10 914
прочие поступления	7 170	3 875
Направлено денежных средств, в т.ч.	<u>142 658</u>	<u>95 481</u>
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	43 356	32 289
на оплату труда и отчисления на социальные нужды	12 491	10 259
на выдачу авансов	1 482	2 950
на финансовые вложения	8 622	4 978
на расчеты с бюджетом	45 766	35 114
на возврат кредитов, займов и процентов по ним	24 821	6 732
прочие выплаты, перечисления и т.п.	6 120	3 159
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	<u>8 719</u>	<u>4 275</u>

В соответствии с Приказом Министерства Финансов РФ от 12 ноября 1997 г. №97 остаток денежных средств в иностранных валютах на начало 1997 г. пересчитан по курсам Центрального Банка РФ на конец 1997 г.

РАО "ГАЗПРОМ"
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

8. Капитал и резервы

Сумма объявленного и выпущенного уставного капитала составляет 237 млрд. руб., и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций номиналом 10 рублей каждая. Собственные акции, выкупленные у акционеров, учитываются в бухгалтерском балансе по стоимости приобретения; номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Группы составляет 26 млрд. руб. и 24 млрд. руб. на 31 декабря 1997 и 1996 гг. соответственно.

Сальдо на 1 января 1997 года (сумма по разделу IV сводного бухгалтерского баланса за 1997 год)	442 604
Уменьшение капитала и резервов в результате использования прибыли прошлых лет	(16 860)
Нераспределенная прибыль за год	22 830
Передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(5 644)
Дивиденды начисленные	<u>(473)</u>
Сальдо на 31 декабря 1997 года (сумма по разделу IV сводного бухгалтерского баланса за 1997 год)	442 457

9. Налогообложение

В соответствии с принятой учетной политикой РАО Газпром в 1996 и 1997 годах налог на прибыль рассчитывался, исходя из прибыли от реализации товаров (работ, услуг), учтенной по мере оплаты, т.е. поступления средств на расчетный счет, в кассу предприятия или осуществления бартерных сделок или иным способом. Поскольку основа признания прибыли для налоговых целей отличается от основы признания прибыли в Отчете о финансовых результатах, по приведенной выше отчетности нельзя установить непосредственную связь между суммой налога на прибыль и величиной прибыли от реализации товаров (работ, услуг). В соответствии с Приказом Министерства финансов Российской Федерации № 115 от 19 октября 1995 "О годовой бухгалтерской отчетности за 1995 г.", начисление отложенного налога на прибыль не предусмотрено.

Налог на добавленную стоимость и акцизы на отгруженную, но неоплаченную продукцию, (работы, услуги), подлежащие взносу в бюджет по мере погашения дебиторской задолженности, включены в бухгалтерский баланс по строке "Прочие кредиторы". После проведения расчетов по указанным операциям налоги подлежат уплате в бюджет с отнесением задолженности на счета расчетов с бюджетом. В строку "Прочие кредиторы" по состоянию на 31 декабря 1997 года включены 33 760 млрд. руб. и 22 062 млрд. руб. отложенного налога на добавленную стоимость и отложенного акциза соответственно.

РАО "ГАЗПРОМ"
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

10. Кредиты и займы

Кредиты банков и прочие займы включают в себя следующие суммы, неоплаченные на 31 декабря 1997 г.

<u>Займодавец</u>	<u>Валюта</u>	<u>Сумма</u>
Немецкий консорциум банков	Долл. США	14 900
Французский консорциум банков	Долл. США	11 920
Итальянский консорциум банков	Долл. США	8 543
Немецкий консорциум банков	Немецкие марки	3 401
Немецкий консорциум банков	Немецкие марки	3 360
Немецкий консорциум банков	Немецкие марки	2 967
Кипрский консорциум банков	Долл. США	1 192
Немецкий консорциум банков	Немецкие марки	1 041
Японские компании	Долл. США	580
Швейцарский консорциум банков	Долл. США	291
Американский банк	Долл. США	147
Прочие займы	Разные валюты	<u>2 197</u>
Всего займы		50 539
в том числе:		
со сроком погашения 1 год		5 205
со сроком погашения более одного года		<u>45 334</u>

11. Выручка от реализации товаров, продукции, работ и услуг

	<u>За отчетный год</u>
Выручка от реализации газа (без НДС, акциза) потребителям:	
Россия	51 112
Страны бывшего СССР (кроме России)	19 181
Европа	<u>47 359</u>
Всего выручка от реализации газа, нетто	117 652
Выручка от реализации газового конденсата и других нефтепродуктов (без НДС и акциза)	6 721
Прочая выручка от реализации (без НДС)	<u>14 447</u>
Всего выручка от реализации, нетто	<u>138 820</u>

РАО “ГАЗПРОМ”
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

12. Себестоимость реализации товаров, продукции, работ и услуг

	<u>За отчетный год</u>
Оплата за услуги по транзиту газа	18 899
Амортизация основных средств	18 013
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	11 187
Налоги	9 017
Товары	6 120
Материалы	5 181
Прочие	<u>12 896</u>
Итого	<u>81 313</u>

В категорию “Прочие” включены затраты на покупку электроэнергии, оплату транспортных услуг, затраты по капитальному ремонту основных средств и т.д.

13. Прочие доходы и расходы

В соответствии с Приказом Минфина Российской Федерации от 12 ноября 1997 г. № 97 “О годовой бухгалтерской отчетности организаций” и дополнениями и изменениями к нему, в сумму прочих операционных доходов и расходов Сводного отчета о прибылях и убытках включены доходы и расходы, относящиеся к реализации и приобретению иностранной валюты в размере 64 798 млрд. руб. и 64 954 млрд. руб. соответственно.

14. Отвлеченные средства

В статью “Отвлеченные средства” Сводного отчета о прибылях и убытках включены причитающиеся в бюджет и внебюджетные фонды платежи за счет прибыли, остающейся в распоряжении организации.

	<u>За отчетный год</u>
Платежи в бюджет:	
налоги	629
штрафы	527
пени	<u>11 492</u>
	<u>12 648</u>
Платежи во внебюджетные фонды	
штрафы	92
пени	<u>3 209</u>
	<u>3 301</u>
Итого	<u>15 949</u>

РАО “ГАЗПРОМ”
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

15. Предприятия, дочерние и зависимые общества Группы

Дочерние предприятия

РАО “Газпром” включает следующие отдельные предприятия, которые не являются акционерными обществами, но признаются юридическими лицами:

Астраханьгазпром	Надымгазпром
Баштрансгаз	Ноябрьскгаздобыча
Волгоградтрансгаз	Оренбурггазпром
Волготрансгаз	Пермтрансгаз
Газкомплектимпэкс	Самаратрансгаз
Газкомпромсельстрой	Севергазпром
Газнадзор	Сургутгазпром
Газобезопасность	Таттрансгаз
Газфлот	Томсктрансгаз
Газэкспорт	Тюменьгазснабкомплект
Дагестангазпром	ТюменьНИИгипрогаз
Информгаз	Тюментрансгаз
ИРЦ Газпром	Уралтрансгаз
Кавказтрансгаз	Уренгойгазпром
Кубаньгазпром	ЦСТС
Лентрансгаз	Югтрансгаз
Мострансгаз	Ямбурггаздобыча

Все перечисленные предприятия полностью принадлежат Группе и действуют на территории Российской Федерации.

Крупнейшие дочерние общества

	<u>% участия в уставном капитале</u>
Бургаз	100
Волгограднефтемаш	51
Газавтоматика	51
Газпромбанк	88
Газфонд	100
Газэнергосервис	51
Запсибгазпром	51
Зарубежгаз Эрдгазхандель ГмбХ (“ЗГТ”)	100
Межрегионгаз	100
Национальный резервный банк	57
Спецгазавтотранс	51

РАО "ГАЗПРОМ"
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млрд. неденоминированных рублей)

Все перечисленные выше дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации, за исключением ЗГГ, которая зарегистрирована в Германии. ЗГГ действует как холдинговая компания, представляющая интересы РАО "Газпром" в ряде газосбытовых и транспортных компаний, действующих в Центральной Европе. Вложения в Газпромбанк и Национальный резервный банк отражены в сводной бухгалтерской отчетности в сумме фактических затрат.

Крупнейшие зависимые общества

	<u>Страна регистрации</u>	<u>% участия в уставном капитале</u>
Винтерсхал Газ ГмбХ	Германия	35
АО Газум	Финляндия	25