

**ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
31 ДЕКАБРЯ 1998 ГОДА**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам Открытого акционерного общества «Газпром»

1. Нами проведен аудит прилагаемого консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних предприятий (далее – «Группа») по состоянию на 31 декабря 1998 года и относящихся к нему консолидированных отчета о прибылях и убытках, отчета о движении денежных средств и отчета об изменениях в акционерном капитале за 1998 год. Ответственность за подготовку финансовой отчетности несет руководство Группы. Наша обязанность заключается в том, чтобы высказать свое мнение о состоянии финансовой отчетности, основываясь на проведенном нами аудите.
2. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Указанные стандарты требуют, чтобы мы планировали и проводили аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включает проверку, на выборочной основе, подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Аудит также включает оценку применяемых учетных принципов и важнейших расчетов руководства, а также оценку представления финансовой отчетности в целом. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать мнение о данной финансовой отчетности.
3. По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность достоверно отражает во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 1998 года, а также финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за 1998 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
4. Не делая оговорок к выраженному выше мнению, обращаем внимание на Примечание 2 к финансовой отчетности. На деятельность Группы существенное влияние оказала нестабильность в экономике Российской Федерации, вызванная, в том числе, колебаниями валютных курсов, и, возможно, такое влияние будет продолжаться в обозримом будущем.
5. Помимо этого, обращаем внимание на Примечание 23 к финансовой отчетности. Правительство Российской Федерации является крупным акционером Группы, и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

5 августа 1999 года

г. Москва, Россия

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО МСФО

(В миллионах российских рублей с учетом эквивалента покупательной способности рубля на 31 декабря 1998 года)

Прим.		31 декабря	
		1998 г.	1997 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
13	Денежные средства и их эквиваленты	19 885	16 916
	Ценные бумаги, обращающиеся на рынке	1 746	9 812
6	Дебиторская задолженность и авансы	183 880	201 854
7	Товарно-материальные запасы	44 823	48 160
	Прочие оборотные активы	<u>3 937</u>	<u>1 659</u>
		254 271	278 401
	Долгосрочные активы		
8	Основные средства	754 121	770 771
9	Финансовые вложения	46 147	47 717
14	Отложенный налог на прибыль	-	13 374
23	Прочие долгосрочные активы	<u>25 425</u>	<u>5 256</u>
		<u>825 693</u>	<u>837 118</u>
5	Итого по активам	1 079 964	1 115 519
	Обязательства и акционерный капитал		
	Краткосрочные обязательства		
10	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	69 908	90 838
11	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	99 100	116 024
12	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>26 044</u>	<u>16 236</u>
		195 052	223 098
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные займы	184 742	83 585
14	Отложенный налог на прибыль	9 119	-
15	Резервы предстоящих расходов и платежей	<u>34 698</u>	<u>5 619</u>
		<u>228 559</u>	<u>89 204</u>
5	Итого по обязательствам	423 611	312 302
	Доля меньшинства в дочерних предприятиях	3 469	6 887
16	Акционерный капитал		
	Уставный капитал (23,7 млрд. выпущенных акций номинальной стоимостью 118 368 млн. руб. и 237 млн. руб. на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно)	144 888	26 757
	Собственные акции (по стоимости приобретения, 2,3 млрд. акций и 2,6 млрд. акций на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно)	(3 736)	(5 053)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>511 732</u>	<u>774 626</u>
		<u>652 884</u>	<u>796 330</u>
	Итого по обязательствам и акционерному капиталу	1 079 964	1 115 519

Р.И. Вяхирев
Председатель Правления

И.Н. Богатырева
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ПО МСФО

(В миллионах российских рублей с учетом эквивалента покупательной способности рубля на 31 декабря 1998 года)

Прим.		Год, закончившийся 31 декабря	
		1998 г.	1997 г.
5, 17	Выручка от реализации	252 802	252 454
5, 18	Операционные затраты	<u>(294 563)</u>	<u>(242 076)</u>
	(Убыток) прибыль от реализации	(41 761)	10 378
9	Доля чистого убытка зависимых предприятий	<u>(158)</u>	<u>(78)</u>
	(Убыток) прибыль до результата от использования денежных активов и пассивов и до налогообложения	(41 919)	10 300
	Результат от использования денежных активов и пассивов:		
2	Убыток по курсовым разницам	(118 731)	(299)
	Прибыль от изменения покупательной способности рубля	62 921	3 230
	Проценты к получению	6 509	6 193
11	Пени и проценты к (уплате) получению по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	(12 389)	4 600
	Прочие проценты к уплате	<u>(10 990)</u>	<u>(4 639)</u>
	Итого по результату от использования денежных активов и пассивов	<u>(72 680)</u>	<u>9 085</u>
	(Убыток) прибыль до налогообложения	(114 599)	19 385
14	Налог на прибыль	<u>(36 185)</u>	<u>1 474</u>
	(Убыток) прибыль после налогообложения	(150 784)	20 859
	Доля меньшинства	<u>3 562</u>	<u>(853)</u>
5, 19	Чистый (убыток) прибыль	<u>(147 222)</u>	<u>20 006</u>
20	Чистый (убыток) прибыль в расчете на одну акцию (в рублях)	(6,88)	0,94

Р.И. Вяхирев
Председатель Правления

И.Н. Богатырева
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО

(В миллионах российских рублей с учетом эквивалента покупательной способности рубля на 31 декабря 1998 года)

	Год, закончившийся	
	31 декабря 1998 г.	1997 г.
Операционная деятельность		
(Убыток) прибыль до налогообложения	(114 599)	19 385
Корректировки:		
Амортизация основных средств	37 189	38 991
Нереализованные убытки (прибыль) от курсовых разниц	127 377	(84)
Проценты к уплате	10 990	4 639
Убыток от выбытия основных средств	6 476	16 567
Капитальные вложения, оплаченные путем зачета взаимных требований и бартером	(26 577)	(30 964)
Финансовые вложения, оплаченные путем зачета взаимных требований и бартером	(1 890)	(1 771)
Увеличение резерва предстоящих расходов и платежей	29 079	59
Увеличение резерва по сомнительным долгам	20 587	20 225
Увеличение резервов на уменьшение стоимости финансовых вложений, основных средств и товарно-материальных запасов	36 090	11 657
Увеличение прочих долгосрочных активов	(20 169)	(2 501)
Результат от использования денежных активов и пассивов по неоперационной деятельности	(112 652)	(4 551)
Изменения в оборотном капитале:		
Уменьшение (увеличение) остатка ценных бумаг, обращающихся на рынке	8 066	(3 669)
Уменьшение (увеличение) дебиторской задолженности и авансов	24 108	(56 309)
Уменьшение (увеличение) товарно-материальных запасов	3 253	(5 648)
(Увеличение) уменьшение прочих оборотных активов	(2 278)	160
(Уменьшение) увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств, за исключением задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	(1 738)	7 333
(Уменьшение) увеличение задолженности по уплате налогов (кроме налога на прибыль)	(14 694)	2 262
Налог на прибыль уплаченный	(13 254)	(24 180)
Чистые денежные средства, использованные для операционной деятельности	(4 636)	(8 399)
Инвестиционная деятельность		
Капитальные вложения	(23 576)	(38 195)
Уплаченные проценты	(3 001)	(2 993)
Финансовые вложения	(6 719)	(6 670)
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(33 296)	(47 858)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (продолжение)

(В миллионах российских рублей с учетом эквивалента покупательной способности рубля на 31 декабря 1998 года)

	Год, закончившийся 31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Финансовая деятельность		
Поступления по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	30 317	61 512
Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(4 976)	(3 094)
Чистое увеличение краткосрочных заемных средств	19 170	5 709
Уплаченные дивиденды	(979)	(996)
Уплаченные проценты	(9 979)	(3 477)
Приобретение собственных акций	(6 294)	(11 915)
Продажа собственных акций	7 457	9 915
Налог на прибыль от продажи собственных акций	-	(655)
Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности	34 716	56 999
Влияние от изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	19 295	1 019
Влияние от изменения покупательной способности рубля на денежные средства	(13 110)	(1 029)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	2 969	732
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	<u>16 916</u>	<u>16 184</u>
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	19 885	16 916

Значительное количество операций, включая осуществление капитальных вложений, производится путем зачета взаимных требований или бартера. Подобные операции отражены в отчете о движении денежных средств аналогично сделкам с денежным порядком расчетов (см. Примечание 3) в разделе операционной деятельности и исключены из разделов инвестиционной и финансовой деятельности.

Р.И. Вяхирев
Председатель Правления

И.Н. Богатырева
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ОАО «ГАЗПРОМ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В АКЦИОНЕРНОМ КАПИТАЛЕ ПО МСФО

(В миллионах российских рублей с учетом эквивалента покупательной способности рубля на 31 декабря 1998 года)

Прим.		Кол-во размещ. акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Собствен. акции	Нераспределен. прибыль и прочие резервы	Итого по акционерн. капиталу
	Сальдо на 31 декабря 1996 г.	21,3	26 757	(1 181)	761 213	786 789
	Чистая прибыль за год				20 006	20 006
4, 14	Чистый результат от операций с собственными акциями	(0,2)		(3 872)	1 217	(2 655)
16	Курсовые разницы от пересчета финансовых вложений за рубежом				(184)	(184)
4, 16	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов				(6 447)	(6 447)
16	Дивиденды начисленные				(1 179)	(1 179)
	Сальдо на 31 декабря 1997 г.	21,1	26 757	(5 053)	774 626	796 330
16	Увеличение номинальной стоимости акций		118 131		(118 131)	-
	Чистый убыток за год				(147 222)	(147 222)
4, 14	Чистый результат от операций с собственными акциями	0,3		1 317	(154)	1 163
16	Курсовые разницы от пересчета финансовых вложений за рубежом				5 382	5 382
4, 16	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов				(2 769)	(2 769)
	Сальдо на 31 декабря 1998 г.	21,4	144 888	(3 736)	511 732	652 884

Р.И. Вяхирев
Председатель Правления

И.Н. Богатырева
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

РАО «Газпром» было образовано как Российское акционерное общество в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333. Собранием акционеров РАО «Газпром» от 26 июня 1998 года одобрено предложение Совета директоров о приведении названия организации в соответствие с федеральным законом «Об акционерных обществах»; новое название - открытое акционерное общество «Газпром» или ОАО «Газпром».

ОАО «Газпром» и его дочерние 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 бурение;
- добыча газа и нефти;
- транспортировка газа и конденсата;
- подземное хранение газа; и
- реализация газа, нефти и конденсата на внутреннем рынке и на экспорт.

2 ФИНАНСОВЫЙ КРИЗИС В РОССИИ

В 1998 году экономика Российской Федерации вступила в период нестабильности. Среди прочего, это проявилось в резком падении цен на долевые и долговые ценные бумаги российских эмитентов и значительной девальвации рубля. Стабилизация экономики зависит, в значительной степени, от эффективности мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации, и других факторов, находящихся вне сферы влияния Группы. Указанные выше факторы оказали существенное влияние на деятельность Группы и, возможно, будут оказывать такое влияние в обозримом будущем.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Группа ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Законом о бухгалтерском учете и Положением о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации (РСБУ). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность основывается на регистрах бухгалтерского учета, ведущихся в соответствии с требованиями российского законодательства, которое предусматривает оценку статей по первоначальной стоимости. Последующее внесение поправок и проведение переклассификаций имело целью представление информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), которые были разработаны Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности.

Указом Президента Российской Федерации от 4 августа 1997 года № 822 была объявлена деноминация российского рубля, в результате чего существующая национальная валюта была заменена на новую в следующем соотношении: 1 000 рублей по состоянию на 31 декабря 1997 года равны 1 рублю по состоянию на 1 января 1998 года. Консолидированная финансовая отчетность за 1998 год подготовлена в денонмированных российских рублях, а показатели консолидированной финансовой отчетности за 1997 год были скорректированы для целей сопоставимости.

Для составления консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководство должно производить оценки стоимости отражаемых в финансовой отчетности активов, пассивов, доходов и расходов, а также тех активов и пассивов, стоимость которых на дату составления отчетности зависит от возможности наступления определенных событий в будущем. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

Поправки и переклассификации, требуемые для приведения отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства, в соответствие с МСФО, включают поправки, необходимые для отражения изменений общей покупательной способности российского рубля, исходя из Стандарта МСФО № 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики» («МСФО № 29»). МСФО № 29 требует, чтобы финансовая отчетность, составленная в валюте гиперинфляционной экономики, была выражена в текущих единицах измерения на дату составления бухгалтерского баланса. Пересчет числовых данных отчетности был произведен с использованием коэффициентов пересчета, полученных на основании индексов потребительских цен Российского государственного комитета по статистике («Госкомстат»), а за период до 1992 года на основе индексов, полученных из других открытых источников.

Ниже приводятся индексы и соответствующие коэффициенты пересчета, использованные для внесения изменений в консолидированную финансовую отчетность, по отношению к ценам 1988 года (1988 год=100) за последние пять лет до 31 декабря 1998 года:

<u>Год</u>	<u>Индекс</u>	<u>Коэффициент пересчета</u>
1994	211 612	5,8
1995	487 575	2,5
1996	594 110	2,1
1997	659 403	1,8
1998	1 216 401	1,0

Ниже приводятся основные принципы, использованные при пересчете консолидированной финансовой отчетности:

- все суммы выражены в единице измерения, действующей на 31 декабря 1998 года;
- денежные активы и обязательства не пересчитываются, так как они уже выражены в денежных единицах, действующих на 31 декабря 1998 года;
- неденежные активы и обязательства (статьи, не выраженные в денежных единицах, действующих на 31 декабря 1998 года) и элементы акционерного капитала, включая уставный капитал, пересчитываются с применением соответствующего коэффициента пересчета;
- все статьи отчета о прибылях и убытках и отчета о движении денежных средств пересчитаны с использованием соответствующего коэффициента пересчета для приведения их в соответствие денежным единицам измерения, действующим на 31 декабря 1998 года, за исключением амортизации, убытка от выбытия основных средств и резерва по сомнительным долгам;
- влияние инфляции на чистые денежные активы или пассивы Группы отражено в консолидированном отчете о прибылях и убытках как чистая прибыль или убыток от изменения покупательной способности рубля; и
- сравнительные показатели за 1997 год пересчитаны с использованием коэффициента пересчета 1,8447 для приведения их в соответствие денежным единицам, действующим на 31 декабря 1998 года.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках включает чистую прибыль от изменения покупательной способности рубля в размере 62 921 млн. руб. и 3 230 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. Эта прибыль образуется вследствие того, что в среднем Группа имела в течение обоих лет превышение денежных пассивов над денежными активами.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)

Зачетные операции и операции по бартеру

Погашение значительной части дебиторской задолженности покупателей производится либо в форме многосторонних зачетов «по цепочке» с участием нескольких предприятий (зачетные операции), или, в меньшей степени, в форме двусторонних зачетов в случае получения товаров и услуг от конечного потребителя (бартер). Данные операции отражаются в разделе операционной деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств аналогично сделкам с денежным порядком расчетов, так как считается, что такие операции заменяют собой в российской экономике расчеты денежным путем. При проведении таких операций Группа признает погашение дебиторской задолженности, когда сумма полученного возмещения равна соответствующей величине дебиторской задолженности. Подобным образом было зачтено приблизительно 46% и 58% всей погашенной дебиторской задолженности за годы, закончившиеся соответственно 31 декабря 1998 и 1997 гг.

Переклассификация

С целью приведения показателей финансовой отчетности предыдущего года в соответствие с формой представления данных, принятой в текущем году, были проведены незначительные переклассификации соответствующих отдельных показателей.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

Принципы консолидации

В показатели консолидированной финансовой отчетности полностью (построчным суммированием) включена отчетность крупных дочерних компаний, в которых Группа прямо или косвенно владеет более 50% голосующих акций и/или имеет возможность определять решения, принимаемые руководством этих компаний. Отдельно выделяется доля меньшинства. Некоторые дочерние общества, которые в обычном порядке подлежали бы консолидации, учтены как финансовые вложения по скорректированной первоначальной стоимости ввиду их суммарной незначительности для целей составления отчетности Группы.

Зависимые предприятия

Финансовые вложения в зависимые предприятия учитываются по методу долевого участия. К зависимым предприятиям относятся предприятия, на которые Группа имеет значительное влияние, но не контролирует полностью.

Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам в соответствии со Стандартом МСФО № 12 «Налоги на прибыль» в редакции 1996 года («МСФО № 12»).

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

МСФО № 12 предписывает использование балансового метода учета обязательств для отражения в финансовой отчетности и для учета отложенного налога на прибыль. Отложенный налог на прибыль включается в отчетность по всем временным разницам между налогооблагаемой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит их использовать. Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются по ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на дату подготовки бухгалтерского баланса, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно на дату подготовки бухгалтерского баланса.

Иностранная валюта

Бухгалтерские балансы зарубежных дочерних и зависимых обществ, а также денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте по состоянию на конец года, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец года. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних и зависимых обществ, учитываются как курсовые разницы и включаются в акционерный капитал и резервы. Отчеты о прибылях и убытках этих компаний пересчитываются по среднему обменному курсу за год.

Валютные операции учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

Основные средства

Основные средства отражены по первоначальной стоимости с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 1998 года на базе индексов, указанных в Примечании 3.

Деятельность по разведке и добыче нефти и газа учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с этим методом, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие расходы на осуществление разведочных работ относятся на затраты по мере возникновения.

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется с одновременным выбытием заменяемых объектов. Расходы на обслуживание, ремонт и незначительное обновление относятся на затраты по мере их возникновения. Несущественные обновления включают все расходы, в результате понесения которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыли и убытки от выбытия основных средств включаются в отчет о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Затраты на выплату процентов по займам, полученным на финансирование строительства объектов основных средств, капитализируются как часть стоимости объекта в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта к эксплуатации.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких, как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые были оставлены на балансе Группы при приватизации, отражается в отчетности только при условии перехода к местным органам власти как формальных прав собственности на эти социальные объекты, так и обязанностей по их оперативному управлению. Подобные выбытия рассматриваются в качестве операций с акционером, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение прочих резервов.

Амортизация скважин и газодобывающего оборудования была начислена на скорректированные суммы капитализированных затрат по прямолинейному методу, а не пропорционально объему выработанной продукции, что является более широко распространенной международной отраслевой практикой. В результате, объемы добычи и запасы газа не оказывают влияния на расчет амортизации скважин и газодобывающего оборудования. Амортизация всех прочих активов также начисляется по прямолинейному методу с использованием следующих расчетных сроков эксплуатации для различных категорий основных средств:

	<u>Количество лет</u>
Трубопроводы	33
Скважины и газодобывающее оборудование	12 - 40
Машины и оборудование	10 - 18
Здания и дороги	8 - 50
Объекты социальной сферы	5 - 50

Износ на объекты незавершенного строительства не начисляется.

Долгосрчные финансовые вложения

Долгосрчные финансовые вложения, за исключением обращающихся на рынке ценных бумаг, отражаются по фактической стоимости приобретения, пересчитанной с учетом покупательной способности рубля на 31 декабря 1998 года. Резерв на снижение стоимости формируется только тогда, когда, по мнению руководства Группы, в будущем не произойдет возмещения снижения стоимости. При реализации вложений разница между чистой выручкой от реализации и его балансовой стоимостью относится на консолидированный финансовый результат.

Обращающиеся на рынке ценные бумаги

Обращающиеся на рынке ценные бумаги учитываются по наименьшей из стоимостей: либо по скорректированной стоимости приобретения, либо по рыночной стоимости.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается в отчетности по предполагаемой стоимости погашения. На основании анализа всех сумм дебиторской задолженности по состоянию на конец года производится оценка сомнительной задолженности. Эта оценка отражает, помимо прочего, информацию о поступлении оплаты от конкретных дебиторов и оценку руководством экономических рисков и факторов, характерных для определенных рынков и регионов, где осуществляется деятельность покупателей. Сомнительная задолженность списывается в течение года, в котором она выявляется.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из стоимостей: по цене реализации с учетом резерва по товарно-материальным запасам либо по средней стоимости приобретения, пересчитанной с учетом эквивалента покупательной способности российского рубля на 31 декабря 1998 года.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства, связанные с нанесением ущерба окружающей среде, отражаются в учете, когда существует вероятность наличия данных обязательств и возможность их обоснованной оценки.

Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Обязательные платежи в Пенсионный фонд России относятся на затраты в момент их начисления. Пенсии и прочие льготы пенсионерам, предоставляемые по собственному усмотрению Группы, относятся на затраты по мере выплаты данных льгот ввиду несущественности таких выплат.

Признание выручки

Выручка от реализации продукции для целей составления финансовой отчетности признается на момент ее отгрузки и отражается в отчетности за вычетом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

НИОКР

Расходы на научно-исследовательские работы относятся на затраты в отчетном периоде, в котором они были понесены. Затраты на опытно-конструкторские прикладные разработки списываются по мере возникновения, за исключением крупных проектов, где велика вероятность, что такие затраты будут возмещены в ходе коммерческой деятельности. Капитализированные затраты такого рода амортизируются в течение рассчитанного срока полезной службы.

Производные финансовые инструменты, учитываемые за балансом

Производные финансовые инструменты, учитываемые за балансом, включают форвардные операции, а также договора опционов и договора на сделки «спот» на валютных рынках. Обычно политика Группы предполагает проведение оценки данных инструментов с использованием курсов обмена, оговоренных в договорах, а полученные в результате прибыли или убытки показываются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по строке прибыль за вычетом убытков от операций с иностранной валютой. В результате сложившихся экономических условий Группа была вынуждена принять особые методы учета. Ниже приводится описание методики учета, принятой в Группе.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Индексные форвардные контракты

- Группа либо уплатила причитающиеся суммы по индексным контрактам и реализовала при этом убыток/прибыль, либо в результате переговоров была согласована меньшая сумма и, исходя из новых согласованных условий, Группа отразила убыток/прибыль, либо Группа не осуществила окончательные расчеты с контрагентами. В случаях, когда не были осуществлены расчеты или согласованы новые условия, убыток по индексным форвардным контрактам был отражен на основе обменного курса на дату истечения срока погашения договора для контрактов, заключенных с российскими контрагентами, и по обменному курсу на конец года для договоров, заключенных с иностранными контрагентами. Применение различных курсов обмена обусловлено тем фактом, что расчеты с российскими контрагентами в нормальных условиях ведения деятельности осуществлялись в рублях, а с иностранными контрагентами в иностранной валюте. В случаях, когда не были осуществлены расчеты или согласованы новые условия, прибыль по индексным форвардным контрактам руководством не отражалась, ввиду отсутствия уверенности в осуществлении этих контрактов.

Прибыль или убытки по индексным форвардным валютным контрактам были отражены нетто с каждым участником контракта, так как руководство Группы считает, что существует юридически обоснованное право осуществления зачета встречной задолженности, и намеревается осуществить расчеты по всем таким контрактам на нетто основе.

Форвардные контракты с реальной поставкой валюты

- Группа либо уплатила причитающиеся суммы по форвардным контрактам с реальной поставкой валюты и реализовала при этом убыток/прибыль, либо в результате переговоров была согласована меньшая сумма, исходя из новых согласованных условий, Группа отразила убыток/прибыль, либо Группа не осуществила окончательные расчеты с контрагентами. В случаях, когда не были осуществлены расчеты или согласованы новые условия, убыток по форвардным контрактам с реальной поставкой валюты был отражен по обменному курсу на конец года плюс проценты и штрафы, если таковые были предусмотрены. Руководство не отражало прибыль по форвардным контрактам с реальной поставкой валюты, если не были осуществлены расчеты или согласованы новые условия, ввиду отсутствия уверенности в их осуществлении.

Взаимозачетов по форвардным контрактам с реальной поставкой валюты с контрагентами не проводилось.

Опционы

- В тех случаях, когда условия договоров опционов включают фактическую поставку валюты, Группа отразила убыток/прибыль таким же образом, как и по форвардным контрактам с реальной поставкой валюты; в противном случае Группа использовала подход, примененный для индексных форвардных контрактов.

Эквиваленты денежных средств

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают в себя кассовую наличность и депозиты в банках до востребования.

Собственные акции

Собственные акции отражаются в учете по фактической стоимости приобретения каждой акции. Прибыль (убыток), полученная в результате операций с собственными акциями, отражается в отчете

об изменениях в акционерном капитале за вычетом соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Учет затрат на решение «Проблемы 2000 года»

Внешние и внутренние затраты, понесенные для модифицирования компьютерных систем Группы в целях преодоления «Проблемы 2000 года», списываются по мере их осуществления.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Руководство не выделяет отдельных хозяйственных сегментов внутри Группы, так как Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя реализация является реализацией газа. Однако, в соответствии с практикой, предлагаемой пересмотренным в 1997 году Стандартом МСФО № 14 «Сегментная информация» («МСФО № 14») для вертикально интегрированных производств, информация может анализироваться на основе следующих хозяйственных сегментов:

- Добыча – добыча газа и других углеводородов;
- Переработка – переработка газа и прочих углеводородов и реализация прочих углеводородов;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Реализация – реализация газа в России и на экспорт; и
- Прочее – прочая деятельность, включая банковскую.

	Добыча	Пере- работка	Транспор- тировка	Реа- лизация	Прочее	Итого
31 декабря 1998 года						
Активы по сегментам	249 639	20 080	563 208	182 496	81 490	1 096 913
Нераспределенные активы						46 147
Исключение межсегментных операций						<u>(63 096)</u>
Итого по сводным активам						1 079 964
Обязательства по сегментам	10 659	5 332	18 172	69 689	29 151	133 003
Нераспределенные обязательства						353 704
Исключение межсегментных операций						<u>(63 096)</u>
Итого по сводным обязательствам						423 611
Капитальные вложения за период	18 451	1 142	25 515	-	4 443	49 551
Амортизация основных средств	11 747	959	25 576	-	1 104	39 386
Начисления (резерв) на уменьшение стоимости	4 934	591	4 999	15 942	5 028	31 494
31 декабря 1997 года						
Активы по сегментам	259 253	20 319	595 198	161 668	76 804	1 113 242
Нераспределенные активы						61 090
Исключение межсегментных операций						<u>(58 813)</u>
Итого по сводным активам						1 115 519
Обязательства по сегментам	19 013	6 671	28 824	73 390	21 753	149 651
Нераспределенные обязательства						221 464
Исключение межсегментных операций						<u>(58 813)</u>
Итого по сводным обязательствам						312 302
Капитальные вложения за период	31 146	2 696	34 935	-	3 682	72 459
Амортизация основных средств	11 993	642	25 895	-	1 177	39 707
Начисления (резерв) на уменьшение стоимости	289	12	156	10 964	69	11 490

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча	Пере- работка	Транспор- тировка	Реа- лизация	Прочее	Итого
Год, закончившийся						
31 декабря 1998 года						
Выручка по сегментам						
Выручка от межсегментной реализации	35 391	5 190	95 601	3 488	-	139 670
Внешняя выручка от реализации	<u>2 222</u>	<u>9 943</u>	<u>15 388</u>	<u>212 655</u>	<u>12 594</u>	<u>252 802</u>
Итого выручка по сегментам	37 613	15 133	110 989	216 143	12 594	392 472
Расходы по сегментам						
Межсегментные расходы	(350)	(3 410)	(4 188)	(131 722)	-	(139 670)
Внешние расходы	<u>(45 085)</u>	<u>(13 282)</u>	<u>(77 969)</u>	<u>(65 316)</u>	<u>(44 739)</u>	<u>(246 391)</u>
Итого расходы по сегментам	<u>(45 435)</u>	<u>(16 692)</u>	<u>(82 157)</u>	<u>(197 038)</u>	<u>(44 739)</u>	<u>(386 061)</u>
Финансовый результат по сегментам	(7 822)	(1 559)	28 832	19 105	(32 145)	6 411
Нераспределенные операционные расходы						<u>(48 172)</u>
Операционный убыток						(41 761)
Доля чистых убытков зависимых предприятий						(158)
Итого результат от использования денежных активов и пассивов						<u>(72 680)</u>
Убыток до налога на прибыль						(114 599)
Налог на прибыль						<u>(36 185)</u>
Убыток после налога на прибыль						(150 784)
Доля меньшинства						<u>3 562</u>
Чистый убыток						(147 222)
Год, закончившийся						
31 декабря 1997 года						
Выручка по сегментам						
Выручка от межсегментной реализации	36 890	5 120	89 504	1 216	-	132 730
Внешняя выручка от реализации	<u>299</u>	<u>12 786</u>	<u>3 053</u>	<u>223 527</u>	<u>12 789</u>	<u>252 454</u>
Итого выручка по сегментам	37 189	17 906	92 557	224 743	12 789	385 184
Расходы по сегментам						
Межсегментные расходы	(441)	(4 268)	(1 915)	(126 106)	-	(132 730)
Внешние расходы	<u>(39 028)</u>	<u>(20 144)</u>	<u>(72 663)</u>	<u>(72 724)</u>	<u>(18 380)</u>	<u>(222 939)</u>
Итого расходы по сегментам	<u>(39 469)</u>	<u>(24 412)</u>	<u>(74 578)</u>	<u>(198 830)</u>	<u>(18 380)</u>	<u>(355 669)</u>
Финансовый результат по сегментам	(2 280)	(6 506)	17 979	25 913	(5 591)	29 515
Нераспределенные операционные расходы						<u>(19 137)</u>
Операционная прибыль						10 378
Доля чистых убытков зависимых предприятий						(78)
Итого результат от использования денежных активов и пассивов						<u>9 085</u>
Прибыль до налога на прибыль						19 385
Налог на прибыль						<u>1 474</u>
Прибыль после налога на прибыль						20 859
Доля меньшинства						<u>(853)</u>
Чистая прибыль						20 006

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Выручка от межсегментной реализации состоит главным образом из следующих элементов:

- Добыча - реализация газа Реализационному сегменту, передача углеводородов в Переработку;
- Транспортировка - предоставление услуг по транспортировке Реализационному сегменту;
- Реализация - реализация газа Транспортному сегменту на внутренние нужды.

Внутренние цены устанавливаются руководством Группы для целей обеспечения конкретных потребностей финансирования отдельных сегментов на среднесрочную и долгосрочную перспективу.

На деятельность банков – дочерних предприятий Группы - существенное негативное влияние оказал финансовый кризис в России (см. Примечание 2). Внешние расходы сегмента «Прочее» за год, закончившийся 31 декабря 1998 года, включают убыток от производных финансовых инструментов (см. Примечание 24) и списание сомнительной задолженности по выданным кредитам в размере 18 241 млн. руб. и 4 100 млн. руб. соответственно. После вычета доли меньшинства результаты банковской деятельности составили в 1998 году чистый убыток и в 1997 году чистую прибыль в размере 19 918 млн. руб. и 1 872 млн. руб. соответственно.

Резервы, начисленные по гарантиям (см. Примечание 22), включены в нераспределенные расходы, куда также включены корпоративные расходы, включая резервы на снижение стоимости финансовых вложений.

Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств и оборотных активов. Нераспределенные активы включают в себя инвестиции и отложенный налог на прибыль. Обязательства по сегментам состоят из операционных обязательств без налогов к уплате, заемных средств и отложенных налогов.

Капитальные вложения включают в себя поступления основных средств. Резервы на снижение стоимости относятся только к распределенным активам. Существенная часть операций осуществляется путем взаимозачета и бартера. Как указано в Примечании 3, такие операции отражаются аналогично сделкам с денежным порядком расчетов. Соответственно, затраты, оплаченные путем взаимозачета или бартера, не раскрываются в настоящем примечании как затраты с денежным порядком расчетов.

Почти все активы Группы расположены в Российской Федерации. Информация о реализации газа в различные географические регионы приводится в Примечании 17.

6 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И АВАНСЫ

	31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительным долгам на суммы 55 526 млн. руб. и 63 745 млн. руб. на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно)	126 207	140 791
Авансы	23 825	33 216
Прочие дебиторы (за вычетом резерва по сомнительным долгам на сумму 10 957 млн. руб. и 3 689 млн. руб. на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно)	<u>33 848</u>	<u>27 847</u>
	<u>183 880</u>	<u>201 854</u>

Практически вся дебиторская задолженность покупателей и заказчиков является, согласно условиям договоров, краткосрочной, и, соответственно, классифицируется как оборотные активы. При начислении резерва по сомнительным долгам руководством была рассмотрена и учтена вероятность погашения дебиторской задолженности после 1999 года.

Прочие дебиторы включают в себя относящуюся к деятельности Газпромбанка и Национального резервного банка (см. Примечание 21) дебиторскую задолженность в размере 22 003 млн. руб. и 10 349 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. Эти суммы представляют собой главным образом займы, предоставленные другим банкам и покупателям.

7 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Сырье, материалы и покупные полуфабрикаты	25 801	29 489
Газ (в трубопроводах и хранилищах)	14 102	10 303
Товары для продажи	3 743	6 671
Прочие	<u>1 177</u>	<u>1 697</u>
	<u>44 823</u>	<u>48 160</u>

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва под обесценение товарно-материальных запасов, начисленного в размере 6 522 млн. руб. и 3 689 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

8 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Трубо- проводы	Сква- жины	Машины и обору- дование	Здания и дороги	Итого ОС производств. назначения	Объекты социальной сферы	Незаверш. строи- тельство	Итого
По состоянию на 31.12.96								
Первоначальная стоимость после пересчета	475 714	157 067	182 985	187 350	1 003 116	77 014	165 124	1 245 254
Накопленная амортизация	(181 533)	(70 997)	(113 148)	(95 079)	(460 757)	(16 088)	-	(476 845)
Остаточная стоимость на 31.12.96	294 181	86 070	69 837	92 271	542 359	60 926	165 124	768 409
Амортизация	(14 071)	(5 573)	(9 556)	(8 679)	(37 879)	(1 828)	-	(39 707)
Поступления	11 421	14 620	874	41 885	68 800	8 161	(4 502)	72 459
Выбытия	(2 338)	(3 165)	(2 254)	(2 171)	(9 928)	(13 622)	(6 432)	(29 982)
Увеличение резерва на снижение стоимости	-	-	-	-	-	-	(408)	(408)
Остаточная стоимость на 31.12.97	289 193	91 952	58 901	123 306	563 352	53 637	153 782	770 771
По состоянию на 31.12.97								
Первоначальная стоимость после пересчета	483 713	171 096	171 945	229 729	1 056 483	64 728	153 782	1 274 993
Накопленная амортизация	(194 520)	(79 144)	(113 044)	(106 423)	(493 131)	(11 091)	-	(504 222)
Остаточная стоимость на 31.12.97	289 193	91 952	58 901	123 306	563 352	53 637	153 782	770 771
Амортизация	(14 143)	(5 016)	(9 706)	(8 590)	(37 455)	(1 931)	-	(39 386)
Поступления	1 197	10 800	14 826	16 272	43 095	6 261	195	49 551
Выбытия	(598)	(1 072)	(2 116)	(3 479)	(7 265)	(6 339)	(2 623)	(16 227)
Увеличение резерва на снижение стоимости	-	-	-	-	-	-	(10 588)	(10 588)
Остаточная стоимость на 31.12.98	275 649	96 664	61 905	127 509	561 727	51 628	140 766	754 121
По состоянию на 31.12.98								
Первоначальная стоимость после пересчета	482 661	180 188	180 608	239 695	1 083 152	62 668	140 766	1 286 586
Накопленная амортизация	(207 012)	(83 524)	(118 703)	(112 186)	(521 425)	(11 040)	-	(532 465)
Остаточная стоимость на 31.12.98	275 649	96 664	61 905	127 509	561 727	51 628	140 766	754 121

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости на сумму 14 646 млн. руб. и 4 058 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные выплаченные проценты на сумму 3 001 млн. руб. и 2 993 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

Сумма основных средств, приводимая выше, включает полностью амортизированные, но находящиеся в эксплуатации основные средства на сумму 122 765 млн. руб. и 108 118 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

Амортизационные отчисления, приводимые выше, включают в себя суммы начисленного износа, отнесенного на стоимость объектов собственного строительства, и, следовательно, капитализированного, в размере 567 млн. руб. и 716 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. Таким образом, данные амортизационные отчисления не были отнесены на затраты в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Аналогично, часть амортизационных отчислений капитализируется как часть стоимости товарных запасов газа и относится на затраты в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере реализации газа.

8 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Принадлежащие Группе месторождения природного газа расположены на территориях, арендуемых ОАО «Газпром» у федеральных и местных органов власти. Лицензии на разработку и добычу углеводородов истекают в 2013-2016 гг., однако срок их действия может быть продлен. Руководство намеревается продлить лицензии на те месторождения, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий.

9 ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Неконсолидированные дочерние общества	13 259	8 631
Зависимые предприятия	7 754	6 932
Прочие финансовые вложения	<u>25 134</u>	<u>32 154</u>
	46 147	47 717

Финансовые вложения отражаются в отчетности за вычетом созданных резервов на снижение стоимости на суммы 34 143 млн. руб. и 11 474 млн. руб. на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

Неконсолидированные дочерние общества

В неконсолидированные дочерние общества включен ряд предприятий, которые не были консолидированы в силу своей суммарной незначительности для Группы.

В 1998 году Группа продолжала осуществление программы реорганизации, направленной на повышение эффективности своей деятельности. В ходе выполнения этой программы ряд предприятий непрофильной деятельности, таких, как сельскохозяйственные организации, был выделен из состава предприятий Группы и преобразован в дочерние общества. Суммарная учетная стоимость финансовых вложений в новые дочерние общества, образованные таким образом, равная стоимости чистых активов этих дочерних обществ на дату их выделения из состава предприятий Группы, составила 15 833 млн. руб. и 9 777 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. Так как руководство намеревается, по возможности, отказаться от участия в данных предприятиях, и, принимая во внимание минимальный размер возможной компенсации, в уменьшение учетной стоимости финансовых вложений в эти предприятия был начислен резерв под их обесценение.

Крупнейшие зависимые предприятия

	<u>Страна</u>	<u>Вид деятельности</u>	% в уставном капитале	
			на 31 декабря	
			1998 г.	1997 г.
Европол Газ	Польша	Сбыт и транспортировка газа	49	49
Газум ОИ	Финляндия	Сбыт и транспортировка газа	25	25
Прометеус Газ	Греция	Строительство	50	50
Винтерсхалл Газ ГмбХ	Германия	Сбыт и транспортировка газа	35	35

9 ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**Прочие финансовые вложения**

В прочие финансовые вложения включены займы, предоставленные под проценты компании Винтерсхалл Газ ГмбХ, на суммы 9 025 млн. руб. и 4 532 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

Прочие финансовые вложения включают также принадлежащие Национальному резервному банку государственные валютные облигации Украины учетной стоимостью 5 340 млн. руб. и 5 908 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. Эти облигации были выпущены Правительством Украины в оплату поставок газа на Украину в 1994 году. Облигации деноминированы в долларах США, процентная ставка по ним составляет 8,5% в год и период их погашения с июня 1999 г. по март 2006. Группа намеревается и имеет возможность держать эти облигации до срока их погашения. Облигации Украины в размере 2 661 млн. руб. и 596 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно были переданы Группой в обеспечение некоторых краткосрочных займов.

10 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	38 791	55 974
Начисления и доходы будущих периодов	2 698	2 033
Авансы полученные	1 719	1 682
Прочие кредиторы	<u>26 700</u>	<u>31 149</u>
	69 908	90 838

Прочие кредиторы включают в себя относящуюся к деятельности Газпромбанка и Национального резервного банка (см. Примечание 21) кредиторскую задолженность в размере 20 295 млн. руб. и 9 478 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. Эти суммы главным образом представляют собой задолженность перед клиентами банков.

11 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ

	31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Акциз (включая отложенный акциз на сумму 21 783 млн. руб. и 24 972 млн. руб. на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно)	36 701	40 797
НДС (включая отложенный НДС на сумму 10 587 млн. руб. и 13 112 млн. руб. на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно)	20 254	21 633
Штрафы и пени по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	19 120	21 670
Налог на пользователей автодорог и налог на содержание жилищного фонда (включая отложенный налог в размере 4 910 млн. руб. и 5 903 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно)	11 186	11 810
Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы и плата за пользование недрами (включая отложенный налог в размере 1 424 млн. руб. и 1 393 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно)	3 827	3 178
Налог на прибыль	1 959	4 189
Взносы в Пенсионный фонд и прочие отчисления социального характера	1 457	3 579
Прочие налоги	<u>4 596</u>	<u>9 168</u>
	99 100	116 024

11 ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО РАСЧЕТАМ С БЮДЖЕТОМ И ВНЕБЮДЖЕТНЫМИ ФОНДАМИ (продолжение)

Суммы отложенных налогов, включенные в сумму налогов, указанных выше, подлежат уплате в бюджет после погашения соответствующей дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. На всю сумму начисленных налогов, представленных выше, за исключением отложенных налогов, начисляется пеня в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка России (так, на 5 августа 1999 года ставка составила 55% годовых), но не более 0,1% в день. Сумма начисленных после 1 января 1999 года пеней не может превышать неуплаченной суммы налога. На сумму задолженности по штрафам и пеням проценты не начисляются.

9 июня 1998 года Правительством Российской Федерации было принято Постановление № 576, согласно которому неуплаченная по состоянию на 1 апреля 1998 года сумма пеней по налогам и сборам была уменьшена на 80%. Совокупное влияние этого решения было отражено в консолидированной финансовой отчетности в 1997 году, в результате чего была признана чистая сумма пеней по налогам и сборам к получению в размере 4 600 млн. руб. С учетом эффекта поправки по уменьшению суммы пеней, относящихся к прошлым отчетным периодам, пени по налогам и сборам в 1997 году составили 11 780 млн. руб.

12 КРАТКОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ЗАЙМАМ

	31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Краткосрочные займы	18 899	12 482
Текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>7 145</u>	<u>3 754</u>
	26 044	16 236

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Срок погашения	31 декабря	
			1998 г.	1997 г.
Долгосрочные долговые обязательства к уплате:				
французскому консорциуму банков	Долл. США	2000-2005	61 950	21 989
немецкому консорциуму банков	Долл. США	2000-2005	51 625	27 486
итальянскому консорциуму банков	Долл. США	1998-2007	29 910	15 759
международному консорциуму банков	Нем. марка	2000-2005	12 223	6 274
немецкому консорциуму банков	Нем. марка	1999-2009	10 999	5 473
немецкому консорциуму	Нем. марка	2000-2009	9 946	1 920
немецкому банку	Нем. марка	1998-2002	9 877	6 198
японским компаниям	Долл. США	1998	-	1 070
Прочие долгосрочные займы			<u>5 357</u>	<u>1 170</u>
Итого по долгосрочным займам			191 887	87 339
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(7 145)</u>	<u>(3 754)</u>
			184 742	83 585

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

Анализ займов по срокам погашения:

	31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
От одного до двух лет	24 562	3 832
От двух до пяти лет	98 937	43 612
Свыше пяти лет	<u>61 243</u>	<u>36 141</u>
	184 742	83 585

Данные займы предоставлены под варьируемые процентные ставки, за исключением займов, предоставленных японскими компаниями и итальянским консорциумом банков под фиксированные процентные ставки. Процентные ставки по займам, выраженным в долларах США, варьировались от 5,7% до 7,4% годовых на 31 декабря 1998 года и от 5,7% до 7,7% годовых на 31 декабря 1997 года. Процентные ставки по займам, выраженным в немецких марках, варьировались от 3,7% до 8,5% годовых на 31 декабря 1998 года и от 4,1% до 8,5% годовых на 31 декабря 1997 года. За исключением японского займа, почти все прочие займы обеспечены договорными обязательствами по поставкам газа в Западную Европу. Задолженность перед международным консорциумом банков также обеспечена некоторыми активами компании «Зарубежгаз Эрдгазхандельс ГмбХ», которая является полностью принадлежащим Группе дочерним обществом.

Курс обмена доллара США к российскому рублю составлял 20,65 и 5,96 по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. Курс обмена немецкой марки к российскому рублю составлял 12,35 и 3,36 по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

В строку консолидированного бухгалтерского баланса «Денежные средства и их эквиваленты» включены остатки в сумме 10 894 млн. руб. и 5 995 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых вышеуказанных займов. Кроме того, денежные средства и их эквиваленты включают суммы 1 354 млн. руб. и 1 358 млн. руб. на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно, представляющие собой обязательные резервы в Центральном Банке России.

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
В сумму налога на прибыль включены:		
Текущий налог на прибыль	(13 692)	(26 067)
Отложенный налог на прибыль (к уплате) к получению	<u>(22 493)</u>	<u>27 541</u>
	(36 185)	1 474

Группа начисляет налог на прибыль по законодательно установленной ставке 35% и 43% для небанковской и банковской деятельности соответственно. Ниже представлено приведение чистого убытка (прибыли) до налогообложения для целей финансовой отчетности к фактическому налогу на прибыль:

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	Год, закончившийся 31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Убыток (прибыль) по МСФО до налогообложения	114 599	(19 385)
Расчетный налог на прибыль по ставке, установленной российским законодательством	40 110	(6 785)
Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
Влияние прибыли и убытка от изменения покупательной способности рубля, не являющееся временной разницей	(121 943)	(33 275)
Не учтенные при расчете налога на прибыль затраты:	(26 875)	(11 138)
Влияние инфляции на вступительное сальдо по отложенному налогу на прибыль	(6 124)	1 557
Чистое уменьшение (увеличение) резерва на уменьшение стоимости отложенных налоговых активов	74 819	(160 411)
Временные разницы по переоценке налогооблагаемой базы по основным средствам по РСБУ	-	202 917
Льгота по капитальным вложениям	-	4 879
Прочее	<u>3 828</u>	<u>3 730</u>
Фактический налог на прибыль за год	(36 185)	1 474

Влияние прибыли и убытка от изменения покупательной способности рубля, не являющееся временной разницей, отражает налоговые платежи и льготы, возникающие в результате пересчета неденежных активов и обязательств для отражения влияния инфляции.

Налог на прибыль, показанный в консолидированном отчете о прибылях и убытках, не включает в себя налог в размере 655 млн. руб., который относится к прибыли, полученной в результате операций с собственными акциями за год, закончившийся 31 декабря 1997 года. По операциям с собственными акциями за год, закончившийся 31 декабря 1998 года, налог на прибыль не начислялся (см. Примечание 4).

Результатом изменения российского налогового законодательства явилось введение ставки налога на прибыль в размере 30% (38% для банковской деятельности) с 1 апреля 1999 года. В силу того, что о введении в действие этой ставки налога не было достоверно известно на 31 декабря 1998 года, влияние изменений будет отражено в финансовой отчетности за 1999 год. Оценочная величина изменения отложенных налоговых обязательств на 31 декабря 1998 года в результате уменьшения ставки налога составила 1 303 млн. руб.

Отличия, существующие между стоимостью активов и пассивов, отраженной в финансовой отчетности по МСФО, и их стоимостью для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставке 35% или 43% в зависимости от вида деятельности.

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	31 декабря 1998 г.	Изменения за год	31 декабря 1997 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:			
Дебиторская задолженность	(11 603)	8 056	(19 659)
Товарно-материальные запасы	(4 415)	(4 415)	-
Финансовые вложения	(3 622)	(3 622)	-
Основные средства	(2 133)	(205 050)	202 917
Налоговый эффект временных разниц, вычитаемых из налогооблагаемой прибыли:			
Убыток, уменьшающий налогооблагаемую прибыль будущих периодов	17 570	17 570	-
Резерв по сомнительным долгам	13 883	(1 107)	14 990
Убыток от производных финансовых инструментов	6 601	6 601	-
За вычетом резерва на уменьшение стоимости:			
Основные средства	-	173 863	(173 863)
Резерв по сомнительным долгам	(12 257)	(1 246)	(11 011)
Убыток, уменьшающий налогооблагаемую прибыль будущих периодов	(6 542)	(6 542)	-
Убыток от производных финансовых инструментов	(6 601)	(6 601)	-
Итого чистые отложенные налоговые (обязательства) активы	(9 119)	(22 493)	13 374

Отложенные налоговые обязательства возникают главным образом в результате применения для целей налогообложения метода признания выручки по оплате, в соответствии с которым выручка от реализации признается по получению денежных средств или расчета в другой форме.

Элемент убытка от курсовых разниц, отраженный в консолидированной финансовой отчетности за 1998 год, не вычитается из налогооблагаемой базы в 1998 году, но может быть отнесен на уменьшение налогооблагаемой прибыли в течение последующих 5 лет. Эти убытки от курсовых разниц вместе с резервом по сомнительным долгам приводят к возникновению отложенных налоговых активов. Резервы на снижение стоимости были отражены по тем отложенным налоговым активам, в отношении которых отсутствует вероятность получения в будущем прибыли, достаточной для реализации таких налоговых активов.

Отложенный налоговый актив, отраженный в 1997 году, возник главным образом в связи с разницей между стоимостью основных средств для целей налогообложения (первоначальная стоимость с учетом переоценок) и для целей составления финансовой отчетности (первоначальная стоимость, скорректированная на влияние от применения МСФО 29). Такая разница возникла в связи с тем, что в 1997 году оценка стоимости значительной части основных средств была проведена независимыми оценщиками. Возникший налоговый актив был возвращен в 1998 году, поскольку переоценка налогооблагаемой базы была компенсирована влиянием гиперинфляции.

Временные разницы, связанные с нераспределенной прибылью дочерних обществ, составляют 1 948 млн. руб. и 13 570 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. Отложенные налоговые обязательства по этим временным разницам не были отражены в отчетности, так как руководство контролирует распределение во времени восстановления временной разницы и считает, что она не будет восстановлена в обозримом будущем.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

Прм		31 декабря	
		1998 г.	1997 г.
24	Резерв по убыткам от производных финансовых инструментов	15 755	4
22	Резерв по гарантиям выданным	13 000	-
	Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	2 952	2 952
	Прочее	<u>2,991</u>	<u>2,663</u>
		<u>34,698</u>	<u>5,619</u>

16 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Сумма объявленного и выпущенного уставного капитала составляет 144 888 млн. руб. и 26 757 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций.

Увеличение уставного капитала является результатом изменения номинальной стоимости обыкновенных акций с 0,01 деноминированного рубля до 5 деноминированных рублей (с 10 неденоминированных российских рублей до 5 000 неденоминированных рублей). Изменение номинальной стоимости акций было одобрено Собранием акционеров, состоявшимся 26 июня 1998 года. В соответствии с действующим российским законодательством указанный прирост уставного капитала в размере 118 131 млн. рублей был осуществлен путем уменьшения добавочного капитала.

Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включены общий итог пересчета с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля и совокупные курсовые разницы в сумме 8 044 млн. руб. и 2 662 млн. руб., образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних обществ и зависимых предприятий по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

Прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Группа ведет переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, которые были оставлены Группе при акционировании. Временные рамки данного процесса неопределенны. В течение 1998 и 1997 гг. государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет 2 769 млн. руб. и 6 447 млн. руб. соответственно. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение прочих резервов.

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности головной организации, ОАО «Газпром», составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль текущего года, рассчитанная в соответствии с РСБУ. Убыток, отраженный в бухгалтерской отчетности головной организации за 1998, составил 42 494 млн. руб. Однако законодательство и другие нормативные акты, регулирующие права распределения прибыли, могут иметь различные толкования, в связи с чем руководство ОАО «Газпром» не считает в настоящее время целесообразным раскрывать какие-либо суммы возможных к распределению резервов в настоящей консолидированной финансовой отчетности. Принимая во внимание убыток, отраженный головной организацией по результатам 1998 года, дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 1998 года, не начислялись. Размер дивидендов, утвержденных акционерами и начисленных за 1997 год, составил 1 179 млн. руб.

17 ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Выручка от реализации газа (без НДС, включая акциз):		
Россия	106 212	131 059
Страны бывшего СССР (кроме России)	37 990	51 832
Европа	<u>136 288</u>	<u>114 089</u>
Валовая выручка от реализации газа	280 490	296 980
Акциз	<u>(65 611)</u>	<u>(73 155)</u>
Выручка от реализации газа, нетто	214 879	223 825
Выручка от реализации газового конденсата и других нефтепродуктов (без НДС и акциза)	9 942	12 786
Транзит газа	15 388	3 053
Прочая выручка	<u>12 593</u>	<u>12 790</u>
	<u>252 802</u>	<u>252 454</u>

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ

	Год, закончившийся 31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Затраты на транзит газа	39 242	36 859
Амортизация основных средств	37 189	38 991
Затраты на оплату труда	30 162	30 122
Налоги, кроме налога на прибыль	28 802	31 003
Резерв по сомнительным долгам	20 587	20 225
Убыток от производных финансовых инструментов	18 241	4
Резерв на снижение стоимости финансовых вложений	16 613	968
Резервы по гарантиям и прочим предстоящим и платежам	14 966	59
Материалы	13 985	12 105
Резерв на снижение стоимости объектов незавершенного строительства	10 588	408
Оплата электроэнергии	7 686	8 833
Выбытие основных средств	6 476	16 567
Резерв на снижение стоимости неконсолидированных дочерних обществ	6 056	9 777
Резерв на обесценение товарно-материальных запасов	2 833	504
Товары для перепродажи	2 477	2 775
НИОКР	2 460	2 352
Покупка газа	1 443	1 625
Налоговые штрафы	989	1 592
Прочие	<u>33 768</u>	<u>27 307</u>
	<u>294 563</u>	<u>242 076</u>

Приведенные выше операционные затраты включают суммы в размере 13 122 и 14 844 млн. руб., относящиеся к затратам на содержание и ремонт основных средств, а также суммы в размере 5 885 млн. руб. и 6 196 млн. руб., относящиеся к затратам социального характера за годы, завершившиеся 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	Год, закончившийся 31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Налог на пользователей автодорог и налог на содержание жилищного фонда	13 620	14 887
Плата за пользование недрами (роялти)	5 678	5 936
Налог на имущество	3 927	4 549
Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы	2 976	3 499
Прочие налоги	<u>2 601</u>	<u>2 132</u>
	28 802	31 003

Ниже приводится информация о методе расчета налогов, включаемых в операционные затраты:

- Плата за пользование недрами исчисляется в размере от 6% до 16% от стоимости реализации добытого природного газа и других углеводородов. Фактические ставки платы за пользование недрами устанавливаются в лицензиях на право разработки конкретных месторождений в зависимости от различных факторов;
- Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы установлены в размере 10% от стоимости природного газа и других углеводородов, реализованных добывающими предприятиями. В соответствии с действующим законодательством до 100 % отчислений может использоваться самой Группой для осуществления и финансирования геологоразведочных работ. В 1998 и 1997 гг. Группа использовала подобным образом 34% от общей суммы отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы;
- Ставки налога на пользователей автодорог и налога на содержание жилищного фонда варьируются в зависимости от региона, но, как правило, не превышают соответственно 2,5% и 1,5% от объема реализации предприятия в соответствующем регионе; и
- Налог на имущество исчисляется по ставке, не превышающей 2% от среднегодовой стоимости основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных запасов. Действующим законодательством предусмотрено уменьшение для целей налогообложения стоимости имущества предприятия на остаточную стоимость магистральных трубопроводов.

Все налоги, указанные выше, начисляются на основе сумм, рассчитанных в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

19 ПРИВЕДЕНИЕ НЕРАСПРЕДЕЛЕННОЙ ПРИБЫЛИ ПО РСБУ К ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ПО МСФО

	Год, закончившийся 31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
(Убыток) прибыль по РСБУ	(42 494)	42 115
Эффект корректировок по МСФО:		
Резервы, кроме резерва по сомнительным долгам	(45 442)	(11 716)
Расходы, относимые непосредственно на резервы по РСБУ	(29 522)	(40 233)
Резерв по сомнительным долгам	(20 587)	(20 225)
Отложенный налог на прибыль	(22 493)	27 541
Индексация товарно-материальных запасов (влияние на операционные затраты)	(12 505)	(2 636)
Дополнительные убытки, признанные по непогашенным производным финансовым инструментам	(18 241)	-
Сторно курсовых разниц по дебиторской задолженности, списанной для целей МСФО в предшествующих периодах	(10 092)	(270)
Дополнительные налоговые начисления	(3 802)	(5 298)
Прибыль от изменения покупательной способности рубля	62 921	3 230
Уменьшение пеней к уплате, начисленных в предыдущие годы по расчетам с бюджетом	2 893	33 503
Исключение убытка (прибыли) от продажи собственных акций	154	(1 217)
Влияние прочих факторов	(8 012)	(4 788)
Чистый (убыток) прибыль по МСФО	(147 222)	20 006

20 ЧИСТЫЙ (УБЫТОК) ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ

Чистый (убыток) прибыль в расчете на акцию был рассчитан путем деления чистого (убытка) прибыли за год на годовое средневзвешенное количество размещенных акций.

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 21,4 и 21,2 млрд. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

21 КРУПНЕЙШИЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И КОМПАНИИ

Крупнейшие дочерние предприятия

ОАО «Газпром» включает ряд отдельных предприятий, которые не являются акционерными обществами, но признаются юридическими лицами.

Крупнейшими предприятиями ОАО «Газпром» являются:

Астраханьгазпром	Кавказтрансгаз	Таттрансгаз
Баштрансгаз	Кубаньгазпром	Томсктрансгаз
Волгоградтрансгаз	Лентрансгаз	Тюменгазснабкомплект
ВНИИгаз	Мострансгаз	ТюменНИИгазпрогаз
Волготрансгаз	Надымгазпром	Тюментрансгаз
Газкомплектимпэкс	Новоуренгойский ГХК	Уралтрансгаз
Газкомпромсельстрой	Ноябрьскгаздобыча	Уренгойгазпром
Газнадзор	Оренбурггазпром	ЦСТС
Газобезопасность	Пермтрансгаз	Югтрансгаз
Газфлот	Самаратрансгаз	Ямбурггаздобыча
Газэкспорт	Севергазпром	
Дагестангазпром	Сургутгазпром	

Все перечисленные предприятия полностью принадлежат ОАО «Газпром» и действуют на территории Российской Федерации.

Предприятие «Ноябрьскгаздобыча» было создано в 1998 году на базе активов, которыми раньше владело предприятие «Сургутгазпром».

Дочерние общества

	% в уставном капитале на 31 декабря	
	1998 г.	1997 г.
Бургаз	100	100
Волгограднефтемаш	51	51
Газавтоматика	51	51
Газэнергосервис	51	51
Газфонд	100	100
Газпромавиа	100	100
Газпромбанк (включая 51% участия в Аталанос Ертекефоргалми Банк («АЕБ»))	89	88
Запсибгазпром	51	51
Зарубежгаз Эрдгазхандельс ГмбХ («ЗГГ»)	100	100
Информгаз	100	-
ИРЦ Газпром	100	-
Межрегионгаз	100	100
Надымстройгаздобыча	100	-
Национальный резервный банк	65	57
Сервисгазпром	100	-
Сжиженный Газ	100	-
Спецгазавтотранс	51	51

21 КРУПНЕЙШИЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И КОМПАНИИ (продолжение)

Все перечисленные выше дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации, за исключением банка АЕБ и компании ЗГГ, которые зарегистрированы соответственно в Венгрии и Германии. ЗГГ действует как холдинговая компания, представляющая интересы Группы в ряде газосбытовых и транспортных компаний Центральной Европы.

В консолидированной финансовой отчетности за 1997 год Национальный резервный банк не был консолидирован в силу существовавших планов уменьшения участия Группы в акционерном капитале Национального резервного банка до 35% и из-за отсутствия долгосрочного контроля со стороны Группы за принятием финансовых и хозяйственных решений банка. В 1998 году руководство Национального резервного банка не смогло полностью осуществить планировавшуюся реорганизацию структуры акционерного капитала банка. Задержка в реструктуризации капитала была вызвана главным образом финансовым кризисом в России (см. Примечание 2), оказавшим влияние на деятельность Национального резервного банка. Финансовый кризис обусловил также необходимость более активного контроля со стороны руководства Группы за деятельностью Национального резервного банка по сравнению с контролем, существовавшим на конец 1997 года. Соответственно, результаты деятельности Национального резервного банка были полностью консолидированы в финансовой отчетности за 1998 год, а сопоставимые данные за 1997 год были пересчитаны для целей сопоставимости и последовательности. В апреле 1999 года планировавшаяся реорганизация акционерного капитала была утверждена Центральным Банком России и доля обыкновенных акций Группы в акционерном капитале Национального резервного банка была официально уменьшена до 35%.

22 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хозяйственная деятельность и доходы Группы продолжают время от времени и в различной степени подвергаться влиянию политических, правовых, финансовых и административных изменений, включая изменения требований по охране окружающей среды, происходящих в России. Учитывая капиталоемкий характер отрасли, Группа также подвергается разного рода рискам физического ущерба. Характер и частота событий и явлений, связанных с этими рисками, которые в основном не покрываются страхованием, равно как и их влияние на будущую деятельность и прибыль Группы, непредсказуемы. В связи с тем, что прилагаемый бухгалтерский баланс не содержит резервов на страхование, возникновение значительных убытков и ущерба, связанных с производственными мощностями, могут оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

«Проблема 2000 года»

Российским правительством и другими организациями, обеспечивающими функционирование федеральной инфраструктуры, предпринимаются меры, направленные на решение «Проблемы 2000 года». Руководство Группы не может дать заключения в отношении достаточности указанных мер для уменьшения потенциального негативного воздействия на функционирование федеральной инфраструктуры. Кроме того, как указано в Примечании 2 выше, финансовый кризис может повлиять на возможности Правительства и прочих организаций по финансированию программ по обеспечению нормального функционирования компьютерных систем. Любые существенные сбои в функционировании инфраструктуры отрицательно скажутся на деятельности Группы.

22 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Процедуры правового характера

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кроме того, Группа подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации является предметом различных интерпретаций и постоянных изменений. Кроме того, трактовка налогового законодательства в отношении хозяйственной деятельности Группы со стороны налоговых органов может не совпадать с трактовкой со стороны руководства Группы. В результате налоговые органы могут усмотреть нарушения налогового законодательства при осуществлении тех или иных операций предприятиями Группы и начислить дополнительные налоги, штрафы и пени, сумма которых может быть значительна. В соответствии с российским налоговым законодательством налоговыми проверками может быть охвачено три предшествующих календарных года. При определенных обстоятельствах этот трехлетний срок может быть продлен.

Изменения, происходящие в отрасли

В отрасли продолжается процесс значительной структурной реорганизации, и дальнейшее направление реформ и их последствия в настоящее время не определены. Возможные реформы в области определения тарифных ставок и урегулирования задолженности бюджетных предприятий, а также другие инициативы Правительства могут оказать значительное влияние на предприятия отрасли, оценить которое не представляется возможным.

Охрана окружающей среды

Группа и предприятия, преемником которых она является, осуществляют свою деятельность в газодобывающей и газотранспортной отрасли Российской Федерации в течение многих лет. Существует вероятность того, что хозяйственная деятельность Группы могла нанести определенный ущерб окружающей среде. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится в процессе развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа проводит периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды. Обязательства, по мере определения их величины, отражаются в отчетности в случае, если их текущая или будущая компенсация не предвидится. Расходы, которые обеспечивают продление срока службы соответствующего имущества, уменьшают или предотвращают загрязнение окружающей среды, капитализируются. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате ужесточения требований действующего законодательства, регулирования гражданских споров или в результате изменений в законодательстве или нормативах, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы считает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, которые отражены в финансовой отчетности, не имеется.

22 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства в социальной сфере

Группа вносит существенный вклад в техническое обслуживание и совершенствование местных инфраструктур и улучшение благосостояния своих сотрудников. В частности, Группа участвует в финансировании строительства и содержания жилищного фонда, медицинских и лечебно-оздоровительных учреждений, предприятий общественного транспорта и удовлетворении прочих социальных нужд в тех регионах, где Группа осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Финансовые гарантии

Группа предоставила гарантии третьим сторонам на сумму 35 507 млн. руб. и 15 194 млн. руб. (включая гарантии в иностранной валюте на сумму 1 719 млн. долларов США и 1 382 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

В результате финансового кризиса, о чем говорилось в Примечании 2, руководство ожидает, что Группе необходимо будет погасить некоторые из своих обязательств по гарантиям. На 31 декабря 1998 года в составе «Резервов предстоящих расходов и платежей» по предоставленным гарантиям был начислен резерв в размере 13 000 млн. руб. Ожидается, что большая часть резерва будет использована в течение 2000 - 2001 гг.

Обязательства по капитальным затратам

В рамках осуществления обычной хозяйственной деятельности у Группы заключены контракты на приобретение основных средств и оборудования. По состоянию на 31 декабря 1998 года обязательства покупателя зависимых обществ (в доле, принадлежащей Группе) составили 6 153 млн. руб., в основном эти обязательства относятся к финансированию строительства газопровода ЯГАЛ в Германии и отрезка газопровода Ямал-Европа на территории Польши. Правление ОАО «Газпром» утвердило план капитальных вложений на 1999 год в размере 52 620 млн. руб., включая капитальные вложения по строительству проекта «Ямал» (в который в частности входит строительство трубопровода Ямал – Европа) на сумму 23 276 млн. руб.

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Государство

Правительство Российской Федерации владеет около 38,37% выпущенных акций Группы, и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году, правительство возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам. Несмотря на широкое распространение неплатежей со стороны российских потребителей, обязательство Группы по обеспечению поставок остается в силе.

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочее

В прочие долгосрочные активы включена дебиторская задолженность ЕврополГаза, зависимого общества, в размере 17 785 млн. руб. и 2 386 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно.

Газпромбанк, дочернее общество Группы, предоставил ряд кредитов связанным сторонам, включая ЕврополГаз. Общая сумма данных кредитов, выданных на различные сроки с погашением в период с 1999 по 2016 гг., составляет 11 443 млн. руб. и 3 102 млн. рублей на 31 декабря 1998 и 1997 гг. соответственно. При определении процентных ставок для предоставления финансирования связанным сторонам, Группа следовала политике ценообразования, в соответствии с которой по всем займам, предоставляемым связанным сторонам, обеспечивалась положительная процентная маржа (см. Примечание 21).

24 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Текущая стоимость

Текущая стоимость финансовых инструментов оценивается с учетом различной информации о рынке ценных бумаг и прочих приемлемых методов оценки. По состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. текущая стоимость имеющихся у Группы финансовых инструментов существенно не отличалась от их учетной стоимости. Руководство считает нецелесообразным производить оценку реальной стоимости долгосрочных финансовых вложений и возникших в связи с операционной деятельностью дебиторской и кредиторской задолженности. Поскольку в России отсутствуют рынки данных финансовых инструментов, объективная оценка их реальной стоимости невозможна. Ниже приводится информация о реальной стоимости производных финансовых инструментов, учитываемых за балансом.

Кредитные риски

Финансовые инструменты, которые могут отразиться на кредитном риске Группы, в основном представлены дебиторской задолженностью. Кредитный риск по дебиторской задолженности систематически подвергается оценке и принимается в расчет при начислении резерва по сомнительной задолженности. Значительная часть дебиторской задолженности Группы приходится на местные газораспределительные компании и предприятия энергетического сектора. Несмотря на то что на процесс погашения данной дебиторской задолженности могут оказывать влияние правительственные и экономические факторы, действующие в соответствующих отраслях, руководство не считает, что у Группы возникает существенный риск убытков, сверх уже сформированного резерва по сомнительным долгам.

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, риск дефолта которых оценивается как минимальный на момент размещения.

Производные финансовые инструменты, учитываемые за балансом

На 31 декабря 1998 года у Группы имелись неисполненные договоры с другими российскими и иностранными банками на покупку или продажу рублей в обмен на другую валюту по курсу, согласованному на дату подписания договора. Руководство считает, что, возможно, договоры между российскими банками будут признаны недействительными или будут приняты другие регулирующие меры. В случае, если неисполненные договоры будут признаны недействительными или расчет по ним произойдет на сумму, отличную от оговоренной в договоре, соответствующие убытки и прибыль будут скорректированы, а разница будет отражена в консолидированном отчете о прибылях и убытках в период проведения расчета.

24 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (продолжение)

Валютные финансовые инструменты, учитываемые за балансом, обычно используются при проведении операций на внебиржевом рынке с профессиональными контрагентами на основе стандартизированных контрактов. Номинальные суммы по финансовым инструментам, учитываемым за балансом, не отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе.

Следующая ниже таблица представляет собой анализ контрактных или согласованных сумм по договорам, не исполненным на конец года, а также анализ полученных прибылей или убытков. В данную таблицу включены как договоры, по которым срок исполнения обязательств уже наступил, а расчеты по ним на 31 декабря 1998 года осуществлены не были, так и договоры, по которым срок исполнения обязательств наступает после 31 декабря 1998 года. В таблице представлены нетто суммы, полученные в результате группировки валовых сумм и осуществления зачета встречной задолженности.

	Договоры с российскими банками			Договоры с иностранными банками		
	Контрактная или согласованная сумма	Убыток	Прибыль	Контрактная или согласованная сумма	Убыток	Прибыль
Форвардные контракты с реальной поставкой валюты	1,033	-	164	-	-	-
Индексные форвардные контракты	73 106	(11 670)	10 316	207	(413)	-
Опционы						
покупка	7 578	-	2 236	-	-	-
продажа	<u>4 853</u>	<u>(1 661)</u>	<u>-</u>	<u>4 857</u>	<u>(2 011)</u>	<u>-</u>
Итого общая позиция	86 570	(13 331)	12 716	5 064	(2 424)	-

Экономические условия, существующие в Российской Федерации, оказали существенное негативное влияние на способность многих банков выполнить свои договорные обязательства. Соответственно, руководство Группы, исходя из оценки кредитоспособности контрагентов, не отражало соответствующую дебиторскую задолженность и прибыль.

25 СОБЫТИЕ, ПРОИЗОШЕДШЕЕ ПОСЛЕ ДАТЫ СОСТАВЛЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 28 апреля 1997 года № 426 и с целью приведения юридического статуса вышеуказанных дочерних предприятий в соответствие с Гражданским Кодексом Российской Федерации в 1999 году в ОАО «Газпром» намечено проведение структурной реорганизации основных предприятий Группы. Проведение данной реорганизации, по мнению руководства ОАО «Газпром», не окажет существенного влияния на финансовое состояние и результат деятельности Группы, сложившиеся на отчетную дату.

ОАО «Газпром» воспользовалось услугами компании «ДеГольер энд МакНотон» для проведения независимой оценки своих запасов в соответствии с международными стандартами. Компания «ДеГольер энд МакНотон» завершила уточнение оценки шестнадцати выбранных месторождений по состоянию на 31 декабря 1998 г. и приступила к оценке некоторых других выбранных месторождений, оценка которых в соответствии с международными стандартами ранее не проводилась.

В отношении месторождений, оценка которых до настоящего времени не проводилась компанией «ДеГольер энд МакНотон», Группа продолжает использовать принятую в Российской Федерации методологию оценки и классификации запасов. Результаты, полученные «ДеГольер энд МакНотон» к настоящему времени, не выявили существенных расхождений с расчетными данными, представленными ОАО «Газпром». Тем не менее, для целей раскрытия информации, в приводимых ниже данных величина запасов газа по месторождениям, не прошедшим пока оценки в соответствии с международными стандартами, была скорректирована с учетом коэффициента соотношения результатов внутренних расчетов и независимой оценки запасов. Информация по запасам нефти и конденсата, оценка которых в соответствии с международными стандартами еще не проводилась, представлена в соответствии с методологией оценки и классификации резервов, принятой в Российской Федерации.

Ниже в таблице приводятся данные в отношении доказанных и вероятных запасов, рассчитанных компанией «ДеГольер энд МакНотон» по состоянию на 31 декабря 1998 и 1997 гг. Также представлены скорректированные расчеты по состоянию на 31 декабря 1997 года, основанные на результатах по состоянию на 31 декабря 1996 года и уменьшенные на фактические объемы добычи за 1997 год, которые использовались в дополнительной информации к финансовой отчетности за 1997 год. Доказанные запасы - это объемы нефти и газа, существование которых доказано с достаточной степенью уверенности на основе анализа информации о характере предыдущей разработки пласта и/или на основе объемного анализа соответствующей геологической и технической информации. Вероятные запасы представляют собой объемы нефти и газа, в отношении которых существует предположение о том, что их наличие будет доказано на основе достаточных подтверждений извлекаемости углеводородов, обусловленной структурой или пластом и установленным или предполагаемым флюидным контактом, но доказанность которых имеет меньшую степень достоверности в силу более ограниченного контроля за скважинами и/или отсутствия окончательных тестов на определение извлекаемости.

При проведении оценки объемов доказанных и вероятных запасов газа имеют место многочисленные неопределенности. Точность оценки запасов зависит от качества имеющейся информации, трактовки технических и геологических данных и принимаемого решения. Результаты испытаний скважин, данные по бурению и добыче, полученные после даты проведения оценки, могут обусловить необходимость пересмотра результатов этой оценки в сторону значительного увеличения или уменьшения. Кроме того, изменение цен может оказывать влияние на запасы, так как их оценка основывается на ценах и затратах, действовавших на дату проведения оценки таких запасов.

ОАО «ГАЗПРОМ»

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО ЗАПАСАМ ГАЗА И НЕФТИ (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКОЙ ПРОВЕРКИ)

ЗАПАСЫ ГАЗА

Доказанные и вероятные запасы (триллионы кубических метров)	на 31 декабря 1998 г.	Скорректир. на 31 декабря 1997 г.	на 31 декабря 1997 г.
<u>Месторождения, прошедшие независимую оценку</u>			
Полуостров Ямал	4,946	4,936	4,946
Ямбургское	3,897	3,809	4,059
Уренгойское	3,708	3,935	3,909
Заполярье	2,976	-	-
Прочие*	<u>2,727</u>	<u>1,014</u>	<u>1,014</u>
Итого Западная Сибирь	18,254	13,694	13,928
Урал и Поволжье	<u>0,482</u>	<u>0,506</u>	<u>0,507</u>
	18,736	14,200	14,435
<u>Месторождения, не прошедшие независимую оценку</u>			
Астраханское	2,157	2,195	неприменимо
Штокмановское	2,156	2,156	неприменимо
Медвежье	0,641	0,693	неприменимо
Заполярье	-	3,074	неприменимо
Прочие	<u>3,358</u>	<u>5,790</u>	неприменимо
	8,312	13,908	неприменимо
Итого по ОАО «Газпром»	27,049	28,108	неприменимо

* В результатах за 1997 год представлены только месторождения, прошедшие аудиторскую оценку на 31 декабря 1996 года.

ЗАПАСЫ КОНДЕНСАТА, НЕФТИ И ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ**

Доказанные и вероятные запасы (миллионы тонн)	на 31 декабря 1998 г.	Скорректир. на 31 декабря 1997 г.	на 31 декабря 1997 г.
Месторождения, прошедшие независимую оценку	322,2	132,9	326,75
Месторождения, не прошедшие независимую оценку	<u>1 438,5</u>	<u>1 639,0</u>	неприменимо
Итого запасы конденсата, нефти и сжиженного газа ОАО «Газпром»	1 760,7	1 771,9	неприменимо

** В результаты за 1997 и 1998 гг. включены объемы жидких углеводородов, оценка которых для скорректированных показателей за 1997 год не проводилась.

Приводимое выше пояснение не включает запасов ОАО «Газпром», расположенных вне территории Российской Федерации, или запасов, относящихся к месторождениям, вопрос о получении лицензий на которые еще не решен. Все лицензии на осуществление разведочной и добывающей деятельности были выданы ОАО «Газпром» в соответствии с Законом о недрах и Положением о лицензировании и использовании недр. Руководство ОАО «Газпром» считает, что деятельность Группы по существу соответствует всем основным имеющимся у нее лицензиям.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕТОРАМИ

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

ОАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16,
117884 Москва
Россия

Телефон: (7 095) 719 3001
Факс: (7 095) 719 8333, 719 8335
www.gazprom.ru