

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»**

**СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2001 ГОД**

Закрытое акционерное общество  
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"  
Космодамианская наб. 52, стр. 5  
115054 Москва  
Россия  
телефон +7 (095) 967 6000  
факс +7 (095) 967 6001

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Лицензия на осуществление общего аудита № 016153 выдана Центральной аттестационно-лицензионной аудиторской комиссией Министерства финансов Российской Федерации 23 ноября 1999 года. Лицензия действительна до 24 июня 2002 года.

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

Расчетный счет № 407 028 104 000 010 012 93 в коммерческом банке «ИНГ БАНК ЕВРАЗИЯ», корреспондентский счет № 301 018 105 000 000 002 22, БИК 044 52 52 22, ИНН 770 505 11 02.

В проверке принимал участие аудитор С.А. Блохин.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРСКОЙ ФИРМЫ  
о сводной бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром»  
за 2001 год**

**Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:**

1. Нами проведен аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром», включающей отчетность его крупнейших дочерних и зависимых обществ (в дальнейшем – «Группа») и состоящей из сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2001 года, сводного отчета о прибылях и убытках за 2001 год и пояснений к ним (в дальнейшем – сводная бухгалтерская отчетность). Данная сводная бухгалтерская отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, и Методических рекомендаций по составлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112. Сводная бухгалтерская отчетность,готавливаемая исходя из названных нормативных актов, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
2. Ответственность за подготовку сводной бухгалтерской отчетности несет руководство ОАО «Газпром». 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 Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», 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 подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в сводной бухгалтерской отчетности. Кроме этого, аудит включал оценку принятой учетной политики и важнейших расчетов, сделанных руководством ОАО «Газпром», а также оценку общего представления сводной бухгалтерской отчетности в целях установления их соответствия нормативным актам 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 31 декабря 2001 года и финансовых результатов ее деятельности за 2001 год исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, и Методических рекомендаций по составлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112.

Директор акционерного общества

К. Роуден

Аудитор

С.А. Блохин

14 мая 2002 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
**на 31 декабря 2001 года**  
**(млн. руб.)**

Поясн. АКТИВ	На 1 января 2001 г.	На 31 декабря 2001 г.
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Нематериальные активы	1 686	6 030
в том числе:		
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания)	75	13
организационные расходы	-	-
20    деловая репутация дочерних обществ	1 498	5 935
Основные средства	1 389 097	1 341 698
в том числе:		
земельные участки и объекты природопользования	12	12
5    здания, сооружения, машины и оборудование	1 372 467	1 326 098
6    Незавершенное строительство	195 736	268 621
Доходные вложения в материальные ценности	-	-
в том числе:		
имущество для передачи в лизинг	-	-
имущество, предоставляемое по договору проката	-	-
7    Долгосрочные финансовые вложения	98 823	124 906
в том числе:		
инвестиции в дочерние общества	34 786	41 203
инвестиции в зависимые общества	11 656	20 952
инвестиции в другие организации	9 998	13 587
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	16 281	15 063
прочие долгосрочные финансовые вложения	26 102	34 101
Прочие внеоборотные активы	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1 685 342</b>	<b>1 741 255</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Запасы	71 327	100 876
в том числе:		
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	41 293	58 053
животные на выращивании и откорме	131	170
затраты в незавершенном производстве	784	2 057
готовая продукция и товары для перепродажи	27 462	37 625
товары отгруженные	333	136
расходы будущих периодов	1 322	2 835
прочие запасы и затраты	2	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	39 361	67 266
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	29 977	28 863
в том числе:		
8    покупатели и заказчики	18 976	16 868
векселя к получению	5 383	2 966
авансы выданные	-	-
8    прочие дебиторы	5 618	9 029

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
**на 31 декабря 2001 года**  
**(млн. руб.)**

Поясн.	АКТИВ	На 1 января 2001 г.	На 31 декабря 2001 г.
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	267 180	269 623
	в том числе:		
8	покупатели и заказчики	170 482	137 427
	векселя к получению	938	1 732
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
	авансы выданные	9 064	14 156
8	прочие дебиторы	86 696	116 308
	Краткосрочные финансовые вложения	36 173	54 609
	в том числе:		
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1 239	2 290
11	собственные акции, выкупленные у акционеров	2 198	8 687
9	прочие краткосрочные финансовые вложения	32 736	43 632
10	Денежные средства	53 188	77 211
	в том числе:		
	касса	12	24
	расчетные счета	6 541	12 739
	валютные счета	4 707	7 549
	прочие денежные средства	41 928	56 899
	Прочие оборотные активы	310	84
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>497 516</b>	<b>598 532</b>
4	<b>БАЛАНС</b>	<b>2 182 858</b>	<b>2 339 787</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
**на 31 декабря 2001 года**  
**(млн. руб.)**

Поясн.	ПАССИВ	На 1 января 2001 г.	На 31 декабря 2001 г.
11	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Добавочный капитал	1 266 782	1 264 558
	Резервный капитал	2 897	6 284
	В том числе:		
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	2 613	5 052
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	284	1 232
	Фонд социальной сферы	-	-
	Целевые финансирование и поступления	359	2 124
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	150 401	143 380
	Непокрытый убыток прошлых лет	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	X	100 387
	Фонд социальной сферы государственной	9 693	8 649
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1 548 500</b>	<b>1 643 750</b>
	<b>Доля меньшинства</b>	<b>2 207</b>	<b>4 602</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
12	Займы и кредиты	194 928	193 402
	в том числе:		
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	189 768	190 468
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	5 160	2 934
13,14	Прочие долгосрочные обязательства	39 700	70 320
4	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>234 628</b>	<b>263 722</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
**на 31 декабря 2001 года**  
**(млн. руб.)**

Поясн.	ПАССИВ	На 1 января 2001 г.	На 31 декабря 2001 г.
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
12	Займы и кредиты	118 100	155 425
	в том числе:		
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	88 580	133 671
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	29 520	21 754
	Кредиторская задолженность	272 352	263 037
	в том числе:		
	поставщики и подрядчики	54 406	70 405
	векселя к уплате	33 112	53 048
	задолженность перед персоналом организации	2 362	2 445
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	3 557	1 642
	задолженность перед бюджетом	84 849	32 490
	авансы полученные	1 876	1 930
13	прочие кредиторы	92 190	101 077
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	329	330
	Доходы будущих периодов	3 677	5 937
	Резервы предстоящих расходов и платежей	3 065	2 984
	Прочие краткосрочные обязательства	-	-
4	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>397 523</b>	<b>427 713</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>2 182 858</b>	<b>2 339 787</b>

---

Председатель Правления  
А.Б.Миллер

---

Главный бухгалтер  
Е.А.Васильева



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**  
**за 2001 год**  
**(млн. руб.)**

Поясн.		За год, закончившийся 31 декабря	За год, закончившийся 31 декабря
4,15	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	588 568	498 099
4,16	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(368 308)	(255 096)
4	Коммерческие расходы	(301)	(267)
	Управленческие расходы	-	-
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>219 959</b>	<b>242 736</b>
	Проценты к получению	4 274	4 122
	Проценты к уплате	(17 771)	(17 097)
	Доходы от участия в других организациях	325	1 050
17	Прочие операционные доходы	1 009 370	619 427
17	Прочие операционные расходы	(1 036 945)	(714 441)
18	Внереализационные доходы	67 217	69 583
18	Внереализационные расходы	(77 107)	(92 874)
	Капитализированная прибыль зависимых обществ	2 625	777
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>171 947</b>	<b>113 283</b>
13,19	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(72 533)	(63 991)
	<b>Прибыль от обычной деятельности</b>	<b>99 414</b>	<b>49 292</b>
	Чрезвычайные доходы	22	-
	Чрезвычайные расходы	(36)	-
	<b>Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства</b>	<b>99 400</b>	<b>49 292</b>
	Доля меньшинства	987	(431)
	<b>Чистая прибыль (нераспределенная прибыль отчетного периода)</b>	<b>100 387</b>	<b>48 861</b>
22	Прибыль, приходящаяся на одну акцию (в рублях)	4,69	2,31

---

Председатель Правления  
А.Б.Миллер

---

Главный бухгалтер  
Е.А.Васильева

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**1. ХАРАКТЕРИСТИКА ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

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

ОАО «Газпром» и его крупнейшие дочерние и зависимые общества (далее – «Группа») располагают одной из самых больших в мире систем газопроводов и отвечают за основную часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным экспортером природного газа в европейские страны.

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство (см. Пояснение 4). Почти вся внешняя реализация приходится на продажу газа внутри Российской Федерации и за рубежом. Основными элементами вертикально интегрированного производства Группы являются:

- добыча газа и других углеводородов;
- переработка и продажа газового конденсата, углеводородов и других продуктов переработки;
- транспортировка газа;
- поставка газа на внутренний рынок и на экспорт.

Активы Группы расположены, в основном, на территории Российской Федерации.

Среднесписочная численность работников Группы за 2001 и 2000 гг. составила 300,2 тыс. и 306,3 тыс. человек соответственно.

**2. ВАЖНЕЙШИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

*Основа подготовки отчетности*

Сводная бухгалтерская отчетность Группы подготовлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

*Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности*

Сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о прибылях и убытках Группы и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром», его 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.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**2. ВАЖНЕЙШИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

За исключением вложений в дочерние банки Группы все значительные вложения в полностью или частично принадлежащие общества включены в сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком. Кроме того, бухгалтерская отчетность включает финансовые вложения в зависимые общества, ведущие в основном газосбытовую деятельность в странах Восточной и Западной Европы, а также в странах ближнего зарубежья (СНГ), чьи финансовые результаты отражены в сводной отчетности по методу долевого участия.

В соответствии с порядком, предусмотренным Методическими рекомендациями, стоимостная оценка участия Группы в дочерних банках АБ «Газпромбанк» (ЗАО), ОАО АКБ «Национальный резервный банк», ЗАО АКБ «Совфинтрейд» отражается в сводной бухгалтерской отчетности по правилам, установленным для отражения вложений в зависимые общества. Показатели финансовых результатов указанных банков были включены в сводную бухгалтерскую отчетность на основании финансовой отчетности, подготовленной банками в соответствии с законодательством Российской Федерации по бухгалтерскому учету.

Финансовые результаты указанных дочерних банков включают полученную прибыль и убытки только по тем форвардным контрактам, которые были закрыты или урегулированы на отчетную дату. Значительное число форвардных контрактов, заключенных указанными банками, оставались открытыми или не были урегулированы по состоянию на 31 декабря 2001 года.

НПФ «Газфонд» является негосударственным пенсионным фондом, контролируемым Группой. НПФ «Газфонд» включается в сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком.

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 года. 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 существенного влияния на показатели сводной бухгалтерской отчетности.

*Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте*

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным Банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, рассчитанных на основе официального курса валют, составившего 30,14 руб. и 28,16 руб. за 1 доллар США и 26,49 руб. и 26,14 руб. за 1 евро на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе внереализационных доходов и расходов.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**2. ВАЖНЕЙШИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

*Деловая репутация дочерних обществ*

Деловая репутация дочерних обществ, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой разницу между фактической стоимостью приобретенных финансовых вложений и номинальной стоимостью акций на момент их приобретения. Деловая репутация дочерних обществ амортизируется в течение 20 лет, начиная с года, следующего за годом приобретения финансового вложения.

*Основные средства*

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начислена линейным способом, исходя в среднем из следующих сроков службы:

	<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

Проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) основных средств, начисленные до принятия объекта к учету, включены в первоначальную стоимость объектов.

*Финансовые вложения*

Инвестиции в акции приведены по фактическим затратам на приобретение, кроме акций, котирующихся на фондовой бирже, котировки по которым регулярно публикуются. Последние приведены по рыночной стоимости, если на конец года она была ниже балансовой стоимости. Рыночная стоимость акции определена как средневзвешенная цена одной акции по сделкам, совершенным в течение последнего торгового дня.

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости приобретения.

*Материально-производственные запасы*

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления, списание запасов осуществляется по методу средней себестоимости.

Запасы добытого газа отражаются в статье «Готовая продукция и товары для перепродажи».

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**2. ВАЖНЕЙШИЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

*Задолженность покупателей и заказчиков*

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Группой и покупателями (заказчиками). Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Группы той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам относятся на операционные расходы.

*Признание выручки от продажи*

Учет выручки от продажи продукции, товаров, работ и услуг для определения финансовых результатов в бухгалтерском учете осуществляется на основе метода начисления, при котором выручка от продажи признается по мере отгрузки продукции или товаров, выполнения работ или оказания услуг и выставления расчетных документов.

*Добавочный капитал*

Добавочный капитал включает в себя сумму прироста стоимости основных средств, определяемую при переоценке, а также курсовые разницы, возникающие при пересчете финансовых результатов дочерних и зависимых обществ, выраженных в иностранной валюте.

**3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ**

*Сравнительные и сопоставимые данные*

В связи с тем, что с января 2001 года Группа применяет План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденный приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 года № 94н, сравнительные данные на начало отчетного периода в сводном бухгалтерском балансе претерпели ряд незначительных переклассификаций между отдельными статьями, не повлекших за собой изменение итогов баланса.

По состоянию на 1 января 2001 года остаточная стоимость основных средств Группы отражена с учетом результатов переоценки, проведенной независимым оценщиком – компанией «Эрнст энд Янг (СНГ) Лимитед». Отражение результатов произведенной переоценки привело к увеличению показателей разделов бухгалтерского баланса «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» по состоянию на начало отчетного периода на 772 313 млн. руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**3 ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)**

Сравнительные данные на 1 января 2001 года

АКТИВ	На 31 декабря 2000 г.	Переход на новый план счетов	Переоценка	Прочие	На 1 января 2001 г.
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>924 763</b>	<b>(4 197)</b>	<b>772 313</b>	<b>(7 537)</b>	<b>1 685 342</b>
Нематериальные активы	4 346	-	-	(2 660)	1 686
Основные средства	615 982	-	772 313	802	1 389 097
Незавершенное строительство	201 207	-	-	(5 471)	195 736
Долгосрочные финансовые вложения	103 228	(4 197)	-	(208)	98 823
<b>Оборотные активы</b>	<b>485 782</b>	<b>4 197</b>	<b>-</b>	<b>7 537</b>	<b>497 516</b>
Запасы	69 353	-	-	1 974	71 327
НДС по приобретенным ценностям	39 338	-	-	23	39 361
Дебиторская задолженность	291 617	-	-	5 540	297 157
Краткосрочные финансовые вложения	35 836	337	-	-	36 173
Денежные средства	49 328	3 860	-	-	53 188
<b>Итого активов</b>	<b>1 410 545</b>	<b>-</b>	<b>772 313</b>	<b>-</b>	<b>2 182 858</b>

**ПАССИВ**

<b>Капитал и резервы</b>	<b>776 334</b>	<b>-</b>	<b>772 313</b>	<b>(147)</b>	<b>1 548 500</b>
Добавочный капитал	593 374	(100 694)	774 118	(16)	1 266 782
Фонд социальной сферы	9 693	(9 693)	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	51 512	100 694	(1 805)	-	150 401
Целевые финансирование и поступления	490	-	-	(131)	359
Фонд социальной сферы государственной	-	9 693	-	-	9 693
<b>Доля меньшинства</b>	<b>2 191</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16</b>	<b>2 207</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>227 493</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 135</b>	<b>234 628</b>
Кредиты и займы	193 089	-	-	1 839	194 928
Прочие долгосрочные обязательства	34 404	-	-	5 296	39 700
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>404 527</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(7 004)</b>	<b>397 523</b>
Займы и кредиты	91 419	-	-	26 681	118 100
Кредиторская задолженность	306 037	-	-	(33 685)	272 352
<b>Итого пассивов</b>	<b>1 410 545</b>	<b>-</b>	<b>772 313</b>	<b>-</b>	<b>2 182 858</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**3 ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)**

Для обеспечения сопоставимости отчетных данных с показателями предыдущего года, в связи с изменениями, внесенными в Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 9/99 «Доходы организации», ПБУ 10/99 «Расходы организации», данные за 2000 год пересчитаны.

Так, согласно ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом внесенных изменений, использование прибыли предусмотрено только на выплату дивидендов и отчисления в резервный капитал. Соответственно, все иные расходы, которые производились в 2000 году за счет чистой прибыли, были переклассифицированы и отнесены на уменьшение финансового результата. На основании этого в показатели сводного отчета о прибылях и убытках за прошлый год внесены следующие изменения:

**Сопоставимые данные за 2000 год**

	<b>В отчете за 2000 г.</b>	<b>Расходы социального характера и прочие расходы</b>	<b>Резерв по сомнительным долгам</b>	<b>Прочие</b>	<b>В отчете за 2001г.</b>
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(254 815)	(436)	-	155	(255 096)
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>243 017</b>	<b>(436)</b>	<b>-</b>	<b>155</b>	<b>242 736</b>
Прочие операционные доходы	682 237	-	-	(62 810)	619 427
Прочие операционные расходы	(695 529)	-	(81 360)	62 448	(714 441)
Внереализацион ные расходы	(162 990)	(11 451)	81 360	207	(92 874)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>60 748</b>	<b>(11 887)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>48 861</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

	<u>Добыча</u>	<u>Пере- работка</u>	<u>Транспор- тировка газа</u>	<u>Поставка газа</u>	<u>Прочее</u>	<u>Итого</u>
<b>По состоянию на</b>						
<b>31 декабря 2001 года</b>						
Активы по сегментам	303 088	63 532	1 410 507	208 686	97 965	2 083 778
Нераспределенные активы	-	-	-	-	-	362 894
Межсегментные операции	-	-	-	-	-	<u>(106 885)</u>
<b>Итого по активам</b>						<b>2 339 787</b>
Обязательства по сегментам	22 472	19 571	23 787	117 244	28 451	211 525
Нераспределенные обязательства	-	-	-	-	-	586 795
Межсегментные операции	-	-	-	-	-	<u>(106 885)</u>
<b>Итого по обязательствам</b>						<b>691 435</b>
Капитальные вложения за период	56 970	3 972	62 414	77	5 761	129 194
Амортизация основных средств	16 216	1 843	73 288	51	2 011	93 409
<b>По состоянию на</b>						
<b>1 января 2001 года</b>						
Активы по сегментам	224 498	49 217	1 447 196	227 245	84 113	2 032 269
Нераспределенные активы	-	-	-	-	-	241 735
Межсегментные операции	-	-	-	-	-	<u>(91 146)</u>
<b>Итого по активам</b>						<b>2 182 858</b>
Обязательства по сегментам	18 301	5 089	20 911	106 033	20 480	170 814
Нераспределенные обязательства	-	-	-	-	-	552 483
Межсегментные операции	-	-	-	-	-	<u>(91 146)</u>
<b>Итого по обязательствам</b>						<b>632 151</b>
Капитальные вложения за период	44 900	2 876	45 859	423	5 663	99 721
Амортизация основных средств	6 013	1 337	29 648	365	1 056	38 419



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)**

	<u>Добыча</u>	<u>Пере- работка</u>	<u>Транспор- тировка газа</u>	<u>Поставка газа</u>	<u>Прочее</u>	<u>Итого</u>
<b>За год, закончившийся</b>						
<b>31 декабря 2001 года</b>						
<b>Выручка по сегментам</b>						
Выручка от межсегментной продажи	68 015	12 540	165 124	11 286	-	256 965
Выручка от внешней продажи	<u>1 620</u>	<u>60 478</u>	<u>14 843</u>	<u>471 959</u>	<u>39 668</u>	<u>588 568</u>
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>69 635</b>	<b>73 018</b>	<b>179 967</b>	<b>483 245</b>	<b>39 668</b>	<b>845 533</b>
<b>Расходы по сегментам</b>						
Межсегментные расходы	1 825	11 108	15 130	228 902	-	256 965
Внешние расходы	<u>52 887</u>	<u>52 831</u>	<u>131 576</u>	<u>91 622</u>	<u>39 693</u>	<u>368 609</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<b>54 712</b>	<b>63 939</b>	<b>146 706</b>	<b>320 524</b>	<b>39 693</b>	<b>625 574</b>
<b>Валовая прибыль (убыток) по сегментам</b>	<b>14 923</b>	<b>9 079</b>	<b>33 261</b>	<b>162 721</b>	<b>(25)</b>	<b>219 959</b>
<b>За год, закончившийся</b>						
<b>31 декабря 2000 года</b>						
<b>Выручка по сегментам</b>						
Выручка от межсегментной продажи	39 652	8 600	91 240	5 366	-	144 858
Выручка от внешней продажи	<u>4 937</u>	<u>27 090</u>	<u>24 262</u>	<u>408 116</u>	<u>33 694</u>	<u>498 099</u>
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>44 589</b>	<b>35 690</b>	<b>115 502</b>	<b>413 482</b>	<b>33 694</b>	<b>642 957</b>
<b>Расходы по сегментам</b>						
Межсегментные расходы	975	5 246	7 409	131 228	-	144 858
Внешние расходы	<u>30 233</u>	<u>15 679</u>	<u>75 204</u>	<u>101 490</u>	<u>32 757</u>	<u>255 363</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<b>31 208</b>	<b>20 925</b>	<b>82 613</b>	<b>232 718</b>	<b>32 757</b>	<b>400 221</b>
<b>Валовая прибыль по сегментам</b>	<b>13 381</b>	<b>14 765</b>	<b>32 889</b>	<b>180 764</b>	<b>919</b>	<b>242 718</b>

Выручка от межсегментной продажи состоит, главным образом, из следующих элементов:

- Добыча - продажа газа сегменту «Поставка газа» и продажа углеводородов сегменту «Переработка»;
- Переработка - продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам;
- Транспортировка газа - оказание услуг по транспортировке сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа - продажа газа сегменту «Транспортировка газа» на технологические нужды.

Внутренние цены устанавливаются руководством Группы для целей обеспечения конкретных потребностей финансирования отдельных сегментов.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Здания	Сооружения	Машины и оборудование	Итого
<b>По состоянию на</b>				
<b>31 декабря 2001 года</b>				
Первоначальная стоимость	98 037	2 507 628	347 002	2 952 667
Накопленная амортизация	<u>(31 396)</u>	<u>(1 323 317)</u>	<u>(271 856)</u>	<u>(1 626 569)</u>
Остаточная стоимость	66 641	1 184 311	75 146	1 326 098
<b>По состоянию на</b>				
<b>1 января 2001 года</b>				
Первоначальная стоимость	96 696	2 487 655	327 913	2 912 264
Накопленная амортизация	<u>(30 093)</u>	<u>(1 248 569)</u>	<u>(261 135)</u>	<u>(1 539 797)</u>
Остаточная стоимость	66 603	1 239 086	66 778	1 372 467

**6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО**

	<u>31 декабря 2001г.</u>	<u>1 января 2001г.</u>
Незавершенное строительство	241 001	174 473
Оборудование к установке	<u>27 620</u>	<u>21 263</u>
<b>Итого</b>	<b>268 621</b>	<b>195 736</b>

В состав незавершенного строительства на 31 декабря 2001 г. и 1 января 2001 г. включены законченные и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества на суммы 80 876 млн. руб. и 27 956 млн. руб. (за минусом накопленной амортизации), соответственно, находящиеся в стадии регистрации в едином государственном реестре.

В 2001 году увеличение незавершенного строительства произошло, в основном, за счет разработки и обустройства Заполярного месторождения и строительства газопровода «Ямал-Европа».

**7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

*Инвестиции в дочерние общества*

В 2001 году продолжалось осуществление долгосрочных планов реорганизации Группы. В ходе этого процесса ряд подразделений непрофильной деятельности, таких как сельскохозяйственные, строительные, научные, промышленные и другие, были выделены в самостоятельные дочерние общества. В дальнейшем руководство Группы намерено, по возможности, реализовать вложения в данные общества.

Поскольку деятельность этих обществ, с точки зрения руководства Группы, не соответствует основной деятельности Группы, а также ввиду их совокупной незначительности для целей составления сводной бухгалтерской отчетности Группы, данные по ним и другим нематериальным дочерним обществам не были включены в настоящую сводную бухгалтерскую отчетность методом построчного суммирования.

В статью «Инвестиции в дочерние общества» включены вложения в дочерние банки (см. Пояснение 2).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

Увеличение инвестиций в дочерние общества в 2001 году, в основном, относится к неконсолидируемым дочерним обществам ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания» (далее – ОАО «АК «Сибур») (см. Пояснение 20) и нераспределенной прибыли дочерних банков Группы.

*Инвестиции в зависимые общества*

Увеличение инвестиций в зависимые общества в 2001 году в основном произошло за счет приобретения 42% доли в ОАО «Сибур-Тюмень» (см. Пояснение 20) и 48% доли в ЗАО «Газметалл» (см. Пояснение 20).

*Инвестиции в другие организации*

По состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. в собственности Группы находилось 14,3% акций ЗАО «Медиа-Мост». Акции ЗАО «Медиа-Мост» были приобретены в 2000 году в результате погашения задолженности ЗАО «Медиа-Мост» перед Группой на сумму 5 157 млн. руб. ЗАО «Медиа-Мост» является холдинговой компанией, владеющей пакетами акций и долями участия в ряде компаний, представленных на рынке средств массовой информации.

В статью «Инвестиции в другие организации» включены принадлежащие ОАО «АК «Сибур» вложения в акции прочих предприятий на сумму 3 797 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 года.

*Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев*

В статью «Займы, предоставленные организациям» включена задолженность по займу, предоставленному компании «ВИНГАЗ» ГмбХ» (Германия) на сумму 11 928 млн. руб. и 12 960 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

В данную статью также включен займ, предоставленный ОАО «АКБ Национальный Резервный Банк», на сумму 2 110 млн. руб. и 1 971 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

*Прочие долгосрочные финансовые вложения*

По состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. прочие долгосрочные финансовые вложения включают совместную деятельность в размере 12 643 млн. руб. и 11 279 млн. руб., соответственно, и прочие инвестиции в размере 21 458 млн. руб. и 14 823 млн. руб. соответственно.

Увеличение прочих инвестиций в основном связано с проектом «Южный Парс», в соответствии с которым Группа имеет 30% долю в разработке нефтегазовых месторождений в Иране. Инвестиции в «Южный Парс» составили 14 049 млн. руб. и 9 456 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

*Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков*

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на 31 декабря 2001 и 2000 гг. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 92 316 млн. руб. и 81 360 млн. руб. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» сводного бухгалтерского баланса отражена задолженность за трубы, поставленные ОАО «Газпром» зависимому обществу «ЕвРоПол Газ с.а.» (см. Пояснения 20 и 21) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа», в сумме 10 854 млн. руб. и 12 123 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

*Прочая дебиторская задолженность*

На 31 декабря 2001 года по статье "Прочие дебиторы" сводного бухгалтерского баланса отражены, в основном, расчеты по претензиям выставленным и признанным или присужденным штрафным санкциям в сумме 34 834 млн. руб. (см. Пояснение 18), переплата налогов в бюджет в размере 13 111 млн. руб. и выданные векселями авансы в размере 18 561 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2001 года Группа начислила резерв в отношении задолженности ряда дебиторов в сумме 9 674 млн. руб. Данный резерв был начислен, в основном, по произведенным платежам по договорам поручительства, в связи со значительной неопределенностью относительно возможности погашения данных долгов в будущем (см. Пояснение 17).

Увеличение статьи «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса обусловлено расчетами по предъявленным и признанным в 2001 году претензиям, штрафам по хозяйственным договорам и переплатой налогов в бюджет.

**9. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

*Прочие краткосрочные финансовые вложения*

По состоянию на 31 декабря 2000 года статья «Прочие краткосрочные финансовые вложения» включает 46% пакет акций ОАО «Телекомпания НТВ» и 25% + 1 акция в прочих операционных компаниях ЗАО «Медиа-Мост», полученных в результате выполнения Группой в 2000 году своих гарантийных обязательств по ряду займов.

В июле 2001 года ЗАО «Медиа-Мост» не выполнило свои обязательства по текущим платежам на сумму 7 363 млн. руб. Данные обязательства были погашены Группой в соответствии с договором поручительства за ЗАО «Медиа-Мост». Обеспечением по данным договорам поручительства являлись 19% акций ОАО «Телекомпания НТВ» и 25% акций прочих операционных компаний ЗАО «Медиа-Мост».

По состоянию на 31 декабря 2001 года в собственности Группы находится 65% пакет акций ОАО «Телекомпания НТВ», а также 50% +1 акция в прочих операционных компаниях ЗАО «Медиа-Мост». Указанные вложения отражены в составе статьи «Краткосрочные финансовые вложения», так как Группа не рассматривает вложения в эти компании как долгосрочные и намерена реализовать их в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. суммы вложений в указанные компании составляли 14 259 млн. руб. (473 млн. долларов США) и 5 959 млн. руб. (212 млн. долларов США) соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

**10. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

	<u>За</u> <u>2001 год</u>	<u>За</u> <u>2000 год</u>
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного периода</b>	<b>54 942</b>	<b>32 876</b>
Поступило денежных средств	<u>1 180 755</u>	<u>825 213</u>
в том числе:		
выручка от продажи товаров, работ, услуг	647 106	477 563
выручка от продажи основных средств и иного имущества	75 211	22 660
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	6 550	7 978
кредиты, займы	404 393	291 936
возврат финансовых вложений	19 720	11 938
влияние изменения курса при покупке валюты	1 732	480
прочие поступления	26 043	12 658
Направлено денежных средств	<u>1 163 091</u>	<u>810 512</u>
в том числе:		
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	215 859	144 608
на оплату труда и отчисления на социальные нужды	50 601	33 483
на выдачу авансов	16 530	15 998
на финансовые вложения	110 421	51 082
на расчеты с бюджетом	325 665	214 631
на расчеты в счет льготы по налогу на прибыль	11 612	18 192
на возврат кредитов, займов и процентов по ним	384 144	301 637
влияние изменения курса при продаже валюты	15 099	4 411
прочие выплаты и перечисления	<u>33 160</u>	<u>26 470</u>
<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b><u>72 606</u></b>	<b><u>47 577</u></b>

В соответствии с Методическими рекомендациями о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28 июня 2000 года № 60н, данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте пересчитываются по курсу Центрального Банка Российской Федерации на конец соответствующих периодов.

Остатки денежных средств, находящихся на счетах в дочерних банках Группы, составляют 13 968 млн. руб. и 6 703 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

В статью «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса включены остатки денежных средств в сумме 28 429 млн. руб. и 32 738 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов, а также депозиты, размещенные в дочерних банках, в сумме 10 913 млн. руб. и 4 588 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ**

Количество выпущенных и оплаченных акций ОАО «Газпром» в 2001 году не изменилось и составило 23 674 млн. штук номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. Количество акций, находящихся в собственности дочерних обществ Группы, за исключением банков, составляет 2 315 млн. штук и 2 217 млн. штук на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно. Указанное количество включает собственные акции, находящиеся в собственности НПФ «Газфонд» в количестве 1 119 млн. штук и 1 115 млн. штук на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно. Количество акций в собственности дочерних банков составляет 356 млн. штук и 468 млн. штук на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

	<b>За 2001 год</b>	<b>За 2000 год</b>
<b>Сальдо на начало года (раздел III сводного бухгалтерского баланса)</b>	<b>1 548 500</b>	<b>729 090</b>
Нераспределенная прибыль за отчетный период	100 387	48 861
Увеличение прибыли прошлых лет в результате изменения в составе дочерних обществ	1 460	-
Уменьшение добавочного капитала в результате изменения в составе дочерних обществ	(1 892)	-
Передача объектов социальной сферы на баланс государственных органов	(1 044)	(1 316)
Дивиденды начисленные	(5 445)	(2 966)
Разницы от пересчета финансовых вложений за рубежом	119	709
Прочие	<u>1 665</u>	<u>1 956</u>
<b>Сальдо на конец года (раздел III сводного бухгалтерского баланса)</b>	<b>1 643 750</b>	<b>776 334</b>

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2000 год были начислены окончательные дивиденды в размере 23 коп. на одну обыкновенную акцию.

Уставом ОАО «Газпром» предусмотрено создание резервного фонда в размере не менее 15% уставного капитала, который формируется путем ежегодных отчислений в размере не менее 5% от чистой прибыли Общества до достижения указанного размера. В 2001 году были произведены обязательные отчисления в резервный фонд на сумму 2 427 млн. руб., что составило 5% от чистой прибыли головной компании за 2000 год.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

Кредитор	Валюта	На 31 декабря 2001г.	На 1 января 2001г.
Французский консорциум банков	Долл. США	69 744	79 866
Немецкий консорциум банков	Долл. США	51 698	60 396
Сбербанк РФ	Рос. Рубли	45 694	34 832
Итальянский консорциум банков	Долл. США	28 618	32 253
Внешторгбанк	Долл. США	20 227	-
Немецкий консорциум банков	Евро	17 057	17 913
Международный консорциум банков	Евро	11 309	12 678
Немецкий консорциум банков	Евро	9 506	9 872
Кипрский консорциум банков	Долл. США	6 614	7 616
Венгерский консорциум банков	Евро	6 317	-
Московский Народный банк	Долл. США	6 053	-
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	5 875	-
Японский консорциум банков	Долл. США	5 544	-
Немецкий консорциум банков	Евро	4 103	6 775
Прочие кредиты и займы	Разные валюты	<u>60 468</u>	<u>50 827</u>
<b>Итого</b>		<b>348 827</b>	<b>313 028</b>
в том числе:			
со сроком погашения менее 1 года		155 425	118 100

Практически все долгосрочные кредиты, полученные от международных консорциумов банков, обеспечены договорными обязательствами по поставкам газа в Европу.

Часть кредитов, полученных от международных консорциумов банков, предоставлена в форме поставок материалов и оборудования. Данные материалы и оборудование используются Группой при строительстве объектов производственных основных средств.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам варьировались от 3,7% до 10,0% в 2001 году. В 2000 году аналогичные ставки составляли от 3,8% до 10,7%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2001 года варьировались от 6,5% до 15,0%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 5,0% до 25,0%. Аналогичные показатели за 2000 год составили от 7,0% до 18,0% по валютным краткосрочным кредитам и от 17,0% до 37,0% по рублевым краткосрочным кредитам.

Сумма процентов по кредитам банков, включенная в первоначальную стоимость объектов капитального строительства, составила 13 590 млн. руб. и 14 354 млн. руб. за 2001 и 2000 гг. соответственно.

*Прочие займы*

В 1999 году ОАО «Газпром» осуществило выпуск купонных бездокументарных облигаций на предъявителя. Размер эмиссии составил 3 000 тыс. облигаций номиналом 1 тыс. руб. каждая с датой погашения 15 апреля 2003 года. В 2000 и 2001 гг. ОАО «Газпром» выкупило 577 тыс. облигаций. В 2000 и 2001 гг. общая сумма остатка непогашенных облигаций, за исключением суммы дисконта, относящегося к будущим периодам, составила соответственно 2 679 и 2 786 млн. руб. и отражена по строке «Прочие займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» сводного бухгалтерского баланса.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

В течение 2001 и 2000 гг. Группа привлекала финансирование путем продажи собственных векселей. Задолженность за проданные векселя отражена в зависимости от срока погашения по строкам «Займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты» и «Займы, подлежащие погашению менее, чем через 12 месяцев после отчетной даты» сводного бухгалтерского баланса и в общей сумме составила 6 786 млн. руб. и 28 520 млн. руб. на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

В декабре 2001 года ОАО «Газпром» получило беспроцентный займ от РАО «ЕЭС России» на погашение задолженности своих дочерних обществ перед федеральным бюджетом. По состоянию на 31 декабря 2001 года займ в сумме 10 140 млн. руб. отражен по статье «Займы, подлежащие погашению менее, чем через 12 месяцев после отчетной даты» сводного бухгалтерского баланса.

**13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ**

В соответствии с принятой учетной политикой Группы в 2001 и 2000 гг. налог на прибыль рассчитывался исходя из выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг), определяемой по мере оплаты, т.е. поступления средств на расчетный счет, в кассу организации, проведения взаимозачетов, осуществления поставок по бартерным сделкам или иным аналогичным способом. Поскольку метод определения выручки от продажи для целей налогообложения отличается от метода определения выручки в отчете о прибылях и убытках, в сводной бухгалтерской отчетности нельзя установить непосредственную связь между суммой налога на прибыль и величиной прибыли от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

Налог на добавленную стоимость и акцизы на отгруженную, но неоплаченную продукцию (товары, работы, услуги), подлежащие взносу в бюджет по мере погашения дебиторской задолженности, включены в сводный бухгалтерский баланс по статье «Прочие кредиторы». По состоянию на 31 декабря 2001 года суммы отложенного налога на добавленную стоимость и отложенного акциза составили 60 994 млн. руб. и 27 086 млн. руб. соответственно. Аналогичные показатели на 31 декабря 2000 года составили 53 661 млн. руб. и 29 600 млн. руб. соответственно.

Величина задолженности по отложенным налогам, относящаяся к дебиторской задолженности, подлежащей погашению по сроку, превышающему 12 месяцев после отчетной даты, отражена в статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса и составила 4 626 млн. руб. и 5 727 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

В соответствии с действующим законодательством начисление отложенного налога на прибыль не предусмотрено.

С 1 января 2001 года в связи с изменением законодательства снижена ставка налога на пользователей автодорог с 2,5% до 1% и отменен налог на содержание жилищного фонда и объектов социально-культурной сферы, ставка которого составляла 1,5%. Данные изменения законодательства привели к уменьшению налоговых платежей Группы на 25 218 млн. руб. (без учета возможных льгот).



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В 2001 и 2000 гг. Общества, входящие в Группу, продолжали заключать соглашения о реструктуризации своей задолженности в соответствии с действующим налоговым законодательством. На 31 декабря 2001 и 2000 гг. в статье «Прочие долгосрочные обязательства» отражена сумма задолженности по налогам, штрафам и пени в сумме 49 810 млн. руб. и 24 492 млн. руб. соответственно.

По статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса отражены также обязательства Группы по векселям к уплате, сроком погашения более, чем через 12 месяцев после отчетной даты, на сумму 15 664 млн. руб. и 9 440 млн. руб. на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно.

**15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ**

	<u>За 2001 год</u>	<u>За 2000 год</u>
Выручка от продажи газа (без НДС и акциза):		
Россия	105 455	74 882
Страны бывшего СССР (кроме России)	39 580	43 875
Европа	<u>328 544</u>	<u>294 296</u>
Всего выручка от продажи газа	473 579	413 053
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки (без НДС и акциза)	60 478	27 090
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)	14 843	24 262
Выручка от прочих продаж (без НДС)	<u>39 668</u>	<u>33 694</u>
<b>Всего выручка от продаж</b>	<b><u>588 568</u></b>	<b><u>498 099</u></b>

По сравнению с 2000 годом общий объем выручки от продажи газа увеличился на 15%, что, в основном, было вызвано ростом цен на газ, поставляемый в Европу и Россию, а также повышением курса иностранных валют по отношению к российскому рублю.

Выручка от продаж газового конденсата и других продуктов переработки увеличилась в основном в связи с приобретением ОАО «АК «Сибур» в январе 2001 года (см. Пояснение 20 и 21).

Основную часть выручки от оказания услуг по транспортировке газа составляют поступления от услуг, предоставленных компаниям Группы «ИТЕРА» в сумме 12 978 млн. руб. (63,8 млрд. куб. метров) и 19 694 млн. руб. (71,1 млрд. куб. метров) за 2001 и 2000 гг. соответственно. Снижение выручки по сравнению с 2000 годом вызвано, в основном, уменьшением объема выполненных товаротранспортных услуг. Плата за транспортные услуги определяется по ставкам, установленным Федеральной энергетической комиссией при Правительстве Российской Федерации.

Начиная с 1999 года, Группа участвует в создании региональных компаний по продаже газа на территории Российской Федерации. Доля участия Группы в большинстве этих компаний по состоянию на 31 декабря 2001 года составляет менее 20% их акционерного капитала (см. Пояснение 24).

В выручку от продажи газа (без НДС и акциза) в России включена продажа региональным компаниям 222 млрд. куб. метров и 141 млрд. куб. метров газа на сумму 76 126 млн. руб. и 37 573 млн. руб. за 2001 и 2000 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**16. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ**

	За 2001 год	За 2000 год
Амортизация основных средств	92 053	38 192
Оплата за услуги по транзиту газа	76 979	70 791
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	45 970	38 378
Материалы	41 587	19 648
Товары	29 034	11 046
Налоги	29 031	27 984
Услуги по ремонту	18 895	13 470
Покупной газ	4 590	12 704
Прочие	<u>30 169</u>	<u>22 883</u>
<b>Итого</b>	<b><u>368 308</u></b>	<b><u>255 096</u></b>

В 2001 году амортизационные отчисления увеличились на 141% за счет переоценки основных средств Группы, отраженной по состоянию на 1 января 2001г. (см. Пояснение 3)

В течение 2000 года Группа закупала туркменский газ у компании «Итера ЛЛС» в количестве 9 млрд. куб. метров на сумму 11 489 млн. руб. В 2001 году таких закупок не осуществлялось.

В статью «Прочие» включены затраты на покупку электроэнергии и другие затраты.

В 2001 году себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг увеличилась на 37 379 млн. руб. за счет включения в сводную бухгалтерскую отчетность Группы соответствующих показателей ОАО «АК «Сибур» в 2001 году (см. Пояснения 20 и 21).

**17. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За 2001 год		За 2000 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и конвертация иностранной валюты	636 654	638 189	432 059	433 058
Обороты, связанные с движением ценных бумаг, включая векселя	352 375	347 744	161 007	158 670
Резерв по сомнительным долгам	-	10 426	-	81 360
Начисление прочих резервов (см. Пояснение 8)	-	9 674	-	-
Прочие	<u>20 341</u>	<u>30 912</u>	<u>26 361</u>	<u>41 353</u>
<b>Итого операционных доходов/расходов</b>	<b><u>1 009 370</u></b>	<b><u>1 036 945</u></b>	<b><u>619 427</u></b>	<b><u>714 441</u></b>

Частью дохода от операций с ценными бумагами, включая векселя, является прибыль от продажи собственных акций в размере 4 052 млн. руб.

До 1 января 2000 г. резерв по сомнительной задолженности не начислялся. В случае начисления резерва в предыдущие периоды, его величина составила бы 66 200 млн. руб., при этом резерв, начисленный в течение 2000 года, был бы соответственно снижен до 15 160 млн. руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**18. ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За 2001 год		За 2000 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы	23 848	29 742	39 806	43 927
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	11 235	8 741	10 113	8 498
Штрафы, пени, неустойки за нарушение договоров	23 428	4 420	3 166	909
Платежи в счет льгот по налогу на прибыль	-	11 612	-	18 192
Сторно пени и штрафов по расчетам с бюджетом	1 964	-	5 623	-
Прочие	<u>6 742</u>	<u>22 592</u>	<u>10 875</u>	<u>21 348</u>
<b>Итого прочих внереализационных доходов/расходов</b>	<b>67 217</b>	<b>77 107</b>	<b>69 583</b>	<b>92 874</b>

В 2001 году в составе доходов по строке «Штрафы, пени, неустойки за нарушение договоров» отражены пени в сумме 13 818 млн. руб., признанные по договорам с АО «Молдовагаз» (см. Пояснение 21), и пени в сумме 5 313 млн. руб., признанные по договорам с «Нафтогаз Украины».

**19. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ИНЫЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ПЛАТЕЖИ**

В статью «Налог на прибыль и иные аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках включены налог на прибыль, начисленный за отчетный период, и иные причитающиеся в бюджет и внебюджетные фонды обязательные платежи за счет прибыли, остающейся в распоряжении организации.

	За 2001 год	За 2000 год
Налог на прибыль	65 629	45 573
Платежи в бюджет		
Налоги	31	27
Штрафы	96	222
Пени	<u>6 486</u>	<u>15 284</u>
	6 613	15 533
Платежи во внебюджетные фонды		
Штрафы	1	14
Пени	<u>290</u>	<u>2 871</u>
	291	2 885
<b>Итого</b>	<b>72 533</b>	<b>63 991</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В СВОДНУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ**

*Крупнейшие дочерние общества со 100% участием*

ООО «Астраханьгазпром»	«Лидвилл Инвестментс Лтд.»
ООО «Баштрансгаз»	ООО «Межрегионгаз»
ООО «Бургаз»	ООО «Мострансгаз»
ООО «ВНИИгаз»	ООО «Надымгазпром»
ООО «Волгоградтрансгаз»	ООО «Надымстройгаздобыча»
ООО «Волготрансгаз»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газкомплектимпэкс»	ООО «Ноябрьскгаздобыча»
ООО «Газнадзор»	ООО «Оренбурггазпром»
ООО «Газобезопасность»	ООО «Пермтрансгаз»
ООО «Газпромавиа»	ООО «Самаратрансгаз»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Севергазпром»
ОАО «Газпром-Медиа»	ООО «Сервисгазпром»
«Газпром Финанс Б.В.»	ООО «Сжиженный газ»
ООО «Газторгпромстрой»	ООО «Сургутгазпром»
ООО «Газфлот»	ООО «Таттрансгаз»
НПФ «Газфонд»	ООО «Томсктрансгаз»
ООО «Газэкспорт»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
«Зарубежгаз Эрдгазхандель ГмбХ» (ЗГГ)	ООО «Тюментрансгаз»
ООО «Информгаз»	ООО «Уралтрансгаз»
ООО «ИРЦ Газпром»	ООО «Уренгойгазпром»
ООО «Кавказтрансгаз»	ООО «Югтрансгаз»
ООО «Каспийгазпром»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Кубаньгазпром»	ООО «Ямбурггаздобыча»
ООО «Лентрансгаз»	

Все перечисленные выше дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации за исключением компании «Газпром Финанс Б.В.», компании «ЗГГ» и «Лидвилл Инвестментс Лтд.», которые зарегистрированы, соответственно, в Нидерландах, Германии и на Кипре. Компания «Газпром Финанс Б.В.» была создана в феврале 1999 года с целью привлечения Группой финансирования за пределами России. «ЗГГ» действует как холдинговая компания, представляющая интересы Группы в ряде газосбытовых и газотранспортных компаний Центральной Европы. Деятельность остальных обществ связана, в основном, с добычей, переработкой, транспортировкой и продажей газа. Компания «Лидвилл Инвестментс Лтд.» создана в 2000 году для управления инвестициями Группы в российских медиа компаниях. Прочие компании, в основном, осуществляют добычу, транспортировку и продажу газа.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**20 ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В СВОДНУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

*Прочие дочерние общества*

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Место-нахождение
ОАО «Волгограднефтемаш»	51	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
ОАО «Востокгазпром»	63	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газавтоматика»	49	Научная	Россия
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	98	Банковская	Россия
ОАО «Газсибконтракт»	74	Инвестиционная, торговля	Россия
ОАО «Газэнергосервис»	51	Ремонт оборудования	Россия
ЗАО «Геросгаз»	51	Инвестиционная, консультационная	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	34	Строительство	Россия
ЗАО «Костроматрубинвест»	99	Производство и продажа труб	Россия
ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк»	40	Банковская	Россия
ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания»	51	Производство и продажа нефтегазохимической продукции	Россия
АКБ «Совфинтрейд»	94	Банковская	Россия
ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Транспортные услуги	Россия

В 2001 году Группа не участвовала в дополнительном размещении акций ОАО «Газавтоматика», вследствие чего ее доля участия в этой компании снизилась с 51% до 49%.

По состоянию на 31 декабря 2001 года доля участия Группы в акционерном капитале ОАО АКБ «Национальный резервный банк» составляет 40 % (см. Пояснение 24), в ОАО «Запсибгазпром» – 34% (см. Пояснение 24) и в ОАО «Газавтоматика» - 49%. Однако, в силу того, что Группа продолжает осуществлять контроль за деятельностью вышеназванных организаций, они продолжают рассматриваться как дочерние общества.

В январе 2001 года Группа приобрела 51% голосующих акций ОАО «АК «Сибур». ОАО «АК «Сибур» является крупнейшим в России продавцом нефтегазохимической продукции, а также занимается переработкой легких углеводородов. Оплата покупки была произведена путем перечисления денежных средств, передачи векселей сторонних организаций и прочих ценных бумаг на общую сумму 2 204 млн. руб.

ОАО «АК «Сибур» - одно из учредителей ОАО «Газсибконтракт», владеющее 45% уставного капитала компании. В результате приобретения ОАО «АК «Сибур» эффективная доля Группы в уставном капитале ОАО «Газсибконтракт» увеличилась с 51% до 74%.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**20 ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В СВОДНУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

В декабре 2001 г. дочернее общество Группы ОАО «АК «Сибур» приобрело пакеты акций в следующих предприятиях нефтегазохимического комплекса:

Наименование общества	Доля в УК на 31 декабря 2001 г. (%)	Сумма вложения, млн. руб.
ОАО «Сибур-Тюмень»	42	4 307
ОАО «Кемеровский Азот»	75	4 113
ОАО «Уралоргсинтез»	51	1 498
ОАО «Волжский АКЗ»	51	1 200
ОАО «Каучук»	100	570
ОАО «Стирол»	42	<u>225</u>
<b>Итого</b>		<b>11 913</b>

Акции в вышеуказанных предприятиях были приобретены у компании ООО «АйТи» за сумму 11 913 млн. руб. и оплачены векселями компаний, аффилированных с ОАО «АК «Сибур», а также векселями прочих контрагентов ОАО «АК «Сибур». Разница между суммой, уплаченной продавцу, и долей ОАО «АК «Сибур» в уставном капитале приобретенных дочерних предприятий составила 5 935 млн. руб. на момент покупки и в соответствии с учетной политикой Группы была отражена в составе нематериальных активов как деловая репутация дочерних обществ.

Руководство Группы не может определить в настоящее время, является ли операция с ООО «АйТи» сделкой с заинтересованностью, равно как и является ли ООО «АйТи» компанией, аффилированной с прежним руководством ОАО «АК «Сибур».

В январе 2001 года Группа внесла 57% долю участия в ОАО «Лебединский ГОК» и 17% долю в ОАО «Оскольский ЭМК» в качестве оплаты 48% участия в ЗАО «Газметалл». ЗАО «Газметалл» - металлургическая холдинговая компания, владеющая контрольными пакетами акций ОАО «Лебединский ГОК» и ОАО «Оскольский ЭМК» (см. Пояснение 24).

В августе 2001 года Группа приняла участие в четвертой эмиссии акций ЗАО АКБ «Совфинтрейд», в результате чего доля участия Группы в акционерном капитале банка была увеличена с 65% до 93%, включая 26% долю участия, принадлежащую АБ «Газпромбанк».

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
(млн. руб.)

**20 ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В СВОДНУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

*Крупнейшие зависимые общества*

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Место-нахождение
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35	Транспортировка и продажа газа	Германия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
ЗАО «Армосгазпром»	45	Транспортировка и продажа газа	Армения
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
«ЕвроПол Газ с.а.»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Латвияс Газе»	25	Транспортировка и продажа газа	Латвия
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
АО «Словругаз»	50	Продажа газа	Словакия
ЗАО «Стелла Витае»	30	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция
АО «Панругаз»	33	Продажа газа	Венгрия
АО «Прометеусгаз»	50	Внешнеторговая деятельность	Греция
ГВХ «Газ унд Варенхандельгаз ГМБХ» (Венский торговый дом)	50	Продажа газа	Австрия
ОАО «Сибур-Тюмень»	42	Переработка газа	Россия
ЗАО «Газметалл»	48	Металлургия	Россия
ЗАО Агрехимическая корпорация «АЗОТ»	46	Оптовая торговля агрохимической продукции	Россия

**21. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА**

В течение 2001 и 2000 гг. Группа производила поставки газа некоторым зависимым обществам (см. Пояснение 20) на суммы 67 510 млн. руб. и 49 447 млн. руб. соответственно.

Продажа газа указанным обществам, за исключением АО «Молдовагаз», производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Цены на газ варьировались от 75 долл. США до 144 долл. США в 2001 году и от 64 долл. США до 133 долл. США в 2000 году за тысячу куб. метров. Продажа газа АО «Молдовагаз», ранее ЗАО «Газснабтранзит», производится на основании ежегодных контрактов по фиксированным ценам. Цена газа, поставляемого в Молдову, составляла 80 долл. США в 2001 и 2000 гг. за тысячу куб. метров.

Кроме того, Группа приобретала услуги по транспортировке газа у некоторых из перечисленных организаций на общую сумму 8 192 млн. руб. и 7 773 млн. руб. за 2001 и 2000 гг. соответственно. Стоимость данных услуг определялась в зависимости от цен на газ, продаваемый этим компаниям. По состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. задолженность перечисленных организаций, включая «ЕвроПол Газ с.а.» (см. Пояснение 8), перед Группой составляла 45 477 млн. руб. и 29 114 млн. руб. соответственно.

В отношении дебиторской задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам, который составил 12 490 млн. руб. и 11 867 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. соответственно. В 2001 году Группа признала доход по штрафам, неустойкам и пени за нарушение договоров с АО «Молдовагаз» (см. Пояснение 18).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**21. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА (продолжение)**

Группа предполагает погасить свои обязательства по вкладу в уставный капитал ЗАО «Армросгазпром» в размере 126 млн. долларов США к июлю 2002 года, в соответствии с требованиями законодательства Армении к учредителям акционерных обществ. По состоянию на 31 декабря 2001 г. в составе статьи «Прочие кредиторы» отражена кредиторская задолженность Группы перед ЗАО «Армросгазпром» по уплате взноса в уставный капитал этой компании на сумму 3 798 млн. руб.

В течение 2001 и 2000 годов некоторые представители Совета директоров ОАО «Газпром», а также члены их семей владели значительными пакетами акций ОАО «Стройтрансгаз». В рамках текущей хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с ОАО «Стройтрансгаз» по строительству трубопроводов на территории России на условиях, установленных в результате тендерных торгов.

В течение 2001 и 2000 гг., ОАО «Стройтрансгаз» предоставило Группе строительные услуги на суммы 38 643 млн. руб. и 21 689 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. авансы, выданные ОАО «Стройтрансгаз», и его дебиторская задолженность составили 7 390 млн. руб. и 1 696 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2001 и 2000 гг. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 16 166 млн. руб. и 9 111 млн. руб. соответственно.

В течение 2001 и 2000 гг. Группа привлекала краткосрочные кредиты у венгерского банка «Всеобщий банк по обороту ценностей» (АЕБ), зависимого общества АБ «Газпромбанк» (ЗАО), на суммы 2 939 млн. руб. (11,0% - 14,8% годовых) и 2 460 млн. руб. (12,5% годовых) соответственно.

Ниже представлена сокращенная финансовая информация по ОАО «АК «Сибур» на 31 декабря 2001 года и за 2001 год до исключения внутригрупповых расчетов:

	<b>На 31 декабря 2001 г.</b>
Внеоборотные активы	20 165
Оборотные активы	31 202
Долгосрочные обязательства	(4 300)
Краткосрочные обязательства	(41 949)
<b>Чистые активы</b>	<b>5 118</b>
	<b>За 2001 год</b>
Выручка от продаж	46 273
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(41 983)
<b>Чистый убыток</b>	<b>(1 981)</b>



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**21. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА (продолжение)**

Значительная часть операций ОАО «АК «Сибур» проводилась с аффилированными лицами. Операции с аффилированными лицами ОАО «АК «Сибур» в основном включали зависимые компании и следующие компании:

ЗАО «Газонефтехимическая компания»	ОАО «Тобольский НХК»
Меглер Групп	ОАО Томский НХК»
ОАО «Омскшина»	ОАО «Воронежсинтезкаучук»
Петрокемикал Холдинг АГ	ОАО «Ярославский шинный завод»
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	

В первом квартале 2002 года по решению арбитражного суда в отношении ОАО «АК «Сибур» введено внешнее наблюдение. Арбитражным судом отменено решение о размещении акций дополнительной эмиссии, в результате которой ОАО «Газпром» могло потерять контроль над ОАО «АК «Сибур». В настоящий момент ОАО «Газпром» осуществляет контроль над ОАО «АК «Сибур».

*Вознаграждение членам Совета директоров и Правления*

В 2001 и 2000 гг. ОАО «Газпром» выплатило членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» вознаграждения (заработная плата и премии) на общую сумму 68 млн. руб. и 51 млн. руб. соответственно. Вознаграждения, выплачиваемые членам Совета директоров, утверждаются годовым собранием акционеров. Вознаграждения, выплачиваемые членам Правления ОАО «Газпром», оговорены условиями трудовых контрактов.

*Прочие аффилированные лица*

Информация по другим аффилированным лицам не раскрывается из-за ее незначительности для сводной бухгалтерской отчетности Группы.

**22. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Прибыль, приходящаяся на одну акцию, была рассчитана путем деления чистой прибыли Группы за год на годовое средневзвешенное количество размещенных акций.

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 21 414 млн. и 21 197 млн. акций за 2001 и 2000 гг. соответственно.

**23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

*Договоры поручительства*

По состоянию на 31 декабря 2001 года Группа предоставила поручительства третьим сторонам, в том числе аффилированным лицам, на сумму 111 506 млн. руб., которые учитываются за балансом. Руководство ожидает, что Группе необходимо будет погасить некоторые из своих условных обязательств по поручительствам.

	<b>31 декабря 2001г.</b>	<b>1 января 2001г.</b>
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	35 776	-
«Интерконнектор (ЮК) Лимитед»	33 154	28 160
ООО «Интерпроком»	15 371	14 362
ЗАО «Медиа-Мост»	-	7 363
ОАО «Стройтрансгаз»	-	5 844
«ЕвроПол Газ с.а.»	6 209	5 801
Компании Группы «Итера»	4 501	5 484
Прочие	<u>16 495</u>	<u>7 705</u>
<b>Итого</b>	<b><u>111 506</u></b>	<b><u>74 719</u></b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)**

В 2001 году Группа заключила договор о предоставлении гарантий своей зависимой компании «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» (см. Пояснение 20), в отношении займов, полученных от группы итальянских и японских банков для строительства морской части трубопровода «Голубой поток». По состоянию на 31 декабря 2001 года гарантии Группы распространялись на 19 015 млн. руб. из использованной части кредита.

Гарантии, выданные в пользу ООО «Интерконнектор (ЮК) Лимитед», являются обеспечением под оборудование и основные средства, взятые в аренду для строительства трубопровода ООО «Интерконнектор (ЮК) Лимитед» из Великобритании в континентальную Европу. Группе принадлежит 10% доля в компании «Интерконнектор (ЮК) Лимитед».

По статье «Прочие», в основном, отражены поручительства, выданные дочерними обществами по договорам на приобретение оборудования и строительно-монтажные работы. По состоянию на 31 декабря 2001 года в данную сумму входят гарантии, выданные ОАО «АК «Сибур» сторонним организациям, на сумму 6 709 млн. руб.

*Условия ведения хозяйственной деятельности*

В экономике Российской Федерации продолжают преобладать черты развивающегося рынка. К его характерным особенностям относятся, в числе прочих, следующие:

- отсутствие свободной конвертируемости национальной валюты за пределами страны;
- нелиберальные требования валютного законодательства;
- низкий уровень ликвидности на открытых и частных рынках долговых и долевого ценных бумаг;
- высокие темпы инфляции.

На операции на российском фондовом рынке влияют недостаточно развитая инфраструктура, в особенности системы регистрации и расчетов, находящиеся в процессе становления, а также формирующаяся нормативно-правовая база.

Перспективы экономической стабильности во многом зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также развития правовой и политической систем.

*Налогообложение*

Российское налоговое законодательство допускает неоднозначное толкование содержащихся в нем норм и подвержено частым изменениям. Более того, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами в отношении операций и деятельности Группы может отличаться от их интерпретации руководством Группы. В результате операции могут быть оспорены налоговыми органами и Группе могут быть начислены дополнительные налоговые платежи, штрафы и пени, которые могут быть существенными. Учет налоговых обязательств Группы может быть проверен налоговыми и таможенными органами в течение трех лет.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

*Финансовые вложения*

В марте 2002 года консорциум в составе немецкой газодобывающей компании Рургаз и французской газодобывающей компании Газ-де-Франс приобрел 49 % пакета акций компании «Словенски Пленаренски Премысел» (СПП) за 2 700 млн. долларов США. СПП является словацкой национальной компанией, осуществляющей добычу газа и оказание услуг по его транспортировке. По договоренности с консорциумом, Группа получила возможность на приобретение части акций в 49% пакете до 31 марта 2004 года.

В связи со вступлением в силу с 1 января 2002 изменений и дополнений к Федеральному Закону РФ № 208-ФЗ « Об акционерных обществах» Группа не смогла воспользоваться своим правом конвертировать имеющиеся у нее привилегированные акции ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк». В результате, в Группа не имеет больше возможности приобретения права голоса по этим акциям и более не контролирует деятельность банка (см. Пояснение 20).

В апреле 2002 года Федеральная комиссия по ценным бумагам отменила результаты дополнительной эмиссии акций, осуществленной дочерним обществом Группы ОАО «Запсибгазпром». В результате Группа увеличила свое участие в уставном капитале ОАО «Запсибгазпром» до 51%. В настоящее время по инициативе Группы арбитражным судом введено внешнее наблюдение в отношении ОАО «Запсибгазпром».

Во втором квартале 2002 г. Федеральная комиссия по ценным бумагам отменила результаты дополнительной эмиссии акций ОАО «Севернефтегазпром», в результате которой доля Группы в уставном капитале общества сократилась бы до 20%. В настоящее время доля Группы в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» составляет 49 %.

В марте 2002 года дочернее общество Группы ООО «Газпроминвестхолдинг» заключило соглашение о реализации 48% доли участия в металлургическом холдинге ЗАО «Газметалл» за 70 млн. долларов США, согласно условиям которого покупателем указанной доли является ОАО «Оскольский ЭМК», являющийся дочерним обществом ЗАО «Газметалл».

В апреле 2002 года Группа осуществила выкуп 32 % акций ЗАО «Пургаз» у группы компаний «Итера» в соответствии с опционом, предусмотренным соглашением о покупке акций от 10 февраля 1999 года. ЗАО «Пургаз» владеет лицензией на разработку Губкинского газового месторождения в Западной Сибири. В связи с возвратом вышеуказанных акций ЗАО «Пургаз» Группа выплатила компаниям группы «Итера» 32 тыс. руб. и предоставила ЗАО «Пургаз» средства на выплату займа группе компаний «Итера» в сумме 5 800 млн. руб., привлеченного для разработки месторождения. Доля Группы в ЗАО «Пургаз» увеличилась с 19% до 51%.

В апреле 2002 года акционеры компании «ЕвроПол Газ с.а.», которая является зависимым обществом Группы, приняли решение увеличить уставный капитал компании «ЕвроПол Газ с.а.» Решение принято в целях дополнительного финансирования строительства первой очереди газопровода «Ямал-Европа» на территории Польши. Сумма и сроки дополнительных вкладов в уставный капитал находятся на рассмотрении акционеров.

В первом квартале 2002 года Группа увеличила свое участие в большинстве региональных компаний с 20% до 51%. Данные региональные компании являются основными сбытовыми агентами по реализации газа в регионах России (см. Пояснение 15).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**(млн. руб.)**

---

**24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)**

*Кредиты и займы*

В течение первого квартала 2002 года Группа заключила дополнительное соглашение к кредитному договору с консорциумом под руководством Московского Народного банка Лтд на сумму 50 млн. долларов США сроком на пять лет, а также кредитные соглашения с консорциумом под руководством Байерише Хюпо унд Ферайнсбанк на 300 млн. долларов США сроком на шесть лет, с Дойче Банк (Лондон) на 150 млн. долларов США сроком на один год и с Венгерским банком АЕБ на 50 млн. евро сроком на один год.

В апреле 2002 года Группа произвела размещение еврооблигационного займа на сумму 500 млн. долларов США сроком до 2007 с процентной ставкой 9,125 % в год.

*Налогообложение*

С 1 января 2002 года вступила в силу глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации «Налог на прибыль».

В порядок налогообложения прибыли внесены следующие основные изменения:

- уменьшена ставка налога;
- отменено большинство льгот;
- выручка от продаж должна признаваться по мере отгрузки и выставления покупателям расчетных документов;
- амортизация начисляется по группам основных средств

Количественно оценить влияние изменений в порядке налогообложения прибыли на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы не представляется возможным.

Начиная с 2002 года ОАО «Газпром» и его дочерние общества и организации осуществляют налоговый учет и расчеты с бюджетом в соответствии с Положением по учетной политике для целей налогообложения, разработанным на основе требований главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового Кодекса РФ.

---

Председатель Правления  
А.Б.Миллер

---

Главный бухгалтер  
Е.А.Васильева