



ГАЗПРОМ

ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ 2002



СОДЕРЖАНИЕ

Бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» (головной компании)	4
Сводная бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром», подготовленная в соответствии с требованиями российского законодательства	36

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
2002 год**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудитор:

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

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

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Газпром»

Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, д.16

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года.

Лицензии:

- Лицензии на геологическое изучение перспектив нефтегазоносности каменноугольных отложений в пределах Табаковской площади и каменноугольных и девонских отложений в пределах Правобережной площади №№ АСТ 00091 НП и АСТ 00093 НП выданы Комитетом природных ресурсов по Астраханской области 24 июля 1998 г. и 2 сентября 1998 г. соответственно. Лицензии действительны по 31 декабря 2003 г.;
- Лицензии на использование недр №№ АСТ №00093 НП, АСТ №00091, АСТ №10866 НР, СЛХ №10994 НР, ШКМ № 11229 НП, ШКМ № 11230 НП выданы Министерством природных ресурсов РФ, Комитетом природных ресурсов Астраханской области, Территориальным геологическим фондом, Комитетом РФ по геологии и использованию недр, Российским Федеральным геологическим фондом в течение 1998–2002 гг. Лицензии действительны по 2003–2026 гг.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Газпром»**

1. Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем . ОАО «Газпром») за период с 1 января по 31 декабря 2002 г. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газпром» состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н. Отчетность, составляемая исходя из указанных Закона и Положения, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
2. Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку общего представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.
4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газпром» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» на 31 декабря 2002 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2002 г. исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н.

28 марта 2003 года

Директор акционерного общества С.Тейт
Аудитор С.А.Блохин

Квалификационный аттестат № 000714 в области общего аудита действителен до 24 октября 2003 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
ОАО «ГАЗПРОМ»
на 31 декабря 2002 года

млн. руб.

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы,	110	-	1
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	-	1
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства,	120	1 231 417	1 254 216
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	-	1
здания, сооружения, машины и оборудование	122	1 230 371	1 252 891
Незавершенное строительство	130	50 051	93 639
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
в том числе:			
имущество для передачи в лизинг	136	-	-
имущество, предоставляемое по договору проката	137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	243 983	252 114
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	191 276	191 810
инвестиции в зависимые общества	142	5 481	4 995
инвестиции в другие организации	143	6 069	6 364
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	2 629	8 715
прочие долгосрочные финансовые вложения	145	38 528	40 230
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	1 525 451	1 599 970
II. Оборотные активы			
Запасы,	210	24 793	52 407
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	131	266
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	2 989	20 806
готовая продукция и товары для перепродажи	214	3 654	17 353
товары отгруженные	215	17 864	12 912
расходы будущих периодов	216	155	1 070
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	23 715	25 624
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты),	230	125 291	90 452
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	15 054	10 308
векселя к получению	232	2 170	1 716
задолженность дочерних и зависимых обществ	233	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	108 067	78 428
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты),	240	268 762	300 060
в том числе:			

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
покупатели и заказчики	241	100 760	104 250
векселя к получению	242	543	1 280
задолженность дочерних и зависимых обществ	243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	279	2 143
прочие дебиторы	246	167 180	192 387
Краткосрочные финансовые вложения,	250	54 516	42 090
в том числе:		-	-
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	28 279	14 965
собственные акции, выкупленные у акционеров	252	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	26 237	27 125
Денежные средства,	260	56 757	74 098
в том числе:			
касса	261	1	1
расчетные счета	262	3 485	5 828
валютные счета	263	6 164	17 366
прочие денежные средства	264	47 107	50 903
Прочие оборотные активы	270	2	1
Итого по разделу II	290	553 836	584 732
БАЛАНС (сумма строк 190+290)	300	2 079 287	2 184 702
ПАССИВ			
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	118 368	118 368
Добавочный капитал	420	1 253 876	1 253 543
в том числе:			
прирост стоимости имущества по переоценке	421		
эмиссионный доход	422		
безвозмездно полученные ценности	423		
прирост имущества в результате долгосрочных инвестиций	424		
пополнение собственных оборотных средств	425		
Резервный капитал,	430	5 039	8 635
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	5 039	8 635
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.	432	-	-
Фонд социальной сферы	440	-	-
внутрихозяйственные расчеты по добавочной стоимости по выделенному имуществу	451		
Целевые финансирование и поступления	450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	182 067	168 387
Непокрытый убыток прошлых лет	465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	X	53 511
Непокрытый убыток отчетного года	475	X	-
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	1 559 350	1 602 444
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты,	510	182 018	236 717
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	179 232	231 758
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты.	512	2 786	4 959
Прочие долгосрочные обязательства	520	16 859	9 109
в том числе векселя к уплате	522	15 797	8 763
Итого по разделу IV	590	198 877	245 826

1	2	3	4
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты,	610	134 439	154 975
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	121 111	150 913
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	13 328	4 062
Кредиторская задолженность,	620	186 291	181 378
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	67 251	100 321
векселя к уплате	622	56 878	23 339
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	-	-
задолженность перед персоналом организации	624	4	5
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625	2	2
задолженность перед бюджетом	626	13 680	12 833
авансы полученные	627	683	687
прочие кредиторы	628	47 793	44 191
в том числе задолженность перед бюджетом по отгрузке	629		
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	326	76
Доходы будущих периодов	640	4	3
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	321 060	336 432
БАЛАНС (сумма строк 490+590+690)	700	2 079 287	2 184 702

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства,	910	10	13
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	34	33
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	11 018	13 303
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	18 599	26 769
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	159 591	146 897
Износ жилищного фонда	970	12	15
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Налог на прибыль переходного периода	998	-	8 373

Председатель Правления

А.Б.Миллер

Главный бухгалтер

Е.А.Васильева



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
ОАО «ГАЗПРОМ»
за 2002 год

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
I. Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),	010	602 056	474 471
в том числе от продажи:			
газ	011	490 758	365 852
услуги по транспорту газа	012	16 967	17 309
предоставление имущества в аренду	013	92 634	89 841
услуги по хранению газа	014	382	307
прочая	015	1 315	1 162
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг,	020	(215 203)	(142 708)
в том числе проданных:			
газ	021	(108 317)	(30 275)
услуги по транспорту газа	022	(18 804)	(25 435)
предоставление имущества в аренду	023	(86 279)	(85 275)
услуги по хранению газа	024	(155)	(295)
прочая	025	(1 648)	(1 428)
Валовая прибыль	029	386 853	331 763
Коммерческие расходы	030	(272 267)	(159 072)
Управленческие расходы	040	(12 676)	(7 772)
Прибыль(убыток)от продаж (строки (010 - 020 - 030 - 040))	050	101 910	164 919
II. Операционные доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2 649	2 582
Проценты к уплате	070	(26 191)	(12 428)
Доходы от участия в других организациях	080	2 005	775
Прочие операционные доходы	090	531 195	831 607
Прочие операционные расходы	100	(543 889)	(867 160)
III. Внеоперационные доходы и расходы			
Внеоперационные доходы	120	32 491	55 382
Внеоперационные расходы	130	(39 985)	(57 964)
Прибыль (убыток) до налогообложения (строки 050+060-070+080+090-100+120-130)	140	60 185	117 713
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(6 672)	(45 785)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	53 513	71 928
IV. Чрезвычайные доходы и расходы			
Чрезвычайные доходы	170	-	-
Чрезвычайные расходы	180	(2)	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода (строки (160+170-180))	190	53 511	71 928
СПРАВОЧНО.			
Базовая прибыль, приходящиеся на одну акцию, руб.*			
по привилегированным	201	-	-
по обычным	202	2.26	3.04
Предполагаемые в следующем отчетном году суммы дивидендов, приходящихся на одну акцию.*			
по привилегированным	203	-	-
по обычным	204	-	-

*) заполняется в годовой бухгалтерской отчетности

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	5 056	5	22 264	3 461
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	4 868	1 130	3 174	5 903
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	20 351	29 958	22 554	28 102
Снижение себестоимости материально-производственных запасов на конец отчетного периода	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	4	188	4	393

Председатель Правления

Главный бухгалтер





А.Б.Миллер

Е.А.Васильева

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ОАО «ГАЗПРОМ»
за 2002 год

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
I. Капитал					
Уставный (складочный) капитал	010	118 368	-	-	118 368
Добавочный капитал	020	1 253 876	-	(333)	1 253 543
Резервный фонд	030	5 039	3 596	-	8 635
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года	040	-	53 511	-	53 511
Фонд социальной сферы государственной	041	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет - всего	050	182 067	333	(14 013)	168 387
в том числе:	051				
	052				
	053				
	054				
	055				
Фонд социальной сферы	060	-	-	-	-
Целевые финансирование и поступления - всего,	070	-	-	-	-
в том числе:					
из бюджета	071	-	-	-	-
	072	-	-	-	-
	073	-	-	-	-
ИТОГО по разделу I	079	1 559 350	57 440	(14 346)	1 602 444
II. Резервы предстоящих расходов – всего,					
в том числе:	081				
	082				
	083				
	084				
	085				
	086				
ИТОГО по разделу II	089	-	-	-	-
III. Оценочные резервы – всего,					
в том числе :					
по сомнительной дебиторской задолженности	091	74 779	78 341	(74 779)	78 341
под обесценение вложений в ценные бумаги	092	-	-	-	-
ИТОГО по разделу III	099	74 779	78 341	(74 779)	78 341
IV. Изменение капитала					
Величина капитала на начало отчетного периода	100	1 559 350	1 491 058		
Увеличение капитала – всего	110	53 511	73 737		
в том числе:					
за счет дополнительного выпуска акций	111		-		
за счет переоценки активов	112		1 805		
за счет прироста имущества	113		-		
за счет реорганизации юридического лица (слияние, присоединение)	114		-		
за счет доходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся непосредственно на увеличение капитала	115		-		
за счет нераспределенной прибыли отчетного года	116	53 511	71 928		
за счет взноса участников в имущество	117	-	-		
прочее	119	-	4		

1	2	3	4
Уменьшение капитала – всего	120	(10 416)	(5 445)
в том числе:			
за счет уменьшения номинала акций	121		
за счет уменьшения количества акций	122		
за счет реорганизации юридического лица (выделение, разделение)	123		
за счет расходов, которые в соответствии с правилами бухгалтерского учета и отчетности относятся непосредственно на уменьшение капитала	124		
за счет уценки активов	125		
за счет непокрытого убытка отчетного года	126		
за счет начисления дивидендов	127	(10 416)	(5 445)
прочее	129		
Величина капитала на конец отчетного периода	130	1 602 444	1 559 350

Справки

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
1) Чистые активы	150	1 559 354	1 602 447

	Код строки	Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
	2	3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего,	160	-	-	-	-
в том числе:					
	161	-	-	-	-
	162	-	-	-	-
	163	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы,	170	-	-	-	-
в том числе:					
	171	-	-	-	-
	172	-	-	-	-
	173	-	-	-	-

Председатель Правления

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ОАО «ГАЗПРОМ»
за 2002 год

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	Сумма	Из нее		
			по текущей деятельности	по инвестиционной деятельности	по финансовой деятельности
1	2	3	4	5	6
1. Остаток денежных средств на начало года	010	58 482	x	x	x
2. Поступило денежных средств - всего,	020	1 522 874	1 476 532	29 798	16 544
в том числе:					
выручка от продажи товаров ,продукции, работ и услуг	030	705 795	705 795	x	x
выручка от продажи основных средств и иного имущества	040	495 049	494 206	130	713
в том числе: от продажи валюты	041	417 442	417 442	-	-
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	050	13 857	13 857	x	x
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	060	-	-	-	-
безвозмездно	070	-	-	-	-
кредиты полученные	080	241 595	228 373	13 222	-
займы полученные	085	4 983	4 983	-	-
дивиденды,проценты по финансовым вложениям	090	2 073	x	2 048	25
прочие поступления	110	59 522	29 318	14 398	15 806
3. Направлено денежных средств - всего	120	(1 509 576)	(1 274 936)	(221 839)	(12 801)
в том числе:					
на оплату приобретенных товаров, работ,услуг	130	(381 685)	(376 466)	(5 219)	-
на оплату труда	140	(1 319)	(1 319)	x	x
отчисления в государственные внебюджетные фонды	150	(289)	(289)	x	x
на выдачу подотчетных сумм	160	(140)	(140)	-	-
на выдачу авансов	170	(8 657)	(8 030)	(627)	-
на оплату долевого участия в строительстве	180	(121 412)	x	(121 412)	x
на оплату машин, оборудования и транспортных средств	190	(82)	x	(82)	x
на финансовые вложения	200	(34 138)	-	(21 337)	(12 801)
на выплату дивидендов,процентов по ценным бумагам	210	(9 711)	x	(9 711)	-
на расчеты с бюджетом	220	(136 162)	(136 162)	x	-
на оплату процентов и основной суммы по полученным кредитам, займам	230	(225 483)	(164 315)	(61 168)	-
прочие выплаты, перечисления и т.п.	250	(590 498)	(588 215)	(2 283)	-
в том числе: продажа валюты	251	(434 894)	(434 894)	-	-
4. Остаток денежных средств на конец отчетного периода	260	71 780	x	x	x

Справочно

Наименование показателя	Код строки	Сумма
Из строки 020 поступило по наличному расчету (кроме данных по строке100) – ВСЕГО	270	300
в том числе по расчетам:		
с юридическими лицами	280	4
с физическими лицами	290	296
из них с применением:		
контрольно-кассовых аппаратов	291	84
бланков строгой отчетности	292	2
Наличные денежные средства:		
поступило из банка в кассу организации	295	169
сдано в банк из кассы организации	296	(203)
Из стр.110 поступило в связи с чрезвычайными обстоятельствами	297	-
Из стр.250 направлено в связи с чрезвычайными обстоятельствами	298	-

Председатель Правления

Главный бухгалтер



А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ за 2002 год

1. Движение заемных средств

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Получено	Погашено	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные кредиты	110	179 232	164 794	(112 268)	231 758
в том числе не погашенные в срок	111	-	-	-	-
Долгосрочные займы	120	2 786	6 360	(4 187)	4 959
в том числе не погашенные в срок	121	-	-	-	-
Краткосрочные кредиты	130	121 111	226 465	(196 663)	150 913
в том числе не погашенные в срок	131	-	-	-	-
Краткосрочные займы	140	13 328	4 064	(13 330)	4 062
в том числе не погашенные в срок	141	-	-	-	-

2. Дебиторская и кредиторская задолженность

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Дебиторская задолженность:					
краткосрочная	210	351 055	1 761 868	(1 729 817)	383 106
в том числе просроченная	211	139 064	576 479	(584 570)	130 973
из нее длительностью свыше 3 месяцев	212	119 157	446 155	(461 506)	103 806
долгосрочная	220	125 291	110 478	(142 611)	93 158
в том числе просроченная	221	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 месяцев	222	-	-	-	-
из стр.220 задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	223	125 291	110 478	(142 611)	93 158
Кредиторская задолженность:					
краткосрочная	230	193 805	1 124 989	(1 130 006)	188 788
в том числе просроченная	231	37 329	61 190	(38 359)	60 160
из нее длительностью свыше 3 месяцев	232	3 667	6 149	(3 646)	6 170
долгосрочная	240	16 859	14 352	(22 102)	9 109
в том числе просроченная	241	-	-	-	-
из нее длительностью свыше 3 месяцев	242	-	-	-	-
из стр.240 задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	243	16 859	14 352	(22 102)	9 109
Обеспечения:					
полученные	250	18 599	9 242	(1 072)	26 769
в том числе от третьих лиц	251	8 301	15	(813)	7 503
выданные	260	159 591	21 120	(33 814)	146 897
в том числе третьим лицам	261	124 413	17 580	(16 887)	125 106

Справки к разделу 2

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Возникло обязательств	Погашено обязательств	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
1) Движение векселей					
Векселя выданные,	262	75 820	48 440	(74 459)	49 801
в том числе просроченные	263	286	2 503	(2 100)	689
Векселя полученные,	264	2 713	7 145	(6 862)	2 996
в том числе просроченные	265	-	572	-	572
2) Дебиторская задолженность по поставленной продукции (работам, услугам) по фактической себестоимости	266	92 435	500 146	(486 404)	106 177

3) Перечень организаций-дебиторов, имеющих наибольшую задолженность

Наименование организации	Код строки	Остаток на конец отчетного года	
		Всего	В том числе длительностью свыше 3 месяцев
1	2	3	4
НАК «Нафтогаз Украины»	270	48 373	43 187
ООО «Ямбурггаздобыча»	271	46 924	-
ОАО «Молдовагаз»	272	34 047	16 788
ООО «Ямалгазинвест»	273	32 834	-
ООО «Межрегионгаз»	274	29 716	-
ООО «Тюментрансгаз»	275	28 241	-
ООО «Надымгазпром»	276	19 862	-
ОАО «Сибур»	277	15 052	-
ООО «Новоуренгойский ГХК»	278	13 334	-
«ЕвРоПол Газ с.а.»	279	13 925	-

4) Перечень организаций-кредиторов, имеющих наибольшую задолженность

Наименование организации	Код строки	Остаток на конец отчетного года	
		Всего	В том числе длительностью свыше 3 месяцев
1	2	3	4
ООО «Тюментрансгаз»	280	27 537	1 542
ООО «Уренгойгазпром»	281	9 959	144
ООО «Пермтрансгаз»	282	7 960	1 856
ООО «Надымгазпром»	283	7 591	1 167
ООО «Сургутгазпром»	284	7 442	-
ООО «Ямбурггаздобыча»	285	7 405	-
ООО «Межрегионгаз»	286	6 295	-
ООО «Газпром инвестхолдинг»	287	5 719	-
ООО «Мострансгаз»	288	5 413	-
ООО «Волготрансгаз»	289	4 747	-

3. Амортизируемое имущество

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
I. Нематериальные активы					
Права на объекты интеллектуальной (промышленной) собственности,	310	-	1	-	1
в том числе права, возникающие:					
из авторских и иных договоров на произведения науки, литературы, искусства и объекты смежных прав, на программы ЭВМ, базы данных и др.	311	-	-	-	-
из патентов на изобретения, промышленные образцы, селекционные достижения, из свидетельств на полезные модели, товарные знаки и знаки обслуживания или лицензионных договоров на их использование	312	-	1	-	1
из прав на «ноу-хау»	313	-	-	-	-
Права на пользование обособленными природными объектами	320	-	-	-	-
Организационные расходы	330	-	-	-	-
Деловая репутация организации	340	-	-	-	-
Прочие	349	-	-	-	-
Итого (сумма строк 310+320+330+340+349)	350	-	1	-	1
II. Основные средства					
Земельные участки и объекты природо- пользования	360	-	1	-	1
Здания	361	62 126	9 315	(21)	71 420
Сооружения	362	2 458 482	78 212	(457)	2 536 237
Машины и оборудование	363	318 554	22 851	(2 226)	339 179
Транспортные средства	364	260	426	(77)	609
Производственный и хозяйственный инвентарь	365	829	93	(2)	920
Рабочий скот	366	-	-	-	-
Продуктивный скот	367	-	-	-	-
Многолетние насаждения	368	11	1	-	12
Другие виды основных средств	369	341	1	(34)	308

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Итого (сумма строк 360–369)	370	2 840 603	110 900	(2 817)	2 948 686
в том числе:					
производственные	371	2 840 555	110 900	(2 817)	2 948 638
непроизводственные	372	48	-	-	48
Объекты строительства, не введенные в состав ОС	379	29 093	97 500	(55 612)	70 981
III. Доходные вложения в материальные ценности		-	-	-	-
Имущество для передачи в лизинг	381	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	382	-	-	-	-
Прочие	383	-	-	-	-
Итого (сумма строк 381–383)	385	-	-	-	-

Справка к разделу 3

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Из строки 371, графы 3 и 6:			
передано в аренду – всего,	387	2 833 555	2 940 522
в том числе: здания	388	56 493	65 962
сооружения	389	2 458 088	2 535 829
машины и оборудование	390	317 711	338 267
переведено на консервацию	392	-	-
Амортизация амортизируемого имущества:			
нематериальных активов	393	-	-
основных средств – всего,	394	1 609 186	1 694 470
в том числе: зданий и сооружений	395	1 344 433	1 421 536
машин, оборудования, транспортных средств	396	264 460	272 568
других	397	293	366
доходных вложений в материальные ценности	398	-	-
объектов строительства, не введенных в состав ОС	399	4	130
Справочно:			
Результат по индексации в связи с переоценкой основных средств:			
первоначальной(восстановительной) стоимости	401	-	X
амортизации	402	-	X
Имущество, находящееся в залоге	403	-	-
Стоимость амортизируемого имущества, по которому амортизация не начисляется – всего,	404	435 465	482 647
в том числе: нематериальных активов	405	-	-
основных средств	406	435 465	482 647

4. Движение средств финансирования долгосрочных инвестиций и финансовых вложений

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Начислено (образовано)	Использовано	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Собственные средства организации – всего,	410	25 137	87 642	(106 549)	6 230
в том числе:	411				
прибыль, оставшаяся в распоряжении организации	413	-	-	-	-
Привлеченные средства – всего,	420	-	23 123	(23 122)	1
в том числе:					
кредиты банков	421	-	23 097	(23 097)	-
заемные средства других организаций	422	-	26	(25)	1
долевое участие в строительстве	423	-	-	-	-
из бюджета	424	-	-	-	-
из внебюджетных фондов	425	-	-	-	-
прочие	426	-	-	-	-
Всего собственных и привлеченных средств (сумма строк 410 и 420)	430	25 137	110 765	(129 671)	6 231
Справочно :					
Незавершенное строительство	440	19 571	4 214	(1 439)	22 346
Инвестиции в дочерние общества	450	191 276	2 406	(1 872)	191 810
Инвестиции в зависимые общества	460	5 481	1 554	(2 040)	4 995

5. Финансовые вложения

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного года	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Паи и акции других организаций	510	202 827	203 169	-	-
Облигации и другие долговые обязательства	520	12 375	9 288	22 677	25 532
Предоставленные займы	530	2 629	8 715	28 279	14 965
Прочие	540	26 152	30 942	3 560	1 593
Справочно:					
По рыночной стоимости облигации и другие ценные бумаги	550	-	-	-	-

6. Расходы по обычным видам деятельности

млн.руб.

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	610	305 160	190 523
в том числе:	611		
	612		
	613		
Затраты на оплату труда	620	1 399	894
Отчисления на социальные нужды	630	279	212
Амортизация	640	86 476	85 469
Прочие затраты,	650	11 068	6 709
в том числе: аренда основных средств	651	30	21
	652		
	653		
Итого по элементам затрат	660	404 382	283 807
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение[-]):			
незавершенного производства	670	17 816	(882)
расходов будущих периодов	680	915	8
резервов предстоящих расходов	690	-	-

7. Социальные показатели

млн.руб.

Наименование показателя	Код строки	Причисляется по расчету	Израсходовано	Перечислено в фонды
1	2	3	4	5
Отчисления в государственные внебюджетные фонды:				
в Фонд социального страхования	710	36	24	12
в Пенсионный Фонд	720	228	-	245
в Фонд занятости	730	-	-	-
на медицинское страхование	740	28	-	30
Отчисление в негосударственные пенсионные фонды	750	227	X	214
Страховые взносы по договорам добровольного страхования пенсий	755	-		
Среднесписочная численность работников	760	4 444		
Денежные выплаты и поощрения, не связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг	770	191		
Доходы по акциям и вкладам в имущество организации	780	21		

Председатель Правления

Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» (далее – Общество) является продажа природного газа.

Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе предоставление имущества в аренду и оказание услуг по транспортировке и хранению газа.

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации, а также за ее пределами.

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

Общество зарегистрировано по адресу: 117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, имеет филиалы и представительства в городах Москва, Тюмень, Киев, Салехард, Минск, Тегеран, Пекин, а также в Московской области.

Численность сотрудников Общества составила 4 544 и 4 411 человек на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» входят:

Медведев Дмитрий Анатольевич – Председатель Совета директоров

Ананенков Александр Георгиевич

Бергманн Буркхард

Газизуллин Фарит Рафикович

Греф Герман Оскарович

Левицкая Александра Юрьевна

Миллер Алексей Борисович

Середа Михаил Леонидович

Федоров Борис Григорьевич

Христенко Виктор Борисович

Южанов Илья Артурович

В состав Правления ОАО «Газпром» входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксельрод Михаил Аркадьевич

Ананенков Александр Георгиевич

Будзуляк Богдан Владимирович

Васильева Елена Александровна

Гуслистый Николай Никифорович

Горновский Николай Николаевич

Илюшин Виктор Васильевич

Комаров Юрий Александрович

Красненков Александр Викторович

Круглов Андрей Вячеславович

Левиев Владимир Аркадьевич

Лукаш Сергей Алексеевич

Медведев Александр Иванович

Подюк Василий Григорьевич

Резуненко Владимир Иванович

Рязанов Александр Николаевич

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Чуйченко Константин Анатольевич

Юрлов Борис Дмитриевич

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии

Бикулов Вадим Касымович

Колосков Дмитрий Валентинович

Волков Николай Григорьевич

Костерин Максим Николаевич

Гулюкина Светлана Алексеевна

Лысак Ольга Александровна

Дмитриев Игорь Леонидович

Чабунин Анатолий Михайлович

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ
В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ****Основа составления отчетности**

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

Оценка активов производится по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются.

Активы, обязательства и операции 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, исчисленных на основе официального курса, составившего 31,78 руб. и 30,14 руб. за 1 доллар США и 33,11 руб. и 26,49 руб. за 1 евро на 31 декабря 2002 и 2001 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.

Основные средства

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

В состав основных средств включены объекты недвижимости, принятые в установленном порядке в эксплуатацию, которые на дату подписания настоящей отчетности находятся в процессе государственной регистрации. Такой порядок, по мнению руководства Общества, обеспечивает более достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Трубопроводы	33	25
Скважины и газодобывающее оборудование	12 – 40	5 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания и дороги	8 – 50	10 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

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

Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. Такие объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в отчетности показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации.

Финансовые вложения

Инвестиции приведены по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

Материально-производственные запасы и затраты

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

Расходы на транспортировку природного газа по территории России и за рубежом ежемесячно распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода.

Управленческие расходы

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на результаты финансово-хозяйственной деятельности отчетного периода (см. Пояснение 3).

Задолженность покупателей и заказчиков

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

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

Кредиты и займы полученные

Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам, займам) не переводятся в бухгалтерском учете в состав краткосрочных до истечения срока платежа. В бухгалтерском балансе обязательства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, представляются как краткосрочные.

Сумма дисконта по выпущенным Обществом векселям включается в состав операционных расходов.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав операционных расходов в том отчетном периоде, в котором они произведены.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных платежей.

В случае продажи газа в дальнее зарубежье по договору комиссии в бухгалтерском учете Общества, выступающего в качестве комитента, выручка от продажи отражается при получении извещения комиссионера о поставке газа покупателю. До получения извещения комиссионера поставленный газ отражается по статье «Товары отгруженные» (строка 215) бухгалтерского баланса в оценке по фактической себестоимости.

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Сравнительные данные

В учетную политику ОАО «Газпром» на 2002 год были внесены изменения в части отражения общехозяйственных расходов, которые списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Для обеспечения сопоставимости отчетных данных с показателями предыдущего года в связи с внесенными изменениями, данные за 2001 год пересчитаны.

	В отчете за 2001 г.	Изменения	В отчете за 2002 г.
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	144 539	(1 831)	142 708
Коммерческие расходы	165 013	(5 941)	159 072
Управленческие расходы	-	7 772	7 772

Изменения в учетной политике на 2003 год

В учетную политику Общества на 2003 год внесены изменения, связанные, в том числе, с вступлением в силу следующих нормативных документов по бухгалтерскому учету:

- Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02 (приказ Министерства финансов от 19 ноября 2002 г. № 115н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02 (приказ Министерства финансов от 19 ноября 2002 г. № 114н);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (приказ Министерства финансов от 10 декабря 2002 г. № 126н).

Кроме того, в связи внедрением Обществом и его комиссионером ООО «Газэкспорт» информационной системы SAP R/3 и улучшением документооборота с 1 января 2003 г. продажа газа в страны дальнего зарубежья будет отражаться в периоде фактической отгрузки (в 2002 г. – месяцем позже).

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Основным видом хозяйственной деятельности ОАО «Газпром» является продажа природного газа, которая составила 81,5% и 77,1% от выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) за годы, закончившиеся 31 декабря 2002 и 2001 гг., соответственно. Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не образуют отдельных сегментов и осуществляются, в основном, на территории Российской Федерации.

К прочим видам деятельности ОАО «Газпром» относятся:

- предоставление имущества в аренду;
- оказание услуг по транспортировке и хранению газа.

Предоставление имущества в аренду дочерним обществам вызвано необходимостью обеспечения функционирования единой системы газоснабжения и не преследует цели извлечения прибыли.

Оказание услуг по транспортировке и хранению газа сторонним организациям составляет 2,9% и 3,7% от выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) за годы, закончившиеся 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно, и также не образует отдельных операционных сегментов.

Информация по географическим сегментам приведена в Пояснениях 13 и 14.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31.12.2001						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	2 080 948	290 180	318 554	62 126	88 795	2 840 603
Накопленная амортизация	(1 044 693)	(225 948)	(264 358)	(27 667)	(46 520)	(1 609 186)
Остаточная стоимость	1 036 255	64 232	54 196	34 459	42 275	1 231 417
По состоянию на 31.12.2002						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	2 116 305	305 995	339 179	71 420	115 787	2 948 686
Накопленная амортизация	(1 105 484)	(237 008)	(272 409)	(29 575)	(49 994)	(1 694 470)
Остаточная стоимость	1 010 821	68 987	66 770	41 845	65 793	1 254 216

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 1 247 344 млн руб. и 1 224 323 млн. руб. на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря	
	2002 г.	2001 г.
Незавершенное строительство	93 210	48 659
Оборудование к установке	429	1 392
Итого	93 639	50 051

Данные на конец отчетного года по статье «Незавершенное строительство» (строка 130) бухгалтерского баланса, в основном, представляют собой затраты по строительству газопроводов «Ямал-Европа» и «Голубой поток» (наземная часть), а также Заполярного нефтегазоконденсатного месторождения.

В состав незавершенного строительства на 31 декабря 2002 и 2001 гг. включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества на сумму 70 851 млн. руб. и 29 088 млн. руб. (за минусом накопленной амортизации) соответственно, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре.

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиции в другие организации

Инвестиции в другие организации включают вложение в уставный капитал ЗАО «Медиа-Мост» (14,3%) в сумме 5 157 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002 и 2001 гг.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы, выданные, в основном, дочерним обществам.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	31 декабря	
	2002 г.	2001 г.
Совместная деятельность,	13 649	12 023
в том числе с:		
ОАО «Газком» (создание системы спутниковой связи)	2 655	2 334
ЗАО «Росшельф» (разработка нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева моря)	2 552	1 897
Долгосрочные векселя дочерних обществ,	8 452	11 188
в том числе векселя:		
ОАО «Востокгазпром»	7 260	7 260
ОАО «АК Сибур»	-	2 536
Прочие,	18 129	15 317
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (разработка нефтегазового месторождения на территории Ирана)	17 212	14 049
Итого	40 230	38 528

В октябре 2002 г. Общество и ЗАО «Росшельф» (см. Пояснение 16) внесли изменение в соглашение о совместной деятельности «Росшельф», предусматривающее нового участника совместной деятельности – ЗАО «Севморнефтегаз». ЗАО «Севморнефтегаз» является компанией, совместно контролируемой ЗАО «Росшельф» и ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз». Совместная деятельность «Росшельф» была создана для освоения Приразломного и Штокмановского месторождений в Баренцевом море в 1994 году. В соответствии с подписанным соглашением ЗАО «Севморнефтегаз» должен осуществить вклад в неденежной форме, оцениваемый в размере 4 334 млн. руб. В результате доля Общества в совместной деятельности «Росшельф» снизилась с 99,1% до 48,7%.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» (строка 251) бухгалтерского баланса отражены, в том числе, краткосрочные займы, выданные дочерним обществам в сумме 14 710 млн. руб. и 28 135 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

По статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» (строка 253) бухгалтерского баланса отражены векселя на сумму 25 526 млн. руб. и 22 198 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 231) бухгалтерского баланса, в основном, отражена задолженность за трубы, поставленные зависимому обществу «ЕвРоПол ГАЗ с.а.» (см. Пояснение 16) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа».

Начиная с 1999 года, Общество заключает с дочерними обществами договоры на осуществление инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных договоров, является Общество. Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных договоров отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса в сумме 64 156 млн. руб. и 101 508 млн. руб. на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

Текущая часть финансирования инвестиционных договоров отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса в сумме 104 725 млн. руб. и 77 302 млн. руб. на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

В первом квартале 2002 г. в ОАО «АК Сибур» было введено внешнее управление. 10 сентября 2002 г. собрание кредиторов одобрило мировое соглашение, в соответствии с которым задолженность ОАО «АК Сибур» была реструктуризирована на срок до девяти лет. Реструктуризированная задолженность в сумме 8 635 млн. руб. отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2002 г. за минусом резерва в сумме 2 586 млн. руб.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 241) бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 62 875 млн. руб. и 59 012 млн. руб. на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза на природный газ в сумме 7 410 млн. руб. и 7 515 млн. руб. на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса показана за минусом резерва в сумме 12 760 млн. руб. и 15 767 млн. руб. на 31 декабря 2002 г. и 2001 гг. соответственно.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 34 001 млн. руб. и 28 272 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов (см. Пояснение 11).

10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Величина уставного капитала составляет 118 368 млн. руб. (23 674 млн. полностью оплаченных акций, номиналом 5 рублей каждая) и в 2002 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2001 год были начислены дивиденды в размере 44 коп. на одну обыкновенную акцию.

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере не менее 15% от уставного капитала. Фонд формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% от чистой прибыли. В 2002 году были произведены отчисления в резервный фонд из чистой прибыли Общества за 2001 год в размере 3 596 млн. руб.

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Срок погашения	31 декабря	
			2002 г.	2001 г.
Креди Лионе	Долл. США	2005	54 325	69 744
Сбербанк РФ	Росс. Рубли	2003	40 247	44 580
Дрезднер Банк	Долл. США	2005	39 219	51 698
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	38 849	-
Интеса БСИ	Долл. США	2007	23 959	28 618
Байерише Хюпо-унд Ферайнсбанк АГ	Долл. США	2008	23 556	-
Внешторгбанк	Долл. США	2004	21 331	20 227
Маннесман (Дойче Банк АГ)	Евро	2008	17 909	17 057
Сосьете Женераль	Долл. США	2008	10 349	-
Фуджи Банк	Долл. США	2010	9 598	5 544
Немецкий консорциум банков	Евро	2007	8 873	9 506
Московский Народный банк	Долл. США	2006	7 507	6 053
САЧЕ	Долл. США	2012	7 436	1 603
Байерише Хюпо-унд Ферайнсбанк АГ	Евро	2006	6 037	6 317
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	5 366	6 615
Дойче Банк АГ	Долл. США	2003	4 937	-
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2002	-	5 875
Прочие кредиты банков	Различные	Различные	63 173	26 906
Итого			382 671	300 343
В том числе:				
со сроком погашения до 1 года			150 913	121 111

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

Часть кредитов, полученных от международных консорциумов банков, предоставлена в форме поставок оборудования. Данное оборудование используется Обществом при строительстве объектов производственных основных средств, осуществляемом дочерними обществами по инвестиционным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2002 г. в состав долгосрочных кредитов включены кредиты от Саломон Бразерз АГ, полученные в счет размещенных Обществом в 2002 году облигаций участия в кредите на сумму 500 млн. долл. США с процентной ставкой 9,1% и сроком погашения в 2007 году и 700 млн. долл. США с процентной ставкой 10,5% и сроком погашения в 2009 году соответственно. Облигации участия в кредите на сумму 700 млн. долл. США размещены с офертой на покупку 21 октября 2005 г.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2002 года варьировались от 3,4% до 13,3%. Аналогичные показатели за 2001 год составили от 3,7% до 13,3%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2002 года варьировались от 5,0% до 14,7%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 5,0% до 20,1%. Аналогичные показатели за 2001 год составили от 6,5% до 15,0% по валютным краткосрочным кредитам и от 5,0% до 25,0% по рублевым краткосрочным кредитам.

Сумма процентов по кредитам банков, включенная в первоначальную стоимость объектов капитального строительства, в том числе объектов, строящихся по инвестиционным договорам с дочерними обществами (см. Пояснение 16), составила 3 507 млн. руб. и 10 868 млн. руб. за 2002 и 2001 гг. соответственно.

Займы

В 1999 году Общество разместило купонные бездокументарные облигации на предъявителя на сумму 3 млрд. руб. с датой погашения 15 апреля 2003 г. Общая сумма эмиссии, за исключением суммы дисконта, относящегося к будущим периодам, и сумма начисленного купонного дохода отражены по статье «Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» (строка 612) бухгалтерского баланса.

В 2002 году Общество разместило облигации на сумму 5 млрд. руб. с датой погашения 3 ноября 2005 г., купонным доходом 15% годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев и офертой на покупку 14 ноября 2003 г. Общая сумма эмиссии, за исключением суммы дисконта, относящегося к будущим периодам, отражена по статье «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (строка 512) бухгалтерского баланса.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи продукции (оказания услуг) по мере оплаты, за исключением налога на прибыль, исчисление которого осуществляется по мере отгрузки. За отчетный период начисленные налоговые обязательства характеризуются следующими данными:

	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения	Отклонения
Налог на добавленную стоимость	65 267	62 880	2 387
Акциз на природный газ	104 338	107 465	(3 127)

Задолженность по отложенному налогу на добавленную стоимость и отложенному акцизу составила 31 785 млн. руб. и 34 961 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно. Величина задолженности по отложенным налогам, относящаяся к дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражена по статье «Прочие долгосрочные обязательства» (строка 520) бухгалтерского баланса и составила 346 млн. руб. и 1 062 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

Налог на прибыль

В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации Общество с 1 января 2002 г. перешло от определения выручки по методу оплаты на определение доходов и расходов по методу начисления для целей налогообложения прибыли. В отчетном году Общество исчислило налог на прибыль по базе переходного периода в общей сумме 14 053 млн. руб., которая представляет собой задолженность перед государственным бюджетом и подлежит оплате в течение трех лет. Обязательства в сумме 8 373 млн.руб., подлежащие уплате в течение следующих двух лет (в том числе 4 187 млн.руб. – в 2003 г.), отражены за балансом.

С 1 января 2002 г. вступила в силу глава 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, предусматривающая, кроме прочих изменений, более короткие сроки амортизации основных средств, что привело к увеличению расходов, учитываемых для целей исчисления налога на прибыль, на сумму 114 640 млн. руб. и возникновению налогового убытка, подлежащего переносу на будущее, в общей сумме 42 723 млн. руб. (налогооблагаемая прибыль за 2001 год – 162 186 млн. руб.).

13. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ (ЗА МИНУСОМ НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ, АКЦИЗОВ, ТАМОЖЕННЫХ ПОШЛИН И АНАЛОГИЧНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ)

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2002 г.	2001 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории РФ	140 098	138
за пределами РФ,	350 660	365 714
в том числе в страны дальнего зарубежья	302 852	326 134
	490 758	365 852
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	92 634	89 841
Выручка от оказания услуг по транспортировке газа	16 967	17 309
Прочие	1 697	1 469
Итого	602 056	474 471

Увеличение выручки Общества является результатом изменения внутригрупповой схемы продажи газа. С января 2002 г. Общество продает газ ООО «Межрегионгаз» для последующей перепродажи российским потребителям.

Выручка от оказания услуг по транспортировке газа включает поступления от услуг, предоставленных компаниям Группы «ИТЕРА» в сумме 13 082 млн. руб. (60,9 млрд. куб. м.) и 12 978 млн. руб. (63,8 млрд. куб. м.) за годы, закончившиеся 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

14. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ ПРОДУКЦИИ РАБОТ УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 020 И 030 ОТЧЕТА О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ)

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2002 г.	2001 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	69 459	59
за пределами РФ,	38 858	30 216
в том числе в страны дальнего зарубежья	27 801	23 185
	108 317	30 275
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	122 052	185
за пределами РФ,	150 215	158 887
в том числе в страны дальнего зарубежья	135 029	138 913
	272 267	159 072
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	86 279	85 275
Затраты по предоставлению услуг по транспортировке газа	18 804	25 435
Затраты по прочей деятельности	1 803	1 723
Итого	487 470	301 780

Рост затрат по покупке и транспортировке газа по территории Российской Федерации, в основном, вызван изменением внутригрупповой схемы продажи газа (см. Пояснение 13).

15. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря			
	2002 г.		2001 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	487 767	488 861	593 249	594 709
Движение ценных бумаг,				
в том числе векселей	36 919	36 740	234 920	234 920
Продажа и прочее выбытие иных активов	5 726	5 670	594	2 551
Начисление (восстановление) резервов по сомнительным долгам (см. Пояснение 8)	422	5 801	2 749	28 839
Прочие	361	6 817	95	6 141
Итого	531 195	543 889	831 607	867 160

Изменение по статье «Движение ценных бумаг, в том числе векселей», в основном, вызвано уменьшением операций с векселями АБ «Газпромбанк» (ЗАО).

16. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:

ООО «Астраханьгазпром»	ООО «Информгаз»
ООО «Севергазпром»	ООО «Баштрансгаз»
ООО «ИРЦ Газпром»	ООО «Сервисгазпром»
ООО «Бургаз»	ООО «Кавказтрансгаз»
ООО «Сжиженный газ»	ООО «ВНИИгаз»
ООО «Каспийгазпром»	ООО «Сургутгазпром»
ООО «Волгоградтрансгаз»	ООО «Кубаньгазпром»
ООО «Сургутстройгаз»	ООО «Волготрансгаз»
ООО «Лентрансгаз»	ООО «Таттрансгаз»
ООО «Газкомплектимпэкс»	ООО «Межрегионгаз»
ООО «Томсктрансгаз»»	ООО «Газнадзор»
ООО «Мострансгаз»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газобезопасность»	ООО «Надымгазпром»
ООО «Тюментрансгаз»	ООО «Газсвязь»
ООО «Надымстройгаздобыча»	ООО «Уралтрансгаз»
ООО «Газфлот»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Уренгойгазпром»	ООО «Газэкспорт»
ООО «Ноябрьскгаздобыча»	ООО «Югтрансгаз»
«Газпром-Финанс Б.В.»	ООО «Оренбурггазпром»
ООО «Ямбурггаздобыча»	ООО «Газпромавиа»
ООО «Пермтрансгаз»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпроминвестхолдинг»	ООО «Самаратрансгаз»

За исключением компании «Газпром-Финанс Б.В.», которая зарегистрирована в Нидерландах, все остальные общества зарегистрированы в Российской Федерации и, в основном, связаны с добычей, транспортировкой и продажей газа.

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Костроматрубинвест»	99,4	Производство труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,0	Торговля	Россия
ЗАО «Газтелеком»	95,4	Услуги связи	Россия
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	87,5	Банковская	Россия
ОАО «Газпром-Медиа»	85,8	Медиа-активы	Россия
ОАО «Газком»	79,8	Создание спутниковой системы связи «Ямал»	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	76,7	Добыча газа	Россия
ОАО «Волгограднефтемаш»	51,5	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
ОАО «Востокгазпром»	51,0	Инвестиционная	Россия
ОАО «Газсибконтракт»	51,0	Инвестиционная, торговля	Россия
ОАО «Газэнергосервис»	51,0	Ремонт оборудования	Россия
ОАО «Спецгазавтотранс»	51,0	Транспортные услуги	Россия
ОАО «АК Сибур»	50,7	Производство и продажа нефтегазохимической продукции	Россия
ОАО «Газавтоматика»	49,6	Научная	Россия

В связи со вступлением в силу с 1 января 2002 г. изменений и дополнений к Федеральному Закону «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ Общество не смогло воспользоваться своим правом конвертировать привилегированные акции ОАО АКБ «Национальный резервный банк». Кроме того, Общество лишилось большинства голосов в Совете директоров и более не контролировало деятельность банка. В июле 2002 г. в соответствии с решением Совета директоров Общество продало 37,4% обыкновенных акций и пакет привилегированных акций банка общей балансовой стоимостью 1 871 млн. руб. Продажа доли в ОАО АКБ «Национальный резервный банк» не принесла Обществу существенной прибыли или убытка.

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Молдовагаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АО «Овергаз Инк.»	50,0	Продажа газа	Болгария
АО «Словругаз»	50,0	Продажа газа	Словакия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50,0	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
«ЕвРоПол ГАЗ с.а.»	48,0	Транспортировка и продажа газа	Польша
ЗАО «Армросгазпром»	45,0	Продажа газа	Армения
АО «Туругаз»	45,0	Продажа газа	Турция
ЗАО «КазРосГаз»	37,5	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
ЗАО «Росшельф»	35,6	Добыча газа	Россия
ЗАО «Стелла Витае»	30,0	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Газум»	25,0	Продажа газа	Финляндия
АО «Латвияс Газе»	25,0	Транспортировка и продажа газа	Латвия

17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество размещенных акций.

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23 674 млн. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2002 и 2001 гг.

18. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА

ООО «Альбустан»	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»
АО «Панрусгаз»	ЗАО «Армросгазпром»
АО «Прометеус Газ»	«Вингаз ГмбХ»
«ЕвроПол ГАЗ с.а.»	ЗАО «Росшельф»
ЗАО «КазРосГаз»	Всеобщий Банк по Обороту Ценностей (АЕБ)
ОАО «Сибур-Тюмень»	АО «Латвияс Газе»
АО «Словрусгаз»	АО «Газум»
АО «Молдовагаз»	ЗАО «Стелла Витае»
«ГВХ Газ-унд Варенхандельсгез м.б.Х»	ООО «Нефтехимлизинг»
ОАО «Стройтрансгаз»	АО «Овергаз Инк.»
АО «Турусгаз»	

Общество владеет напрямую (см. Пояснение 16) или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ОАО «Стройтрансгаз», АЕБ, ООО «Альбустан», ООО «Нефтехимлизинг», ОАО «Сибур-Тюмень» и «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.», занимаются транспортировкой и продажей газа на территориях стран, где они зарегистрированы.

В течение 2002 и 2001 гг. Общество произвело поставки газа данным компаниям на суммы 66 023 млн. руб. и 46 560 млн. руб. (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) соответственно.

Продажа газа компаниям, за исключением АО «Молдовагаз», производится на долгосрочной основе по рыночным ценам, исходя из мировых цен на энергоносители. Цены на газ варьировались от 70 долл. США до 131 долл. США в 2002 году и от 75 долл. США до 144 долл. США в 2001 году за тысячу метров кубических.

В течение 2002 года Общество приобрело газ у ЗАО «КазРосГаз» на сумму 132 млн. руб. по цене 28 долл. США за тысячу метров кубических. В течение 2001 года закупок газа у ЗАО «КазРосГаз» не производилось.

Кроме того, Общество приобрело услуги по транспортировке газа у некоторых из перечисленных организаций, в основном, у компании «ЕвроПол ГАЗ с.а.», на общую сумму 10 988 млн. руб. и 8 192 млн. руб. в 2002 и 2001 гг. соответственно. Стоимость данных услуг определялась в зависимости от цен на

газ, продаваемый этим компаниям.

По состоянию на 31 декабря 2002 и 2001 гг. задолженность перечисленных организаций перед Обществом составляла 48 285 млн. руб. и 45 478 млн. руб. соответственно. В отношении задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам, который составил 14 914 млн. руб. и 12 490 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно.

В рамках текущей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с ОАО «Стройтрансгаз» по строительству трубопроводов на территории России на основании результатов тендерных торгов. В течение 2002 и 2001 гг. операции с ОАО «Стройтрансгаз» осуществлялись на основе договоров, утвержденных некоторыми бывшими представителями Совета директоров Общества, которые в то время лично (а также члены их семей) владели значительными пакетами акций ОАО «Стройтрансгаз».

В течение 2002 и 2001 гг. ОАО «Стройтрансгаз» осуществило строительно-монтажные работы для Общества на суммы 803 млн. руб. и 459 млн. руб. соответственно. В течение года Общество уступило права требования к ОАО «Стройтрансгаз» по договорам поручительства и авансам, выданным на строительно-монтажные работы, в сумме 5 236 млн. руб. своим дочерним обществам. Задолженность Общества перед ОАО «Стройтрансгаз» составила 442 млн. руб. на 31 декабря 2002 г. Задолженность ОАО «Стройтрансгаз» перед Обществом составила 5 820 млн. руб. на 31 декабря 2001 г. Кроме того, Общество имеет вложение по договору простого товарищества с ОАО «Стройтрансгаз» в сумме 589 млн. руб. на 31 декабря 2002 и 2001 гг.

В течение 2002 и 2001 гг. Общество получило краткосрочные кредиты от АЕБ на суммы 4 530 млн. руб. (9,0% годовых) и 2 940 млн. руб. (10,0% - 14,8% годовых) соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за аффилированных лиц, составила 76 294 млн. руб. и 62 589 млн. руб. на 31 декабря 2002 и 2001 гг. соответственно (см. Пояснение 19).

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2002 и 2001 гг. Общество выплатило членам Совета директоров и Правления вознаграждения на общую сумму 128 млн. руб. и 68 млн. руб. соответственно.

Вознаграждения, выплачиваемые членам Совета директоров, утверждаются годовым собранием акционеров. Вознаграждения, выплачиваемые членам Правления, оговорены условиями трудовых контрактов.

Информация по другим аффилированным лицам не раскрывается из-за незначительности для отчетности Общества.

19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря	
	2002 г.	2001 г.
Поручительства выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	60 617	56 380
«Интерконнектор»	34 963	33 154
ООО «Интерпроком»	15 098	15 371
«ЕвРоПол ГАЗ с.а.»	6 418	6 209
ООО «Нефтехимлизинг»	6 416	-
Компании Группы «ИТЕРА»	3 088	4 501
ООО «Альбустан»	2 843	-
Прочие	17 454	43 976
Итого	146 897	159 591

По статье «Прочие», в основном, отражены поручительства, выданные за дочерние общества по договорам на приобретение оборудования и строительно-монтажные работы.

Руководство ожидает, что ОАО «Газпром» необходимо будет погасить некоторые из своих условных обязательств.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хотя за прошедшие несколько лет экономическая ситуация в России улучшилась, экономике по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Перспективы экономической стабильности во многом зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также развития правовой и политической систем.

20. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Продажа жидких углеводородов

С января 2003 г. Общество осуществляет покупку у своих дочерних обществ и продажу в Российской Федерации и за рубежом жидких углеводородов.

Кредиты и займы

В течение первого квартала 2003 г. Общество получило кредиты от Дойче Банк АГ на сумму 300 млн. долл. США с процентной ставкой 9,1% годовых сроком на два года и БНП Париба Банк на сумму 200 млн. евро с процентной ставкой 9,8% годовых сроком на один год.

В феврале 2003 г. Общество получило кредит от Морган Стенли Банк АГ в счет размещенных облигаций участия в кредите на сумму 1,75 млрд. долл. США с процентной ставкой 9,6% годовых и сроком погашения в 2013 г.

Председатель Правления

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева



28 марта 2003 года

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

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

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром»

Российская Федерация, 117997, г. Москва, ул. Наметкина, д.16

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 022.726 выдано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 г.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности
открытого акционерного общества «Газпром»**

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

1. Мы провели аудит прилагаемой сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (ОАО «Газпром»), состоящей из сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2002 г., сводного отчета о прибылях и убытках за 2002 г. и пояснений к ним (в дальнейшем – «сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Данная сводная финансовая (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 г. № 34н, и Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 г. № 112. Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность, подготавливаемая исходя из указанных законодательных нормативных актов, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2. Ответственность за подготовку и представление сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
3. Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности, определение главных оценочных значений, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку общего представления сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.
4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» и его крупнейших дочерних и зависимых обществ на 31 декабря 2002 г. и результаты их финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2002 г. исходя из Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, и Методических рекомендаций по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112.

15 мая 2003 года

Директор акционерного общества

К. Роуден

Аудитор

С.А. Блохин

Квалификационный аттестат № 000714 в области общего аудита действителен до 24 октября 2003 г.

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ)
на 31 декабря 2002 года**

млн. руб.

Пояснение	Наименование показателя	На 1 января 2002 г.	На 31 декабря 2002 г.
1	2	3	4
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Нематериальные активы	6 030	22 764
	в том числе:		
	патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	13	1 118
20	деловая репутация дочерних обществ	5 935	21 620
	Основные средства	1 341 698	1 383 299
	в том числе:		
	земельные участки и объекты природопользования	12	14
5	здания, сооружения, машины и оборудование	1 326 098	1 366 297
6	Незавершенное строительство	268 621	279 502
7,20	Долгосрочные финансовые вложения	124 906	148 558
	в том числе:		
	инвестиции в дочерние общества	41 203	36 253
	инвестиции в зависимые общества	22 971	26 889
	инвестиции в другие организации	11 568	13 103
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	15 063	20 650
	прочие долгосрочные финансовые вложения	34 101	51 663
	Прочие внеоборотные активы	5 180	12 553
	ИТОГО по разделу I	1 746 435	1 846 676
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Запасы	100 876	109 721
	в том числе:		
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	58 053	55 902
	животные на выращивании и откорме	170	220
	затраты в незавершенном производстве	2 057	1 826
	готовая продукция и товары для перепродажи	37 625	47 564
	товары отгруженные	136	63
	расходы будущих периодов	2 835	4 146
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	62 086	77 535
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	28 863	29 246
	в том числе:		
8	покупатели и заказчики	16 868	18 880
	векселя к получению	2 966	3 961
8	прочие дебиторы	9 029	6 405
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	269 623	248 456
	в том числе:		
8	покупатели и заказчики	137 427	122 822
	векселя к получению	1 732	2 614
	авансы выданные	14 156	25 901
8	прочие дебиторы	116 308	97 119
	Краткосрочные финансовые вложения	54 609	63 001
	в том числе:		
9	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	2 290	6 428
11	собственные акции, выкупленные у акционеров	8 687	9 838
9	прочие краткосрочные финансовые вложения	43 632	46 735

млн.руб.

Пояснение	Наименование показателя	На 1 января 2002 г.	На 31 декабря 2002 г.
1	2	3	4
АКТИВ			
10	Денежные средства	77 211	99 835
	в том числе:		
	касса	24	39
	расчетные счета	12 739	15 439
	валютные счета	7 549	20 812
	прочие денежные средства	56 899	63 545
	Прочие оборотные активы	84	154
	ИТОГО по разделу II	593 352	627 948
4	БАЛАНС	2 339 787	2 474 624
ПАССИВ			
11	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Добавочный капитал	1 264 558	1 271 142
	Резервный капитал	6 284	11 111
	в том числе:		
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	5 052	8 650
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1 232	2 461
	Целевые финансирование и поступления	2 124	349
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	243 767	228 766
	Нераспределенная прибыль отчетного года	-	121 598
	Фонд социальной сферы государственной	8 649	8 238
	ИТОГО по разделу III	1 643 750	1 759 572
	Доля меньшинства	4 602	3 427
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
12	Займы и кредиты	193 402	263 990
	в том числе:		
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	190 468	254 257
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	2 934	9 733
13,14	Прочие долгосрочные обязательства	70 320	42 529
	ИТОГО по разделу IV	263 722	306 519
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
12	Займы и кредиты	155 425	173 522
	в том числе:		
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	133 671	163 578
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	21 754	9 944
	Кредиторская задолженность	263 037	219 654
	в том числе:		
	поставщики и подрядчики	70 405	66 267
	векселя к уплате	53 048	29 531
	задолженность перед персоналом организации	2 445	2 936
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 642	1 329
	задолженность перед бюджетом	32 490	31 949
	авансы полученные	1 930	2 404
13	прочие кредиторы	101 077	85 238
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	330	-
	Доходы будущих периодов	5 937	4 564
	Резервы предстоящих расходов и платежей	2 984	7 366
	ИТОГО по разделу V	427 713	405 106
	БАЛАНС	2 339 787	2 474 624

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
(КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ)
на 31 декабря 2002 года**

млн.руб.

Пояснение	Наименование показателя	За 2002 г.	За 2001 г.
1	2	3	4
I. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
4,15	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	613 745	588 568
4,16	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(379 656)	(334 843)
4	Коммерческие расходы	(200)	(301)
4,16	Управленческие расходы	(45 757)	(33 465)
Прибыль от продаж		188 132	219 959
II. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
	Проценты к получению	4 041	4 274
	Проценты к уплате	(29 902)	(17 771)
	Доходы от участия в других организациях	828	325
17	Прочие операционные доходы	655 957	1 036 101
17	Прочие операционные расходы	(674 294)	(1 063 676)
III. ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
18	Внерезидентские доходы	66 353	67 217
18	Внерезидентские расходы	(64 136)	(77 107)
	Капитализированная прибыль зависимых обществ	5 754	2 625
Прибыль до налогообложения		152 733	171 947
13,19	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(33 176)	(72 533)
Прибыль от обычной деятельности		119 557	99 414
IV. ЧРЕЗВЫЧАЙНЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ			
	Чрезвычайные доходы	194	22
	Чрезвычайные расходы	(230)	(36)
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль отчетного периода) без учета доли меньшинства		119 521	99 400
	Доля меньшинства	2 077	987
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль отчетного периода)		121 598	100 387
22	Прибыль, приходящаяся на одну акцию (в рублях)	5,69	4,69

Председатель Правления

Главный бухгалтер



А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его крупнейшие дочерние и зависимые общества (далее – «Группа») являются крупнейшей в мире группой по добыче и переработке углеводородов, располагающей одной из самых больших в мире систем газопроводов и отвечающей 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 в основном расположены на территории Российской Федерации.

Среднесписочная численность работников Группы за 2002 и 2001 гг. составила 295 487 и 300 263 человек, соответственно.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И МЕТОДИКА ПОДГОТОВКИ СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

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

Оценка активов произведена по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств, акций, котирующихся на бирже, и дебиторской задолженности.

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» и его крупнейших 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 г. № 112 (далее – «Методические рекомендации»).

За исключением вложений в дочерние банки Группы, все значительные вложения в полностью или частично принадлежащие дочерние общества включены в сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком. Кроме того, сводная бухгалтерская отчетность включает финансовые вложения в зависимые общества, ведущие в основном газосбытовую деятельность в странах Восточной и Западной Европы, а также в странах бывшего СССР. Финансовые результаты и чистые активы данных зависимых обществ отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

В соответствии с порядком, предусмотренным Методическими рекомендациями, стоимостная оценка участия Группы в дочерних банках, включая АБ «Газпромбанк» (ЗАО), ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк» (см. Пояснение 20) и ЗАО АКБ «Совфинтрейд», отражается в сводной бухгалтерской отчетности по правилам, установленным для отражения вложений в зависимые общества.

НПФ «Газфонд» является негосударственным пенсионным фондом, контролируемым Группой. НПФ «Газфонд» включается в сводную бухгалтерскую отчетность в общем порядке.

Финансовые показатели ряда дочерних обществ не были включены в сводную бухгалтерскую отчетность по практическим соображениям в связи с тем, что эти показатели не оказывают существенного влияния на формирование представления о финансовом положении и финансовых результатах деятельности Группы.

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 31,78 руб. и 30,14 руб. за 1 доллар США и 33,11 руб. и 26,49 руб. за 1 евро на 31 декабря 2002 и 2001 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.

Разницы, возникающие при пересчете величины активов и обязательств, а также доходов и расходов иностранных дочерних и зависимых обществ, учитываются как курсовые разницы и включаются в добавочный капитал. Отчеты о прибылях и убытках этих обществ пересчитываются по среднему обменному курсу за год.

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 их эксплуатации.

В состав основных средств включены объекты недвижимости, принятые в установленном порядке в эксплуатацию, которые на дату подписания настоящей отчетности находятся в процессе государственной регистрации. Такой порядок, по мнению руководства Группы, обеспечивает более достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Группе доход.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. — по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Группой сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Трубопроводы	33	25
Скважины и газодобывающее оборудование	12 – 40	5 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания и дороги	8 – 50	10 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- объектам социальной сферы государственной;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

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

Незавершенное строительство

В составе незавершенного строительства, в том числе, учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы. Такие объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств, и в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации.

Финансовые вложения

Инвестиции приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме акций, котирующихся на бирже, котировки по которым регулярно публикуются. Последние в бухгалтерской отчетности отражены по рыночной стоимости, если она по состоянию на отчетную дату была ниже стоимости приобретения. Стоимость финансовых вложений в указанные акции в бухгалтерской отчетности уменьшена на сумму начисленных резервов под обесценение вложений в ценные бумаги с отнесением суммы начисленных резервов на операционные расходы.

Долговые ценные бумаги показаны по стоимости приобретения.

Финансовые вложения отражены в составе оборотных активов, если предполагаемый срок владения ими не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Иные финансовые вложения отражены в составе внеоборотных активов.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка запасов при их выбытии в производство осуществляется по способу средней себестоимости.

Запасы добытого газа, не проданного на конец периода, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса.

Управленческие расходы

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на результаты финансово-хозяйственной деятельности отчетного периода (см. Пояснение 3).

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

Кредиты и займы полученные

В бухгалтерском балансе обязательства по заемным средствам, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, представляются как краткосрочные.

Сумма дисконта по выпущенным Группой векселям включается в состав операционных расходов.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав операционных расходов в том отчетном периоде, в котором они произведены.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных платежей.

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Сравнительные данные на 1 января 2002 года

Данные бухгалтерского баланса на начало 2002 года сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2001 года с целью отражения переклассификации налога на добавленную стоимость по приобретенным долгосрочным активам, подлежащим вводу в эксплуатацию по истечении периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

АКТИВ	На 31 декабря 2001 г.	Переклассификация	На 1 января 2002 г.
Внеоборотные активы	1 741 255	5 180	1 746 435
Нематериальные активы	6 030		6 030
Основные средства	1 341 698		1 341 698
Незавершенное строительство	268 621		268 621
Долгосрочные финансовые вложения	124 906		124 906
Прочие внеоборотные активы	-	5 180	5 180
Оборотные активы	598 532	(5 180)	593 352
Запасы	100 876		100 876
НДС по приобретенным ценностям	67 266	(5 180)	62 086
Дебиторская задолженность	298 486		298 486
Краткосрочные финансовые вложения	54 609		54 609
Денежные средства	77 211		77 211
Прочие оборотные активы	84		84
Итого активов	2 339 787	-	2 339 787

Сопоставимые данные за 2001 год

В учетную политику ОАО «Газпром» на 2002 год были внесены изменения в части отражения общепроизводственных и общехозяйственных расходов, которые списываются как управленческие расходы в полном размере на результат финансово-хозяйственной деятельности.

Кроме того, начиная с 2002 года обороты, связанные с предъявлением векселей третьих лиц к погашению, показываются по статьям «Прочие операционные доходы» и «Прочие операционные расходы» сводного отчета о прибылях и убытках развернуто.

Данные за 2001 год пересчитаны для обеспечения сопоставимости отчетных данных с показателями предыдущего года в связи с внесенными изменениями.

	В отчете за 2001 год	Переклассификация управленческих расходов	Прочие	В отчете за 2002 год
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	368 308	(33 465)		334 843
Управленческие расходы	-	33 465		33 465
Прочие операционные доходы	1 009 370		26 731	1 036 101
Прочие операционные расходы	1 036 945		26 731	1 063 676

Изменения в учетной политике на 2003 год

В учетную политику Группы на 2003 год внесены изменения, связанные, в том числе, с вступлением в силу следующих нормативных документов по бухгалтерскому учету:

- Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 17/02 «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (приказ Министерства финансов от 19 ноября 2002 г. № 115н);
- Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» (приказ Министерства финансов от 19 ноября 2002 г. № 114н);
- Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» (приказ Министерства финансов от 10 декабря 2002 г. № 126н).

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В деятельности Группы выделяются следующие основные операционные сегменты:

- 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;
- прочая деятельность, включая банковскую.

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Группы не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

	Добыча	Пере- работка	Транспор- тировка	Поставка газа	Прочее	Итого
По состоянию на 1 января 2002 г.						
Активы по сегментам	302 144	64 475	1 410 507	216 469	97 966	2 091 561
Нераспределенные активы	-	-	-	-	-	355 110
Межсегментные операции	-	-	-	-	-	(106 884)
Итого по активам						2 339 787
Обязательства по сегментам	22 472	19 571	23 787	117 244	28 451	211 525
Нераспределенные обязательства	-	-	-	-	-	586 794
Межсегментные операции	-	-	-	-	-	(106 884)
Итого по обязательствам						691 435
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
Вложения в зависимые общества и совместную деятельность	15 946	7 609	1 280	9 468	13 341	47 644
По состоянию на 31 декабря 2002 г.						
Активы по сегментам	394 436	64 063	1 381 376	217 590	112 598	2 170 063
Нераспределенные активы	-	-	-	-	-	442 177
Межсегментные операции	-	-	-	-	-	(137 616)
Итого по активам						2 474 624
Обязательства по сегментам	18 353	18 402	33 090	141 642	23 645	235 132
Нераспределенные обязательства	-	-	-	-	-	614 109
Межсегментные операции	-	-	-	-	-	(137 616)
Итого по обязательствам						711 625
Капитальные вложения за период	65 630	3 817	70 421	197	6 048	146 113
Амортизация основных средств	18 393	1 791	74 399	256	1 994	96 833
Вложения в зависимые общества и совместную деятельность	19 764	9 353	3 465	12 566	13 989	59 137
За 2002 год						
Выручка по сегментам						
Выручка от межсегментной продажи	106 155	15 958	185 775	16 974	-	324 862
Выручка от внешней продажи	2 237	53 702	17 013	494 832	45 961	613 745
Итого выручка по сегментам	108 392	69 660	202 788	511 806	45 961	938 607
Расходы по сегментам						
Межсегментные расходы	1 528	14 411	19 510	289 413	-	324 862
Внешние расходы	63 879	49 142	151 244	120 981	40 367	425 613
Итого расходы по сегментам	65 407	63 553	170 754	410 394	40 367	750 475
Валовая прибыль по сегментам	42 985	6 107	32 034	101 412	5 594	188 132
За 2001 год						
Выручка по сегментам						
Выручка от межсегментной продажи	68 015	12 540	165 124	11 286	-	256 965
Выручка от внешней продажи	1 620	60 478	14 843	471 959	39 668	588 568
Итого выручка по сегментам	69 635	73 018	179 967	483 245	39 668	845 533
Расходы по сегментам						
Межсегментные расходы	1 825	11 108	15 130	228 902	-	256 965
Внешние расходы	52 887	52 831	131 576	91 622	39 693	368 609
Итого расходы по сегментам	54 712	63 939	146 706	320 524	39 693	625 574
Валовая прибыль (убыток) по сегментам	14 923	9 079	33 261	162 721	(25)	219 959

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 потребностей финансирования отдельных сегментов.

Информация по географическим сегментам приведена в Пояснении 15.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания	Сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого
По состоянию на 1 января 2001 года					
Первоначальная (восстановительная) стоимость	96 696	2 487 655	327 913	20 144	2 932 408
Накопленная амортизация	(30 093)	(1 248 569)	(261 135)	(3 514)	(1 543 311)
Остаточная стоимость	66 603	1 239 086	66 778	16 630	1 389 097
Поступление	6 023	23 508	23 551	340	53 422
Выбытие	(3 644)	(1 694)	(1 372)	(702)	(7 412)
Амортизационные отчисления	(2 340)	(76 590)	(13 811)	(668)	(93 409)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2001 г.	66 642	1 184 310	75 146	15 600	1 341 698
По состоянию на 1 января 2002 г.					
Первоначальная (восстановительная) стоимость	98 037	2 507 627	347 002	20 149	2 972 815
Накопленная амортизация	(31 395)	(1 323 317)	(271 856)	(4 549)	(1 631 117)
Остаточная стоимость	66 642	1 184 310	75 146	15 600	1 341 698
Поступление	17 962	85 652	33 804	4 127	141 545
Выбытие	(1 104)	(832)	(650)	(525)	(3 111)
Амортизационные отчисления	(2 765)	(78 013)	(13 856)	(2 199)	(96 833)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2002 г.	80 735	1 191 117	94 444	17 003	1 383 299
По состоянию на 31 декабря 2002 г.					
Первоначальная (восстановительная) стоимость	116 071	2 593 568	381 511	23 557	3 114 707
Накопленная амортизация	(35 336)	(1 402 451)	(287 067)	(6 554)	(1 731 408)
Остаточная стоимость	80 735	1 191 117	94 444	17 003	1 383 299

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	1 января 2002 г.	31 декабря 2002 г.
Незавершенное строительство	241 001	253 493
Оборудование к установке	27 620	26 009
Итого	268 621	279 502

К числу важнейших строительных проектов Группы, осуществлявшихся в течение 2002 года, относятся работы по строительству газопровода «Ямал-Европа», наземной части газопровода «Голубой поток» и освоению Заполярного газоконденсатного месторождения.

В состав незавершенного строительства на 31 декабря и 1 января 2002 г. также включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества на суммы 79 691 млн. руб. и 80 876 млн. руб. (за минусом накопленной амортизации) соответственно, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре.

7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиции в дочерние общества

В 2002 году Группа продолжила осуществление программы по продаже вложений в ряд подразделений непрофильной деятельности, таких как сельскохозяйственные, строительные, научные, промышленные и другие.

По статье «Инвестиции в дочерние общества» отражены вложения в дочерние банки (см. Пояснение 2).

Инвестиции в зависимые общества

Увеличение по статье «Инвестиции в зависимые общества» в 2002 году связано главным образом с увеличением капитализированной прибыли зависимых обществ «ВИНГАЗ ГмбХ» и «ЕвроПол ГАЗ с.а.».

Инвестиции в другие организации

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса отражены инвестиции Группы в ЗАО «Медиа-Мост» в сумме 5 157 млн. руб. Доля участия Группы в уставном капитале ЗАО «Медиа-Мост» составила 38,6% и 14,3% на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно. ЗАО «Медиа-Мост» - холдинговая компания, владеющая долями в ряде компаний, представленных на рынке средств массовой информации (см. Пояснение 20).

По статье «Инвестиции в другие организации» отражены, в том числе, принадлежащие ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания» (ОАО «АК «Сибур») вложения в акции прочих организаций на сумму 2 773 млн. руб. и 2 762 млн. руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, займ, выданный компании «ВИНГАЗ ГмбХ» в сумме 14 330 млн. руб. и 11 928 млн. руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

По данной статье также отражен займ, выданный ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк», в сумме 2 225 млн. руб. и 2 110 млн. руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	1 января 2002 г.	31 декабря 2002 г.
Совместная деятельность,	12 643	21 369
в том числе с:		
ОАО «Стройтрансгаз»	-	5 719
ОАО «Газком» (создание системы спутниковой связи)	2 334	2 655
ЗАО «Росшельф» (разработка нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева моря)	1 897	2 552
Прочие,	21 458	30 294
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (разработка нефтегазового месторождения на территории Ирана)	14 049	17 212
Векселя третьих лиц	5 772	9 784
Итого	34 101	51 663

В сентябре 2002 года Группа заключила соглашение с ОАО «Стройтрансгаз» о ведении совместно контролируемой деятельности. Совместно контролируемая деятельность была официально основана в октябре 2002 года, после того как Группа внесла в совместную деятельность векселя ОАО «Газпром» номинальной стоимостью 5 719 млн. руб., со сроком погашения в январе 2004 года, а ОАО «Стройтрансгаз» внесло вклад в размере 1 144 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». Право голоса по указанным обыкновенным акциям ОАО «Газпром» контролируется Группой (см. Пояснение 24).

Совместная деятельность «Росшельф» была создана в 1994 году для освоения Приразломного и Штокмановского месторождений в Баренцевом море. Доли участия ОАО «Газпром» и его дочернего общества ЗАО «Росшельф» в проекте изначально составляли 99,1% и 0,9%, соответственно. В октябре 2002 года ОАО «Газпром» и его дочернее общество ЗАО «Росшельф» внесли изменение в соглашение о совместной деятельности «Росшельф», предусматривающее нового участника совместной деятельности – ЗАО «Севморнефтегаз». ЗАО «Севморнефтегаз» является компанией, совместно контролируемой ЗАО «Росшельф» и ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз» (см. Пояснение 24).

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков

По статье «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» сводного бухгалтерского баланса отражена в основном задолженность за трубы, поставленные ОАО «Газпром» зависимому обществу «ЕвроПол ГАЗ с.а.» (см. Пояснение 21) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа», в сумме 10 308 млн. руб. и 10 854 млн. руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» на 31 декабря и 1 января 2002 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 85 482 млн. руб. и 83 746 млн. руб. соответственно. При расчете резерва по сомнительным долгам не учитывался отложенный акциз на природный газ в сумме 7 410 млн. руб. и 7 515 млн. руб. на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

Прочая дебиторская задолженность

На 31 декабря и 1 января 2002 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, расчеты по претензиям выставленным и признанным и присужденным штрафным санкциям в сумме 39 150 млн. руб. и 34 834 млн. руб. (см. Пояснение 18), переплата налогов в бюджет в размере 8 230 млн. руб. и 13 111 млн. руб. и выданные векселями авансы в размере 14 464 млн. руб. и 18 561 млн. руб. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва в сумме 10 015 млн. руб. и 10 613 млн. руб. на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно. Данный резерв был начислен в основном по произведенным платежам по договорам поручительства в связи со значительной неопределенностью относительно возможности погашения данной задолженности в будущем.

9. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев

По состоянию на 31 декабря 2002 г. по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен займ, предоставленный ООО «Лощман», в сумме 2 223 млн. руб. со сроком погашения в мае 2003 г. и процентной ставкой 5% годовых. На 1 января 2002 г. займов, предоставленных ООО «Лощман», не было.

Прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 1 января 2002 г. в собственности Группы находился 65,0% пакет акций ОАО «Телекомпания НТВ», а также 50% + 1 акция в прочих операционных медиа-компаниях. По состоянию на 1 января 2002 г. указанные вложения в размере 14 259 млн. руб. отражены по статье «Краткосрочные финансовые вложения», так как Группа не рассматривала вложения в эти компании как долгосрочные и намеревалась продать их в течение 2002 года.

Начиная с 1 января 2002 г. Группа включает финансовые показатели вышеназванных медиа-компаний в сводную бухгалтерскую отчетность в связи с намерением руководства управлять этими компаниями как дочерними обществами (см. Пояснение 20).

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. в состав прочих краткосрочных финансовых вложений включены векселя на сумму 21 354 млн. руб. и 17 233 млн. руб., соответственно. Увеличение в основном связано с векселями, учитываемыми на балансе ОАО «АК «Сибур».

10. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

	За 2002 г.	За 2001 г.
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	79 374	54 942
Поступило денежных средств	1 046 846	1 180 755
в том числе:		
выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (включая налог на добавленную стоимость и акциз)	675 702	647 106
выручка от продажи основных средств и иного имущества	35 728	75 211
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	8 553	6 550
кредиты, займы полученные	291 440	404 393
возврат финансовых вложений, займов выданных	14 770	19 720
влияние изменения курса при продаже и покупке валюты	-	1 732
прочие поступления	20 653	26 043
Направлено денежных средств	1 028 891	1 163 091
в том числе:		
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	302 293	215 859
на оплату труда и отчисления во внебюджетные фонды	62 015	50 601
на выдачу авансов	22 735	16 530
на финансовые вложения	74 204	110 421
на расчеты с бюджетом	253 286	325 665
на расчеты в счет льготы по налогу на прибыль	-	11 612
на оплату кредитов, займов и процентов по ним	264 720	384 144
влияние изменения курса при продаже и покупке валюты	24 921	15 099
прочие выплаты и перечисления	24 717	33 160
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	97 329	72 606

В соответствии с Методическими рекомендациями о порядке формирования показателей бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28 июня 2000 г. № 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 23 908 млн. руб. и 13 968 млн. руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств в сумме 34 001 млн. руб. и 28 429 млн. руб. на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов, а также депозиты, размещенные в дочерних банках, в сумме 12 111 млн. руб. и 10 913 млн. руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Количество выпущенных и оплаченных акций ОАО «Газпром» в 2002 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 2 307 млн. штук и 2 315 млн. штук на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно. Указанное количество включает собственные акции ОАО «Газпром», находящиеся в собственности НПФ «Газфонд» в количестве 1 109 млн. штук и 1 119 млн. штук на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

Количество акций в собственности дочерних банков составляет 390 млн. штук и 356 млн. штук на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно. Группа сохраняет контроль над всеми голосующими собственными акциями. Кроме того, Группа контролирует право голоса по 1 114 млн. обыкновенных акций, полученных от ОАО «Стройтрансгаз» в качестве вклада в совместную деятельность (см. Пояснение 7).

	3а 2002 г.	3а 2001 г.
Сальдо на конец предыдущего отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	1 643 750	776 334
Изменения к вступительному сальдо	-	772 166
Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	1 643 750	1 548 500
Добавочный капитал	6 584	(2 224)
изменение в составе дочерних обществ	1 979	(1 892)
изменение доли участия в дочерних обществах	317	-
разницы от пересчета финансовых вложений за рубежом	4 693	119
выбытие основных средств в части дооценки	(363)	(504)
прочее	(42)	53
Нераспределенная прибыль прошлых лет	(10 174)	(3 634)
изменение в составе дочерних обществ	(1 735)	1 460
изменение доли участия в дочерних обществах	456	(163)
выбытие основных средств в части дооценки	363	504
дивиденды	(9 260)	(5 445)
прочее	2	10
Нераспределенная прибыль отчетного года	121 598	100 387
Фонд социальной сферы государственной	(411)	(1 044)
передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(411)	(1 044)
Целевое финансирование и поступления	(1 775)	1 765
поступление (использование) целевого финансирования	(1 775)	1 765
Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	1 759 572	1 643 750

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2001 год были начислены дивиденды в размере 44 коп. на одну обыкновенную акцию.

Уставом ОАО «Газпром» предусмотрено создание резервного фонда в размере не менее 15% уставного капитала, который формируется путем обязательных ежегодных отчислений в размере не менее 5% от чистой прибыли. В 2002 году были произведены отчисления в резервный фонд из чистой прибыли за 2001 год в размере 3 596 млн. руб., что составило 5% от чистой прибыли ОАО «Газпром» за 2001 год.

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредитор	Валюта кредита	Срок погашения	На 1 января	На 31 декабря
			2002 г.	2002 г.
Креди Лионе	Долл. США	2005	69 744	54 325
ОАО «Сбербанк России»	Росс. Рубли	2003	44 580	40 247
Дрезднер Банк АГ	Долл. США	2005	51 698	39 219
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	-	38 849
Интеса БСИ	Долл. США	2007	28 618	23 959
Байерише Хипо-унд Ферайнсбанк АГ	Долл. США	2008	-	23 557
ОАО «Внешторгбанк»	Долл. США	2004	20 227	21 331
Маннесман (Дойче Банк АГ)	Евро	2008	17 057	17 909
Международный консорциум банков	Евро	2007	11 309	11 728
Сосьете Женераль	Долл. США	2008	-	10 348
Фуджи Банк	Долл. США	2010	5 544	9 598
Немецкий консорциум банков	Евро	2007	9 506	8 873
Московский Народный банк	Долл. США	2006	6 053	7 507
САЧЕ	Долл. США	2012	1 603	7 436
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	Евро	2003	-	6 622
АБН АМРО	Долл. США	2004	-	6 473
Байерише Хипо-унд Ферайнсбанк АГ	Евро	2006	6 317	6 037
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	6 614	5 366
Дойче Банк АГ	Долл. США	2003	-	4 938
ОАО «Альфа Банк»	Долл. США	2004	1 511	4 776
ОАО Банк «Менатеп СПб»	Долл. США	2003	3 026	3 191
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2002	5 875	-
Прочие кредиты и займы	Различные	Различные	59 545	85 223
В том числе:				
со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты			49 681	50 474
со сроком погашения свыше 12 месяцев после отчетной даты			9 864	34 749
Итого			348 827	437 512
В том числе:				
со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты			155 425	173 522
со сроком погашения свыше 12 месяцев после отчетной даты			193 402	263 990
Итого			348 827	437 512

Кредиты

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

Часть кредитов, полученных от международных консорциумов банков, предоставлена в форме поставок оборудования. Данное оборудование используется Группой при строительстве объектов производственных основных средств.

По состоянию на 31 декабря 2002 г. в состав долгосрочных кредитов включены кредиты от Саломон Бразерс АГ, полученные в счет размещенных ОАО «Газпром» в 2002 году облигаций участия в кредите на сумму 500 млн. долл. США с процентной ставкой 9,125% и сроком погашения в 2007 году, и на сумму 700 млн. долл. США с процентной ставкой 10,5 % и сроком погашения в 2009 году. Облигации участия в кредите на сумму 700 млн. долл. США размещены с офертой на покупку 21 октября 2005 г. По состоянию на 1 января 2002 г. Группа не имела кредитов, предоставленных Саломон Бразерс АГ.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2002 года варьировались от 3,4% до 13,3%. Аналогичные показатели за 2001 год составили от 3,7% до 13,3%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2002 года варьировались от 5,0% до 15,5%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 5,0% до 20,1%. Аналогичные показатели за 2001 год составили от 6,5% до 15,0% по валютным краткосрочным кредитам и от 5,0% до 25,0% по рублевым краткосрочным кредитам.

Сумма процентов по кредитам банков, включенная в первоначальную стоимость объектов капитального строительства, составила 3 806 млн. руб. и 13 590 млн. руб. за 2002 и 2001 гг. соответственно.

Займы

В 1999 году ОАО «Газпром» разместило купонные документарные облигации на предъявителя на сумму 3 000 млн. руб. с датой погашения 15 апреля 2003 г. Общая сумма эмиссии, за исключением суммы дисконта, относящегося к будущим периодам, и сумма начисленного купонного дохода отражены по статье «Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2002 г.

В 2002 году ОАО «Газпром» разместило облигации на сумму 5 000 млн. руб. с датой погашения 3 ноября 2005 г., купонным доходом 15% годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев, и офертой на покупку 14 ноября 2003 г. Общая сумма эмиссии, за исключением суммы дисконта, относящегося к будущим периодам, отражена по статье «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2002 г.

13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации Группа с 1 января 2002 г. перешла от определения выручки по методу оплаты на определение доходов и расходов по методу начисления для целей налогообложения прибыли. В отчетном году Группа исчислила налог на прибыль по базе переходного периода в общей сумме 24 084 млн. руб., которая представляет собой задолженность перед государственным бюджетом и подлежит оплате в течение пяти лет. Обязательства в сумме 16 561 млн. руб., подлежащие уплате в течение следующих четырех лет (в том числе 6 521 млн. руб. – в 2003 г.), учтены за балансом.

С 1 января 2002 г. вступила в силу глава 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, предусматривающая, кроме прочих изменений, более короткие сроки амортизации основных средств, что привело к увеличению расходов ОАО «Газпром», учитываемых для целей исчисления налога на прибыль, на сумму 114 640 млн. руб. и возникновению у ОАО «Газпром» налогового убытка в сумме 42 723 млн. руб. (налогооблагаемая прибыль ОАО «Газпром» за 2001 год составила 162 186 млн. руб.).

Налог на добычу полезных ископаемых

С 1 января 2002 г. плата за пользование недрами и отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы заменены налогом на добычу полезных ископаемых, который взимается по ставке 16,5% от стоимости добытого газа из газоконденсатных месторождений и 340 руб. за тонну добытой нефти и газового конденсата из нефтегазоконденсатных месторождений. Базовая ставка 340 руб. за тонну подлежит корректировке в зависимости от динамики мировых цен на нефть и обменного курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю. Сумма налога на добычу полезных ископаемых, начисленная в 2002 году, составила 19 690 млн. руб. Плата за пользование недрами и отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы за 2001 год составили 10 297 млн. руб. и 7 217 млн. руб. соответственно.

Налог на добавленную стоимость и акциз

Налог на добавленную стоимость (НДС) 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 2002 г. суммы отложенного налога на добавленную стоимость и отложенного акциза составили 62 022 млн. руб. и 16 668 млн. руб. соответственно. Аналогичные показатели на 1 января 2002 г. составили 60 994 млн. руб. и 19 571 млн. руб. соответственно. Величина задолженности по НДС и акцизу, относящаяся к дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражена по статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса и составила 3 143 млн. руб. и 4 626 млн. руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В 2002 и 2001 гг. дочерние общества Группы продолжали заключать соглашения о реструктуризации своей задолженности в соответствии с действующим налоговым законодательством. На 31 декабря и 1 января 2002 г. в статье «Прочие долгосрочные обязательства» отражена задолженность перед бюджетом в сумме 21 992 млн. руб. и 49 810 млн. руб. соответственно.

По статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса отражены также обязательства Группы по вексям к уплате, сроком погашения более чем через 12 месяцев после отчетной даты, на сумму 10 105 млн. руб. и 15 664 млн. руб. на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

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

	За 2002 г.	За 2001 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Россия	134 664	105 455
Страны бывшего СССР (кроме России)	47 973	39 580
Европа	314 432	328 544
Всего выручка от продажи газа	497 069	473 579
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки (без НДС и акциза)	53 702	60 478
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)	17 013	14 843
Выручка от прочих продаж (без НДС)	45 961	39 668
Итого	613 745	588 568

По сравнению с 2001 годом выручка от продажи газа (без налогов) увеличилась на 5%, что в основном было вызвано ростом цен на газ, поставляемый в Россию и страны бывшего СССР, а также повышением курса иностранных валют по отношению к российскому рублю. Уменьшение выручки от продажи газа в европейские страны было связано со снижением мировых цен на нефть и, как следствие, падением цен на газ в 2002 году по сравнению с 2001 годом.

Уменьшение выручки от продажи газового конденсата и других продуктов нефтегазопереработки связано главным образом со снижением объемов хозяйственной деятельности ОАО «АК «Сибур» (см. Пояснение 20 и 21).

Основную часть выручки от оказания услуг по транспортировке газа составляют поступления от услуг, предоставленных компаниям МГК «ИТЕРА», в сумме 13 082 млн. руб. (60,9 млрд. куб. метров) и 12 978 млн. руб. (63,8 млрд. куб. метров) за 2002 и 2001 гг. соответственно.

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За 2002 г.	За 2001 г.
Затраты на услуги по транзиту газа	93 667	76 979
Амортизация основных средств	89 824	92 053
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	62 206	45 970
Материалы	42 087	38 692
Налоги	36 638	29 031
Товары для перепродажи	20 999	29 034
Услуги по ремонту	22 141	18 895
Покупной газ	4 881	4 590
Прочие	52 970	33 064
Итого	425 413	368 308

Увеличение затрат на услуги по транзиту газа было связано в основном с увеличением стоимости транспортировки газа по территории Украины и Польши, а также с ростом курса доллара по отношению к рублю.

Увеличение затрат на оплату труда и отчисления на социальные нужды связано с повышением средней заработной платы и других выплат работникам.

Общая сумма налоговых платежей увеличилась в основном за счет более высокого налога на добычу полезных ископаемых (см. Пояснение 13) и увеличения суммы налога на пользователей автодорог.

В связи с отменой налога на пользователей автодорог с 1 января 2003 г. сумма налога, дополнительно начисленная с неоплаченной дебиторской задолженности, сформированной на 31 декабря 2002 г., составила 2 718 млн. руб.

Стоимость затрат по приобретенным товарам для перепродажи снизилась в связи со значительным сокращением объемов хозяйственной деятельности ОАО «АК «Сибур» в 2002 году (см. Пояснение 20).

Прочие расходы включают в себя в основном затраты на оплату электроэнергии, страхование и прочие услуги.

17. ПРОЧЕ О ПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За 2002 г.		За 2001 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	513 236	514 354	636 654	638 189
Движение ценных бумаг, в том числе движение векселей	122 132	121 033	379 106	374 475
Начисление (восстановление) резервов по сомнительным долгам (см. Пояснение 8)	-	5 490	-	20 100
Прочие	20 589	33 417	20 341	30 912
Итого	655 957	674 294	1 036 101	1 063 676

Снижение оборотов по движению ценных бумаг было связано в основном с сокращением операций по приобретению и продаже банковских векселей.

18. ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За 2002 г.		За 2001 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Сторно пеней и штрафов по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	25 964	-	1 964	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	22 339	30 831	23 848	29 742
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	6 312	4 540	11 235	8 741
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда об их взыскании	3 450	716	23 428	4 420
Платежи в счет льгот по налогу на прибыль	-	-	-	11 612
Прочие	8 288	28 049	6 742	22 592
Итого	66 353	64 136	67 217	77 107

Доход от сторно пеней и штрафов по расчетам с бюджетом, признанный в 2002 году, представляет собой отраженное дочерними обществами сторно пеней по реструктурированным налоговым обязательствам в связи с соблюдением условий ускоренного графика погашения задолженности.

Снижение доходов по статье «Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получено решение суда об их взыскании» связано с тем, что в 2001 году пени за просрочку платежей за газ по договорам с АО «Молдовагаз» и «Нафтогаз Украины» были начислены впервые и относились к ряду предшествующих отчетных периодов.

19. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ИНЫЕ АНАЛОГИЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ 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. В составе налога на прибыль, начисленного за 2002 год, отражен, в том числе, налог на прибыль по базе переходного периода в сумме 7 523 млн. руб. (см. Пояснение 13).

	За 2002 г.	За 2001 г.
Налог на прибыль	31 417	65 629
Штрафы	106	96
Пени	1 563	6 486
Прочие налоги	16	31
Итого платежи в бюджет	33 102	72 242
Штрафы	1	1
Пени	73	290
Итого платежи во внебюджетные фонды	74	291
Итого	33 176	72 533

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

Крупнейшие дочерние общества со 100% участием

ООО «Астраханьгазпром»	ООО «Газэкспорт»
ООО «Самаратрансгаз»	ООО «Баштрансгаз»
ООО «Информгаз»	ООО «Севергазпром»
ООО «Бургаз»	ООО «ИРЦ Газпром»
ООО «Сервисгазпром»	ООО «ВНИИгаз»
ООО «Кавказтрансгаз»	ООО «Сжиженный газ»
ООО «Волгоградтрансгаз»	ООО «Каспийгазпром»
ООО «Сургутгазпром»	ООО «Волготрансгаз»
ООО «Кубаньгазпром»	ООО «Таттрансгаз»
ООО «Газкомплектимпэкс»	ООО «Лентрансгаз»
ООО «Томсктрансгаз»	ООО «Газнадзор»

ООО «Межрегионгаз»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газобезопасность»	ООО «Мострансгаз»
ООО «Тюментрансгаз»	ООО «Газпромавиа»
ООО «Надымгазпром»	ООО «Уралтрансгаз»
ООО «Газпроминвестхолдинг»	ООО «Надымстройгаздобыча»
ООО «Уренгойгазпром»	ОАО «Газпром-Медиа»
ООО «Новоуренгойский ГХК»	ООО «Югтрансгаз»
ООО «Газсвязь»	ООО «Ноябрьскгаздобыча»
ЗАО «Ямалгазинвест»	ООО «Газторгпромстрой»
ООО «Оренбурггазпром»	ООО «Ямбурггаздобыча»
ООО «Газфлот»	ООО «Пермтрансгаз»
НПФ «Газфонд»	ООО «Подземгазпром»

Все перечисленные выше дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации и в основном осуществляют добычу, переработку, транспортировку и продажу газа и углеводородов.

Прочие дочерние общества со 100% участием

Наименование общества	Вид деятельности	Местонахождение
«Газпром Финанс Б.В.»	Инвестиционная	Нидерланды
«Газпром ЮК Лтд»	Инвестиционная, банковская	Великобритания
«Газпром ЮК Трейдинг Лтд»	Продажа газа	Великобритания
«Зарубежгаз менеджмент унд Бетейлигунгсгесельшафт ГмбХ» (ЗМБ)	Продажа газа	Германия
«Зарубежгаз Эрдгазхандель ГмбХ» (ЗГГ)	Добыча, переработка и продажа газа	Германия
«Лидвилл Инвестментс Лтд»	Инвестиционная	Кипр

Прочие дочерние общества

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Винтерсхал Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ»	50	Продажа газа	Германия
«Винтерсхал Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	50	Продажа газа	Румыния
ОАО «Волгограднефтемаш»	51	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
ОАО «Востокгазпром»	84	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газавтоматика»	49	Научная	Россия
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	99	Банковская	Россия
ОАО «Газсибконтракт»	96	Инвестиционная, торговая	Россия
ОАО «Газэнергосервис»	51	Ремонт оборудования	Россия
ЗАО «Геросгаз»	51	Инвестиционная, консультационная	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
ЗАО «Костроматрубинвест»	99	Производство и продажа труб	Россия
«Промгаз С.П.А.»	50	Продажа газа	Италия
ЗАО «Пургаз»	51	Продажа газа	Россия
ЗАО «Росшельф»	53	Продажа газа	Россия
ОАО «АК «Сибур»	51	Производство и продажа нефтегазохимической продукции	Россия
ОАО «Телекомпания НТВ»	65	Медиа-компания	Россия
АКБ «Совфинтрейд»	94	Банковская	Россия
ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Транспортные услуги	Россия
АО «Фрагаз»	50	Продажа газа	Франция

ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк»

В связи со вступлением в силу с 1 января 2002 г. изменений и дополнений к Федеральному закону «Об акционерных обществах» Группа не смогла воспользоваться своим правом конвертировать привилегированные акции ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк». Кроме того, Группа лишилась большинства голосов в Совете директоров и более не контролировала деятельность банка. В июле 2002 г. в соответствии с решением Совета директоров Группа продала 37,0% обыкновенных акций и привилегированные акции банка общей балансовой стоимостью 1 872 млн. руб. Продажа доли в ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк» не принесла Группе существенной прибыли или убытка.

После завершения сделки у Группы осталось 2,7% акций ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк», которые отражены по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса.

Словенский Пленаренский Премысел

В марте 2002 года консорциум в составе компаний «Рургаз», «Газ де Франс» и ОАО «Газпром» приобрел 49,0% пакет акций компании «Словенский Пленаренский Премысел» (СПП) за 2 700 млн. долл. США. СПП является словацкой компанией, осуществляющей добычу газа и оказание услуг по его транспортировке. Доля Группы была приобретена «Газ де Франс» и «Рургаз». Группа владеет опционом на покупку своей доли в 49,0% пакете, который истекает в июле 2004 г.

ОАО «Востокгазпром»

В апреле 2002 года Группа приобрела за 2 млн. руб. дополнительные 32,8% голосующих акций производственного дочернего общества ОАО «Востокгазпром», увеличив свою долю с 51,0% до 83,8%. Оплата была произведена денежными средствами.

ОАО «Запсибгазпром»

В апреле 2002 года Федеральная комиссия по ценным бумагам отменила результаты дополнительной эмиссии акций, осуществленной ОАО «Запсибгазпром». В результате Группа восстановила свою долю участия в уставном капитале ОАО «Запсибгазпром», увеличив ее с 34,0% до 51,1%.

В декабре 2002 года Группа продала 12,0% акций в ОАО «Арктикгаз», балансовой стоимостью 0,3 млн. руб., по договору мены на 25,6% акций ОАО «Запсибгазпром» и доплату денежными средствами в сумме 2,95 млн. долл. США, в результате чего ее доля в ОАО «Запсибгазпром» увеличилась с 51,1% до 76,7%.

Медиа-компании

С 1 января 2002 года доля Группы в медиа-компаниях учитывается по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса, поскольку руководство объявило о намерении управлять этими компаниями как дочерними обществами (см. Пояснение 9). В результате по статье «Нематериальные активы» сводного бухгалтерского баланса была отражена деловая репутация в сумме 15 497 млн. руб.

В июле 2002 года Группа приобрела дополнительные акции ЗАО «Медиа-Мост», ОАО «Телекомпания НТВ» и некоторых других дочерних медиа-компаний. Кроме того, Группа приобрела кредиторскую задолженность и векселя этих компаний к оплате третьим лицам. Оплата приобретения производилась денежными средствами, а также путем прощения долга, причитающегося ОАО «Газпром». В результате этой сделки Группа увеличила свою долю участия в ОАО «Телекомпания НТВ» с 65,0% до 95,6%, а в ЗАО «Медиа-Мост» с 14,3% до 38,6%. Кроме того, Группа увеличила свою контролируемую долю в других медиа-компаниях. Также в результате этой сделки Группа планировала получить дополнительную 39,6% долю участия в ЗАО «Медиа-Мост», но по состоянию на 31 декабря 2002 г. данный пакет акций находился под арестом, и Группа не контролировала право голоса по ним. Поскольку на 31 декабря 2002 г. ЗАО «Медиа-Мост» находилось в процессе ликвидации, Группа отражала свою 38,6% долю участия по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса (см. Пояснение 7).

26 сентября 2002 года Группа подписала Рамочное соглашение с ОАО АКБ «Еврофинанс», предусматривающее создание юридического лица (далее – медиа-холдинг), в котором доля Группы составит 51%, а доля компаний ОАО АКБ «Еврофинанс» – 49%. Кроме того, соглашением предусматривается продажа Группой части акций медиа-компаний ООО «Группа Еврофинанс» и последующее их внесение в капитал медиа-холдинга, установлен перечень имущества, вносимого в уставный капитал медиа-холдинга и условия реструктуризации задолженности медиа-компаний Группы перед ОАО «Газпром». В 2002 г. были совершены большинство сделок по продаже части акций медиа-компаний ООО «Группа Еврофинанс». Оплата была произведена денежными средствами. В настоящее время Группа при участии ООО «Группа Еврофинанс», ОАО АКБ «Еврофинанс» и привлекаемых финансовых, налоговых и юридических консультантов осуществляет действия по подготовке необходимых корпоративных процедур для реализации иных условий Рамочного соглашения.

ЗАО «Пургаз»

В апреле 2002 года Группа осуществила выкуп 32,0% акций ЗАО «Пургаз» у МГК «ИТЕРА» в соответствии с опционом, предусмотренным соглашением о покупке акций от 10 февраля 1999 г. В результате доля Группы в ЗАО «Пургаз» увеличилась с 19,0% до 51,0%. ЗАО «Пургаз» владеет лицензией на разработку Губкинского газового месторождения в Западной Сибири.

В связи с возвратом вышеуказанных акций ЗАО «Пургаз» Группа выплатила МГК «ИТЕРА» 35 тыс. руб. денежными средствами и предоставила ЗАО «Пургаз» средства для возмещения МГК «ИТЕРА» затрат на финансирование разработки месторождения в сумме 6 325 млн. руб.

ОАО «АК «Сибур»

По решению арбитражного суда в первом квартале 2002 года на ОАО «АК «Сибур» было введено внешнее наблюдение. Арбитражный суд отменил решение о размещении дополнительной эмиссии, в результате которой ОАО «Газпром» могло утратить контроль над ОАО «АК «Сибур». ОАО «Газпром» сохраняет контроль над ОАО «АК «Сибур» (см. Пояснение 24).

10 сентября 2002 г. собрание кредиторов одобрило мировое соглашение, которое позже было утверждено судом. Соглашение предусматривает реструктуризацию задолженности ОАО «АК «Сибур» и пересмотр графика ее погашения, в основном, в течение восьми лет, с осуществлением первого платежа в 2004 году.

Региональные компании по продаже газа

Начиная с 1999 года, Группа участвует в создании региональных компаний по продаже газа на территории Российской Федерации. В течение 2002 года доля участия Группы в акционерном капитале большинства этих компаний была увеличена с 20% до 51%.

Крупнейшие зависимые общества

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Армросгазпром» (см. Пояснение 21)	45	Транспортировка и продажа газа	Армения
ЗАО Агрохимическая корпорация «Азот» (см. Пояснение 24)	46	Оптовая торговля агрохимической продукции	Россия
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35	Транспортировка и продажа газа	Германия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
ГВХ «Газ унд Варенхандельгаз ГмбХ»	50	Продажа газа	Австрия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
«ЕвРоПол ГАЗ с.а.»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ЗАО «КазРосГаз»	38	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
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 «Панрусгаз»	31	Продажа газа	Венгрия
«Прогрессгаз Трейдинг Лтд.»	25	Продажа газа	Югославия
АО «Прометеус Газ»	50	Внешнеторговая деятельность	Греция
ООО «Севернефтегазпром»	49	Добыча газа	Россия
АО «Словрусгаз»	50	Продажа газа	Словакия
ЗАО «Стелла Витае»	30	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция

21. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА

В течение 2002 и 2001 гг. Группа производила поставки газа некоторым зависимым обществам на суммы 65 006 млн. руб. и 68 294 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 67 долл. США до 131 долл. США в 2002 году и от 75 долл. США до 144 долл. США в 2001 году за тысячу метров кубических. Продажа газа АО «Молдовагаз», производится на основании ежегодных контрактов по фиксированным ценам. Цена газа, поставляемого в Молдову, составляла 80 долл. США за тысячу метров кубических в 2002 и 2001 гг.

В течение 2002 года Группа приобрела газ у ЗАО «КазРосГаз» на сумму 132 млн. руб. по цене 28 долл. США за тысячу метров кубических. В течение 2001 года закупки газа у ЗАО «КазРосГаз» не производились.

Кроме того, Группа приобретала услуги по транспортировке газа у некоторых зависимых обществ на общую сумму 13 008 млн. руб. и 8 224 млн. руб. в 2002 и 2001 гг. соответственно. Стоимость данных услуг определялась в зависимости от цен на газ, продаваемый этим компаниям.

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. задолженность этих зависимых обществ, включая «ЕвроПол ГАЗ с.а.» (см. Пояснение 8), перед Группой составляла 44 293 млн. руб. и 42 583 млн. руб. соответственно. В отношении дебиторской задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам, который составил 14 914 млн. руб. и 12 490 млн. руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. соответственно.

В октябре 2002 года Группа погасила свою задолженность по взносу в уставный капитал ЗАО «Армросгазпром» в сумме 126 млн. долл. США.

В рамках текущей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с ОАО «Стройтрансгаз» по строительству трубопроводов на территории России на основании результатов тендерных торгов. В течение 2002 и 2001 гг. операции с ОАО «Стройтрансгаз» осуществлялись на основе договоров, утвержденных некоторыми бывшими представителями Совета директоров ОАО «Газпром», которые в то время лично (а также члены их семей) владели значительными пакетами акций ОАО «Стройтрансгаз».

В течение 2002 и 2001 гг., ОАО «Стройтрансгаз» предоставило Группе строительные услуги на суммы 30 342 млн. руб. и 32 203 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. авансы, выданные ОАО «Стройтрансгаз», и его дебиторская задолженность составили 6 204 млн. руб. и 7 390 млн. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 10 406 млн. руб. и 16 166 млн. руб. соответственно.

В течение 2002 и 2001 гг. Группа привлекала краткосрочные кредиты у венгерского банка «Всеобщий банк по обороту ценностей» (АЕБ), который является зависимым обществом АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в сумме 4 530 млн. руб. (9,0% годовых) и 2 940 млн. руб. (10,0%–14,8% годовых) соответственно.

В течение 2002 года значительная часть операций ОАО «АК «Сибур» проводилась с аффилированными лицами. Операции с аффилированными лицами ОАО «АК «Сибур» в основном включали операции с нижеприведенными зависимыми компаниями:

ОАО «Омскшина»	ОАО «Волтайр-Пром»
ОАО «Сибур-Нефтехим»	ОАО «Волтайр»
ООО «Сибур-Тюмень»	ОАО «Томский НХЗ»
ОАО «Тобольский НХК»	ОАО «Воронежсинтезкаучук»
ООО «Тольятти-Каучук»	ОАО «Ярославский шинный завод»

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2002 и 2001 гг. ОАО «Газпром» выплатило членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» вознаграждения (заработная плата и премии) на общую сумму 135 млн. руб. и 68 млн. руб. соответственно. Возна-

граждения, 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

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли Группы за год на годовое средневзвешенное количество размещенных акций.

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 21 372 млн. и 21 414 млн. акций за 2002 и 2001 гг. соответственно.

23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Договоры поручительства

По состоянию на 31 декабря 2002 г. Группа предоставила поручительства третьим сторонам, в том числе поручительства аффилированным лицам на сумму 91 627 млн. руб. Данные поручительства учитываются за балансом. Руководство ожидает, что Группе необходимо будет погасить некоторые из своих условных обязательств по поручительствам.

	1 января 2002 г.	31 декабря 2002 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	56 380	60 617
«Интерконнектор (ЮК) Лтд»	33 154	34 963
ООО «Интерпроком»	15 371	15 098
«ЕвроПол ГАЗ с.а.»	6 209	6 418
МГК «ИТЕРА»	4 501	3 088
«Альбустан Инвестментс Лтд»	-	2 843
Прочие	16 495	7 794
Итого	132 110	130 821

Группа заключила договор о предоставлении гарантий своей зависимой компании «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.», в отношении займов, полученных от группы итальянских и японских банков для строительства шельфовой части трубопровода «Голубой поток». По состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» использовала 37 258 млн. руб. и 19 015 млн. руб. из суммы займов, на которые распространялись гарантии Группы.

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

В составе прочих, в основном, отражены поручительства, выданные дочерними обществами по договорам на приобретение оборудования и строительно-монтажные работы. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2002 г. данная сумма включает гарантии, выданные ОАО «АК «Сибур» сторонним организациям, на сумму 2 572 млн. руб. и 6 709 млн. руб. соответственно.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Хотя за прошедшие несколько лет экономическая ситуация в России улучшилась, экономике по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. 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.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

Газонефтехимические компании

В третьем квартале 2002 года Группа подписала ряд соглашений о приобретении дополнительных пакетов акций в ряде российских газонефтехимических компаний, большинство из которых были уже аффилированы с ОАО «АК «Сибур». Предполагается, что оплата будет осуществлена долгосрочными векселями со сроком оплаты в 2005 году и номинальной стоимостью 19 494 млн. руб. Рыночная стоимость приобретения еще не определена. По состоянию на 31 декабря 2002 г. указанные сделки не были завершены, поэтому Группа не контролировала права голоса в отношении указанных пакетов акций. В апреле 2003 года в результате завершения юридических процедур по оформлению вышеуказанных сделок Группа установила контроль над большинством вышеуказанных компаний и, таким образом, увеличила свой контрольный пакет акций в уставном капитале ОАО «АК «Сибур» с 50,7% до 75,7%.

ОАО «Севернефтегазпром»

В феврале 2003 года Группа приобрела дополнительно 51,0% акций ОАО «Севернефтегазпром» у МГК «ИТЕРА» по номинальной стоимости (102 тыс. руб.), увеличив свою долю в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» до 100,0%. Одновременно Группа продала МГК «ИТЕРА» 10,0% акций ОАО «Сибирская нефтегазовая компания» по балансовой стоимости 2,55 млн. руб., а также 7,8% акций в ОАО «Таркосаленфтегаз» по суммарной балансовой стоимости 356 млн. руб. ОАО «Севернефтегазпром» является добывающей компанией и владеет лицензией на разработку Южно-Русского месторождения.

Росшельф

В феврале 2003 года ЗАО «Севморнефтегаз» осуществило свой вклад в неденежной форме, оцениваемый в размере 4 334 млн. руб., в обмен на 48,9% долю в совместной деятельности «Росшельф» (см. Пояснение 7). В результате прямая и косвенная доля ОАО «Газпром» в совместной деятельности «Росшельф» снизилась с 99,1% до 62,9%. Руководство предполагает, что финансовый результат от указанных операций не будет существенным для Группы. Прямые доли участия ОАО «Газпром» и ЗАО «Росшельф» в совместной деятельности составят 48,7% и 2,4%, соответственно.

ЗАО «Агрохимическая корпорация «Азот»

В феврале 2003 года Группа продала принадлежащие ей 40,1% уставного капитала ЗАО «Агрохимическая корпорация Азот» по балансовой стоимости 394 млн. руб. Акции были проданы другим акционерам ЗАО «Агрохимическая корпорация Азот», которые воспользовались правом преимущественного приобретения. В апреле 2003 года Группа выкупила 33,9% пакет акций за 333 млн. руб. Кроме того, в мае 2003 года Группа подписала соглашение с акционерами ЗАО «Агрохимическая корпорация Азот» о приобретении дополнительного 52,64% пакета акций за 606 млн. руб.

ОАО «Стройтрансгаз»

В марте 2003 года ОАО «Стройтрансгаз» прекратило свое участие в соглашении о совместной деятельности с Группой (см. Пояснение 7) в обмен на вексель, который был внесен Группой в совместную деятельность в октябре 2002 года.

В апреле 2003 года Группа приобрела 25,9% обыкновенных акций ОАО «Стройтрансгаз». Оплата приобретения была произведена финансовыми вложениями, векселями и денежными средствами на сумму 4 609 млн. руб.

Кредиты и займы

В январе 2003 года ОАО «Газпром» получило кредит от Дойче Банк АГ на сумму 200 млн. долл. США с процентной ставкой 9,1% годовых сроком на два года. В феврале 2003 года ОАО «Газпром» подписало кредитное соглашение с БНП Париба Банк на сумму 200 млн. евро с процентной ставкой 9,8% годовых сроком на один год.

В феврале 2003 года ОАО «Газпром» получило кредит от Морган Стенли Банк АГ в счет размещенных облигаций участия в кредите на сумму 1,75 млрд. долл. США с процентной ставкой 9,625% годовых и сроком погашения в 2013 году.

В марте и апреле 2003 года ОАО «Газпром» получило кредит от ДЕПФА Инвестмент Банк Лтд. на сумму 500 млн. долл. США с процентной ставкой 9,8% годовых и сроком погашения в 2008 году.

В мае 2003 года ЗГГ, дочерняя компания Группы в Германии, погасила оставшуюся часть займа, полученного от международного консорциума банков, на сумму 318 млн. евро. Одновременно ЗГГ получила новый заем от другого консорциума на сумму 280 млн. евро. Процентная ставка полученного займа рассчитывается по шестимесячной ставке EURIBOR плюс маржа. Величина маржи может варьироваться от 1% до 2% в зависимости от коэффициента покрытия долга. По состоянию на дату получения займа фактическая ставка процента составила 4,2% годовых. Погашение займа предполагается в течение периода с октября 2003 года по октябрь 2007 года (аналогично условиям предыдущего займа).

Председатель Правления

А.Б.Миллер

Главный бухгалтер

Е.А.Васильева

15 мая 2003 года

