

СОДЕРЖАНИЕ

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» (головной компании) за 2004 г.	3
СВОДНАЯ ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» за 2004 г., подготовленная в соответствии с требованиями Российского законодательства	44

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром»
(головной компании) за 2004 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам открытого акционерного общества «ГАЗПРОМ» :

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс 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.

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

Акционерам 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 2004 г. включительно. 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 законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2. Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган 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 числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку 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.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 2004 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2004 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

5. Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром», мы обращаем внимание на то, что как указано в Пояснении 19 к прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» за 2004 г., Общество проводит переоценку основных средств по состоянию на 1 января 2005 г.; предыдущая переоценка проводилась по состоянию на 1 января 2001 г.

30 марта 2005 г.

Директор акционерного общества

Аудитор
Квалификационный аттестат № 000254
в области общего аудита
бессрочный



С. Тейт

А.Л. Узорникова

Утверждена приказом Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2004 г.

Организация ОАО «Газпром»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности оптовая торговля
 Организационно-правовая форма / форма собственности
 открытое акционерное общество
 Единица измерения: тыс.руб.

Форма № 1 по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31 12 2004
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736 050 003
	51
по ОКОПФ/ОКФС	47 31
по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) ОАО «Газпром» ул. Наметкина, 16,
 Москва, В-420, ГСП-7, 117997

Дата утверждения	30.03.2005
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	455	436
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	455	436
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	1 291 754 066	1 327 803 000
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	1 235	2 027
здания, сооружения, машины и оборудование	122	1 290 312 515	1 326 144 511
Незавершенное строительство	130	107 749 025	132 006 873
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	274 031 296	300 807 912
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	196 096 243	204 580 513
инвестиции в зависимые общества	142	5 764 468	13 748 856
инвестиции в другие организации	143	960 487	7 541 951
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	18 672 962	17 758 019
Отложенные налоговые активы	145	6 290 780	7 122 290
Прочие внеоборотные активы	150	303 834	945 515
Итого по разделу I	190	1 680 129 456	1 768 686 026
II. Оборотные активы			
Запасы	210	60 308 703	79 301 180
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 010 921	1 223 257
животные на выращивании и откорме	212	38	124
затраты в незавершенном производстве	213	40 688 795	53 176 499
готовая продукция и товары для перепродажи	214	17 226 336	23 007 319
товары отгруженные	215	583 334	584 058
расходы будущих периодов	216	799 279	1 309 923
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	22 971 816	24 665 563
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	106 796 580	133 500 702
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	12 404 499	11 647 839
векселя к получению	232	1 060 362	-

Форма 0710001 с. 2

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
авансы выданные	234	163 920	27 748 700
прочие дебиторы	235	93 167 799	94 104 163
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	341 870 136	399 475 807
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	123 185 806	128 001 507
векселя к получению	242	1 590 543	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	2 758 256	9 415 192
прочие дебиторы	246	214 335 531	262 059 108
Краткосрочные финансовые вложения	250	35 520 443	41 402 857
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	12 613 038	3 768 882
Денежные средства	260	47 965 712	64 814 577
в том числе:			
касса	261	2 229	1 032
расчетные счета	262	7 425 576	23 597 652
валютные счета	263	9 822 453	21 797 988
прочие денежные средства	264	30 715 454	19 417 905
Прочие оборотные активы	270	1 491	2 036
Итого по разделу II	290	615 434 881	743 162 722
БАЛАНС	300	2 295 564 337	2 511 848 748

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	1 252 976 071	1 252 736 131
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	327 231 444	472 220 683
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	1 707 211 080	1 851 960 379
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	253 502 573	381 563 594
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев...	511	211 705 156	260 768 879
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев...	512	41 797 417	120 794 715
Отложенные налоговые обязательства	515	57 384 658	77 359 788
Прочие долгосрочные обязательства	520	1 709 826	610 118
в том числе:			
векселя к уплате	522	806 895	-
Итого по разделу IV	590	312 597 057	459 533 500
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	128 794 382	57 924 045
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев...	611	28 724 071	5 677 570
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев...	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	100 070 311	52 246 475
Кредиторская задолженность	620	146 932 274	138 148 438
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	71 787 145	91 820 563
задолженность перед персоналом организации	622	30 188	22 913

Форма 0710001 с. 3

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
задолженность перед государственным и внебюджетными фондами	623	7 175	3 575
задолженность по налогам и сборам	624	19 143 325	16 534 115
прочие кредиторы, в том числе:	625	55 964 441	29 767 272
векселя к уплате	626	7 897 716	1 033 341
авансы полученные	627	514 129	681 043
другие кредиторы	628	47 552 596	28 052 888
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	27 525	832 473
Доходы будущих периодов	640	2 019	1 006
Резервы предстоящих расходов	650	-	3 448 907
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	275 756 200	200 354 869
БАЛАНС	700	2 295 564 337	2 511 848 748

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	28 880	27 291
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 156	38 127
Товары, принятые на комиссию	930	-	261
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	14 897 918	11 813 695
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	24 809 626	20 883 724
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	110 496 056	96 406 250
Износ жилищного фонда	970	11 964	10 446
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
Налог на прибыль переходного периода	998	4 227 498	-

Руководитель




А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева

Утверждена приказом Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2004 г.

Организация ОАО «Газпром»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма № 2 по ОКУД	Коды
Дата(число,месяц,год)	0710002
по ОКПО	31 12 2004
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736 050 003
	51
по ОКОПФ/ОКФС	47 31
по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
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)	10	887 230 674	780 612 980
в том числе от продажи:			
газ	11	706 610 516	623 528 273
предоставление имущества в аренду	12	107 280 540	98 308 748
услуги по транспорту газа	13	32 147 692	30 928 321
продукты нефтегазопереработки	14	32 075 838	22 559 938
газовый конденсат	15	8 311 851	4 453 232
услуги по хранению газа	16	89	7 890
прочее	17	804 148	826 578
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(317 406 047)	(254 986 797)
в том числе проданных:			
газ	21	(153 904 186)	(99 061 011)
предоставление имущества в аренду	22	(98 418 076)	(92 642 792)
услуги по транспорту газа	23	(38 275 255)	(36 261 941)
продукты нефтегазопереработки	24	(20 145 145)	(21 239 385)
газовый конденсат	25	(5 309 930)	(4 672 003)
услуги по хранению газа	26	(63)	(821)
прочее	27	(1 353 392)	(1 108 844)
Валовая прибыль	29	569 824 627	525 626 183
Коммерческие расходы	30	(347 190 966)	(309 923 956)
Управленческие расходы	40	(11 041 109)	(8 147 344)
Прибыль (убыток) от продаж	50	211 592 552	207 554 883
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	2 829 159	2 495 106
Проценты к уплате	70	(27 779 295)	(26 071 052)
Доходы от участия в других организациях	80	5 239 571	1 913 945
Прочие операционные доходы	90	791 309 012	694 769 989
Прочие операционные расходы	100	(766 339 051)	(705 203 294)
Внереализационные доходы	120	63 347 801	65 556 885
Внереализационные расходы	130	(69 465 468)	(59 771 355)
Чрезвычайные доходы	135	972	852
Чрезвычайные расходы	136	(17 376)	(86)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	210 717 877	181 245 873
Отложенные налоговые активы	141	831 510	(5 209 084)
Отложенные налоговые обязательства	142	(19 975 130)	(27 350 152)

Форма 0710002 с. 2

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		1	2	3	4
Текущий налог на прибыль	150	(26 157 309)	(14 539 463)		
Прочие расходы из прибыли	151	(4 332 925)	(4 476 333)		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	161 084 023	129 670 841		
СПРАВОЧНО					
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(4 126 772)	3 914 401		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	6.80	6.02		
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202				

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель наименование	код	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	228 678	5 638	3 897 668	1 355
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	3 829 444	3 167 084	4 678 406	3 274 425
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	51 417 625	41 939 827	51 664 912	43 141 427
Отчисления в оценочные резервы	250	X	678 457	X	4 751 688
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	11 906	60 123	286 873	161 926

Руководитель




А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева

Утверждена приказом Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2004 г.

Организация ОАО «Газпром»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма № 3 по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710003
31 12 2004
00040778
7736 050 003
51
47 31
384

I. Изменения капитала

Показатель	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого	
							наименование
1	3	4	5	6	7	8	
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2003 г. (предыдущий год)	70	118 367 564	1 253 543 558	8 636 001	221 897 358	-	1 602 444 481
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	(28 386 596)	X	(28 386 596)
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	-	X	-	X	-
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	1 253 543 558	8 636 001	193 510 762	-	1 574 057 885
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	142 622 600	X	142 622 600
Дивиденды	83	X	X	X	(9 469 405)	X	(9 469 405)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет:	85	-	-	-	567 487	-	567 487
дополнительного выпуска акций	86	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	88	-	X	X	-	-	-
прочих операций	89	-	-	-	567 487	-	567 487
Уменьшение величины капитала за счет:	90	-	(567 487)	-	-	-	(567 487)
уменьшения номинала акций	91	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	92	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	93	-	X	X	-	-	-
прочих операций	94	-	(567 487)	-	-	-	(567 487)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	1 252 976 071	8 636 001	327 231 444	-	1 707 211 080
2004 г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	-	X	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	1 252 976 071	8 636 001	327 231 444	-	1 707 211 080
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	161 084 023	X	161 084 023

Форма 0710003 с. 2

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Дивиденды	103	X	X	X	(16 334 724)	X	(16 334 724)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	120	-	-	-	239 940	-	239 940
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-	-
прочих операций	125	-	-	-	239 940	-	239 940
Уменьшение величины капитала за счет :	130	-	(239 940)	-	-	-	(239 940)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-	-
прочих операций	135	-	(239 940)	-	-	-	(239 940)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	1 252 736 131	8 636 001	472 220 683	-	1 851 960 379

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Резервный капитал	151	-	-	-	-
данные предыдущего года	152	8 636 001	-	-	8 636 001
данные отчетного года	153	8 636 001	-	-	8 636 001
Прочие резервы	154	-	-	-	-
данные предыдущего года	155	-	-	-	-
данные отчетного года	156	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный капитал	157	-	-	-	-
данные предыдущего года	158	-	-	-	-
данные отчетного года	159	-	-	-	-
Прочие резервы	160	-	-	-	-
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
Резерв по сомнительной задолженности	163	-	-	-	-
данные предыдущего года	164	78 341 470	(3 309 958)	(1 332 383)	73 699 129
данные отчетного года	165	73 699 129	(35 376 869)	(432 234)	37 890 026
Резерв под обесценение фин. вложений	166	-	-	-	-
данные предыдущего года	167	14 945 766	4 604 976	-	19 550 742
данные отчетного года	168	19 550 742	(9 595 585)	-	9 955 157
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	169	-	-	-	-
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Прочие резервы	172	-	-	-	-
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-

Форма 0710003 с. 3

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
На предстоящую оплату отпусков работникам данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	219 038	(201 365)	17 673
На выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет	178	-	-	-	-
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
На выплату вознаграждений по итогам работы за год	181	-	-	-	-
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	315 854	-	315 854
На предстоящие ремонты основных средств	184	-	-	-	-
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	-	-	-	-
На предстоящие расходы по гарантийному ремонту и обслуживанию товаров и работ	187	-	-	-	-
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-
Резервы под условные факты хоз. деятельности	190	-	-	-	-
данные предыдущего года	191	-	-	-	-
данные отчетного года	192	-	3 115 380	-	3 115 380
Прочие резервы	193	-	-	-	-
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Справки

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	1 707 213 099		1 851 961 385	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на :					
расходы по обычным видам деятельности – всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе					

Руководитель



Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

Утверждена приказом Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2004 г.

Организация ОАО «Газпром»	Форма № 4 по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710004
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31 12 2004
Организационно-правовая форма/ форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736 050 003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	51
		47 31
	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код	3	4
1	2		
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	46 140 425	59 232 576
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств – всего	110	1 826 489 552	1 630 247 387
- выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	1 073 706 982	952 158 981
- выручка от продажи иного имущества	112	705 455 757	660 221 778
в т. ч. от продажи валюты		665 518 427	660 205 149
- авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	113	841 772	629 737
- бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	114	307	255
- безвозмездно	115	-	-
- прочие доходы	116	46 484 734	17 236 636
Направлено денежных средств – всего	120	(1 620 316 843)	(1 451 020 340)
- на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(583 133 287)	(532 272 172)
- на оплату труда	160	(3 362 991)	(2 339 805)
- на выплату дивидендов, процентов	170	(15 400 097)	(10 597 284)
- на расчеты по налогам и сборам	180	(240 303 789)	(180 716 425)
- отчисления в гос. внебюджетные фонды	190	(519 280)	(374 057)
- на выдачу авансов	191	(39 520 139)	(3 775 215)
прочие расходы	192	(738 077 260)	(720 945 382)
в т. ч. продажа валюты		(664 409 265)	(658 973 405)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	206 172 709	179 227 047
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств – всего	200	84 616 444	27 628 755
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 016	921
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	1 935 764	709 220
Полученные дивиденды	230	8 234 927	4 840 148
Полученные проценты	240	1 071 327	304 930
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	69 278 367	5 066 259

Форма 0710004 с. 2

Показатель	За отчетный год		За аналогичный период
	наименование	код	предыдущего года
1	2	3	4
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных фин. вложений	257	4 095 043	16 707 277
Прочие поступления	260	-	-
Направлено денежных средств – всего	270	(338 899 897)	(226 375 360)
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(3 668 212)	(1 045 707)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(64 237 813)	(23 411 003)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(61 711 597)	(15 135 694)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	(27 645)
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(191 007 037)	(180 394 227)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(18 275 238)	(6 361 084)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(254 283 453)	(198 746 605)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств – всего	350	261 160 173	190 903 224
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	261 160 173	190 903 224
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств – всего	360	(195 074 690)	(182 650 994)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(195 074 690)	(182 650 994)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	66 085 483	8 252 230
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	17 974 739	(11 267 328)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	64 115 164	47 965 248
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	(1 420 973)	(1 249 460)

Руководитель



Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

Утверждена приказом Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 г. № 67н

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2004 г.**

Организация ОАО «Газпром»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма № 5 по ОКУД
Дата (число,месяц,год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710005
31 12 2004
00040778
7736 050 003
51
47 31
384

Нематериальные активы

Показатель наименование	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	474	-	-	474
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	474	-	-	474
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель наименование	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов – всего	050	19	38
в том числе:			

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	84 016 713	14 471 044	(78 430)	98 409 327
Сооружения и передаточные устройства	061	2 620 615 459	83 619 030	(539 673)	2 703 694 816
Машины и оборудование	062	367 929 191	34 101 367	(2 119 267)	399 911 291
Транспортные средства	063	684 436	86 465	(8 310)	762 591
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	1 167 615	239 129	(5 627)	1 401 117
Рабочий скот	065	2 127	-	-	2 127
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	11 625	2 439	-	14 064
Другие виды основных средств	068	287 180	171 556	(49 479)	409 257
Земельные участки и объекты природопользования	069	1 235	792	-	2 027
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	3 074 715 581	132 691 822	(2 800 786)	3 204 606 617

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	1 782 961 515	1 876 803 617
в том числе:			
зданий и сооружений	141	1 500 633 906	1 583 662 386
машин, оборудования, транспортных средств	142	281 865 703	292 557 766
других	143	461 906	583 465
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	3 062 479 091	3 177 965 065
в том числе:			
здания	151	77 073 331	90 870 196
сооружения	152	2 617 991 177	2 689 105 122
машины и оборудование	153	366 820 636	397 233 215
прочее	154	593 947	756 532
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	2 175 976	13 772 338
Получено объектов основных средств в аренду – всего	161	-	-
в том числе:			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	9 427 911	37 458 972

СПРАВОЧНО	код	На начало	На начало
		отчетного года	предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-

Форма 0710005 с. 3

	код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	4 341 503	5 902 751

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	190	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	191	-	-	-	-
Прочие	192	-	-	-	-
ИТОГО	193	-	-	-	-

	код	На начало отчетного года 3	На конец отчетного периода 4
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	200	-	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код	3	4	5	6
Всего	310	-	344 500	-	344 500

в том числе:

СПРАВОЧНО		код	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
		2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		320	2 056 043	4 441 565
		код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы		321	-	170 287

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов – всего	410	-	379 958	-	379 958
в том числе:					

СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	412	633 489	633 489
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	413	1 093 629	1 535 926

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	510	209 615 526	232 349 532	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	202 100 657	218 722 075	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	86 996	1 551	610 475	-
Ценные бумаги других организаций – всего	520	8 633 410	5 604 892	31 025 617	37 491 889
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	8 632 410	5 603 892	30 945 617	37 491 889
Предоставленные займы	525	18 672 962	17 824 945	14 585 961	5 106 093
Депозитные вклады	530	10 824 914	8 117 855	271 032	1 676 056
Прочие	535	33 372 612	43 454 275	1 402 976	538 838
Итого	540	281 206 420	307 353 050	47 896 061	44 812 876
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость :					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	1 388 073	9 021 043	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	1 388 073	8 893 482	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	909	-	-	-
Ценные бумаги других организаций – всего	560	-	-	-	-

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	1 388 982	9 021 043	-	-

СПРАВОЧНО

По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	44 130	5 970 498	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	600	422 913 864	440 902 815
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	192 370 448	158 452 033
векселя к получению	602	1 590 543	-
авансы выданные	603	2 758 256	9 415 192
прочая	604	226 194 617	273 035 590
долгосрочная – всего	610	106 796 580	133 500 702
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	12 404 499	11 647 839
векселя к получению	612	1 060 362	-
авансы выданные	613	163 920	27 748 700
прочая	614	93 167 799	94 104 163
Итого	620	529 710 444	574 403 517
Кредиторская задолженность :			
краткосрочная – всего	630	283 071 255	199 609 465
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	71 787 145	91 820 563
авансы полученные	632	514 129	681 043
расчеты по налогам и сборам	633	19 150 500	16 537 690
векселя к уплате	634	7 897 716	1 033 341
кредиты	635	128 653 416	50 030 430
займы	636	140 966	7 893 615
прочая	637	54 927 383	31 612 783
долгосрочная – всего	640	255 212 399	382 173 712
в том числе:			
кредиты	641	211 705 156	260 768 879
займы	642	41 797 417	120 794 715
прочая	643	1 709 826	610 118
Итого	650	538 283 654	581 783 177

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	423 413 514	396 634 769
Затраты на оплату труда	720	3 564 738	2 163 000
Отчисления на социальные нужды	730	487 022	338 626
Амортизация	740	97 738 156	91 674 964
Прочие затраты	750	6 606 301	5 681 079
Итого по элементам затрат	760	531 809 731	496 492 438
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	12 487 704	19 883 048
расходов будущих периодов	766	807 825	33 319
резервов предстоящих расходов	767	333 527	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало	Остаток на конец
наименование	код	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Полученные – всего	810	24 809 626	20 883 724
в том числе:			
векселя	811	3 529 000	3 529 000
в т.ч. просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	21 280 626	17 354 724
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	21 280 626	17 354 724
прочее	823	-	-
Выданные – всего	830	110 496 056	96 406 250
в том числе:			
векселя	831	-	-
в т.ч. просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог – из него:	840	182 539	170 593
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	182 539	170 593
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный	
наименование				период предыдущего года	
1	код	3	4	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств – всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
		на начало	получено	возвращено	на конец
		отчетного	за отчетный	за отчетный	отчетного
		года	период	период	периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель




А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева

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

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, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

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

Численность сотрудников Общества составила 5 410 и 5 194 человек на 31 декабря 2004 и 2003 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
Карпель Елена Евгеньевна

Миллер Алексей Борисович
Середа Михаил Леонидович
Федоров Борис Григорьевич
Христенко Виктор Борисович
Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления
Ананенков Александр Георгиевич
Будзуляк Богдан Владимирович
Васильева Елена Александровна
Голубев Валерий Александрович
Илюшин Виктор Васильевич
Козлов Александр Николаевич (с 18 марта 2005 г.)
Комаров Юрий Александрович
Круглов Андрей Вячеславович

Медведев Александр Иванович
Павлова Ольга Петровна
Подюк Василий Григорьевич
Русакова Влада Вилориковна
Рязанов Александр Николаевич
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Ушаков Сергей Константинович
Чуйченко Константин Анатольевич

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии
Бикулов Вадим Касымович
Гулюкина Светлана Алексеевна
Домарацкая Неля Николаевна
Ишутин Рафаэль Владимирович

Лобанова Нина Владиславовна
Лысак Ольга Александровна
Ткаченко Андрей Петрович
Шубин Юрий Иванович

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основы 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 финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и основных средств.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб.)

Активы, обязательства и операции в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным Банком России 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 27,7487 руб. и 29,4545 руб. за 1 доллар США и 37,8104 руб. и 36,8240 руб. за 1 евро на 31 декабря 2004 и 2003 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.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них.

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

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством 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.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	12 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания	20 – 50	15 – 50

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

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. Указанные объекты амортизируются в порядке, аналогичном амортизации основных средств. Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства Общества, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход. В бухгалтерском балансе указанные объекты показаны за минусом суммы начисленной амортизации.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактически затраченные на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на операционные расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в т.ч. векселей и депозитных сертификатов), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом на основании доступной информации определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данной задолженности над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного и восстановленного резерва отнесена на операционные расходы и доходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе операционных доходов и расходов.

Материально-производственные запасы

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

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку природного газа по территории России и за рубежом, ежемесячно списываются в полной сумме на результаты финансово-хозяйственной деятельности отчетного периода. Расходы на транспортировку природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на результаты финансово-хозяйственной деятельности отчетного периода.

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. 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 оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов отнесены на прочие операционные расходы.

Кредиты и займы полученные

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб.)

Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текуще-го налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов (строка 145 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 515 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства»).

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 обязательных платежей.

В случае осуществления продаж по договору комиссии или агентскому договору в бухгалтерском учете Общества, выступающего в качестве комитента (принципала), выручка от продажи отражается при получении извещения комиссионера (агента) о поставке газа или продуктов нефтегазопереработки покупателю.

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике

В связи с отменой с 1 января 2004 г. акциза на природный газ учетная политика Общества на 2004 год была изменена с целью отдельного учета затрат, связанных с продажей, транспортировкой и хранением газа, добытого до и после 1 января 2004 г. Данное изменение учетной политики не оказывает влияния на сравнительные данные бухгалтерской отчетности за 2003 г.

Вступительные данные на 1 января 2004 г.

Данные бухгалтерского баланса на начало 2004 г. сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2003 г. с учетом уточненной классификации кредита от Газ Капитал СА, полученного в счет размещенных Обществом облигаций.

Код строки	Наименование статьи	На 31 декабря 2003 г.	Корректировка	На 1 января 2004 г.
510	Кредиты и займы	253 502 573	-	253 502 573
511	Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	248 529 156	(36 824 000)	211 705 156
512	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	4 973 417	36 824 000	41 797 417

Сравнительные данные за 2003 г.

С 1 января 2003 г. продажи газа в страны дальнего зарубежья отражаются в бухгалтерском учете в периоде фактической отгрузки (до 1 января 2003 г. продажа газа в дальнее зарубежье отражались на месяц позже фактической отгрузки), вследствие чего продажа газа за декабрь 2002 г. была отражена в составе внереализационных доходов (расходов) в отчете о прибылях и убытках за 2003 г. Для обеспечения сопоставимости данных за 2004 год со сравнительными данными за предшествующий год последние были скорректированы на сумму выручки и затрат, связанных с поставками газа в страны дальнего зарубежья в декабре 2002 г.

Кроме того, данные за 2003 год были скорректированы исходя из изменения формы Отчета о прибылях и убытках (введения новой строки 151 «Прочие расходы из прибыли»).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

Код строки	Наименование статьи	В отчете за 2003 г.	Корректировка	В отчете за 2004 г.
120	Внереализационные доходы	99 059 748	(33 502 863)	65 556 885
130	Внереализационные расходы	(76 232 292)	16 460 937	(59 771 355)
140	Прибыль (убыток) до налогообложения	198 287 799	(17 041 926)	181 245 873
141	Отложенный налоговый актив	(16 458 267)	11 249 183	(5 209 084)
142	Отложенное налоговое обязательство	(20 407 540)	(6 942 612)	(27 350 152)
150 (1)	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(18 799 392)	18 799 392	-
150(2)	Текущий налог на прибыль	-	(14 539 463)	(14 539 463)
151(2)	Прочие расходы из прибыли	-	(4 476 333)	(4 476 333)
190	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	142 622 600	(12 951 759)	129 670 841

(1) – номер строки в отчетности за 2003 г.

(2) – номер строки в отчетности за 2004 г.

В Отчете о движении денежных средств за 2004 г. добавлены новые строки:

- «Поступления по инвестиционному договору» – строка 256;
- «Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений» – строка 257;
- «Направлено на расчеты по капитальному строительству» – строка 325.

В отчетности за 2003 г. эти данные были включены в статьи:

«Прочие выплаты, перечисления и т.п.» – строка 330;

«Прочие поступления» – строка 260.

Кроме того, в Отчете о движении денежных средств были внесены изменения, связанные с представлением авансов, полученных от покупателей и заказчиков.

Для обеспечения сопоставимости показателей Отчета о движении денежных средств за 2004 г. с данными за предшествующий год последние были скорректированы исходя из указанного изменения формы годовой бухгалтерской отчетности Общества.

Код строки	Наименование статьи	В отчете за 2003 г.	Корректировка	В отчете за 2004 г.
111	Выручка от продажи продукции, товаров, работ, услуг	890 602 647	61 556 334	952 158 981
113	Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	62 186 071	(61 556 334)	629 737
110	Поступило денежных средств по текущей деятельности	1 630 247 387	-	1 630 247 387
257(1)	Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	-	16 707 277	16 707 277
260	Прочие поступления	20 358 570	(20 358 570)	-
325(1)	Направлено на расчеты по капитальному строительству	-	(180 394 227)	(180 394 227)
330	Прочие выплаты, перечисления и т.п.	(190 406 604)	184 045 520	(6 361 084)

(1) – номер строки в отчетности за 2004 г.

Кроме того, отдельные сравнительные данные по раскрываемым показателям бухгалтерской отчетности были изменены для обеспечения сопоставимости с показателями 2004 г.

Изменения в учетной политике на 2005 г.

В учетную политику Общества на 2005 г. не внесено изменений, которые могут существенно повлиять на показатели отчетности за 2005 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб.)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, и прибыли, извлекаемой им, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Общества выделяются следующие основные операционные сегменты:

- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Предоставление имущества в аренду.

Другие виды финансово-хозяйственной деятельности Общества включают, главным образом, оказание услуг по транспортировке и хранению газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки и прочее. Ни один из них не соответствует условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам». Поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
По состоянию на				
31 декабря 2003 г.				
Активы по сегментам	210 341 474	1 609 554 547	36 130 285	1 856 026 306
Нераспределенные активы				439 538 031
Итого по активам				2 295 564 337
Обязательства по сегментам	79 950 106	10 534 824	5 462 097	95 947 027
Нераспределенные обязательства				492 406 230
Итого по обязательствам				588 353 257
По состоянию на				
31 декабря 2004 г.				
Активы по сегментам	248 822 301	1 682 399 439	45 587 537	1 976 809 277
Нераспределенные активы				535 039 471
Итого по активам				2 511 848 748
Обязательства по сегментам	79 932 924	9 922 367	6 159 007	96 014 298
Нераспределенные обязательства				563 874 071
Итого по обязательствам				659 888 369
За 2004 г.				
Выручка по сегментам	706 610 516	107 280 540	73 339 618	887 230 674
Прибыль (убыток) по сегментам	197 422 612	7 640 003	6 259 937	211 592 552
Расходы, не распределенные по сегментам				(50 508 529)
Капитальные вложения за период	-	155 405 099	-	155 405 099
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	97 396 056	359 075	97 755 131
За 2003 г.				
Выручка по сегментам	623 528 273	98 308 748	58 775 959	780 612 980
Прибыль (убыток) по сегментам	208 178 262	4 683 095	(5 306 474)	207 554 883

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
Расходы, не распределенные по сегментам				(77 884 042)
Капитальные вложения за период	-	140 645 512	-	140 645 512
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	91 411 930	489 054	91 900 984

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Операции с другими сегментами не осуществляются. Управленческие расходы распределяются между отчетными сегментами пропорционально выручке сегмента. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также чрезвычайные доходы и расходы не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих операционных доходов и расходов, а также внереализационных доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность, и прочие оборотные активы. Финансовые вложения не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Общества в целом.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства и нематериальные активы.

Активы Общества в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о продажах газа в различные географические регионы приводится в Пояснении 13.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31.12.2003 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	2 154 187 262	319 308 653	367 929 191	84 016 713	149 273 762	3 074 715 581
Накопленная амортизация	(1 166 877 715)	(247 934 154)	(281 614 942)	(31 626 514)	(54 908 190)	(1 782 961 515)
Остаточная стоимость	987 309 547	71 374 499	86 314 249	52 390 199	94 365 572	1 291 754 066
По состоянию на 31.12.2004 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	2 195 732 554	338 292 890	399 911 291	98 409 327	172 260 555	3 204 606 617
Накопленная амортизация	(1 230 489 962)	(258 957 030)	(292 208 537)	(34 567 462)	(60 580 626)	(1 876 803 617)
Остаточная стоимость	965 242 592	79 335 860	107 702 754	63 841 865	111 679 929	1 327 803 000

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 1 310 244 027 тыс. руб. и 1 286 002 586 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб.)

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря	
	2004 г.	2003 г.
Незавершенное строительство	131 836 101	107 258 260
Оборудование к установке	170 772	490 765
Итого	132 006 873	107 749 025

В состав незавершенного строительства на 31 декабря 2004 и 2003 гг. включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества на сумму 122 028 525 тыс. руб. и 100 790 662 тыс. руб. (за минусом накопленной амортизации) соответственно, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре. По состоянию на 31 декабря 2004 г. эти объекты представляют собой в основном объекты газопроводов «Ямал–Европа», а также Заполярного и Ямбургского газоконденсатных месторождений.

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ
Долгосрочные финансовые вложения
Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 17.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 6 085 506 тыс. руб. и 6 554 382 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно. Резерв относится, в основном, к непрофильным инвестициям.

По данной статье отражена, в том числе, 8,0 % доля Общества в акционерном капитале ЗАО «Севморнефтегаз» в сумме 5 968 491 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г.

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, в том числе беспроцентный займ дочернему обществу ООО «Ноябрьскгаздобыча» на сумму 5 936 837 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	31 декабря	
	2004 г.	2003 г.
Совместная деятельность,	29 850 682	18 359 384
в том числе с:		
ЗАО «Росшельф», ЗАО «Севморнефтегаз» (разработка нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей)	16 527 320	6 310 804
ОАО «Газком» (создание системы спутниковой связи)	2 763 155	2 660 625
Долгосрочные векселя дочерних обществ	5 274 230	8 251 614
Долгосрочные депозиты	8 117 855	10 824 914
Прочие,	13 935 806	15 101 224
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	12 739 456	15 013 229
Итого	57 178 573	52 537 136

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

Совместная деятельность с ЗАО «Росшельф» и ЗАО «Севморнефтегаз» была создана для освоения Арктического шельфа (Штокмановского и Приразломного месторождений) в Баренцевом и Печорском морях. В июле 2003 г. ОАО «НК «Роснефть» подписало соглашение о вхождении в совместную деятельность с долей участия 49,95 %. В декабре 2004 г. Общество заключило соглашение с ОАО «НК «Роснефть» о приобретении его доли в указанной совместной деятельности и перечислило ОАО «НК «Роснефть» 6 290 829 тыс. руб. денежными средствами.

Краткосрочные финансовые вложения

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 3 640 276 тыс. руб. и 12 454 432 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно. Краткосрочные займы представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 1 337 211 тыс. руб. и 1 972 923 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

В составе краткосрочных финансовых вложений отражены векселя на сумму 35 419 081 тыс. руб. и 21 152 488 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно, в том числе векселя ЗАО «Севморнефтегаз» на сумму 5 722 094 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г. и векселя ОАО «АК «Сибур» на сумму 9 237 168 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. Краткосрочные векселя представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 2 072 808 тыс. руб. и 10 402 695 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно (см. Пояснение 15). Резерв под обесценение относится в основном к векселям непрофильных обществ.

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 17) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа». Долгосрочная часть указанной задолженности общества «ЕвроПол ГАЗ с.а.» составила 8 577 988 тыс. руб. и 8 370 855 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно. Краткосрочная часть этой задолженности отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 241) бухгалтерского баланса и составила 1 742 517 тыс. руб. и 2 092 714 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

Начиная с 1999 г., 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 проектов 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 74 438 017 тыс. руб. и 78 888 067 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса в сумме 149 412 376 тыс. руб. и 126 539 045 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

В августе 2004 г. Общество подписало ряд договоров об уступке прав требования, позволяющие погасить дебиторскую задолженность НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 47 479 410 тыс. руб. (в том числе дебиторскую задолженность по поставкам газа 1997 – 2000 гг. в сумме 36 921 918 тыс. руб. и задолженность по пеням и штрафам в сумме 10 507 516 тыс. руб.), с получением в счет исполнения 36 399 973 тыс. руб. Также в августе 2004 г. Общество заключило дополнение к действующему договору на оказание услуг по транспортировке газа, согласно которому Общество перечислило НАК «Нафтогаз Украины» аванс в сумме 1 250 000 тыс. долл. США в счет оказания услуг по транспортировке газа в период 2005 – 2009 гг.

В отношении задолженности НАК «Нафтогаз Украины» по поставкам газа был создан резерв по сомнительным долгам, который составлял 36 003 525 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2003 г. В результате подписания указанных соглашений резерв был восстановлен. Доходы и расходы, связанные с уступкой прав требования, а также доход от восстановления резерва включены по статьям «Прочие опе-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

рационные доходы» и «Прочие операционные расходы» отчета о прибылях и убытках за отчетный период (см. Пояснение 15). Влияние данных операций на чистую прибыль Общества составило 24 001 130 тыс. руб.

Аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины», отражен по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса в сумме 27 748 700 тыс. руб. (строка 234) и 6 937 175 тыс. руб. (строка 245) на 31 декабря 2004 г.

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 30 450 526 тыс. руб. и 69 184 642 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза в сумме 3 536 982 тыс. руб. и 7 344 599 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза показана в уменьшение статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса отражена долгосрочная часть задолженности ОАО «АК Сибур», реструктуризированной в 2002 г. на срок до девяти лет в соответствии с условиями мирового соглашения, в сумме 8 373 027 тыс. руб. и 8 596 220 тыс. руб. соответственно. Краткосрочная часть этой задолженности отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса и составила 748 818 тыс. руб. и 217 018 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

Дебиторская задолженность ОАО «АК Сибур» за услуги по организации транспортировки и хранения газа, также реструктуризованная в соответствии с условиями мирового соглашения, отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 231) бухгалтерского баланса в сумме 1 429 862 тыс. руб. и 1 326 895 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2004 г. по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса, в том числе, отражена задолженность в сумме 31 334 575 тыс. руб. по денежным средствам, перечисленным на приобретение ценных бумаг ЗАО «Севморнефтегаз».

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 10 976 482 тыс. руб. и 11 859 086 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 18 700 867 тыс. руб. и 30 348 803 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 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 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая) и в 2004 г. не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2003 год были начислены дивиденды в размере 0,69 коп. на одну обыкновенную акцию.

В 2004 и 2003 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (5 % от уставного капитала).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

Часть долгосрочных кредитов была предоставлена в форме оплаты банками задолженности за поставленное оборудование напрямую поставщикам этого оборудования. Данное оборудование используется при строительстве объектов производственных основных средств, осуществляемом дочерними обществами по инвестиционным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. в состав долгосрочных кредитов включены кредиты от Саломон Бразерс АГ, полученные в счет размещенных Обществом в 2002 г. облигаций участия в кредите на сумму 500 млн долл. США с процентной ставкой 9,1 % и сроком погашения в 2007 г. и 700 млн долл. США с процентной ставкой 10,5 % и сроком погашения в 2009 г. соответственно, а также долгосрочный кредит от Морган Стенли, полученный в счет размещенных Обществом в 2003 г. облигаций участия в кредите на сумму 1 750 млн долл. США с процентной ставкой 9,6 % и сроком погашения в 2013 г. Облигации участия в кредите, полученном от Саломон Бразерс АГ на сумму 700 млн долл. США, размещены с офертой на покупку 21 октября 2005 г.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2004 г. варьировались от 2,6 % до 10,5 %. Аналогичные показатели за 2003 год составили от 2,5 % до 13,3 %.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2004 г. варьировались от 2,8 % до 8,0 %, а по рублевым краткосрочным кредитам от 3,5 % до 10,3 %. Аналогичные показатели за 2003 год составили от 4,3 % до 10,8 % по валютным краткосрочным кредитам и от 8,8 % до 16,5 % по рублевым краткосрочным кредитам.

Займы

По статье «Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» (строка 612) отражены размещенные в 2002 г. облигации серии А2 номиналом 5 000 000 тыс. руб., сроком погашения 3 ноября 2005 г. и купонным доходом 7,5 % от номинала, выплачиваемым каждые 6 месяцев. В 2004 г. Общество разместило облигации серии А3 на сумму 10 000 000 тыс. руб. с датой погашения 18 января 2007 г., купонным доходом 4,0 % от номинала, выплачиваемым каждые 6 месяцев и облигации серии А5 на сумму 5 000 000 тыс. руб. с датой погашения 09 октября 2007 г. с купонным доходом 7,6 % годовых, выплачиваемым каждые 6 месяцев. Общая сумма эмиссии по облигациям А3 и А5 отражена по статье «Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (строка 512) бухгалтерского баланса.

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. в состав долгосрочных займов включен долгосрочный заем от Газ Капитал СА, полученный в счет размещенных Обществом облигаций участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой 7,8 % и сроком погашения в 2010 г.

По состоянию на 31 декабря 2004 г. в состав долгосрочных займов включены займы, полученные в 2004 г. от Газпром Интернешнл в счет структурированных облигаций на сумму 1 250 млн долларов США со сроком погашения в 2020 г. и процентной ставкой 7,2 % и от Газ Капитал СА на сумму 1 200 млн долларов США со сроком погашения в 2034 г. и процентной ставкой 8,6 %.

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

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 связи с этим Общество исчислило налог на прибыль по базе переходного периода в общей сумме 14 134 156 тыс. руб., подлежащий уплате в течение трех лет. Обязательства в сумме 8 454 996 тыс. руб., подлежащие уплате равными долями в течение 2004 и 2003 гг., были оплачены в эти периоды. По состоянию на 31 декабря 2004 г. Общество не имеет задолженности перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 49 427 701 тыс. руб. (2003 г. – 43 184 298 тыс. руб.). По данным декларации налог на прибыль за 2004 г. составил 26 157 309 тыс. руб. (2003 г. – 14 539 463 тыс. руб.) и отражен по статье «Текущий налог на прибыль».

В 2004 г. сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью составила 17 185 693 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с наличием доходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности восстановления резерва по сомнительным долгам и под обесценение финансовых вложений. В 2003 г. сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью составила 15 398 464 тыс. руб.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

В 2004 г. сумма возникших вычитаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 19 368 003 тыс. руб. (2003 г. – 6 520 231 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 15 903 378 тыс. руб. (2003 г. – 28 224 779 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны:

- превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроком полезного использования указанных объектов основных средств, определяемых для целей бухгалтерского учета;
- убытком от операций с ценными бумагами, полученным Обществом в текущем налоговом периоде;
- переоценкой долгосрочных ценных бумаг, номинированных в иностранной валюте.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на разницу между условным расходом по налогу на прибыль и налогом на прибыль, исчисляемым по данным налогового учета (текущим налогом на прибыль), составила 83 580 359 тыс. руб. (2003 г. – 116 033 631 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 387 018 тыс. руб. (2003 г. – 2 051 151 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны:

- превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроком полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета;
- пересчетом финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Другие налоги

Для целей начисления других налогов, налогооблагаемой базой для которых является выручка, Общество признает выручку от продажи товаров, продукции, работ и услуг по мере оплаты, т.е. поступления денежных средств на расчетный счет, в кассу организации, проведения взаимозачетов, осуществления бартерных сделок или иным способом. За отчетный период начисленные налоговые обязательства Общества характеризуются следующими данными:

	Способ признания выручки в бухгалтерском учете	Способ признания выручки для налогообложения	Отклонения
Налог на добавленную стоимость	124 159 754	133 032 381	(8 872 627)
Акциз	8 142 808	25 004 009	(16 861 201)

Задолженность по отложенному налогу на добавленную стоимость и отложенному акцизу составила 14 301 606 тыс. руб. и 38 302 156 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 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 610 118 тыс. руб. и 902 931 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2004 г.	2003 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	258 469 523	195 796 383
за пределами Российской Федерации,	448 140 993	427 731 890
в том числе в страны дальнего зарубежья	394 097 944	383 683 156
	706 610 516	623 528 273
Выручка от оказания услуг		
по предоставлению имущества в аренду	107 280 540	98 308 748
Выручка от оказания услуг по транспортировке газа	32 147 692	30 928 321
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	40 387 689	27 013 170
Прочие	804 237	834 468
Итого	887 230 674	780 612 980

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб.)

Увеличение выручки от продажи газа на 13 %, в основном, было вызвано ростом цен на газ, продаваемый на территории Российской Федерации, в связи с ростом внутригрупповых тарифов и цен, устанавливаемых Федеральной службой тарифов (ФСТ), а также увеличением объемов поставок газа за пределы РФ.

Выручка от оказания услуг по транспортировке газа включает поступления от услуг, предоставленных компаниям Группы «ИТЕРА» в сумме 5 980 000 тыс. руб. (16,8 млрд м³) и 7 483 326 тыс. руб. (31,7 млрд м³) и компании «Юрал Транс Газ» в сумме 12 579 039 тыс. руб. (34,6 млрд м³) и 13 247 843 тыс. руб. (34,9 млрд м³) за годы, закончившиеся 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

Группа компаний «Итера» осуществляет добычу и продажу природного газа в Российской Федерации и других странах бывшего Советского Союза. Компания «Юрал Транс Газ», зарегистрированная в Венгрии, была создана для продажи газа, добываемого в Средней Азии, потребителям Европы.

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2004 г.	2003 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	94 626 133	63 188 640
за пределами РФ,	59 278 053	35 872 371
в том числе в страны дальнего зарубежья	<u>41 884 618</u>	<u>27 562 702</u>
	153 904 186	99 061 011
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	147 558 639	134 019 979
за пределами РФ,	198 760 366	175 687 654
в том числе в страны дальнего зарубежья	<u>168 902 836</u>	<u>154 400 755</u>
	346 319 005	309 707 633
Затраты по оказанию услуг		
по предоставлению имущества в аренду	98 418 076	92 642 792
Затраты по предоставлению услуг по транспортировке газа	38 275 255	36 261 941
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	26 327 036	26 127 711
Затраты по прочей деятельности	1 353 455	1 109 665
Итого	664 597 013	564 910 753

Рост затрат на покупку и транспортировку газа, в основном, вызван увеличением внутригрупповых тарифов.

15. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря			
	2004 г.		2003 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	672 655 902	672 747 714	664 970 848	665 975 850
Движение ценных бумаг,				
в том числе векселей	28 885 462	27 931 242	25 268 983	25 213 419
Продажа и прочее выбытие иных активов	1 332 452	2 819 318	199 134	169 424
Уступка прав требования по дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины» (см. Пояснение 8)	36 399 973	47 479 410	-	-
Начисление (восстановление) резерва по сомнительным долгам	35 376 869	-	3 309 959	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

	Год, закончившийся 31 декабря			
	2004 г.		2003 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Начисление (сторно) резерва под обесценение финансовых вложений (см. Пояснение 7)	10 274 042	678 457	146 712	4 751 688
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	5 970 498	-	44 130	-
Прочие	413 814	14 682 910	830 223	9 092 913
Итого	791 309 012	766 339 051	694 769 989	705 203 294

В составе доходов от восстановления резерва по сомнительной задолженности отражен доход от восстановления резерва по сомнительной задолженности НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 36 003 525 тыс. руб. (см. Пояснение 8) за минусом отложенного акциза в сумме 3 724 087 тыс. руб.

Восстановление резерва под обесценение финансовых вложений в 2004 г. связано преимущественно с пересмотром Обществом расчетной стоимости краткосрочных векселей непрофильных обществ (см. Пояснение 7).

В общей сумме переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости отражен, в том числе, доход от переоценки акций АО «Лиетувос Дуйос» в размере 5 558 209 тыс. руб. за 2004 г. (см. Пояснение 17).

16. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

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

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2004 и 2003 гг.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию.

17. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА

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

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

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб.)

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,4	Производство труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,0	Торговля	Россия
АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	87,5	Банковская	Россия
ОАО «Газпром-Медиа»	85,8	Управление средствами массовой информации	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	76,7	Добыча газа	Россия
ОАО «Волгограднефтемаш»	51,5	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
ОАО «Востокгазпром»	99,9	Добыча углеводородов	Россия
ОАО «Газэнергосервис»	51,0	Ремонт оборудования	Россия
ОАО «Спецгазавтотранс»	51,0	Транспортные услуги	Россия
ЗАО «Стимул»	61,8	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция»	99,5	Производство и распределение электрической энергии	Литва
ОАО «Центргаз»	99,9	Строительство	Россия
ОАО «АК Сибур»	50,7	Производство и продажа нефтегазохимической продукции	Россия
ОАО «Газавтоматика»	49,6	Научная	Россия

В 2004 г. ОАО «Костроматрубинвест» было переименовано в ОАО «Газпромтрубинвест».

В апреле 2004 г. в результате проведенной ОАО «Востокгазпром» дополнительной эмиссии акций, Общество приобрело по номинальной стоимости дополнительный пакет акций в размере 2 275 000 штук стоимостью 1 000 рублей за акцию и увеличило таким образом свою долю в ОАО «Востокгазпром» с 51,0 % до 99,9 %. Регистрация данной эмиссии Федеральной службой по финансовым рынкам состоялась в мае 2004 г.

В течение 2004 г. Общество приобрело 61,8 % долю в уставном капитале ЗАО «Стимул», добывающей компании, владеющей лицензией на разработку Восточной части Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения.

В июле 2004 г. Общество продало пакет акций в размере 49,98 % уставного капитала дочернего общества ОАО «Согаз», осуществляющего страховую деятельность, за 1 690 075 тыс. руб. В результате данной операции доля Общества в уставном капитале ОАО «Согаз» сократилась с 53,75 % до 3,77 %.

В ноябре 2004 г. по соглашению об отступном между Обществом и ООО «Инвестиционная финансовая компания «Метрополь» Общество приобрело 99,99 % долю в уставном капитале ООО «ГазпромПурИнвест» за 2 641 293 тыс. руб. ООО «ГазпромПурИнвест» является единственным участником ООО «Пургаздобыча», владеющей лицензией на разработку Западно-Таркосалинского месторождения в Западной Сибири.

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Молдовагаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Молдова
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»	50,0	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 «Лиетувос Дуйос»	37,1	Транспортировка и продажа газа	Литва

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Латвияс газе»	25,0	Транспортировка и продажа газа	Латвия

Прочие аффилированные лица

«Вингаз ГмбХ»	«ГВХ Газ- унд Варенхандельсгез м.б.Х»	АО «Панрусгаз»
«Винтерсхалл Эрдгаз	«Зарубежгаз-Менеджемент	АО «Промгаз С.П.А.»
Хандельсхаус ГмбХ (ВИЕХ)»	Беталигунгсгезельшафт м.б.Х»	АО «Прометеус Газ»
«Винтерсхалл Эрдгаз	ООО «Нефтехимлизинг»	ОАО «Сибур-Тюмень»
Хандельсхаус Цуг АГ (ВИЕЕ)»	АО «Овергаз Инк.»	ОАО «Стройтрансгаз»
		АО «Фрагаз»

В марте 2004 г. Общество приобрело 34,0 % пакет акций АО «Лиетувос Дуйос» у Фонда государственного имущества Литовской республики за 1 019 915 тыс. руб. (36 млн долл. США – эквивалент 100 млн литовских литов). В ноябре 2004 г. в результате проведенной АО «Лиетувос Дуйос» дополнительной эмиссии акций, Общество приобрело по номинальной стоимости дополнительный пакет акций в размере 57 949 232 штук стоимостью 1 литовский лит за акцию и увеличило таким образом свою долю в АО «Лиетувос Дуйос» до 37,1%.

Общество владеет напрямую 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 ООО «Нефтехимлизинг», ОАО «Сибур-Тюмень» и ОАО «Стройтрансгаз» занимаются транспортировкой и продажей газа на территориях стран, где они зарегистрированы.

Операции с аффилированными лицами

В отчетном году Общество приобретало газ, газовый конденсат, продукты нефтегазопереработки, услуги по транспортировке и хранению газа, а также услуги по переработке нефтепродуктов у своих дочерних и зависимых обществ.

Цены на приобретаемые у дочерних обществ газ и услуги по транспортировке газа устанавливались в соответствии с Прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по траснпортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром» (далее – Прейскурант), утверждаемым ОАО «Газпром».

В отчетном году Общество продавало газ своим дочерним и зависимым обществам. Кроме того, Общество осуществляло продажу газа, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки через свои дочерние общества.

Дочерним обществам газ продавался в соответствии с Прейскурантом, а также по ценам, устанавливаемым Федеральной службой тарифов.

Крупнейшим зависимым обществам и прочим аффилированным лицам, за исключением АО «Молдовагаз», продажа газа производится на долгосрочной основе по рыночным ценам, исходя из мировых цен на энергоносители. Цены на газ варьировались от 78 долл. США до 194 долл. США в 2004 г. и от 78 долл. США до 147 долл. США в 2003 г. за тысячу метров кубических. Продажа газа АО «Молдовагаз» производится на основании ежегодных контрактов по фиксированным ценам.

В течение 2004 и 2003 гг. Общество произвело поставки газа данным компаниям на суммы 126 842 217 тыс. руб. и 84 436 707 тыс. руб. (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. задолженность крупнейших зависимых обществ и прочих аффилированных лиц перед Обществом составляла 63 773 830 тыс. руб. и 57 829 722 тыс. руб. соответственно. В отношении задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам, который составил 17 208 990 тыс. руб. и 16 721 156 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

Кроме того, Общество приобрело услуги по транспортировке газа у некоторых из зависимых обществ (как напрямую, так и через комиссионера ООО «Газэкспорт»), в основном, у компании «ЕвроПол ГАЗ с.а.», на общую сумму 17 793 217 тыс. руб. и 20 423 441 тыс. руб. в 2004 и 2003 гг. соответственно. Стоимость данных услуг определялась в зависимости от цен на газ, продаваемый этим компаниям.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб.)

В рамках текущей хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с ОАО «Стройтрансгаз» по строительству трубопроводов на территории России на основании результатов тендерных торгов. В течение 2004 и 2003 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 2004 и 2003 гг. ОАО «Стройтрансгаз» осуществило строительно-монтажные работы для Общества на суммы 64 003 тыс. руб. и 703 114 тыс. руб. соответственно. Задолженность Общества перед ОАО «Стройтрансгаз» составила 470 765 тыс. руб. и 423 628 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно. Кроме того, Общество имеет вложение по договору простого товарищества с ОАО «Стройтрансгаз» в сумме 588 958 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг.

Сумма поручительств, выданных Обществом за аффилированных лиц, составила 65 677 816 тыс. руб. и 57 634 816 тыс. руб. на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно (см. Пояснение 18).

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2004 и 2003 гг. Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения в пределах, утвержденных годовым собранием акционеров, а также членам Правления – заработную плату и премии, установленные трудовыми контрактами на общую сумму 321 165 тыс. руб. и 222 531 тыс. руб., соответственно.

18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря	
	2004 г.	2003 г.
Поручительства выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	46 803 039	51 687 478
«Интерконнектор»	30 523 570	32 399 950
ООО «Интерпроком»	-	1 295 350
«ЕвроПол ГАЗ с.а.»	5 602 909	5 947 338
ООО «Нефтехимлизинг»	5 560 239	6 012 745
Компании Группы «ИТЕРА»	-	1 731 253
«Альбустан Инвестментс Лтд.»	-	2 395 936
Прочие	7 916 493	9 026 006
Итого	96 406 250	110 496 056

В 2004 г. компании ООО «Интерпроком», Группы «Итера» и «Альбустан Инвестментс Лтд.» уведомили Общество, что выполнили свои обязательства по договорам, по которым Общество выступало поручителем. Таким образом, обязательства Общества по данным договорам поручительства по состоянию на 31 декабря 2004 г. прекращены.

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 обязательств по выданным поручительствам. В этой связи Общество на 31 декабря 2004 г. создало резерв по выданным поручительствам в размере 3 115 380 тыс. руб. На 31 декабря 2003 г. данный резерв не создавался, поскольку Общество не оценивало вероятность погашения условных обязательств как высокую.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. В частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

Процедуры правового характера

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

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2004 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В феврале 2005 г. Общество разместило процентные документарные облигации на сумму 5 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2010 г. и процентной ставкой 8,22 %.

Финансовые вложения

В январе 2005 г. Общество приобрело 9 % пакет акций АО «Латвияс газе» у ООО «Итера Латвия» за 58 млн долларов США, увеличив таким образом свою долю до 34 % + 1 акция.

В марте 2005 г. Общество приобрело дополнительный 42 % пакет акций ЗАО «Севморнефтегаз» у ОАО «НК «Роснефть – Пурнефтегаз» за 31 334 575 тыс. руб., увеличив таким образом свою долю до 50 %.

Переоценка объектов основных средств

В 2003 г. Общество заключило договор с независимым оценщиком, компанией Ernst&Young (CIS) Limited на проведение переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2005 г. Предыдущая переоценка основных средств была проведена на 1 января 2001 г. Общество ожидает, что переоценка основных средств на 1 января 2005 г. приведет к значительному увеличению текущей (восстановительной) стоимости основных средств.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб.)

Налогообложение

С 1 января 2005 г. вступили в силу следующие изменения налогового и таможенного законодательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества:

- продажа природного газа и газового конденсата в ряд стран СНГ облагается НДС по нулевой ставке;
- повышены ставки акциза по ряду нефтепродуктов;
- введена новая шкала для расчета единого социального налога (ЕСН).

В настоящий момент не представляется возможным дать точную количественную оценку влияния вышеуказанных изменений на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. Согласно текущим оценкам руководства Общества, вышеуказанные изменения вероятнее всего приведут к увеличению обязательств Общества по уплате налогов и таможенных платежей в 2005 г.

Руководитель



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева

30 марта 2005 г.

**СВОДНАЯ ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром» за 2004 г.,
подготовленная в соответствии с требованиями Российского законодательства**

**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 № 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 г. Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

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») и его дочерних обществ (далее – Группа) за период с 1 января по 31 декабря 2004 г. включительно. Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Газпром» состоит из сводного бухгалтерского баланса, сводного отчета о прибылях и убытках, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств и пояснений к ним (далее все отчеты вместе именуются «сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Данная сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности. Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, 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 числовые показатели в сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку 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 .

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 дочерних обществ на 31 декабря 2004 г. и результаты их финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2004 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности.

5. Не изменяя мнения о достоверности сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром», мы обращаем внимание на то, что, как указано в Пояснении 23 к прилагаемой сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром», по состоянию на 1 января 2005 г. ОАО «Газпром» провело и отразило в финансовой (бухгалтерской) отчетности за первый квартал 2005 г. переоценку основных средств. Предыдущая переоценка ОАО «Газпром» проводилась и была отражена по состоянию на 1 января 2001 г.

19 мая 2005 г.

Директор акционерного общества

Аудитор
Квалификационный аттестат № К013014
в области общего аудита
бессрочный



John C. Gross

Д.Ч. Гросс

V. Ya. Sokolov

В.Я. Соколов

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2004 г., (млн руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
19	Нематериальные активы	37 624	47 021
	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	36 594	45 171
5	Основные средства	1 442 192	1 492 640
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	1 422 398	1 472 252
6	Незавершенное строительство	308 623	369 799
7,19	Долгосрочные финансовые вложения	133 607	141 719
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	30 077	24 148
	инвестиции в зависимые общества	24 367	47 852
	инвестиции в другие организации	4 085	2 207
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	17 885	18 402
	прочие долгосрочные финансовые вложения	57 193	49 110
13	Отложенные налоговые активы	16 662	15 199
	Прочие внеоборотные активы	21 194	27 947
	ИТОГО по разделу I	1 959 902	2 094 325
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Запасы	136 418	152 925
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	65 473	68 755
	затраты в незавершенном производстве	3 254	4 226
	готовая продукция и товары для перепродажи	60 957	71 360
	товары отгруженные	1 187	1 421
	расходы будущих периодов	5 547	7 163
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	85 909	96 871
8	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	42 710	67 968
	в т.ч.: покупатели и заказчики	22 339	21 086
	векселя к получению	1 649	1 101
	авансы выданные	-	28 259
	прочие дебиторы	18 722	17 522
8	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	269 496	330 240
	в т.ч.: покупатели и заказчики	130 389	150 014
	векселя к получению	4 398	2 288
	авансы выданные	41 197	55 531
	прочие дебиторы	93 512	122 407
9	Краткосрочные финансовые вложения	67 267	56 520
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	5 314	5 950
	прочие краткосрочные финансовые вложения	61 953	50 570
10	Денежные средства	93 974	113 869
	в т.ч.: касса	31	135
	расчетные счета	26 045	45 990
	валютные счета	23 270	42 608
	прочие денежные средства	44 628	25 136
	Прочие оборотные активы	1 085	545
	ИТОГО по разделу II	696 859	818 938
4	БАЛАНС	2 656 761	2 913 263

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
 на 31 декабря 2004 г., (млн руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
11	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(14 299)	(17 178)
	Добавочный капитал	1 275 820	1 282 591
	Резервный капитал	15 797	21 046
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	8 694	8 747
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	7 103	12 299
2	Целевые финансирование и поступления	898	974
	Нераспределенная прибыль	468 539	649 713
5	Фонд социальной сферы государственной	7 299	6 751
	ИТОГО по разделу III	1 872 422	2 062 265
	Доля меньшинства	8 473	8 006
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
12	Займы и кредиты	275 661	397 760
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	230 620	275 470
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	45 041	122 290
13	Отложенные налоговые обязательства	62 059	79 630
13,14	Прочие долгосрочные обязательства	41 017	11 028
	ИТОГО по разделу IV	378 737	488 418
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
12	Займы и кредиты	144 329	84 505
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	34 860	19 758
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	3 836	2 088
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	105 633	62 659
	Кредиторская задолженность	224 798	244 049
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	73 956	108 926
	векселя к уплате	14 326	23 960
	задолженность перед персоналом организации	5 485	4 320
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 890	1 206
	задолженность перед бюджетом	38 353	35 544
	авансы полученные	3 559	3 705
13	прочие кредиторы	87 229	66 388
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	45	91
	Доходы будущих периодов	1 860	1 878
	Резервы предстоящих расходов и платежей	26 097	24 051
	ИТОГО по разделу V	397 129	354 574
	БАЛАНС	2 656 761	2 913 263

Председатель Правления




А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2004 г., (млн руб.)

Поясн. №.		За 2004 г.	За 2003 г.
	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)	1 010 698	840 391
4,16	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(637 954)	(499 019)
4,16	Коммерческие расходы	(320)	(503)
4,16	Управленческие расходы	(64 679)	(51 312)
	Прибыль от продаж	307 745	289 557
	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
	Проценты к получению	4 221	3 787
	Проценты к уплате	(31 261)	(31 471)
	Доходы от участия в других организациях	666	1 121
17	Прочие операционные доходы	904 234	814 887
17	Прочие операционные расходы	(902 489)	(835 462)
18	Внереализационные доходы	80 394	81 819
18	Внереализационные расходы	(94 426)	(83 655)
	Капитализированная прибыль зависимых обществ	14 544	10 705
	Чрезвычайные доходы	684	134
	Чрезвычайные расходы	(772)	(157)
	Прибыль до налогообложения	283 540	251 265
13	Отложенные налоговые активы	(305)	(988)
13	Отложенные налоговые обязательства	(16 675)	(28 000)
13	Текущий налог на прибыль	(55 868)	(41 565)
13	Прочие аналогичные платежи	(7 598)	(7 102)
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	203 094	173 610
	Доля меньшинства	(2 408)	(2 733)
	Чистая прибыль отчетного периода	200 686	170 877
	СПРАВОЧНО:		
	Постоянные налоговые обязательства	5 338	10 375
21	Базовая прибыль на акцию (в рублях)	9,82	8,34

Председатель Правления



Главный бухгалтер

А.Б. Миллер

Е.А. Васильева

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
 за 2004 г., (млн руб.)

Поясн. №.	За 2004 г.	За 2003 г.
Сальдо на конец предыдущего отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	1 872 378	1 759 572
Изменения к вступительному сальдо	44	(45 492)
Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	1 872 422	1 714 080
Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	(2 879)	(4 461)
Увеличение добавочного капитала:	6 771	2 206
изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	2 530	1 642
разницы от пересчета финансовых вложений за рубежом	3 014	1 146
выбытие основных средств в части дооценки	(259)	(583)
прочее	1 486	1
Увеличение резервного капитала:	5 249	4 686
изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	7	59
11 отчисления из нераспределенной прибыли	5 247	4 627
прочее	(5)	-
Уменьшение нераспределенной прибыли прошлых лет:	(19 512)	(14 620)
изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	145	(1 568)
выбытие основных средств в части дооценки	259	583
дивиденды	(14 672)	(8 459)
отчисления на формирование резервного капитала	(5 247)	(4 627)
отчисления в фонды специального назначения	-	(549)
прочее	3	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	200 686	170 877
Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(548)	(939)
5 передача активов социальной сферы		
на баланс государственных органов	(548)	(939)
Увеличение целевого финансирования и поступлений	76	549
поступление целевого финансирования	76	549
Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	2 062 265	1 872 378

Председатель Правления




А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2004 г., (млн руб.)

Поясн. №.	За 2004 г.	За 2003 г.
10		
Остаток денежных средств на начало отчетного периода	91 798	83 118
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Поступило денежных средств, в том числе:	1 194 625	963 149
выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	1 131 079	934 728
выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	39 858	2 588
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	4 219	4 213
прочие поступления	19 469	20 170
влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	-	1 450
Направлено денежных средств, в том числе:	(991 682)	(768 603)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(338 962)	(294 844)
на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(127 382)	(88 625)
на выплату дивидендов и процентов	(14 264)	(11 227)
на расчеты по налогам и сборам	(410 075)	(306 626)
на выдачу авансов	(50 396)	(16 955)
на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(27 110)	(25 058)
прочие выплаты и перечисления	(23 382)	(25 268)
влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	(111)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	202 943	194 546
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Поступило денежных средств, в том числе:	80 598	67 144
выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	4 619	700
выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	12 416	23 092
погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	37 428	24 458

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
 за 2004 г., (млн руб.)

Поясн. №.	За 2004 г.	За 2003 г.
погашение займов выданных	14 229	10 237
прочие поступления	11 906	8 657
Направлено денежных средств, в том числе:	(328 513)	(257 987)
на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(16 720)	(7 102)
на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(99 501)	(75 790)
на финансирование незавершенного строительства	(178 277)	(159 228)
на предоставление займов	(16 889)	(9 118)
прочие выплаты и перечисления	(17 126)	(6 749)
Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(247 915)	(190 843)
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступило денежных средств, в том числе:	326 905	240 443
кредиты, займы полученные	321 023	231 394
продажа собственных акций	5 146	8 536
прочие поступления	736	513
Направлено денежных средств, в том числе:	(260 626)	(233 540)
на погашение кредитов и займов (без процентов)	(245 250)	(229 889)
на приобретение собственных акций	(10 830)	(2 152)
прочие выплаты и перечисления	(4 546)	(1 499)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	66 279	6 903
Чистое увеличение денежных средств	21 307	10 606
10 Остаток денежных средств на конец отчетного периода	113 105	93 724
СПРАВОЧНО:		
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(1 387)	(1 164)

Председатель Правления




А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева

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

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

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

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство (см. Пояснение 4). Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации.

Среднесписочная численность работников Группы за 2004 и 2003 гг. составила 388 714 и 383 031 человек соответственно.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В 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» от 29 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 и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности

Сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о прибылях и убытках, сводный отчет об изменениях капитала, сводный отчет о движении денежных средств Группы и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его крупнейших дочерних обществ и включают данные о зависимых обществах 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»).

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком включены все значительные вложения в полностью или частично принадлежащие Группе дочерние общества за исключением вложений в дочерние банки. Кроме того, сводная бухгалтерская отчетность включает финансовые вложения в зависимые общества, осуществляющие, в основном, деятельность по продаже газа 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 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. В связи с этим в состав раздела III «Капитал и резервы» сводного бухгалтерского баланса включена строка «Целевое финансирование и поступления».

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, исчисленных на основе официального курса, составившего 27,7487 руб. и 29,4545 руб. за 1 доллар США и 37,8104 руб. и 36,8240 руб. за 1 евро на 31 декабря 2004 и 2003 гг. соответственно.

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

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.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. 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.

Деловая репутация дочерних обществ

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

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них.

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

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством 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 и законченных строительством 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.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12	7 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания и дороги	8 – 100	10 – 50
Объекты социальной сферы	5– 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- объектам социальной сферы государственной;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилищного фонда.

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

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 сводной бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной стоимости за минусом начисленной амортизации. Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства Группы, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Группе доход.

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие операционные доходы и расходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии методом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Группой на основании доступной информации определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных финансовых вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва отнесена на операционные расходы.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих операционных доходов и расходов.

Материально-производственные запасы и затраты

Сырье и материалы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка сырья и материалов при их отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по методу средней себестоимости.

Запасы добытого и приобретенного газа, не проданного на конец отчетного периода и находящегося в трубопроводах и подземных хранилищах, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса.

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

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг меньше их фактической себестоимости.

Готовая продукция учитывается по сокращенной себестоимости.

Управленческие расходы

К данному виду расходов относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

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

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами с покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных 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 оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие операционные расходы сводного отчета о прибылях и убытках.

Кредиты и займы полученные

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

Резервы предстоящих расходов и платежей

Группа создает следующие резервы предстоящих расходов: на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату вознаграждений по итогам работы за год, на предстоящие ремонты основных средств.

Сумма резерва на предстоящую выплату ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе принятого в Группе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Переходящая сумма резерва на предстоящую оплату отпусков работникам рассчитывается исходя из числа дней неиспользованного отпуска на конец года, а также среднедневного заработка за отчетный период.

Неиспользованный по состоянию на конец отчетного года резерв на предстоящий ремонт основных средств был восстановлен.

Суммы созданных резервов относились на расходы по обычным видам деятельности.

Отложенные налоги

В сводной бухгалтерской отчетности Группы отражаются постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказывать влияние на величину налога на прибыль как в текущем, так и последующих отчетных периодах.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Признание доходов

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.

Прочие доходы, в основном, включают в себя операции по продаже иностранной валюты и финансовых вложений, начисление (восстановление) резервов по сомнительным долгам и под обесценение финансовых вложений, курсовые разницы по операциям в иностранной валюте.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике

В 2004 г. в учетную политику не вносилось изменений, которые оказали бы существенное влияние на показатели сводной (финансовой) бухгалтерской отчетности.

Вступительные данные на 1 января 2004 г.

Данные бухгалтерского баланса на начало 2004 г. сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2003 г. с учетом уточненной классификации заемных средств, полученных в счет размещенных Группой в сентябре 2003 г. облигаций, и с учетом переоценки основных средств, проведенной ОАО «Востокгазпром».

Поясн. №.	Наименование статьи	На 31 декабря 2003 г.	Корректировка	На 1 января 2004 г.
5	Основные средства	1 442 140	52	1 442 192
	Баланс	2 656 709	52	2 656 761
	Добавочный капитал	1 275 165	655	1 275 820
	Нераспределенная прибыль	469 150	(611)	468 539
	Доля меньшинства	8 465	8	8 473
	Кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	267 444	(36 824)	230 620
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	8 217	36 824	45 041
	Баланс	2 656 709	52	2 656 761

Сравнительные данные за 2003 г.

Сравнительные данные, приведенные в сводном отчете о прибылях и убытках за 2004 г., сформированы путем изменения данных сводного отчета о прибылях и убытках за предшествующий год на корректировку продаж группы ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мБХ (ЗГГ мБХ) (см. Пояснение 19) и переклассификацию продаж материалов обществами Группы.

Наименование статьи	В отчете за 2003 г.	Корректировка	В отчете за 2004 г.
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	844 566	(4 175)	840 391
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(503 535)	4 516	(499 019)
Прочие операционные доходы	821 017	(6 130)	814 887
Прочие операционные расходы	(841 251)	5 789	(835 462)

Кроме того, в сводный отчет о движении денежных средств за 2004 г. были внесены изменения, связанные с переклассификацией авансов, выданных дочерними обществами Группы на приобретение товаров, работ и услуг капитального характера, и с выделением новых строк.

Наименование статьи	В отчете за 2003 г.	Корректировка	В отчете за 2004 г.
Движение денежных средств по текущей деятельности			
На оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(361 769)	66 925	(294 844)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
На финансирование незавершенного строительства	(86 298)	(72 930)	(159 228)
На предоставление займов	-	(9 118)	(9 118)
Прочие выплаты и перечисления	(21 872)	15 123	(6 749)

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

Кроме того, отдельные сравнительные данные по раскрываемым показателям сводной бухгалтерской отчетности были изменены для обеспечения сопоставимости с показателями 2004 г.

Изменения в учетной политике на 2005 г.

В учетную политику Группы на 2005 год не было внесено изменений, которые могут существенно повлиять на показатели отчетности за 2005 год.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Группы, и прибыли, извлекаемой ею, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

В деятельности Группы выделяются следующие основные операционные сегменты:

- Добыча – добыча и разведка газа и других углеводородов;
- Переработка – переработка газового конденсата и других углеводородов, продажа продуктов переработки;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка – поставка газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Прочее – прочая деятельность.

	Добыча	Переработка	Транспортировка газа	Поставка газа	Прочее	Итого
По состоянию на 1 января 2004 г.						
Активы по сегментам	414 807	92 183	1 393 272	245 001	216 215	2 361 478
Нераспределенные активы						390 118
Межсегментные операции						(94 835)
Итого по активам						2 656 761
Обязательства по сегментам	31 103	26 283	64 226	81 149	24 380	227 141
Нераспределенные обязательства						643 560
Межсегментные операции						(94 835)
Итого по обязательствам						775 866
Капитальные вложения за период	91 056	9 447	70 311	5 044	10 500	186 358
Амортизация основных средств	20 215	2 766	74 885	1 552	3 810	103 228
Вложения в зависимые общества и совместную деятельность	6 311	1 883	5 105	11 092	18 952	43 343
По состоянию на 31 декабря 2004 г.						
Активы по сегментам	520 462	96 802	1 427 960	288 417	233 298	2 566 939
Нераспределенные активы						467 695
Межсегментные операции						(121 371)
Итого по активам						2 913 263
Обязательства по сегментам	41 244	20 492	90 988	105 331	33 917	291 972
Нераспределенные обязательства						672 391

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

	Добыча	Переработка	Транспортировка газа	Поставка газа	Прочее	Итого
Межсегментные операции						(121 371)
Итого по обязательствам						842 992
Капитальные вложения за период	101 021	11 057	100 200	9 127	11 077	232 482
Амортизация основных средств	22 561	3 361	78 218	1 540	4 602	110 282
Вложения в зависимые общества и совместную деятельность	-	1 748	12 088	15 049	32 832	61 717

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Финансовые вложения, кроме инвестиций в неконсолидируемые дочерние общества, зависимые общества, прочие инвестиции в уставной капитал и совместную деятельность, не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств перед бюджетом по налогу на прибыль и обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Группы в целом.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства.

	Добыча	Переработка	Транспортировка газа	Поставка газа	Прочее	Итого
За 2004 г.						
Выручка по сегментам						
Выручка от межсегментной продажи	158 747	4 543	251 972	27 933	3 198	446 393
Выручка от внешней продажи	2 941	121 972	30 545	764 517	90 723	1 010 698
Итого выручка по сегментам	161 688	126 515	282 517	792 450	93 921	1 457 091
Расходы по сегментам						
Межсегментные расходы	(4 054)	(8 156)	(31 504)	(402 679)	-	(446 393)
Внешние расходы	(123 335)	(85 405)	(222 800)	(180 200)	(91 213)	(702 953)
Итого расходы по сегментам	(127 389)	(93 561)	(254 304)	(582 879)	(91 213)	(1 149 346)
Валовая прибыль по сегментам	34 299	32 954	28 213	209 571	2 708	307 745

	Добыча	Переработка	Транспортировка газа	Поставка газа	Прочее	Итого
За 2003 г.						
Выручка по сегментам						
Выручка от межсегментной продажи	102 058	4 927	224 459	25 207	5 406	362 057
Выручка от внешней продажи	4 351	92 180	28 226	643 118	72 516	840 391
Итого выручка по сегментам	106 409	97 107	252 685	668 325	77 922	1 202 448
Расходы по сегментам						
Межсегментные расходы	(1 648)	(10 234)	(29 719)	(320 456)	-	(362 057)
Внешние расходы	(71 233)	(72 357)	(195 297)	(137 012)	(74 935)	(550 834)

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

	Добыча	Переработка	Транспортировка газа	Поставка газа	Прочее	Итого
Итого расходы по сегментам	(72 881)	(82 591)	(225 016)	(457 468)	(74 935)	(912 891)
Валовая прибыль по сегментам	33 528	14 516	27 669	210 857	2 987	289 557

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

- Добыча.....продажа газа сегменту «Поставка газа» и продажа углеводородов сегменту «Переработка»;
- Переработкапродажа 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 трансфертные цены устанавливаются руководством ОАО «Газпром» для целей обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого сегмента. Цены определяются на основе показателей бухгалтерской отчетности каждого дочернего общества по способу «себестоимость плюс нормальная прибыль». Изменение в распределении выручки от межсегментных продаж и межсегментных расходов по сегментам в отчетности за 2004 г. вызвано в основном изменением внутренних трансфертных цен.

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях, а также чрезвычайные доходы и расходы не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих операционных доходов и расходов, а также внереализационных доходов и расходов между сегментами не осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Информация о выручке по географическим сегментам приведена в Пояснении 15.

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 1 января 2003 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	2 119 113	310 010	382 295	163 829	141 953	3 117 200
Накопленная амортизация	(1 105 886)	(237 954)	(287 205)	(40 793)	(59 815)	(1 731 653)
Остаточная стоимость	1 013 227	72 056	95 090	123 036	82 138	1 385 547
Поступление	39 310	13 541	42 697	30 190	37 674	163 412
Выбытие	(39)	(4)	(583)	(2 016)	(949)	(3 591)
Амортизационные отчисления	(62 202)	(11 319)	(16 695)	(5 259)	(7 753)	(103 228)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2003 г.	990 296	74 274	120 509	145 951	111 110	1 442 140
Переоценка основных средств	1 230	-	(636)	(626)	84	52
Остаточная стоимость на 1 января 2004 г.	991 526	74 274	119 873	145 325	111 194	1 442 192

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 1 января 2004 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	2 159 078	323 503	422 745	191 709	180 404	3 277 439
Накопленная амортизация	(1 167 552)	(249 229)	(302 872)	(46 384)	(69 210)	(1 835 247)
Остаточная стоимость	991 526	74 274	119 873	145 325	111 194	1 442 192
Поступление	42 035	20 987	43 158	36 026	25 178	167 384
Выбытие	(86)	(80)	(124)	(4 127)	(2 237)	(6 654)
Амортизационные отчисления	(63 746)	(11 789)	(19 063)	(6 398)	(9 286)	(110 282)

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

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	969 729	83 392	143 844	170 826	124 849	1 492 640
По состоянию на 31 декабря 2004 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	2 200 999	344 065	463 456	223 444	202 906	3 434 870
Накопленная амортизация	(1 231 270)	(260 673)	(319 612)	(52 618)	(78 057)	(1 942 230)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2004 г.	969 729	83 392	143 844	170 826	124 849	1 492 640

Переоценка основных средств по состоянию на 1 января 2004 г. относилась к переоценке, проведенной ОАО «Востокгазпром» (см. Пояснение 19), на основе отчета независимого оценщика.

В 2004 г. общества Группы проводили работу по переводу на баланс муниципальных органов объектов государственной социальной сферы, переданных ОАО «Газпром» в период приватизации и отражаемых по статье «Фонд социальной сферы государственной». В 2004 г. стоимость переданных объектов составила 548 млн руб. (2003 г. – 939 млн руб.)

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
Незавершенное строительство	280 646	341 867
Оборудование к установке	27 977	27 932
Итого	308 623	369 799

В 2004 г. капитальные вложения относились, в основном, к освоению Заполярного и Песцового газоконденсатных месторождений и нефтяного месторождения Приразломное, а также к строительству газопровода СРТО – Торжок.

В состав незавершенного строительства на 31 декабря и 1 января 2004 г. также включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества на суммы 138 275 млн руб. и 113 098 млн руб. (за минусом накопленной амортизации) соответственно, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре, документы по которым не были переданы на регистрацию права собственности.

7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиции в дочерние общества

По статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, инвестиции в дочерние банки, входящие в состав Группы, на сумму 17 270 млн руб. и 23 820 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно (см. Пояснение 2). Уменьшение балансовой стоимости инвестиций в дочерние банки связано с исключением из сводной бухгалтерской отчетности прибыли, полученной НПФ «Газфонд» от продажи акций ОАО «Газпром» АБ «Газпромбанк» (ЗАО) (см. Пояснение 11).

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 16 839 млн руб. и 16 155 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно (см. Пояснение 17). Резерв относится в основном к непрофильным инвестициям.

Инвестиции в зависимые общества

Увеличение инвестиций в зависимые общества связано в основном с приобретением Группой дополнительной доли в ОАО «Мосэнерго» и включением в сводную бухгалтерскую отчетность доли Группы в чистой прибыли АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» за 2004 г. (см. Пояснение 19).

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

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 949 млн руб. и 4 465 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно (см. Пояснение 17).

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 6 290 млн руб. и 6 099 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно (см. Пояснение 17). Резерв относится в основном к непрофильным инвестициям.

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 зависимому обществу «ВИНГАЗ ГмбХ», в сумме 14 474 млн руб. и 14 830 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно, со сроком погашения в 2007 г. Средняя процентная ставка по данному займу составила 3,4 % и 4,4 % в 2004 и 2003 гг., соответственно.

По данной статье также отражен займ, выданный ОАО АКБ «Национальный Резервный Банк», в сумме 1 942 млн руб. и 2 062 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно, со сроком погашения в декабре 2006 г. В 2004 г. процентная ставка по данному займу составила 7 %.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Поясн. №.	На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
19	18 976	13 865
Совместная деятельность, в том числе с:		
ЗАО «Росшельф», ЗАО «Севморнефтегаз» (разработка нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей)	6 311	-
ОАО «Газком» (создание системы спутниковой связи)	2 661	2 763
Прочие, в том числе:	38 217	35 245
«Южный Парс» (газоконденсатное месторождение на территории Ирана)	15 013	12 739
Долгосрочные депозиты	12 548	11 902
Векселя третьих лиц	5 999	8 454
Итого	57 193	49 110

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса, в основном, отражена задолженность за трубы, поставленные ОАО «Газпром» зависимому обществу АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» (см. Пояснение 20) для строительства польского участка газопровода «Ямал-Европа». Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, составила 8 578 млн руб. и 8 371 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. также отражена долгосрочная дебиторская задолженность по поставкам газа в сумме 3 110 млн руб. и 4 728 млн руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2004 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 27 749 млн руб., перечисленный ОАО «Газпром» НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа.

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

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты

Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила 1 743 млн руб. и 2 093 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2004 г. непогашенная задолженность за поставку газа и за приобретенные услуги по транспортировке и хранению газа (за минусом сумм резерва по сомнительным долгам) компаний группы «Итера» и «Юрал Транс Газ» составила 2 640 млн руб. и 6 082 млн руб. соответственно (3 067 млн руб. и 2 971 млн руб. по состоянию на 1 января 2004 г. соответственно) (см. Пояснение 15).

В августе 2004 г. ОАО «Газпром» подписало ряд договоров об уступке прав требования, позволивших погасить дебиторскую задолженность НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 47 479 млн руб. (в том числе дебиторскую задолженность по поставкам газа 1997 – 2000 гг. в сумме 36 922 млн руб. и задолженность по пеням и штрафам в сумме 10 557 млн руб.), с получением в счет исполнения 36 400 млн руб. Также в августе 2004 г. ОАО «Газпром» заключило дополнительное соглашение к действующему договору на оказание услуг по транспортировке газа, согласно которому ОАО «Газпром» перечислило НАК «Нафтогаз Украины» аванс в сумме 36 548 млн руб. (1 250 млн долл. США) в счет оказания услуг по транспортировке газа в период 2005-2009 гг.

В отношении задолженности НАК «Нафтогаз Украины» по поставкам газа был создан резерв по сомнительным долгам, который составлял 36 004 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2003 г. В связи с подписанием указанных соглашений резерв был восстановлен. Доходы и расходы, связанные с уступкой прав требования, а также доход от восстановления резерва проведены по статьям «Прочие операционные доходы» и «Прочие операционные расходы» сводного отчета о прибылях и убытках за отчетный период (см. Пояснение 17).

Влияние данных операций на увеличение чистой прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., составило 24 001 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2004 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 6 937 млн руб., перечисленный ОАО «Газпром» НАК «Нафтогаз Украины».

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря и 1 января 2004 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 44 378 млн руб. и 78 983 млн руб. соответственно. При расчете резерва по сомнительным долгам не учитывался отложенный акциз на природный газ в сумме 3 537 млн руб. и 7 345 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

Увеличение задолженности по статье «Авансы выданные» главным образом связано с выдачей аванса НАК «Нафтогаз Украины» и консолидацией активов совместной деятельности по освоению Штокмановского и Приразломного месторождений (см. Пояснение 19).

На 31 декабря и 1 января 2004 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, расчеты по выставленным и присужденным претензиям и признанным штрафным санкциям в сумме 27 962 млн руб. и 38 018 млн руб., переплате налогов в бюджет в сумме 9 077 млн руб. и 8 479 млн руб. и авансам, выданным векселями, в сумме 10 934 млн руб. и 10 327 млн руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2004 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена, в том числе, задолженность в сумме 31 335 млн руб. по денежным средствам, перечисленным на приобретение пакета 42 % акций уставного капитала ЗАО «Севморнефтегаз» (см. Пояснение 23).

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва в сумме 14 171 млн руб. и 12 940 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2004 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 и 1 января 2004 г. по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, займ, предоставленный ООО «Финком», в сумме 1 995 млн руб. и 2 118 млн руб. соответственно, со сроком погашения в январе 2005 г. и процентной ставкой 5 % годовых.

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

Также по состоянию на 31 декабря 2004 г. по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, займ, предоставленный Норкоут Холдинг Лтд. в сумме 1 387 млн руб. с процентной ставкой 15 %.

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 407 млн руб. и 1 656 млн руб. соответственно (см. Пояснение 17).

Прочие краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. в состав прочих краткосрочных финансовых вложений включены, в том числе, векселя на сумму 27 181 млн руб. и 32 438 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 2 820 млн руб. и 819 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно (см. Пояснение 17).

10. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте в пояснении по движению денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на конец соответствующих периодов.

Остатки денежных средств, находящихся на счетах в дочерних банках Группы, составляют 52 108 млн руб. и 30 046 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств в сумме 18 701 млн руб. и 31 188 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных акций ОАО «Газпром» в 2004 г. 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 у дочерних обществ Группы, за исключением банков, составляет 3 169 млн штук и 3 063 млн штук на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно. Указанное количество включает собственные акции ОАО «Газпром», находящиеся у НПФ «Газфонд» в количестве 864 млн штук и 750 млн штук на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно, а также 1 144 акций ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно, находящиеся на балансе совместной деятельности, единственным участником которой является Группа. С юридической точки зрения акции ОАО «Газпром», находящиеся на балансе совместной деятельности, не являются собственными акциями, выкупленными у акционеров.

Количество акций ОАО «Газпром» у дочерних банков Группы составляет 404 млн штук и 778 млн штук на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

Группа сохраняет контроль над всеми собственными акциями ОАО «Газпром», выкупленными у акционеров, находящимися на балансе дочерних обществ.

Согласно решению Общего собрания акционеров, по итогам работы ОАО «Газпром» за 2003 год были начислены дивиденды в размере 69 коп. на одну обыкновенную акцию.

В 2004 и 2003 гг. ОАО «Газпром» не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (5 % от уставного капитала).

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

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Срок погашения	На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	53 199	50 118
Дойче Банк АГ	Долл. США	2014	-	33 440
АБН АМРО	Долл. США	2010	-	29 886
Банк «КАЛИОН»	Долл. США	2010	-	28 173
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	21 039	19 821
Депфа Банк	Долл. США	2008	15 116	14 237
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	14 974	14 106
Маннесманн (Дойче Банк АГ)	Евро	2008	15 424	12 670
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2005	-	11 245
АБН АМРО	Долл. США	2007	-	11 218
Интеса БСИ	Долл. США	2007	16 423	10 030
Дойче Банк АГ	Долл. США	2011	-	9 815
Мицухо Банк (Фуджи Банк)	Долл. США	2010	8 816	8 224
Коммерцбанк АГ	Долл. США	2009	2 950	7 969
САЧЕ	Долл. США	2012	7 503	6 992
Международный консорциум банков	Евро	2007	7 733	6 239
Немецкий консорциум банков	Евро	2007	7 889	6 075
ВестЛБ АГ	Долл. США	2005	6 335	5 968
Дойче Банк АГ	Долл. США	2009	-	5 630
Дойче Банк АГ	Долл. США	2006	8 878	5 581
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2011	-	5 578
АБН АМРО	Долл. США	2008	-	5 569
ОАО «Внешторгбанк»	Долл. США	2005	-	4 101
Кредит Свисс Ферст Бостон	Долл. США	2006	3 481	1 875
Креди Лионе СА	Долл. США	2005	32 556	-
Дрезднер Банк АГ	Долл. США	2005	20 070	-
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2004	19 850	-
Байерише Хипо-унд Ферайнсбанк АГ	Долл. США	2008	18 326	-
Сосьете Женераль	Долл. США	2008	9 183	-
АБН АМРО	Долл. США	2004	8 964	-
Дойче Банк АГ	Долл. США	2004	8 870	-
Московский Народный Банк	Долл. США	2006	5 215	-
ОАО «Внешторгбанк»	Долл. США	2004	4 720	-
Байерише Хипо-унд Ферайнсбанк АГ	Евро	2006	4 642	-
ОАО «Альфа Банк»	Долл. США	2004	4 426	-
Прочие кредиты	Различные	Различные	43 134	35 240
Итого			369 716	349 800
			На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
В том числе со сроком погашения:				
в течение 12 месяцев после отчетной даты			34 860	19 758
текущая часть кредитов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			104 236	54 572
свыше 12 месяцев после отчетной даты			230 620	275 470
Итого			369 716	349 800

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

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. долгосрочные кредиты на суммы 147 634 млн руб. и 154 858 млн руб. соответственно обеспечиваются экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. в состав долгосрочных кредитов включен кредит, полученный от Морган Стенли Банк АГ в 2003 г. в счет размещенных ОАО «Газпром» облигаций участия в кредите на сумму 1 750 млн долл. США с процентной ставкой 9,625 % и сроком погашения в 2013 г.

По состоянию на 31 декабря 2004 и 2003 гг. в состав долгосрочных кредитов включены кредиты от Саломон Бразерз АГ, полученные в счет размещенных ОАО «Газпром» в 2002 г. облигаций участия в кредите на сумму 500 млн долл. США с процентной ставкой 9,125 % и сроком погашения в 2007 г. и на сумму 700 млн долл. США с процентной ставкой 10,5 % и сроком погашения в 2009 г. соответственно. Облигации участия в кредите на сумму 700 млн долл. США размещены с опционом досрочного погашения 21 октября 2005 г.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2004 г. варьировались от 2,6 % до 10,5 %, а в течение 2003 г. – от 2,5 % до 13,3 %.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2004 г. варьировались от 2,8 % до 8,0 %, а по рублевым краткосрочным кредитам от 3,5 % до 10,3 %. Аналогичные показатели за 2003 год составили от 4,3 % до 10,8 % по валютным краткосрочным кредитам и от 8,8 % до 16,5 % по рублевым краткосрочным кредитам.

Займы

Заемные обязательства	Валюта займа	Срок погашения	На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.	Евро	2010	37 593	38 584
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.	Долл. США	2020	-	35 740
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.	Долл. США	2034	-	33 801
Российские облигации серии А3, выпущенные в феврале 2004 г.	Росс. рубли	2007	-	10 338
Российские облигации серии А2, выпущенные в октябре 2002 г.	Росс. рубли	2005	5 071	5 098
Российские облигации серии А5, выпущенные в октябре 2004 г.	Росс. рубли	2007	-	5 083
Прочие займы	Различные	Различные	7 610	3 821
Итого			50 274	132 465
			На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
В том числе со сроком погашения:				
в течение 12 месяцев после отчетной даты			3 836	2 088
текущая часть займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			1 397	8 087
свыше 12 месяцев после отчетной даты			45 041	122 290
Итого			50 274	132 465

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

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 связи с этим Группа исчислила налог на прибыль по базе переходного периода в общей сумме 24 269 млн руб., которая представляет собой задолженность перед государственным бюджетом и подлежит оплате в течение периода до пяти лет. Обязательства в сумме 6 592 млн руб. и 6 545 млн руб., подлежавшие уплате в течение 2004 и 2003 гг., были оплачены и отражены по статье «Прочие аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках соответственно. Обязательства в сумме 3 610 млн руб., подлежащие уплате в течение следующих двух лет (в том числе 1 807 млн руб. – в 2005 г.), учтены за балансом.

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2004 и 2003 гг. составила 67 389 млн руб. и 60 117 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2004 и 2003 гг., отраженный по строке «Текущий налог на прибыль», составил 55 868 млн руб. и 41 565 млн руб. соответственно.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью, за 2004 и 2003 гг. составила 97 032 млн руб. и 89 997 млн руб. соответственно. Указанные постоянные разницы связаны в основном с наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, расходов социального характера, расходов на благотворительность и иных непроизводственных расходов.

Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью, за 2004 и 2003 гг. составила 74 551 млн руб. и 49 071 млн руб. соответственно. Указанные постоянные разницы связаны в основном с наличием доходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, доходов от списания пени по реструктуризированной задолженности перед бюджетом в связи с соблюдением ускоренного графика погашения данной задолженности (см. Пояснение 14) и восстановления резерва по сомнительным долгам (см. Пояснение 8).

В 2004 и 2003 гг. сумма возникших вычитаемых временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью, составила 49 492 млн руб. и 41 523 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2004 г., в основном вызваны:

- превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств, определяемых для целей бухгалтерского учета;
- более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого-разведочных работ (ГРП), НИОКР и прочих видов расходов.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2004 и 2003 гг., составили 50 189 млн руб. и 45 669 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2004 г. связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на часть суммы убытка, полученного ОАО «Газпром» в 2002 г., по которому ранее был признан отложенный налоговый актив.

Сумма возникших налогооблагаемых временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль по сравнению с бухгалтерской прибылью, за 2004 и 2003 гг. составила 85 707 млн руб. и 121 622 млн руб. соответственно.

Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2004 и 2003 гг., в основном вызваны:

- превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета;
- превышением расходов, признаваемых для целей налогообложения, на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2004 и 2003 гг., составили 15 463 млн руб. и 4 926 млн руб. соответственно.

В статью «Прочие аналогичные платежи» сводного отчета о прибылях и убытках включены иные причитающиеся в бюджет и внебюджетные фонды обязательные платежи за счет прибыли, остающейся в распоряжении организации.

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

	За 2004 г.	За 2003 г.
Налог на прибыль по базе переходного периода	6 592	6 545
Прочие аналогичные платежи:		
Штрафы	64	123
Пени и прочие налоги	892	403
Итого платежи в бюджет	7 548	7 071
Платежи во внебюджетные фонды (пени и штрафы)	50	31
Итого	7 598	7 102

Налог на добавленную стоимость и акциз

Для целей начисления других налогов, налогооблагаемой базой для которых является выручка, Группа признает выручку от продажи товаров, продукции, работ и услуг по мере оплаты, т.е. поступления денежных средств на расчетный счет, проведения взаимозачетов или иным способом.

Налог на добавленную стоимость (НДС) и акцизы на отгруженную, но неоплаченную продукцию (товары, работы, услуги), подлежащие уплате в бюджет по мере погашения дебиторской задолженности, включены в сводный бухгалтерский баланс по статье «Прочие кредиторы». По состоянию на 31 декабря 2004 г. суммы отложенного НДС и отложенного акциза составили 45 026 млн руб. и 2 326 млн руб. соответственно. Аналогичные показатели на 1 января 2004 г. составили 52 138 млн руб. и 15 835 млн руб. 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» сводного бухгалтерского баланса и составила 2 840 млн руб. и 3 164 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

14. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На 31 декабря и 1 января 2004 г. по статье «Прочие долгосрочные обязательства» отражена реструктурированная задолженность перед бюджетом в сумме 3 032 млн руб. и 11 380 млн руб. соответственно. Данная задолженность представляет собой задолженность по различным налогам, погашение которой было просрочено и которая затем была реструктурирована в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации №1002 от 3 сентября 1999 г. Существующие графики платежей, предусмотренные договорами о реструктуризации, подразумевают погашение задолженности по налогам в течение десяти лет. Несоблюдение установленного графика погашения реструктурированной задолженности привело бы к восстановлению первоначального обязательства.

В 2004 и 2003 гг. большая часть задолженности некоторых дочерних обществ Группы по реструктурированным налоговым штрафам и пени была списана в связи с соблюдением графика ускоренного погашения данной задолженности, предусмотренного постановлением Правительства Российской Федерации №1002 от 3 сентября 1999 г. В сводном отчете о прибылях и убытках прибыль от списания реструктурированной задолженности по штрафам и пени показана по статье «Внереализационные доходы» в сумме 6 998 млн руб. и 7 073 млн руб. за 2004 и 2003 гг. (см. Пояснение 18).

По статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, обязательства Группы по векселям к уплате со сроком погашения более чем через 12 месяцев после отчетной даты на сумму 363 млн руб. и 19 928 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

Также по статье «Прочие долгосрочные обязательства» сводного бухгалтерского баланса отражена задолженность ОАО «АК «Сибур» и его дочерних обществ в сумме 4 396 млн руб. и 5 951 млн руб. на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно, возникшая в результате реструктуризации задолженности согласно условиям мировых соглашений.

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

	За 2004 г.	За 2003 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Россия	250 445	187 612
Страны бывшего СССР (кроме России)	68 763	46 582
Европа	448 250	413 275
Всего выручка от продажи газа	767 458	647 469

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

	За 2004 г.	За 2003 г.
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки (без НДС и акциза)	121 972	92 180
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)	30 545	28 226
Выручка от прочих продаж (без НДС)	90 723	72 516
Итого	1 010 698	840 391

По сравнению с 2003 годом выручка от продажи газа увеличилась на 19 %, что в основном было вызвано увеличением продаж газа на территории Российской Федерации в связи с увеличением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ), а также увеличением объемов поставок газа в страны бывшего СССР и Европы.

Увеличение выручки от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки связано, главным образом, с ростом цен на данную продукцию и увеличением объемов ее продаж на внутреннем рынке, а также с приобретением контрольных пакетов акций и долей ряда газонефтехимических компаний за шесть месяцев, закончившихся 31 декабря 2003 г. (см. Пояснение 19).

Выручка от оказания услуг по транспортировке газа включает поступления от услуг, предоставленных компаниям Группы «Итера» в сумме 5 980 млн руб. (16,8 млрд м³) и 7 462 млн руб. (31,7 млрд м³) за 2004 и 2003 гг. соответственно. Группа компаний «Итера» осуществляет добычу и продажу природного газа в Российской Федерации и других странах бывшего Советского Союза.

Группа также осуществляла продажу газа на территории Российской Федерации (за вычетом НДС и акциза) компаниям группы «Итера» на общую сумму 6 657 млн руб. (12,8 млрд м³) и 6 388 млн руб. (15,5 млрд м³) за 2004 и 2003 гг. соответственно. Дебиторская задолженность по поставкам газа компаниям группы «Итера» составила 1 079 млн руб. и 1 694 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

В январе 2003 г. Группа начала оказывать услуги по транспортировке газа компании «Юрал Транс Газ». Выручка от продажи услуг по транспортировке, оказанных компании «Юрал Транс Газ» составила 12 579 млн руб. (34,6 млрд м³) и 13 248 млн руб. (34,9 млрд м³) за 2004 и 2003 гг. соответственно. Компания «Юрал Транс Газ», зарегистрированная в Венгрии, была создана для продажи газа, добываемого в Средней Азии, потребителям Европы.

Выручка от прочих продаж увеличилась, в основном, в результате роста объема продаж материалов подрядчикам, выручки от оказания транспортных услуг и выручки от оказания прочих работ, услуг и продажи прочей продукции.

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

	За 2004 г.	За 2003 г.
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	118 787	97 740
Амортизация основных средств и нематериальных активов	111 294	100 936
Расходы по транзиту газа	103 790	108 711
Материалы	67 550	47 849
Покупной газ	66 387	23 986
Налоги, кроме налога на прибыль	61 731	24 514
Товары для перепродажи	44 853	30 981
Ремонтно-эксплуатационные расходы	43 834	36 535
Электроэнергия	28 610	24 312
Страхование	12 247	9 351
Арендные платежи	6 083	3 685
Услуги по переработке	3 058	16 243
Прочие	34 729	25 991
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	702 953	550 834

Увеличение расходов на оплату труда и отчислений на социальные нужды связано в основном с повышением средней заработной платы и других выплат работникам, включая оплату отпусков работникам и выплату вознаграждений по итогам работы за год.

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

Сумма налога на добычу полезных ископаемых составила 57 615 млн руб. и 19 538 млн руб. за 2004 и 2003 гг. соответственно. Увеличение расходов связано, главным образом, с изменением налогового законодательства. С 1 января 2004 г. ставка налога на добычу полезных ископаемых увеличилась с 16,5 % от стоимости добытого природного газа до фиксированной ставки в 107 руб. за тыс. м³, а для газового конденсата – с 16,5 % от стоимости газового конденсата, добытого на газоконденсатных месторождениях, и 340 руб. за тонну газового конденсата, добытого с нефтегазоконденсатных месторождений (последняя ставка колебалась в зависимости от колебаний цен на нефть и курса обмена рубля) до единой ставки в 17,5 % от стоимости добытого газового конденсата.

Стоимость покупного газа увеличилась в основном в связи с увеличением расходов на покупку в Средней Азии и Европе газа для целей перепродажи потребителям в Западной Европе и в странах бывшего Советского Союза, расходов на покупку газа для продажи в Великобритании и других странах Европы, а также ростом расходов на покупку газа, осуществленными ОАО «АК «Сибур».

Расходы по приобретенным товарам для перепродажи увеличились в основном в связи с увеличением объемов хозяйственной деятельности ОАО «АК «Сибур» в 2003 г., а также в связи с приобретением дополнительных пакетов акций в ряде российских газонефтехимических компаний (см. Пояснение 19).

В составе прочих расходов отражены в основном расходы на транспортные услуги, консультационные услуги, рекламу и прочие услуги.

17. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Поясн. №.	За 2004 г.		За 2003 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	718 040	718 404	694 930	696 041
	89 718	86 231	89 497	82 201
8	48 047	59 219	9 145	9 201
8	29 615	-	545	-
7, 9	-	3 750	-	8 810
	18 814	34 885	20 770	39 209
Итого	904 234	902 489	814 887	835 462

В составе доходов и расходов от уступки права требования по дебиторской задолженности за 2004 год отражен расход от операций по договорам об уступке прав требования, позволивших погасить дебиторскую задолженность НАК «Нафтогаз Украины», в сумме 47 479 млн руб. с получением в счет исполнения 36 400 млн руб. (см. Пояснение 8).

В составе доходов от восстановления резерва по сомнительной задолженности отражен доход от восстановления резерва по сомнительной задолженности НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 36 004 млн руб. (см. Пояснение 8) за минусом отложенного акциза в сумме 3 724 млн руб.

18. ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За 2004 г.		За 2003 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Сторно пени и штрафов по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	7 312	X	7 875	X
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	55 000	45 017	54 230	44 818
Социальные расходы	X	13 335	X	8 928
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	7 156	8 371	8 965	7 362
Прочие	10 926	27 703	10 749	22 547
Итого	80 394	94 426	81 819	83 655

В составе строки «Сторно пени и штрафов по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами» отражен доход в сумме 6 998 млн руб. и 7 073 млн руб., признанный в 2004 и 2003 гг. соответственно, который представляет собой сторно пени по реструктурированным налоговым обязательствам в связи с соблюдением условий ускоренного графика погашения задолженности дочерними обществами Группы (см. Пояснение 14).

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

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА, ВХОДЯЩИЕ В СОСТАВ ГРУППЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В СВОДНУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Крупнейшие дочерние общества со 100 % участием по состоянию на 31 декабря 2004 г.

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

ООО «Астраханьгазпром»	ОАО «Каучук»	ОАО «Сибур-Тюмень»
ООО «Баштрансгаз»	ООО «Кубаньгазпром»	ОАО «Сибур-Тюмень-Газ»
ОАО «Белозерный ГПК»	ООО «Лентрансгаз»	ЗАО «Сибур-Химпром»
ООО «Бургаз»	ООО «Межрегионгаз»	ЗАО «Стимул»
ООО «ВНИИгаз»	ООО «Мострансгаз»	ООО «Сургутгазпром»
ООО «Волгоградтрансгаз»	ООО «Надымгазпром»	ООО «Таттрансгаз»
ООО «Волготрансгаз»	ООО «Надымстройгаздобыча»	ООО «Тобольск-Нефтехим»
ООО «Газкомплектимпэкс»	ОАО «Нижневартовский ГПК»	ООО «Тольяттикаучук»
ООО «Газнадзор»	ЗАО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	ООО «Томский нефтехимический завод»
ООО «Газобезопасность»	ООО «Новоуренгойский ГХК»	ООО «Томсктрансгаз»
ООО «Газпромавиа»	ООО «Ноябрьскгаздобыча»	ООО «ТюменьНИИгазпрогаз»
ОАО «Газпромрегионгаз»	ООО «Няганьгазпереработка»	ООО «Тюментрансгаз»
ЗАО «Газпромстройинжиниринг»	ООО «Оренбурггазпром»	ООО «Уралтрансгаз»
ООО «Газпромтранс»	ООО «Пермтрансгаз»	ООО «Уральский шинный завод»
ООО «Газсвязь»	ООО «Подземгазпром»	ООО «Уренгойгазпром»
ООО «Газторгпромстрой»	ООО «Пургаздобыча»	ОАО «Химпром»
ООО «Газфлот»	ООО «Самаратрансгаз»	ООО «Югтрансгаз»
ООО «Газэкспорт»	ООО «Севергазпром»	ОАО «Южно-Балыкский ГПК»
ОАО «Губкинский ГПК»	ОАО «Севернефтегазпром»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Информгаз»	ООО «Сжиженный газ»	ООО «Ямбурггаздобыча»
ООО «ИРЦ Газпром»	ОАО «Сибур-Волжский»	
ООО «Кавказтрансгаз»	ОАО «Сибур-ПЭТФ»	
ООО «Каспийгазпром»		

Прочие дочерние общества со 100 % участием по состоянию на 31 декабря 2004 г.

Наименование общества	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «ГазНефтоТрейд»	Инвестиционная	Россия
ООО «Газпроминвестхолдинг»	Инвестиционная	Россия
ОАО «Газпром-Медиа»	Управление средствами массовой информации	Россия
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	Продажа газа	Великобритания
«Газпром Финанс Б.В.»	Инвестиционная	Нидерланды
«Газпром ЮК Лтд.»	Инвестиционная	Великобритания
НПФ «Газфонд»	Негосударственный пенсионный фонд	Россия
ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель- Гезельшафт мбХ (ЗГГ мбХ)	Продажа газа	Германия
ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ (ЗМБ мбХ)	Продажа газа	Германия
«Лидвилл Инвестментс Лтд.»	Инвестиционная	Кипр
ООО «НефтехимЛизинг»	Инвестиционная	Россия
ООО «Сибур-Европа»	Торгово-посредническая	Россия
ООО «Сибур-Русские шины»	Торгово-посредническая	Россия
ОАО «Томскполимерпром»	Инвестиционная	Россия
ЗАО «Торговый дом «Сибур»	Инвестиционная	Россия

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

Прочие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2004 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «Азот» г. Кемерово	75	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ»	50	Продажа газа	Германия
	«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	50	Продажа газа	Румыния
	ОАО «Волгограднефтемаш»	51	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
	ОАО «Волжский азотокислородный завод»	51	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Волтайр»	82	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «ВолтайрПром»	82	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Воронежсинтезкаучук»	75	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Востокгазпром»	99	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
	ОАО «Газавтоматика»	49	Научная	Россия
2	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	99	Банковская	Россия
	ООО «Газпромпуривест»	99	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест» *	99	Производство и продажа труб	Россия
	ОАО «Газэнергосервис»	51	Ремонт оборудования	Россия
	ЗАО «Геросгаз»	51	Инвестиционная, консультационная	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
	ООО «Инвест+»	99	Инвестиционная	Россия
	ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция»	99	Производство и продажа электрической энергии	Литва
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ОАО «Красноярский ЗСК»	53	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Омскшина»	66	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Пермский ГПЗ»	50	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Пластик»	64	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ЗАО «Росшельф»	53	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ЗАО «Севморнефтегаз»	58	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ОАО «АК «Сибур»	99	Производство и продажа нефтегазохимической продукции	Россия
	ЗАО «Сибур-Моторс»	99	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Сибур-Нефтехим»	83	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ЗАО «Сибур-Резинотехника»	99	Инвестиционная	Россия
2	АКБ «Совфинтрейд»	94	Банковская	Россия
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Транспортные услуги	Россия
	ОАО «Телекомпания НТВ»	69	Деятельность в области телевидения и радиовещания	Россия
	ООО «ТомскНефтехим»	93	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия

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

Поясн. №.	Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «Уралоргсинтез»	67	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Центргаз»	99	Строительство	Россия
	ОАО «Ярославский шинный завод»	75	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия

* В 2004 г. ОАО «Костроматрубинвест» было переименовано в ОАО «Газпромтрубинвест».

В апреле 2004 г. Группа приобрела 2 275 000 дополнительно выпущенных обыкновенных акций ОАО «Востокгазпром», дочернего общества Группы, осуществляющего добычу углеводородов. Дополнительный вклад в уставный капитал был оплачен денежными средствами в сумме 2 275 млн руб. Регистрация этой эмиссии Федеральной службой по финансовым рынкам состоялась в мае 2004 г. В результате данной эмиссии доля ОАО «Газпром» в уставном капитале ОАО «Востокгазпром» увеличилась с 83,8 % до 99,9 %.

В ходе приобретения дополнительных пакетов акций и долей в ряде российских газонефтехимических компаний, в ноябре 2003 г. Группа заключила соглашение с ЗАО «Газонефтехимическая компания» о приобретении дополнительного пакета акций ОАО «АК «Сибур» в размере 14,23 %, который был передан Группе в апреле 2004 г. Номинальная стоимость долгосрочного векселя, выпущенного дочерним обществом ОАО «Газпром» в связи с данной операцией, по состоянию на 31 декабря 2004 г. составила 669 млн руб. В результате данной операции доля Группы в ОАО «АК «Сибур» увеличилась до 92,3 %. Также в связи с приобретением дополнительных пакетов акций и долей в ряде российских газонефтехимических компаний, в августе 2004 г. Группа приобрела долю в уставном капитале ООО «Триодекор», одного из акционеров ОАО «АК «Сибур», в размере 100 %, по номинальной стоимости в размере 8,4 тыс. руб. с оплатой денежными средствами. В результате операций с апреля 2003 г. по август 2004 г. Группа увеличила свой контрольный пакет акций в уставном капитале ОАО «АК «Сибур» до 99,9 %.

В июне и декабре 2004 г. Группа приобрела дополнительные доли уставного капитала ЗАО «Стимул» в размере 12,8 % и 49,0 %, соответственно, увеличив таким образом свою долю с 38,2 % до 100 %. Общая номинальная стоимость акций ЗАО «Стимул» составляет 81 млн руб. ЗАО «Стимул» является добывающей компанией, владеющей лицензией на разработку Восточной части Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения.

В июле 2004 г. Группа продала пакет акций в размере 49,98 % уставного капитала дочернего общества ОАО «Согаз», осуществляющего страховую деятельность, за 1 690 млн руб. В августе 2004 г. Группа продала дополнительный пакет акций в размере 25,99 % уставного капитала ОАО «Согаз» за 800 млн руб. В результате данных операций доля Группы в уставном капитале ОАО «Согаз» сократилась с 99,98 % до 24,01 %. По состоянию на 31 декабря 2004 г. 19,03 % акций ОАО «Согаз» учитывались на балансе группы АБ «Газпромбанк» (ЗАО), финансовое вложение в который отражается в сводной бухгалтерской отчетности по правилам, установленным для отражения вложений в зависимые общества (см. Пояснение 2).

В ноябре 2004 г. Группа продала долю в уставном капитале ОАО «Пурнефтегазгеология» в размере 8,34 % и одновременно приобрела эффективную долю в уставном капитале ООО «Пургаздобыча» в размере 99,99 %. ООО «Пургаздобыча» является добывающей компанией и владеет лицензией на разработку Западно-Таркосалинского месторождения в Западной Сибири.

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2004 г.

Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Армросгазпром»	45	Транспортировка и продажа газа	Армения
ЗАО Агροхимическая корпорация «Азот»	47	Оптовая торговля агрохимической продукции	Россия
Винтерсхалл Газ ГмбХ (ВИНГАЗ ГмбХ)	35	Транспортировка и продажа газа	Германия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
ГВХ - Газ унд Варенхандельс ГмбХ	50	Продажа газа	Австрия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ЗАО «КазРосГаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
АО «Латвияс газе»	25	Транспортировка и продажа газа	Латвия
АО «Лиетувос Дуйос»	37	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
ОАО «Мосэнерго»	25	Поставка электрической энергии	Россия
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария

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

Наименование общества	Доля голосующих акций, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Панрусгаз»	40	Продажа газа	Венгрия
Прогресгаз-Трейдинг д.о.о.	25	Продажа газа	Югославия
АО «Прометей Газ»	50	Внешнеторговая деятельность	Греция
АО «Промгаз»	50	Продажа газа	Италия
АО «Словрусгаз»	50	Продажа газа	Словакия
ОАО «Согаз»	24	Страхование	Россия
ЗАО «Стелла Витае»	30	Транспортировка и продажа газа	Литва
ОАО «Стройтрансгаз»	26	Строительство	Россия
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция
АО «Фрагаз»	50	Продажа газа	Франция

В марте 2004 г. Группа приобрела 34,0 % пакет акций АО «Лиетувос Дуйос» у Фонда государственного имущества Литовской республики за 1 020 млн руб. (36 млн долл. США – эквивалент 100 млн литовских литов). В ноябре 2004 г. в результате проведенной АО «Лиетувос Дуйос» дополнительной эмиссии акций, Группа приобрела по номинальной стоимости дополнительный пакет акций в размере 57 949 232 штук стоимостью 1 литовский лит за акцию и увеличила таким образом свою долю в АО «Лиетувос Дуйос» до 37,1 %.

В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2004 г., Группа приобрела дополнительную долю участия в капитале ОАО «Мосэнерго» в размере 6,48 % за 5 603 млн руб. с оплатой денежными средствами, увеличив свою долю до 25,01 %. В результате данного приобретения Группа начала оказывать существенное влияние на ОАО «Мосэнерго». По состоянию на 31 декабря 2004 г. 6,62 % доля в капитале ОАО «Мосэнерго» учитывалась на балансе группы АБ «Газпромбанк» (ЗАО), финансовое вложение в который отражается в сводной бухгалтерской отчетности по правилам, установленным для отражения вложений в зависимые общества (см. Пояснение 2). 18,39 % доля в капитале ОАО «Мосэнерго» отражена в сводном балансе Группы в составе инвестиций в зависимые общества.

Совместная деятельность по освоению Штокмановского и Приразломного месторождений

Совместная деятельность была образована для освоения Арктического шельфа (Штокмановского и Приразломного месторождений) в Баренцевом и Печорском морях. Первоначально прямые доли участия ОАО «Газпром» и ЗАО «Росшельф», дочернего общества ОАО «Газпром» с долей участия 53 %, в совместной деятельности составляли 99,1 % и 0,9 % соответственно. В октябре 2002 г. ОАО «Газпром» и его дочернее общество ЗАО «Росшельф» внесли изменение в соглашение о совместной деятельности, предусматривающее вступление нового участника совместной деятельности – ЗАО «Севморнефтегаз». На тот момент ЗАО «Севморнефтегаз» являлось компанией, совместно контролируемой ЗАО «Росшельф» и ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз», дочерним обществом ОАО «НК «Роснефть». В соответствии с условиями соглашения в феврале 2003 г. ЗАО «Севморнефтегаз» осуществило вклад в недежной форме на сумму 4 334 млн руб., и доля ЗАО «Севморнефтегаз» в общем имуществе участников совместной деятельности составила 48,9 %. В результате доли прямого участия ОАО «Газпром» и ЗАО «Росшельф» в имуществе совместной деятельности составили 48,7 % и 2,4 % соответственно, а эффективный процент участия Группы снизился с 99,6 % до 62,9 %. В июле 2003 г. ОАО «НК «Роснефть» подписало соглашение с участниками совместной деятельности о передаче ОАО «НК «Роснефть» доли в совместной деятельности в размере 49,95 % в качестве компенсации финансовых вложений в совместную деятельность, осуществленных ранее ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз». Общая эффективная доля Группы в совместной деятельности сократилась с 62,9 % до 48,85 %. В декабре 2004 г. Группа заключила соглашение с ОАО «НК «Роснефть» о приобретении его доли в указанной совместной деятельности в размере 49,95 % и перечислило ОАО «НК «Роснефть» 6 291 млн руб. денежными средствами. В декабре 2004 г. Группа приобрела у ОАО «НК «Роснефть-Пурнефтегаз» 8,0 % долю в акционерном капитале ЗАО «Севморнефтегаз» номинальной стоимостью 80 тыс. руб. за 5 968 млн руб. с оплатой денежными средствами, увеличив свою долю с 50,0 % до 58,0 %. В результате этих операций Группа стала единственным участником указанной совместной деятельности, и по состоянию на 31 декабря 2004 г. для целей сводной бухгалтерской отчетности активы и обязательства совместной деятельности и ЗАО «Севморнефтегаз» были включены в сводный бухгалтерский баланс Группы.

20. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА

В настоящей сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности стороны считаются аффилированными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, согласно ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах».

В течение 2004 и 2003 гг. Группа производила поставки газа некоторым зависимым обществам на суммы 84 714 млн руб. и 90 338 млн руб. соответственно.

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

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 78 долл. США до 188 долл. США в 2004 г. и от 80 долл. США до 147 долл. США в 2003 г. 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 тыс. м³ в 2004 и 2003 гг.

В течение 2004 и 2003 гг. Группа приобрела газ у ЗАО «КазРосГаз» на сумму 691 млн руб. и 4 154 млн руб. по цене 32 и 30 долл. США за тыс. м³ соответственно.

Кроме того, Группа приобретала услуги по транспортировке газа у некоторых зависимых обществ на общую сумму 17 793 млн руб. и 20 423 млн руб. в 2004 и 2003 гг. соответственно. Стоимость данных услуг определялась в зависимости от цен на газ, продаваемый этим компаниям.

По состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. задолженность этих зависимых обществ, включая АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» (см. Пояснение 8), перед Группой составляла 22 045 млн руб. и 41 109 млн руб. соответственно. В отношении дебиторской задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам, который составил 17 209 млн руб. и 16 721 млн руб. по состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. соответственно.

В рамках текущей хозяйственной деятельности Группа привлекает сторонние компании к строительству трубопроводов на конкурсной основе. Большое количество таких конкурсов на строительство трубопроводов в Российской Федерации выиграло ОАО «Стройтрансгаз».

В течение 2004 и 2003 гг., ОАО «Стройтрансгаз» предоставило Группе строительные услуги на суммы 22 304 млн руб. и 26 753 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. авансы, выданные ОАО «Стройтрансгаз», и его дебиторская задолженность составили 5 670 млн руб. и 2 039 млн руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 10 343 млн руб. и 11 102 млн руб. соответственно.

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2004 и 2003 гг. ОАО «Газпром» выплатило членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» вознаграждения (заработную плату и премии) на общую сумму 363 млн руб. и 243 млн руб. соответственно. Вознаграждения, выплачиваемые членам Совета директоров, утверждаются годовым собранием акционеров. Вознаграждения, выплачиваемые членам Правления ОАО «Газпром», оговорены условиями трудовых контрактов.

21. 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 20 427 млн и 20 490 млн акций за 2004 и 2003 гг. соответственно.

22. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Договоры поручительства

	На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	51 687	46 803
«Интерконнектор (ЮК) Лтд»	32 400	30 524
НАК «Нафтогаз Украины»	7 184	1 077
«Юрал Транс Газ»	6 474	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	5 947	5 603
«Альбустан Инвестментс Лтд»	2 396	-
Компании группы «Итера»	1 731	-

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

	На 1 января 2004 г.	На 31 декабря 2004 г.
ООО «Интерпроком»	1 295	-
Прочие	6 091	6 633
Итого	115 205	90 640

Группа заключила договор о предоставлении поручительства своей зависимой компании «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.», в отношении займов, полученных в основном от группы итальянских и японских банков для строительства шельфовой части трубопровода «Голубой поток». По состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» привлекла займы на суммы 34 325 млн руб. и 36 170 млн руб. соответственно, на которые распространяются поручительства Группы.

Поручительства, выданные за «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 2004 г. компании «Урал Транс Газ», ООО «Интерпроком», Группы «Итера» и «Альбустан Инвестментс Лтд.» уведомили Группу, что выполнили свои обязательства по договорам, по которым Группа выступала поручителем. Таким образом, обязательства Группы по данным договорам поручительства по состоянию на 31 декабря 2004 г. прекращены.

В составе прочих поручительств, в основном, отражены поручительства, выданные дочерними обществами по договорам на приобретение оборудования и оказание строительно-монтажных работ. По состоянию на 31 декабря и 1 января 2004 г. данная сумма включает поручительства, выданные ОАО «АК «Сибур» сторонним организациям, в сумме 150 млн руб. и 83 млн руб. соответственно.

Прочие обеспечения выданные

По состоянию на 31 декабря 2004 г. 26,1 % обыкновенных и 15,5 % привилегированных акций ОАО «Стройтрансгаз», принадлежащих Группе (см. Пояснение 19), были обременены залогом в обеспечение кредита, полученного от ОАО «Внешторгбанк».

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. В частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютный контроль, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения соблюдения действующего налогового, валютного и таможенного законодательства, по оценкам руководства, не может подвергнуться существенным изменениям.

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

В 2004 г. налоговые органы начали оспаривать интерпретацию Группой налогового законодательства в отношении налога на добычу полезных ископаемых применительно к добыче газового конденсата, в связи с чем в 2004 и 2005 гг. нескольким дочерним обществам Группы были предъявлены претензии о доначислении сумм налога на добычу полезных ископаемых и соответствующих штрафов и пени. Руководство дочерних обществ не согласно с позицией налоговых органов как в части доначисления налога исходя из стабильного конденсата, так и в части пени и штрафных санкций, и в настоящий момент опротестовывает претензии налоговых органов в суде. Руководство не может оценить сумму возможных дополнительных обязательств Группы по налогу, пени и штрафам, если они возникнут в результате претензий налоговых органов.

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В сентябре 2004 г. было принято решение об увеличении доли государства в уставном капитале ОАО «Газпром» путем обмена находящихся на балансе Группы акций ОАО «Газпром». Руководство Группы продолжает анализировать различные варианты сделок, в результате которых государство сможет достичь поставленную цель и увеличить прямую долю своего участия в уставном капитале ОАО «Газпром», о чем было заявлено в сентябре 2004 г. Руководство Группы совместно с представителями Правительства проанализировало и продолжают обсуждать различные варианты увеличения доли государства, включая и вариант использования государством имеющихся в наличии денежных средств для покупки недостающих акций ОАО «Газпром», находящихся на балансе ряда дочерних обществ ОАО «Газпром». Данный вариант является предпочтительным для руководства ОАО «Газпром».

На различных этапах другие рассматриваемые варианты предусматривали слияние ОАО «Газпром», или приобретение, путем обмена акциями, с некоторыми компаниями, доли в которых принадлежат государству, включая ОАО «НК «Роснефть», крупную нефтяную компанию, 100 % уставного капитала которой принадлежит государству. Руководство Группы считает слияние ОАО «Газпром», или приобретение ОАО «НК «Роснефть» или какой-либо другой государственной компании маловероятным. В зависимости от характера и условий окончательной сделки, она может иметь существенное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В январе 2005 г. Группа приобрела 9 % пакет акций АО «Латвия газ» у ООО «Итера Латвия» за 58 млн долл. США, увеличив таким образом свою долю до 34 % + 1 акция.

В марте 2005 г. Группа приобрела дополнительный 42 % пакет акций ЗАО «Севморнефтегаз» у ОАО «НК «Роснефть – Пурнефтегаз» за 31 335 млн руб., увеличив таким образом свою долю до 100 %.

Кредиты и займы

В феврале 2005 г. Группа разместила процентные документарные облигации на сумму 5 млрд руб. со сроком погашения в 2010 г. и процентной ставкой 8,22 %.

В марте 2005 г. Группа получила кредит на сумму на сумму 152 млн шведских крон от ИНГ Банк Н.В. со сроком погашения в 2014 г. и процентной ставкой ЛИБОР + 0,37 %.

В мае 2005 г. Группа заключила соглашение о привлечении необеспеченного синдицированного кредита в сумме 972 млн долл. США. Организатором привлечения кредита выступает банк ABN AMRO. Кредит будет предоставлен в виде двух траншей: на сумму 700 млн долл. США со сроком погашения в 2008 г. и на сумму 272 млн долл. США со сроком погашения в 2010 г., и процентными ставками ЛИБОР + 1,25 % и ЛИБОР + 1,50 % годовых, соответственно.

Переоценка объектов основных средств

В 2003 г. ОАО «Газпром» заключило договор с независимым оценщиком, компанией Ernst&Young (CIS) Limited на проведение переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2005 г. Предыдущая переоценка основных средств была проведена на 1 января 2001 г. Переоценка основных средств привела к увеличению остаточной стоимости основных средств на сумму 937 091 млн руб. по состоянию на 1 января 2005 г.

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

Налогообложение

С 1 января 2005 г. вступили в силу следующие изменения налогового и таможенного законодательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы:

- фиксированная ставка налога на добычу полезных ископаемых для природного газа увеличилась со 107 руб. за тыс. м³ до 135 руб. за тыс. м³;
- продажа природного газа и газового конденсата в ряд стран СНГ облагается НДС по нулевой ставке;
- повышены ставки акциза по ряду нефтепродуктов;
- введена новая шкала для расчета единого социального налога (ЕСН).

В настоящий момент не представляется возможным дать точную количественную оценку влияния вышеуказанных изменений на финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы. Согласно текущим оценкам руководства Группы, вышеуказанные изменения вероятнее всего приведут к увеличению обязательств Группы по уплате налогов и таможенных платежей в 2005 г.

Председатель Правления



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева

17 мая 2005 г.

