

СОДЕРЖАНИЕ

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» (головной компании) за 2007 г.	3
СВОДНАЯ ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2007 г., подготовленная в соответствии с российским законодательством	55

ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром»
(головной компании) за 2007 г.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ по 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.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 07 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 2 по г. Москве

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 2007 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 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

31 марта 2008 года

Директор акционерного общества



С. Хаффнер

Аудитор

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to the auditor.

А.Л. Узорникова

Квалификационный аттестат № К 000254
в области общего аудита
бессрочный

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2007 года

Организация ОАО «Газпром»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности оптовая торговля
Организационно-правовая форма / форма собственности
открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.
Местонахождение (адрес) ул. Наметкина, д.16, г. Москва, В-420, ГСП-7, 117997

Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31.12.2007
по ОКПО	00040778
ИНН	7736 050 003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47/31
по ОКЕИ	384

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	684	49 795
в том числе :			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные			
с перечисленными права и активы	111	684	49 795
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	2 629 294 466	2 678 629 547
в том числе :			
земельные участки и объекты природопользования	121	12 368	20 023
здания, сооружения, машины и оборудование	122	2 626 899 563	2 675 438 392
Незавершенное строительство	130	225 302 499	168 945 565
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	769 097 147	1 157 188 792
в том числе :			
инвестиции в дочерние общества	141	573 603 359	978 190 402
инвестиции в зависимые общества	142	33 358 414	21 724 337
инвестиции в другие организации	143	29 906 887	16 268 935
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	70 650 189	74 511 621
Отложенные налоговые активы	145	5 914 902	7 560 867
Прочие внеоборотные активы	150	5 281 042	13 638 077
Итого по разделу I	190	3 634 890 740	4 026 012 643

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	124 428 581	153 153 969
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 435 673	1 797 535
животные на выращивании и откорме	212	131	131
затраты в незавершенном производстве	213	82 817 637	103 178 165
готовая продукция и товары для перепродажи	214	34 114 679	40 947 696
товары отгруженные	215	2 220 363	2 244 049
расходы будущих периодов	216	3 840 098	4 986 393
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	37 199 146	21 009 914
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	128 585 647	132 353 114
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	33 548 064	11 866 882
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	13 165 550	6 136 550
прочие дебиторы	235	81 872 033	114 349 682
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	549 428 132	757 266 257
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	223 581 809	291 476 483
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	16 842 835	27 653 068
прочие дебиторы	246	309 003 488	438 136 706
Краткосрочные финансовые вложения	250	17 248 532	69 945 934
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	8 548 674	64 991 728
Денежные средства	260	61 234 070	61 674 969
в том числе :			
касса	261	2 442	3 337
расчетные счета	262	10 246 253	6 765 675
валютные счета	263	48 099 614	52 001 574
прочие денежные средства	264	2 885 761	2 904 383
Прочие оборотные активы	270	290	360
Итого по разделу II	290	918 124 398	1 195 404 517
БАЛАНС	300	4 553 015 138	5 221 417 160

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	2 582 467 620	2 581 019 372
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	945 731 806	1 247 498 500
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	3 655 202 991	3 955 521 437
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	521 983 429	738 796 027
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	240 564 290	264 161 744
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	281 419 139	474 634 283
Отложенные налоговые обязательства	515	108 601 670	147 426 398
Прочие долгосрочные обязательства	520	4 893	2 446
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	630 589 992	886 224 871
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	95 613 844	186 259 769
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	-	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	5 395 712
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	95 613 844	180 864 057
Кредиторская задолженность	620	162 569 438	182 211 031
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	130 315 087	149 821 281
задолженность перед персоналом организации	622	9 097	19 415
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	7 808	5 800
задолженность по налогам и сборам	624	15 687 696	20 304 441
прочие кредиторы, в том числе:	625	16 549 750	12 060 094
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	932 924	2 752 004
другие кредиторы	628	15 616 826	9 308 090

Форма 0710001 с.4

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	371 001	806 701
Доходы будущих периодов	640	3 177	930
Резервы предстоящих расходов	650	8 664 695	10 392 421
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	267 222 155	379 670 852
БАЛАНС	700	4 553 015 138	5 221 417 160

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	22 593	214 516
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	38 977	33 287
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	14 772 968	14 637 071
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	670 237	4 377 485
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	82 978 534	115 770 989
Износ жилищного фонда	970	61 435	55 408
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель

А.Б. Миллер

(подпись)



Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

(подпись)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 12 месяцев 2007 года

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	0710002
Дата (число,месяц,год)	31.12.2007
по ОКПО	00040778
ИНН	7736 050 003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47/31
по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код	3	предыдущего года 4
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	1 774 979 437	1 632 652 981
в том числе от продажи :			
газ	11	1 406 856 578	1 312 325 670
предоставление имущества в аренду	12	234 452 737	221 602 053
продукты нефтегазопереработки	13	70 043 728	54 686 915
услуги по организации транспортировки газа	14	43 055 537	23 421 453
газовый конденсат	15	18 886 850	19 355 407
прочее	16	1 550 785	1 029 183
услуги по организации хранения газа	17	133 222	232 300
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(723 781 021)	(592 118 000)
в том числе проданных:			
газ	21	(387 085 024)	(302 627 520)
предоставление имущества в аренду	22	(231 840 439)	(217 835 780)
продукты нефтегазопереработки	23	(40 443 948)	(26 807 059)
услуги по организации транспортировки газа	24	(50 661 520)	(32 305 047)
газовый конденсат	25	(11 999 269)	(10 737 654)
прочее	26	(1 672 811)	(1 658 435)
услуги по организации хранения газа	27	(78 010)	(146 505)
Валовая прибыль	29	1 051 198 416	1 040 534 981
Коммерческие расходы	30	(540 917 840)	(518 675 487)
Управленческие расходы	40	(23 678 150)	(17 856 671)
Прибыль (убыток) от продаж	50	486 602 426	504 002 823
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	13 046 491	3 446 856
Проценты к уплате	70	(53 551 252)	(40 113 371)
Доходы от участия в других организациях	80	44 696 539	30 916 289
Прочие доходы	105	2 105 342 710	1 510 000 738
Прочие расходы	110	(2 075 739 210)	(1 512 929 853)

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период	За аналогичный
наименование	код		период предыдущего года
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	520 397 704	495 323 482
Отложенные налоговые активы	141	1 652 240	(126 565)
Отложенные налоговые обязательства	142	(38 825 560)	(19 508 654)
Текущий налог на прибыль	150	(122 668 035)	(131 915 177)
Прочие расходы из прибыли	151	(106 799)	(93 019)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	360 449 550	343 680 067
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	44 055 801	39 985 421
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	15,23	14,52
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года		
		прибыль	убыток	прибыль	убыток	
наименование	1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	834 556	87 034	210 983	6 615	
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	3 010 662	2 824 343	4 188 933	2 934 515	
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-	
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	86 663 108	74 261 477	66 226 647	44 508 426	
Отчисления в оценочные резервы	250	X	5 155 938	X	4 103 343	
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	54 809	2 304 146	43 586	1 165 087	
Восстановление оценочных резервов	270	4 717 753	X	1 338 729	X	

Руководитель

А.Б. Миллер

(подпись)



Главный бухгалтер

Е.А. Васильева

(подпись)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2007 год

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	0710003
Дата (число, месяц, год)	31.12.2007
по ОКПО	00040778
ИНН	7736 050 003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47/31
по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

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
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	70	118 367 564	2 192 254 364	8 636 001	645 060 421	-	2 964 318 350
2006 г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	173 205	X	173 205
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	391 863 631	X	(8 924 122)	X	382 939 509
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	2 584 117 995	8 636 001	636 309 504	-	3 347 431 064
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	343 680 067	X	343 680 067
Дивиденды	83	X	X	X	(35 510 269)	X	(35 510 269)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	85	-	-	-	1 458 160	-	1 458 160
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	-	-	-	1 458 160	-	1 458 160

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
Уменьшение величины капитала за счет :	90	-	(1 650 375)	-	-	-	(1 650 375)
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	-	(1 650 375)	-	-	-	(1 650 375)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	2 582 467 620	8 636 001	945 937 462	-	3 655 408 647
2007 г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	(205 656)	X	(205 656)
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	-	X	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	2 582 467 620	8 636 001	945 731 806	-	3 655 202 991
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	360 449 550	X	360 449 550
Дивиденды	103	X	X	X	(60 130 723)	X	(60 130 723)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет :	120	-	-	-	1 447 867	-	1 447 867
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-	-
прочих операций	125	-	-	-	1 447 867	-	1 447 867

Форма 0710003 с.3

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
Уменьшение величины капитала за счет :	130	-	(1 448 248)	-	-	-	(1 448 248)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-	-
прочих операций	135	-	(1 448 248)	-	-	-	(1 448 248)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	2 581 019 372	8 636 001	1 247 498 500	-	3 955 521 437

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	8 357 747	2 617 951	(1 031)	10 974 667
данные отчетного года	165	10 974 667	678 748	(2 224)	11 651 191
Резерв под обесценение фин. вложений	166	-	-	-	-

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
данные предыдущего года	167	3 459 540	1 440 254	(1 293 591)	3 606 203
данные отчетного года	168	3 606 203	303 639	(544 202)	3 365 640
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	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
На предстоящую					
оплату отпусков работникам	175	-	-	-	-
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
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	556 223	739 205	(612 391)	683 037
данные отчетного года	183	683 037	705 175	(659 425)	728 787
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	1 273 150	7 981 658	(1 273 150)	7 981 658
данные отчетного года	192	7 981 658	6 994 404	(5 312 428)	9 663 634
Прочие резервы	193	-	-	-	-
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Справки

Показатель		Остаток на начало		Остаток на конец	
наименование	код	отчетного года		отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	3 655 206 168		3 955 522 367	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный	за предыдущий	за отчетный	за предыдущий
		год	год	год	год
		3	4	5	6
2) Получено на :					
расходы по обычным					
видам					
деятельности - всего	210	-	358	-	-
капитальные вложения					
во внеоборотные активы	220	-	-	-	-

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2007 год

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

Форма №4 по ОКУД	0710004
Дата (число,месяц,год)	31.12.2007
по ОКПО	00040778
ИНН	7736 050 003
по ОКВЭД	51
по ОКОПФ/ОКФС	47/31
по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код	3	предыдущего года 4
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	58 461 408	71 070 646
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств - всего	110	3 876 401 555	3 378 892 868
- выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	2 109 838 271	1 924 739 405
- выручка от продажи иного имущества	112	1 687 420 997	1 348 989 792
в т.ч. от продажи валюты	113	1 681 058 907	1 348 927 201
- авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	114	3 054 711	31 036 617
- бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	115	-	358
- безвозмездно	116	-	-
- прочие доходы	117	76 087 576	74 126 696
Направлено денежных средств - всего	120	(3 477 374 668)	(2 954 675 856)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 167 673 650)	(985 934 235)
на оплату труда	160	(5 597 696)	(4 873 715)
на выплату дивидендов, процентов	170	(57 483 356)	(33 749 258)
на расчеты по налогам и сборам	180	(137 472 198)	(143 954 263)
на таможенные пошлины	183	(308 622 287)	(342 070 148)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	190	(603 105)	(556 727)
на выдачу авансов	191	(34 045 678)	(5 660 705)
прочие расходы	192	(1 765 876 698)	(1 437 876 805)
в т.ч. на продажу валюты	193	(1 662 869 911)	(1 343 415 774)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	399 026 887	424 217 012

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступило денежных средств - всего	200	108 839 584	75 589 476
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	267 579	260 835
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	26 706 340	26 960 512
Полученные дивиденды	230	42 533 338	25 997 620
Полученные проценты	240	5 229 802	1 082 326
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	29 575 217	17 034 699
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	4 527 308	4 253 484
Прочие поступления	260	-	-
Направлено денежных средств - всего	270	(825 283 851)	(489 445 794)
Приобретение дочерних организаций	280	(268 239 509)	(4 835 641)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(14 312 856)	(665 867)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(30 996 314)	(52 935 559)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(94 294 071)	(81 291 878)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(351 484 161)	(294 225 532)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(65 956 940)	(55 491 317)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(716 444 267)	(413 856 318)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступило денежных средств - всего	350	566 638 473	160 184 992
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	566 638 473	160 184 992
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств - всего	360	(246 007 536)	(180 382 267)

Форма 0710004 с.3

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(231 007 536)	(180 382 267)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	(15 000 000)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	320 630 937	(20 197 275)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	3 213 557	(9 836 581)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	61 674 965	61 234 065
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	(4 343 482)	(2 872 052)

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

(подпись)

Е.А. Васильева

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год**

Организация ОАО «Газпром»	Форма №5 по ОКУД	0710005
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	31.12.2007
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	00040778
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	7736 050 003
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	51
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	47/31
	по ОКЕИ	384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	774	50 154	-	50 928
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	253	50 154	-	50 407
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	521	-	-	521
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код	3	4
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	90	1 133

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	227 401 579	19 095 488	(1 899 757)	244 597 310
Сооружения и передаточные устройства	061	5 751 925 095	197 880 204	(3 556 691)	5 946 248 608
Машины и оборудование	062	829 207 192	51 320 473	(6 730 598)	873 797 067
Транспортные средства	063	1 570 200	522 954	(155 847)	1 937 307
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	2 429 035	905 870	(31 014)	3 303 891
Рабочий скот	065	2 345	-	(32)	2 313
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	24 402	1 554	(57)	25 899
Другие виды основных средств	068	412 802	9 329	(92 940)	329 191
Земельные участки и объекты природопользования	069	12 368	7 655	-	20 023
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	6 812 985 018	269 743 527	(12 466 936)	7 070 261 609

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	4 183 690 552	4 391 632 062
в том числе :			
зданий и сооружений	141	3 552 052 619	3 734 219 099
машин, оборудования, транспортных средств	142	630 296 724	655 814 649
других	143	1 341 209	1 598 314
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	6 769 225 985	7 017 437 866
в том числе:			
здания	151	213 689 330	226 811 368
сооружения	152	5 729 618 532	5 920 547 820
машины и оборудование	153	824 530 789	868 647 628
прочее	154	1 387 334	1 431 050
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	23 869 941	23 612 139
Получено объектов основных средств в аренду - всего	161	22 593	214 516

Форма 0710005 с.3

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	48 004 429	86 315 033

СПРАВОЧНО		На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	код		
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	971 135 407
амортизации	172	-	588 195 898
	код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	8 102 810	5 777 042

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	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			На конец отчетного периода
	2	3			4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	200	-			-

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

наименование	Виды работ	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	4 015 379	2 685 611	3 023 162	3 677 828

СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	1 542 516	2 225 830
	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 прочие расходы	321	4 012	5 640

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	2 499 504	10 600 785	(1 350 053)	11 750 236
в том числе :					
расходы на приобретение лицензий на право пользования недрами	411	1 254 054	8 800 672	(103 189)	9 951 537

СПРАВОЧНО	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	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 прочие расходы как безрезультатные	413	4 816 0412	

Финансовые вложения

наименование	Показатель 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	638 405 289	1 017 467 498	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	608 285 772	1 000 985 938	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	775	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	65 428	1 000	7 013 972	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	64 428	-	7 013 972	-
Предоставленные займы	525	70 650 189	74 511 621	8 565 069	65 001 423
Депозитные вклады	530	5 415 971	4 413 898	1 545 127	652 247
Прочие	535	58 150 078	64 150 720	139 984	4 301 959
Итого	540	772 686 955	1 160 544 737	17 264 927	69 955 629
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	375 257 050	559 323 821	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	345 699 265	559 323 821	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	375 257 050	559 323 821	-	-
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	34 899 421	97 713 783	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	562 312 238	769 644 368
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	236 465 915	303 854 594
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	16 842 835	27 653 068
прочая	604	309 003 488	438 136 706
долгосрочная - всего	610	128 585 647	132 353 114
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	33 548 064	11 866 882
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	13 165 550	6 136 550
прочая	614	81 872 033	114 349 682
Итого	620	690 897 885	901 997 482
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	630	260 092 721	369 197 720
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	130 315 087	149 821 281
авансы полученные	632	932 924	2 752 004
расчеты по налогам и сборам	633	15 695 504	20 310 241
векселя к уплате	634	-	-
кредиты	635	66 677 698	163 329 131
займы	636	28 936 146	22 930 638
прочая	637	17 535 362	10 054 425
долгосрочная - всего	640	521 988 322	738 798 473
в том числе:			
кредиты	641	240 564 290	264 161 744
займы	642	281 419 139	474 634 283
прочая	643	4 893	2 446
Итого	650	782 081 043	1 107 996 193

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	665 231 335	606 998 959
Затраты на оплату труда	720	6 365 754	5 206 156
Отчисления на социальные нужды	730	602 320	558 035
Амортизация	740	219 900 148	205 685 610
Прочие затраты	750	24 247 031	21 836 352
Итого по элементам затрат	760	916 346 588	840 285 112
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	20 360 528	19 265 891
расходов будущих периодов	766	1 143 397	1 364 731
резервов предстоящих расходов	767	45 750	126 814

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	670 237	4 377 485
в том числе:			
векселя	811	-	-
в т.ч. просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	670 237	4 377 485
из него:			
объекты основных средств	821	217 802	4 105 273
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	452 435	272 212
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	82 978 534	115 770 989
в том числе:			
векселя	831	-	-
в т.ч. просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог - из него:	840	817 550	160 625
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	817 550	160 625
прочее	843	-	-

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 организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу ул. Наметкина, 16, Москва, В-420, ГСП-7, 117997, имеет филиалы и представительства в городах Москва, Киев, Салехард, Минск, Тегеран, Пекин, Ашхабад, Алжир, Южно-Сахалинск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 5 768 и 5 678 человек на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2007 г. 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» по состоянию на 31 декабря 2007 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Ананенков Александр Георгиевич
 Будзуляк Богдан Владимирович
 Васильева Елена Александровна
 Голко Ярослав Ярославович
 Голубев Валерий Александрович
 Илюшин Виктор Васильевич
 Козлов Александр Николаевич
 Круглов Андрей Вячеславович

Медведев Александр Иванович
 Павлова Ольга Петровна
 Подюк Василий Григорьевич
 Русакова Влада Вилориковна
 Селезнев Кирилл Геннадьевич
 Федоров Игорь Юрьевич
 Хомяков Сергей Федорович
 Чуйченко Константин Анатольевич

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2007 г. входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии

Аскинадзе Денис Аркадьевич
 Бикулов Вадим Касымович
 Ишутин Рафаэль Владимирович
 Кобзев Андрей Николаевич

Лобанова Нина Владиславовна
 Оселедько Виктория Владимировна
 Синев Владислав Михайлович
 Фомин Андрей Сергеевич

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

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

Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества составлена 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 и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются, и финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения в краткосрочные ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2007 г. Курсы валют составили на эту дату 24,5462 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2006 г. – 26,3311 руб.), 35,9332 руб. за 1 евро (31 декабря 2006 г. – 34,6965 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 прочих 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 отчетности основные средства, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006, отражены по восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Основные средства, введенные в эксплуатацию после 01.01.2006, отражены по первоначальной 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 принятых 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.

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

	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.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01.01.2006, (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

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, и в отчетности показаны за минусом начисленной амортизации. Такой порядок, хотя и является отступлением от действующих правил, обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

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 расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. 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 данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом 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.

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

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих 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 и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме. Расходы на транспортировку и хранение 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.

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 и надбавок. 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 расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они произведены.

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 текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств, соответственно.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (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.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2007 год

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2007 год, приказа Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), Общество изменило порядок формирования в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах, стоимость которых выражена в иностранной валюте, подлежащих в соответствии с законом или соглашением сторон оплате в рублях.

Начиная с 1 января 2007 года, в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных активов и обязательств в рубли и отражение возникающих разниц между рублевой оценкой актива или обязательства на дату исполнения обязательств по оплате или на дату данного отчетного периода и рублевой оценкой того же актива или обязательства на дату принятия его к бухгалтерскому учету в отчетном периоде или на отчетную дату предыдущего отчетного периода производится в том же порядке, что и активов и обязательств, оплачиваемых в иностранной валюте.

Также в учетную политику Общества на 2007 год внесены изменения, касающиеся учета расходов по налогу на имущество организаций. С 1 января 2007 г. налог на имущество учитывается в составе расходов по обычным видам деятельности. В 2006 году данный налог учитывался в составе прочих расходов.

Отражение в бухгалтерской отчетности Общества последствий указанных изменений учетной политики раскрывается в пояснениях «Вступительные данные на 1 января 2007 г.» и «Сравнительные данные за 2006 год».

Вступительные данные на 1 января 2007 г.

Данные бухгалтерского баланса на начало 2007 г. сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2006 г. с учетом пересчета в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости средств в расчетах.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
241	Покупатели и заказчики	223 775 187	(193 378)	223 581 809
245	Авансы выданные	16 869 942	(27 107)	16 842 835
246	Прочие дебиторы	309 012 106	(8 618)	309 003 488
470	Нераспределенная прибыль	945 937 462	(205 656)	945 731 806
621	Поставщики и подрядчики	130 388 044	(72 957)	130 315 087
628	Другие кредиторы	15 567 316	49 510	15 616 826

Сравнительные данные за 2006 год

Для обеспечения сопоставимости данных за 2007 год со сравнительными данными за предшествующий год в отчете о прибылях и убытках данные за 2006 год были скорректированы исходя из изменения учетной политики по учету расходов по налогу на имущество.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
22	Себестоимость предоставления имущества в аренду	(204 243 671)	(13 592 109)	(217 835 780)
40	Управленческие расходы	(17 555 687)	(300 984)	(17 856 671)
110	Прочие расходы	(1 526 822 946)	13 893 093	(1 512 929 853)

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

Изменения в учетной политике на 2008 год

Существенные изменения в учетную политику на 2008 год не вносились.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью Общества, 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 организации транспортировки и хранения 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.

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

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
За 2007 год				
Выручка по сегментам	1 406 856 578	234 452 737	133 670 122	1 774 979 437
Прибыль (убыток) по сегментам	461 454 747	(515 292)	25 662 971	486 602 426
Расходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	(126 152 876)
Капитальные вложения за период	-	197 030 527	4 893 799	201 924 326
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	216 083 614	798 937	216 882 551
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	275 225
За 2006 год				
Выручка по сегментам	1 312 325 670	221 602 053	98 725 258	1 632 652 981
Прибыль (убыток) по сегментам	477 903 915	1 342 564	24 756 344	504 002 823
Расходы, не распределенные по сегментам				(160 322 756)

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

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
Капитальные вложения за период	-	274 263 510	2 622 317	276 885 827
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	203 461 030	311 154	203 772 184
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	358 835
По состоянию на 31 декабря 2006 г.				
Активы по сегментам	381 814 618	3 142 921 831	33 522 552	3 558 259 001
Нераспределенные активы	x	x	x	994 756 137
Итого по активам				4 553 015 138
Обязательства по сегментам	42 705 360	9 430 798	9 460 645	61 596 803
Нераспределенные обязательства	x	x	x	836 215 344
Итого по обязательствам				897 812 147
По состоянию на 31 декабря 2007 г.				
Активы по сегментам	439 812 915	3 245 422 784	40 964 425	3 726 200 124
Нераспределенные активы	x	x	x	1 495 217 036
Итого по активам				5 221 417 160
Обязательства по сегментам	50 270 268	13 121 767	9 539 692	72 931 727
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 192 963 996
Итого по обязательствам				1 265 895 723

Операции с другими сегментами не осуществляются. Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с покупателями. 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 не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой основы.

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, затраты в незавершенном производстве, готовую продукцию и товары для перепродажи, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Налог на добавленную стоимость по приобретенным услугам по транспортировке и хранению газа не включается в состав активов сегмента, в виду отсутствия необходимой базы распределения. Также в состав активов сегмента не включаются финансовые вложения, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами.

К обязательствам сегментов относятся, в основном, краткосрочные обязательства, за исключением обязательств по расчетам с поставщиками за услуги по транспортировке и хранению газа, 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.

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

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31.12.2006						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 804 262 459	560 121 215	829 207 192	227 401 579	391 992 573	6 812 985 018
Накопленная амортизация	2 904 594 870	405 326 262	629 581 684	90 623 567	153 564 169	4 183 690 552
Остаточная стоимость	1 899 667 589	154 794 953	199 625 508	136 778 012	238 428 404	2 629 294 466
По состоянию на 31.12.2007						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 895 700 763	581 975 027	873 797 067	244 597 310	474 191 442	7 070 261 609
Накопленная амортизация	3 045 272 405	422 217 813	654 985 494	96 995 307	172 161 043	4 391 632 062
Остаточная стоимость	1 850 428 358	159 757 214	218 811 573	147 602 003	302 030 399	2 678 629 547

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 2 650 531 468 тыс. руб. и 2 561 758 805 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря	
	2007г.	2006г.
Незавершенное строительство	168 844 405	225 196 183
Оборудование к установке	101 160	106 316
Итого	168 945 565	225 302 499

В составе незавершенного строительства на 31 декабря 2007 и 2006 гг., 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, в сумме 159 320 721 тыс. руб. и 216 448 587 тыс. руб., соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 1 038 270 тыс. руб. и 760 523 тыс. руб., соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2007г. объектами недвижимого имущества, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, являются «Северо-Европейский газопровод, участок Грязовец – Выборг», «Магистральный газопровод Касимовское ПХГ – КС Воскресенск», «Магистральный газопровод Пуртазовская КС – Новоуренгойская ГКС-2» и другие объекты производственной инфраструктуры Общества.

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

В 2007 году Общество увеличило свою долю в уставном капитале ОАО «Мосэнерго» с 19,87% до 53,47% по состоянию на 31 декабря 2006 и 2007 гг. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2006 года инвестиции в ОАО «Мосэнерго» представлены по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса. В результате увеличения доли в уставном капитале по состоянию на 31 декабря 2007 года инвестиции в ОАО «Мосэнерго» представлены по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 141) бухгалтерского баланса (см. Пояснение 17).

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

В мае 2007 года Общество заключило договор с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь, на основании которого Общество в течение четырех лет, начиная с 2007 года, приобретет долю в размере 50 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 000 тыс. долларов США. В соответствии с заключенным договором в июне 2007 года Общество приобрело долю в размере 12,5 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 625 000 тыс. долларов США (см. Пояснение 19).

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 212 625 тыс. руб. и 212 630 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

В ноябре 2006 года Общество предоставило компании «Газпром Германия Гмбх» заем, обеспеченный ценными бумагами ОАО «Новатэк», периодом погашения 2007 – 2013 гг. и процентной ставкой 6,2 %. По состоянию на 31 декабря 2007 г. Общество не получило акции ОАО «Новатэк» в качестве залога. Остаток задолженности по займу составил 54 575 811 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 г., в том числе текущая часть займа, отраженная по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» (строка 251) бухгалтерского баланса в сумме 2 053 826 тыс. руб. В декабре 2007 года Общество заключило дополнительное соглашение к договору займа, по которому вся сумма долга вместе с начисленными процентами будет погашена в 2013 году, таким образом, текущей части займа по состоянию на 31 декабря 2007 г. нет. Задолженность по займу, отраженная по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса, на 31 декабря 2007 года составила 48 961 690 тыс. рублей.

В 2007 году Общество предоставило ряд займов ОАО «Севернефтегазпром», процентные ставки и сроки погашения по которым составили 6,03 % – 7,2 % и 2008-2015 гг. соответственно. Остаток задолженности по займам на 31 декабря 2007 г. составил 20 387 541 тыс. руб.

Прочие долгосрочные займы, отраженные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса, представляют собой, в основном, займы, выданные дочерним обществам, в том числе беспроцентный заем дочернему обществу ООО «Газпром добыча Ноябрьск», предоставленный в 2002 году и сроком погашения в 2009 году. Остаток задолженности по займу составил 911 745 тыс. руб. и 1 891 518 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	31 декабря	
	2007г.	2006г.
Совместная деятельность,	56 688 681	47 717 960
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Севморнефтегаз»)	41 373 063	35 688 601
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газком»)	3 165 102	3 035 973
Долгосрочные векселя дочерних обществ	-	64 428
Долгосрочные депозиты	4 413 898	5 415 971
Прочие,	5 390 918	8 379 939
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	5 363 398	8 216 984
Итого	66 493 497	61 578 298

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 2 072 121 тыс. руб. и 2 053 179 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

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

Краткосрочные финансовые вложения

В апреле 2007 года Общество предоставило компании «Газпром Сахалин Холдинг Б.В.» заем в сумме 2 300 000 тыс. долларов США, сроком погашения в апреле 2008 года и процентной ставкой 5,79 %. Остаток задолженности по займу по состоянию на 31 декабря 2007 года составил 56 456 260 тыс. руб. (см. Пояснение 17).

Прочие краткосрочные займы, отраженные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» (строка 251) бухгалтерского баланса, представляют собой, в основном, займы, выданные дочерним обществам в сумме 8 441 816 тыс. руб. и 4 775 962 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Краткосрочные займы представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 9 695 тыс. руб. и 16 395 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

В составе краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2006 года были отражены векселя третьих лиц на сумму 7 013 972 тыс. руб. На 31 декабря 2007 года векселя на балансе Общества отсутствуют.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Задолженность за газ проданный:	251 948 480	208 297 949
на территории Российской Федерации	62 864 863	38 274 649
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 11 992 147 тыс. руб. и 12 419 437 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно), в том числе:	189 083 617	170 023 300
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 224 816 тыс. руб. и 8 873 567 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	126 878 489	115 013 601
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 30 813 тыс. руб. и 43 479 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	25 370 099	24 941 499
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 289 836 тыс. руб. и 353 671 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	2 152 359	452 351
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 65 315 тыс. руб. и 67 519 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно)	4 467 514	3 585 731
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	19 404 913	19 852 343
Итого	303 343 365	257 129 873

Увеличение дебиторской задолженности за газ, в основном, было вызвано увеличением задолженности ООО «Межрегионгаз», а так же увеличением задолженности «РосУкрЭнерго АГ».

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

Задолженность ООО «Межрегионгаз» за поставленный газ составила 56 658 737 тыс. руб. и 33 203 549 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Увеличение задолженности было вызвано повышением цен на газ, продаваемый на территории Российской Федерации и неполной оплатой задолженности за газ, реализованный Обществом с декабря 2006 по ноябрь 2007 гг.

Задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 51 162 562 тыс. руб. и 41 848 254 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. В 2006 году часть указанной задолженности была реструктурирована. Долгосрочная часть реструктурированной задолженности 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 6 946 575 тыс. руб. и 14 903 403 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

В 2007 году Общество подписало с ООО «Факторинг-Финанс», аффилированным лицом Общества, договор об уступке права требования дебиторской задолженности ООО «Межрегионгаз» в общей сумме 14 798 781 тыс. руб., в том числе дебиторской задолженности по поставкам газа в 2002 – 2004 гг. в сумме 14 477 662 тыс. руб. и задолженности по пеням и штрафам в сумме 321 119 тыс. руб. В счет оплаты за уступку права требования Общество в срок до 2010 года должно получить от ООО «Факторинг-Финанс» 14 798 781 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2007 задолженность ООО «Факторинг-Финанс» отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса в сумме 12 874 625 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 241) бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 12 378 111 тыс. руб. и 12 884 106 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза в сумме 726 920 тыс. руб. и 1 909 439 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза показана в уменьшении статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 234) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в период 2007–2009 гг. в сумме 6 136 550 тыс. руб. и 13 165 550 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Краткосрочная часть данного аванса отражена по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 245) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в сумме 6 136 550 тыс. руб. и 6 582 775 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

Прочая дебиторская задолженность

Общество заключает с заказчиками, в основном 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 89 467 644 тыс. руб. и 68 520 388 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 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 309 966 183 тыс. руб. и 224 239 414 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2007 г. и 31 декабря 2006 г. по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса отражена задолженность

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

ООО «Газоэнергетическая компания» по договору поручительства (см. Пояснение 17) в сумме 39 365 574 тыс. руб. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газоэнергетическая компания» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций ПАО «ЕЭС России».

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 2 892 116 тыс. руб. и 2 876 524 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов (см. Пояснение 11).

В составе строки 117 «Прочие доходы» Отчета о движении денежных средств отражены средства, перечисленные Обществу принципалами по агентским договорам по организации транспортировки газа, в сумме 33 748 527 тыс. руб. за 2007 год и 31 551 167 тыс. руб. за 2006 год.

В составе строки 192 «Прочие расходы» указанного отчета отражены средства, перечисленные Обществом контрагентам по агентским договорам для оплаты услуг по транспорту газа, в сумме 37 852 582 тыс. руб. и 32 190 589 тыс. руб. за 2007 и 2006 гг. соответственно.

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 2007 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2006 год были начислены дивиденды в размере 2,54 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2005 год дивиденды были начислены в размере 1,5 руб. на одну обыкновенную акцию.

В 2007 и 2006 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленно-го Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2007 г.	2006 г.
Морган Стенли Банк Интернешнл Лтд ¹	Долл. США	2013	-	47 557 807
АБН АМРО Банк НВ	Долл. США	2013	44 334 017	-
Ситибанк Интернешнл ПЛС ¹	Долл. США	2007-2008	43 050 890	-
Кредит Свисс Интернешнл ¹	Долл. США	2009	40 249 614	-
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008-2014	29 617 354	31 776 062
АБН АМРО Банк НВ ¹	Долл. США	2008-2012	24 809 310	-
АБН АМРО Банк НВ ¹	Долл. США	2008-2010	24 804 605	-
АБН АМРО Банк НВ ¹	Долл. США	2007-2010	24 428 628	35 765 012
Дрезднер Банк АГ ¹	Долл. США	2007-2010	23 282 830	33 142 809
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007-2009	17 523 503	32 183 540
Дрезднер Банк АГ ¹	Долл. США	2007-2008	15 515 920	33 135 495
Кредит Свисс Интернешнл	Евро	2009	14 466 647	13 968 754
Кредит Свисс Интернешнл ¹	Долл. США	2017	12 877 482	-
Депфа Инвестмент Банк Лтд ¹	Долл. США	2008	12 590 496	13 502 442

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

					31 декабря	
Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	2007 г.	2006 г.		
Кредит Свисс Интернешнл	Долл. США	2009	12 291 690	-		
Кредит Свисс Интернешнл	Долл. США	2008	12 040 997	-		
Дж. П. Морган Чейз Банк ¹	Рубли	2007-2010	11 833 443	-		
Кредит Свисс Интернешнл	Евро	2010	9 036 266	8 719 531		
Дойче Банк АГ	Долл. США	2008-2011	8 717 403	9 357 600		
Кредит Свисс Интернешнл	Евро	2008	7 278 533	7 008 896		
Кредит Свисс Интернешнл	Евро	2008	7 245 649	6 996 278		
АБН АМРО Банк НВ ¹	Долл. США	2007-2008 ²	5 673 506	-		
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2008-2011	4 942 115	5 301 767		
Кредит Свисс Интернешнл	Долл. США	2009	4 930 571	5 292 753		
БНП ПАРИБА СА ¹	Долл. США	2008	4 913 179	5 270 817		
АБН АМРО Банк НВ ¹	Долл. США	2007-2009	4 105 274	6 608 667		
Маннесманн (Дойче Банк АГ) ¹	Евро	2007-2008	3 011 265	5 814 135		
Дойче Банк АГ	Долл. США	2007-2009	1 671 673	2 987 997		
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	2 248 015	2 851 626		
Итого			427 490 875	307 241 988		
в том числе:						
со сроком погашения до 1 года,						
включая краткосрочную часть						
долгосрочных кредитов						
			163 329 131	66 677 698		

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2007 года, составила 272 844 985 тыс. руб., общая сумма кредитов и процентов по ним, погашенных в течение 2007 года, составила 257 709 682 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. долгосрочные кредиты на суммы, соответственно, 28 645 411 тыс. руб. и 33 901 428 тыс. руб. обеспечены экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2007 и 31 декабря 2006 гг. в составе долгосрочных кредитов отражен кредит от «Саломон Бразерз АГ», полученный в результате размещения в 2002 году облигаций участия в кредите на сумму 700 млн. долларов США с процентной ставкой 10,5 % и сроком погашения в 2009 году, а также долгосрочный кредит от «Морган Стенли Банк Интернешнл Лтд», полученный в счет размещенных Обществом в 2003 году облигаций участия в кредите на сумму 1 750 млн долларов США с процентной ставкой 9,6 % и сроком погашения в 2013 году. В 2007 году банк «Морган Стенли Банк Интернешнл Лтд» уступил право требования задолженности по кредиту банку «АБН АМРО Банк НВ». Условиями договора переуступки прав требования сохранены процентная ставка и срок погашения.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2007 года варьировались от 3,76 % до 10,5 %. Аналогичные показатели в 2006 году составили от 2,01 % до 10,5 %.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2006 года варьировались от 2,38 % до 5,46 %. В 2007 году валютные краткосрочные кредиты не привлекались.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным кредитам в течение 2007 года составили 6,77 %. В 2006 году рублевые долгосрочные кредиты не привлекались.

Займы

					31 декабря	
Займодавец	Валюта займа	Период погашения	2007 г.	2006 г.		
Газ Капитал СА	Евро	2018	43 650 533	-		
Газ Капитал СА	Долл. США	2013	39 434 839	-		

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

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря	
			2007 г.	2006 г.
Газ Капитал СА	Евро	2015	37 164 661	35 885 578
Газ Капитал СА	Евро	2010	36 668 358	35 408 301
Газ Капитал СА	Евро	2012	36 033 334	34 793 188
Газ Капитал СА	Долл. США	2016	33 360 373	35 786 204
Газ Капитал СА	Долл. США	2022	32 567 886	-
Газ Капитал СА	Долл. США	2037	31 521 309	-
Газ Капитал СА	Долл. США	2034	29 900 033	32 074 242
Газ Капитал СА	Евро	2014	29 225 263	27 316 879
Газпром Интернешнл СА	Долл. США	2007-2020	28 645 411	33 901 428
Газ Капитал СА	Евро	2014	25 381 796	-
Газ Капитал СА	Евро	2017	18 685 146	17 443 454
Газ Капитал СА	Евро	2017	18 126 827	-
Газ Капитал СА	Долл. США	2012	6 457 154	-
Газстрим СА	Долл. США	2007-2010	5 673 215	7 050 305
Газпром Финанс Б.В.	Росс. рубли	2008	5 395 712	-
Либерти Хамшир Корпорейшн (ДЕ)	Росс. рубли	2007-2009	5 066 840	7 600 261
Газстрим СА	Долл. США	2007-2012	4 767 553	7 248 395
Газ Капитал СА	Долл. США	2010	4 303 078	-
Облигационный заем серии А4	Росс. рубли	2010	5 155 400	5 154 250
Облигационный заем серии А6	Росс. рубли	2009	5 137 100	5 136 150
Облигационный заем серии А9	Росс. рубли	2014	5 129 750	-
Облигационный заем серии А8	Росс. рубли	2011	5 057 550	5 056 600
Облигационный заем серии А7	Росс. рубли	2009	5 055 800	5 054 900
Облигационный заем серии А3	Росс. рубли	2007	-	10 360 000
Облигационный заем серии А5	Росс. рубли	2007	-	5 085 150
Итого			497 564 921	310 355 285
в том числе:				
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			22 930 638	28 936 146

Общая сумма займов, полученных в течение 2007 года, составила 315 638 226 тыс. руб., общая сумма займов и процентов по ним, погашенных в течение 2007 года, составила 44 821 261 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал СА» в результате размещения в 2004 году облигаций на сумму 1 200 млн. долларов США со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,63 %.

Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона – пут).

Процентные ставки в 2007 году по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал СА», «Газпром Интернешнл СА» и «Газстрим СА» облигаций участия в кредите, варьировались от 4,56 % до 8,63 %, аналогично в 2006 году.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам (включая облигации) в течение 2007 года варьировались от 6,25 % до 8,22 %. Аналогичные показатели за 2006 год составили от 2 % до 8,22 %.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в 2007 году составили 5 %. В 2006 году рублевые краткосрочные займы не привлекались.

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

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 115 785 554 тыс. руб. (2006 г. – 111 564 975 тыс. руб.). По данным деклараций налог на прибыль составил в 2007 году 122 668 035 тыс. руб., в том числе по уточненным декларациям за 2004–2006 годы 196 893 тыс. руб., по декларации за 2007 год 122 471 142 тыс. руб. (2006 г. – 131 915 177 тыс. руб.) и отражен по статье «Текущий налог на прибыль».

В 2007 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 183 575 323 тыс. руб. (2006 г. – 166 815 500 тыс. руб.). Постоянные разницы в основном вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете.

В 2007 году 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 9 852 451 тыс. руб. (2006 г. – 7 015 573 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 2 968 115 тыс. руб. (2006 г. – 7 542 931 тыс. руб.).

В 2007 году на счет учета прибылей и убытков отчетного года были списаны отложенные налоговые активы на сумму 6 275 тыс. руб. (2006 г. – 13 525 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.

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 170 486 806 тыс. руб. (2006 г. – 88 383 770 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 8 689 009 тыс. руб. (2006 г. – 7 097 713 тыс. руб.).

В 2007 году на счет учета прибылей и убытков отчетного года были списаны отложенные налоговые обязательства на сумму 832 тыс. руб. (2006 г. – 68 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;
- признанием для целей налогового учета расходов на капитальные вложения в размере 10% от величины первоначальной стоимости вводимых в эксплуатацию объектов основных средств;
- различным порядком признания расходов, связанных с хранением газа в бухгалтерском и налоговом учете;
- переоценкой финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Другие налоги

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество до 01.01.2006 г. признавало выручку от продажи по мере оплаты товаров (работ, услуг, имущественных прав). С 1 января 2006 г. Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав).

В отчетном году сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 189 075 186 тыс. руб.

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

В отчетном году сумма исчисленного к уплате НДС, исходя из поступившей оплаты по задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (работы, услуги, имущественные права) составила 2 418 115 тыс. руб.

Задолженность по отложенному налогу на добавленную стоимость и отложенному акцизу составила 1 016 151 тыс. руб. и 5 528 064 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	426 975 003	366 225 612
за пределами Российской Федерации, в том числе:	979 881 575	946 100 058
в страны дальнего зарубежья	749 815 724	754 319 678
	1 406 856 578	1 312 325 670
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	234 452 737	221 602 053
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	88 930 578	74 042 322
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	43 055 537	23 421 453
Прочие	1 684 007	1 261 483
Итого	1 774 979 437	1 632 652 981

Увеличение выручки от продажи газа на 7,2%, в основном, было вызвано повышением цен на газ, продаваемый в Российской Федерации и в странах бывшего Советского Союза.

С декабря 2006 года Общество оказывает ООО «Межрегионгаз» услуги по организации транспортировки газа, приобретенного у ряда независимых поставщиков. До декабря 2006 года Общество не оказывало ООО «Межрегионгаз» данных услуг, так как весь газ независимых поставщиков закупался Обществом. Предоставление услуг ООО «Межрегионгаз» вызвало увеличение выручки от оказания услуг по организации транспортировки газа.

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

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	158 128 947	137 383 348
за пределами РФ, в том числе:	228 956 077	165 244 172
в страны дальнего зарубежья	81 840 098	58 508 735
	387 085 024	302 627 520
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	248 703 500	235 932 713
за пределами РФ, в том числе:	290 845 900	281 508 339
в страны дальнего зарубежья	252 591 064	239 088 700
	539 549 400	517 441 052
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	231 840 439	217 835 780
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	53 811 657	38 779 148
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	50 661 520	32 305 047
Затраты по прочей деятельности	1 750 821	1 804 940
Итого	1 264 698 861	1 110 793 487

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

Рост затрат на покупку газа вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цены на газ, приобретаемый в Туркменистане.

Рост затрат на транспортировку газа, в основном, вызван увеличением внутренних расчетных тарифов для дочерних организаций Общества.

Рост затрат и выручки, связанных с представлением имущества в аренду, вызван увеличением, в связи с вводом в эксплуатацию объектов, законченных строительством в 2006-2007 гг. и переданных в аренду в течение 2007 года (см. Пояснение 13).

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря			
	2007 г.		2006 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	1 850 277 639	1 851 486 957	1 363 085 461	1 363 826 540
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	86 663 108	74 261 477	66 226 647	44 508 426
Вклады в имущество дочерних обществ	х	62 562 235	х	51 493 566
Движение ценных бумаг, в том числе векселей	34 754 770	20 756 931	33 209 219	19 653 267
Уступка права требования по дебиторской задолженности (см. Пояснение 8)	18 581 345	19 516 075	-	-
Услуги кредитных организаций	х	5 141 726	х	1 992 342
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	4 173 551	4 852 299	45 138	2 663 089
Расходы на освоение природных ресурсов	х	4 816 041	х	2 140 741
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	100 579 660	2 865 876	35 189 043	289 622
Начисление/восстановление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	-	1 681 976	-	6 708 508
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	544 202	303 639	1 293 591	1 440 254
Прочие	9 768 435	27 493 978	10 951 639	18 213 498
Итого	2 105 342 710	2 075 739 210	1 510 000 738	1 512 929 853

В составе доходов и расходов по движению ценных бумаг за 2007 год отражены, в том числе, доходы и расходы по продаже финансовых вложений в ОАО «АК «Сибур» и ОАО «Сибур Холдинг» (см. Пояснение 17). Прибыль от данных операций составила 13 750 190 тыс. руб.

В составе доходов и расходов по движению ценных бумаг за 2006 год отражены, в том числе, доходы и расходы по продаже финансовых вложений в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (см. Примечание 17). Прибыль от данной операции составила 13 835 326 тыс. руб.

В составе доходов и расходов от уступки прав требования дебиторской задолженности за 2007 год отражены, в том числе, доходы и расходы от уступки прав требования задолженности ООО «Межрегионгаз» за поставки газа и задолженности по пеням, а также от уступки права требования задолженности ГП «Сербиягаз» за поставки газа. Права требования задолженности ООО «Межрегионгаз» были переуступлены ООО «Факторинг-Финанс» (см. Пояснение 8). Права требования задолженности ГП «Сербиягаз» были переуступлены Министерству финансов РФ. Убыток от данной операции составил 943 459 тыс. руб.

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

В 2007 году доход от восстановления резерва по сомнительной задолженности ГП «Сербиягаз» составил 3 840 280 тыс. руб. (без учета акциза в сумме 1 067 453 тыс. руб.)

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2007 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 15 780 511 тыс. руб. и 7 597 211 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

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 год, закончившийся 31 декабря 2007 и 2006 гг.

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

17. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА

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

ООО «Бургаз»	ООО «Газкомплектимпэкс»
ООО «ВНИИГАЗ»	ООО «Газсвязь»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газнадзор»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газобезопасность»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газоэнергетическая компания»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром ПХГ»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ООО «Авиапредприятие ГАЗПРОМАВИА»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Газпром инвестхолдинг»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	ООО «ИРЦ Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	ООО «Информгаз»
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	ООО «Кавказтрансгаз»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Красноярскгаздобыча»
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	ООО «Кубаньгазпром»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	ООО «Межрегионгаз»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	ООО «Пургаздобыча»
ООО «Газпром трансгаз Томск»	ООО «Севморнефтегаз»
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	ООО «Сжиженный газ»
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпромтранс-Оренбург»	«Газпром-Финанс Б.В.»
ООО «Газпромтранс-Уренгой»	«Газпром (Ю.К.) Лтд»
ООО «Газпромтранс-Сургут»	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»
ООО «Газпром переработка»	

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

За исключением компании «Газпром-Финанс Б.В.» и «Газпром Сахалин Холдинг Б.В.», которые зарегистрированы в Нидерландах, «Газпром (Ю.К.) Лтд», которая зарегистрирована в Великобритании, все остальные общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность, в основном, связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

В 2007 году Общество продолжило реорганизацию своих 100% дочерних обществ. С целью обособления профильных видов деятельности в специализированных компаниях в 2007 году были созданы следующие 100% дочерние компании: ООО «Газпром ПХГ», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром северподземремонт», ООО «Газпром югподземремонт». Также в 2007 году была начата работа по консолидации в специализированных компаниях профильных видов деятельности и активов, которые ранее были выделены из существующих дочерних газотранспортных и газодобывающих компаний в самостоятельные юридические лица.

В соответствии с решением Совета Директоров об участии Группы Газпром в компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Кампани Лтд» в апреле 2007 года Общество учредило 100% дочернюю компанию «Газпром Сахалин Холдинг Б.В.» с уставным капиталом 5 131 592 308 Евро. По состоянию на 31 декабря 2007 г. уставный капитал «Газпром Сахалин Холдинг Б.В.» был полностью оплачен.

По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. ООО «Газоэнергетическая компания» владеет 10,49% долей в капитале PAO «ЕЭС России».

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «ГазпромПурИнвест»	99,99	Инвестиционная	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99	Строительство	Россия
ОАО «Востокгазпром»	99,98	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,50	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,36	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,00	Торговля	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	76,69	Строительство	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	65,00	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Стимул»	61,80	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ОАО «Газпром нефть»	59,01	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ОАО «Мосэнерго»	53,47	Производство и продажа электрической энергии	Россия
ЗАО «АрмРосГазпром»	53,38	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Волгограднефтемаш»	51,50	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
ОАО «Газэнергосервис»	51,00	Ремонт оборудования	Россия
«Норд Стрим АГ»	51,00	Строительство	Швейцария
ДООАО «Спецгазавтотранс»			
ОАО Газпром»	51,00	Транспортные услуги	Россия

В мае 2007 г. Общество осуществило продажу ОАО «Сибур-Холдинг» долю в уставном капитале ОАО «АК «Сибур» в размере 50,7% за 2 933 000 тыс. руб. с оплатой денежными средствами (см. Пояснение 15).

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

В декабре 2006 года Общество приобрело у ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами НПФ «Газфонд») долю в капитале ОАО «Мосэнерго» в размере 19,87% за 28 581 132 тыс. руб. с оплатой денежными средствами. В июне 2007 года Общество приобрело у ЗАО «Лидер» долю в капитале ОАО «Мосэнерго» в размере 10,09% за 17 088 600 тыс. руб. В мае 2007 года, в результате дополнительной эмиссии, Общество приобрело часть выпущенных ОАО «Мосэнерго» акций за 60 041 174 тыс. руб., увеличив свою долю в уставном капитале до 49,9%. В сентябре 2007 года Общество разместило предложение прочим акционерам ОАО «Мосэнерго» о выкупе акций, в результате чего было приобретено 3,57% акций за 9 223 213 тыс. руб. Доля Общества в уставном капитале ОАО «Мосэнерго» составила 53,47% и 19,87% по состоянию 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно (см. Пояснение 7).

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Молдовагаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АО «Словрусгаз»	50,0	Продажа газа	Словакия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50,0	Транспортировка газа	Нидерланды
ТОО «КазРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
«РосУкрЭнерго АГ»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Украина
«ЕвроПол ГАЗ А.О.»	48,0	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Турсгаз»	45,0	Продажа газа	Турция
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	41,7	Банковская деятельность	Россия
АО «Лиетувос Дуйос»	37,1	Транспортировка и продажа газа	Литва
ЗАО «Росшельф»	39,5	Добыча газа	Россия
АО «Латвияс Газе»	34,0	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Стелла Витае»	30,0	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Газум»	25,0	Продажа газа	Финляндия

В январе 2007 года Общество приобрело у «Аросгаз Бетеилигунгс Холдинг АГ» долю в уставном капитале «РосУкрЭнерго АГ» в размере 50% за 2 360 тыс. евро с оплатой денежными средствами.

В декабре 2006 г. Общество осуществило продажу НПФ «Газфонд» доли в уставном капитале «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (24,9%) за 17 208 967 тыс. руб. с оплатой денежными средствами в декабре 2006 г. Также в декабре 2006 г. было завершено размещение дополнительного выпуска акций «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Все дополнительно выпущенные акции были приобретены НПФ «Газфонд». В результате указанной операции доля Общества в уставном капитале «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) снизилась до 41,7% (см. Пояснение 15).

В июне 2007 г. Общество осуществило продажу ЗАО «Лидер» доли в уставном капитале ОАО «Сибур-Холдинг» в размере 25% за 23 047 000 тыс. руб. с оплатой денежными средствами (см. Пояснение 15).

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 766 899 тыс. руб. и 761 001 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

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

Прочие крупнейшие аффилированные лица:

«Вингаз ГмбХ»	ОАО «Новатэк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	АО «Панрусгаз»
«Газ-унд Варенхандельсгез ГмбХ»	АО «Промгаз С.П.А.»
«Газпром Германия ГмбХ»	АО «Прометеус Газ»
ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	ОАО «Сибур-Тюмень»
«ЗМБ (Швейцария) АГ»	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
«Зарубежгаз-Менеджемент	АО «Фрагаз»
Бетайлигунгсгезельшафт ГмбХ»	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд»
ООО «Нефтехим-Лизинг»	

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 «Нефтехим-Лизинг», ОАО «Сибур-Тюмень» и ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» 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, пользовалось услугами по транспортировке и хранению газа, а также услугами по переработке нефтепродуктов 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 транспортировке 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, кроме ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция», газ поставлялся в соответствии с вышеуказанным Прейскурантом. Продажа газа ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция» производится на основании ежегодных контрактов по фиксированным ценам.

Для крупнейших зависимых обществ и прочих крупнейших аффилированных лиц цены на газ варьировались:

- на внутреннем рынке от 30 долларов США до 31 доллара США в 2007 году и от 18 долларов США до 20 долларов США в 2006 году за тысячу кубических метров;
- на внешнем рынке от 72 долларов США до 512 долларов США в 2007 году и от 87 долларов США до 355 долларов США в 2006 году за тысячу кубических метров.

В течение 2007 года Общество произвело поставки продуктов нефтегазопереработки и газового конденсата ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» на сумму 14 080 772 тыс. руб., в 2006 году поставки составили 12 514 280 тыс. руб. (выручка без НДС). Продажа продуктов нефтегазопереработки и газового конденсата производится по рыночным ценам.

По состоянию на 31 декабря 2007 г. задолженность ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» перед Обществом за поставки жидких углеводородов составила 1 130 198 тыс. руб., на 31 декабря 2006 г. – 1 378 856 тыс. руб.

В течение 2007 и 2006 гг. Общество произвело поставки газа крупнейшим зависимым обществам и прочим крупнейшим аффилированным лицам на суммы 377 861 452 тыс. руб. и 368 581 193 тыс. руб. (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) соответственно.

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

По состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. задолженность крупнейших зависимых обществ и прочих крупнейших аффилированных лиц перед Обществом составляла 111 151 378 тыс. руб. и 103 386 021 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2007 г. в отношении задолженности АО «Молдовагаз» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 8 767 331 тыс. руб.

Кроме того, Обществу оказывали услуги по транспортировке газа некоторые из крупнейших зависимых обществ и прочие крупнейшие аффилированные лица (как напрямую, так и через комиссионера ООО «Газпром экспорт») на общую сумму 24 938 647 тыс. руб. и 22 892 874 тыс. руб. в 2007 и 2006 гг. соответственно. Часть услуг была оказана в рамках исполнения агентских договоров Общества.

Сумма поручительств, выданных Обществом за аффилированных лиц, составила 94 903 245 тыс. руб. и 56 777 051 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно (см. Пояснение 18).

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2007 и 2006 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 790 776 тыс. руб. и 632 480 тыс. руб. соответственно.

18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря	
	2007 г.	2006 г.
Поручительства выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток Б.В.»»	28 608 054	36 097 915
ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	28 779 531	-
ООО «Севморнефтегаз»	10 045 615	4 433 765
«ЕМ Интерфинанс Лтд.»	6 135 470	7 153 052
«Дереве Капитал Интернешнл Лтд»	5 543 203	6 445 717
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд»	5 528 487	6 460 367
ООО «Новоуренгойский ГХК»	4 930 958	2 702 083
ЗАО «Ачимгаз»	4 590 737	-
«Газпром Ливия Б.В.»	4 467 408	-
ОАО «Газком»	4 446 091	4 661 520
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	3 321 829	-
ЗАО «Пургаз»	1 595 062	-
«ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд»	1 500 398	2 483 957
«Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд»	1 499 311	2 482 158
ЗАО «Газтрансит»	1 500 216	2 125 621
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 085 910	1 051 955
ООО «Газпромтранс-Оренбург»	-	3 343 412
ООО «Нефтехим-Лизинг»	-	1 025 890
Прочие	2 192 709	2 511 122
Итого	115 770 989	82 978 534

В июле 2005 года «Трубопроводная компания «Голубой поток Б.В.»» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Общества, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены кредиты от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн долларов США. Общество выдало поручительство под обеспечение данных кредитов сроком до июля 2013 г. Сумма поручительства составила 26 767 089 тыс. руб. и 34 123 082 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно. Сумма поручительства под обеспечение займа «Депфа Инвестмент Банк Лтд», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток Б.В.»» сроком до июля 2008 г., составила 1 840 965 тыс. руб. и 1 974 833 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

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

В 2007 году Общество выдало поручительства под обеспечение кредитов, полученных ЗАО «Газэнергопром-Инвест» от «Дрезднер Банк АГ», ОАО «Национальный Резервный Банк», «Александрия Капитал ПЛС» и «АБН АМРО Банк Н.В.» для финансирования приобретения 12,22% в уставном капитале ОАО «ОГК-2» и 17,13% в уставном капитале ОАО «ОГК-6».

В июне 2005 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредитов, полученных ООО «Севморнефтегаз» от «ИНГ Банк Н.В.» на финансирование строительства объектов основных средств. В январе 2007 года Общество выдало дополнительное поручительство под обеспечение обязательств ООО «Севморнефтегаз» перед «Блювард Шиппинг Кампани Лтд» и «Мун Шиппинг Кампани Лтд» по фрахтованию судов.

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах за пять компаний («Девере Капитал Интернешнл Лтд», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд», «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд», «ЕМ Интерфинанс Лтд»), зарегистрированных в Ирландии в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого «ЕвроПол ГАЗ А.О.». Общая сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.» составила 20 206 869 тыс. руб. и 25 025 252 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

Обществу необходимо будет погасить часть из своих обязательств по выданным поручительствам. В этой связи Общество создало резерв по выданным поручительствам в размере 9 663 634 тыс. руб. и 7 981 658 тыс. руб. на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

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.

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. 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 состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В 2007 году Общество заключило договор с независимым оценщиком ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование» на проведение переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2008 года. Предыдущая переоценка основных средств была проведена на 1 января 2006 г. Общество ожидает, что переоценка основных средств на 1 января 2008 г. приведет к значительному увеличению текущей (восстановительной) стоимости основных средств.

В январе 2008 года Общество произвело оплату 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» за 625 000 тыс. долларов США, тем самым увеличив свою долю до 25 %.

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

В январе 2008 года Общество выдало поручительство ОАО «Национальный Резервный Банк» и «АБН АМРО Банк Н.В.» на сумму до 470 000 тыс. долларов США под обеспечение кредита, полученного ЗАО «Газэнергопром-Инвест» от «АБН АМРО Банк Н.В.», для погашения займа, привлеченного с целью приобретения акций ОАО «ОГК-6» .

В январе 2008 года Общество привлекло срочный кредит «Кредит Свисс Интернешнл» в сумме 1 635 млн долларов США с фиксированной процентной ставкой 5,25 % и сроком погашения в 2018 году.

В феврале 2008 года Общество произвело оплату 28,7 % доли в капитале ОАО «ТГК-1» в сумме 39 218 732 тыс. руб. в рамках договора купли-продажи акций с РАО «ЕЭС России».

В марте 2008 года Общество произвело выкуп собственных акций на сумму 536 302 тыс. руб. Выкуп акций был произведен для реализации работникам Общества в соответствии с действующей программой стимулирования руководящих работников Общества.

Руководитель


А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер


Е.А. Васильева
(подпись)

СВОДНАЯ ФИНАНСОВАЯ (БУХГАЛТЕРСКАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ
за 2007 г., подготовленная в соответствии с российским законодательством

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.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России

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.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 г., за № 1027700070518 от 7 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 2 по г. Москве

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, подготовленной в соответствии с российским законодательством

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:

1. Мы провели аудит прилагаемой сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (далее – ОАО «Газпром») и его дочерних обществ (далее – Группа) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Сводная финансовая (бухгалтерская) отчетность Группы 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 Группы на 31 декабря 2007 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной финансовой (бухгалтерской) отчетности.

21 мая 2008 года

Директор акционерного общества

Аудитор

Квалификационный аттестат № K013014
в области общего аудита
бессрочный



С.Хаффнер

В.Я.Соколов

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2007 г.
(млн руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Нематериальные активы	443 336	456 618
5,22	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	438 389	450 736
6	Основные средства	3 052 514	3 210 945
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 014 434	3 170 330
7	Незавершенное строительство	596 026	701 555
8,19,22	Долгосрочные финансовые вложения	551 681	965 400
23	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	93 660	58 406
	инвестиции в зависимые общества	138 655	486 134
	инвестиции в другие организации	231 741	328 376
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	40 212	53 300
	прочие долгосрочные финансовые вложения	47 413	39 184
14	Отложенные налоговые активы	23 432	29 446
	Прочие внеоборотные активы	37 476	61 529
	ИТОГО по разделу I	4 704 465	5 425 493
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Запасы	244 256	295 638
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	95 942	115 081
	затраты в незавершенном производстве	7 898	10 023
	готовая продукция и товары для перепродажи	117 200	144 709
	товары отгруженные	3 452	4 943
	расходы будущих периодов	19 764	20 882
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	140 123	122 461
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	74 828	65 317
	в т.ч.: покупатели и заказчики	31 945	22 276
	векселя к получению	986	608
	авансы выданные	23 164	20 884
	прочие дебиторы	18 733	21 549
9,22	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	540 446	683 591
	в т.ч.: покупатели и заказчики	266 698	349 483
	векселя к получению	1 338	675
	авансы выданные	115 341	168 984
	прочие дебиторы	157 069	164 449
	Краткосрочные финансовые вложения	129 908	98 083
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	6 447	7 237
10,22	прочие краткосрочные финансовые вложения	123 461	90 846
11,22	Денежные средства	154 021	174 976
	в т.ч.: касса	110	74
	расчетные счета	74 780	70 795
	валютные счета	71 396	96 338
	прочие денежные средства	7 735	7 769
	Прочие оборотные активы	567	669
	ИТОГО по разделу II	1 284 149	1 440 735
	БАЛАНС	5 988 614	6 866 228

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2007 г.
(млн руб.)

ПАССИВ		На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
12	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
22	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(13 734)	(331)
22	Добавочный капитал	2 772 739	2 781 745
	Резервный капитал	22 947	22 812
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	9 557	9 247
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13 390	13 565
	Целевые финансирование и поступления	1 604	-
22	Нераспределенная прибыль	1 695 568	2 040 480
2,6	Фонд социальной сферы государственной	2 959	1 963
	ИТОГО по разделу III	4 600 451	4 965 037
22	Доля меньшинства	74 811	236 839
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13,22	Кредиты и займы	611 635	852 210
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	326 287	345 386
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	285 348	506 824
14	Отложенные налоговые обязательства	131 035	158 047
	Прочие долгосрочные обязательства	4 058	2 439
	ИТОГО по разделу IV	746 728	1 012 696
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13	Кредиты и займы	150 489	284 347
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	26 403	51 142
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	5 101	9 616
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	118 985	223 589
22	Кредиторская задолженность	294 783	335 909
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	177 012	222 825
	векселя к уплате	220	1 015
	задолженность перед персоналом организации	6 655	7 699
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 617	1 484
	задолженность перед бюджетом	50 890	61 088
	авансы полученные	13 797	17 460
	прочие кредиторы	44 592	24 338
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	9 552	10 174
	Доходы будущих периодов	2 775	3 655
15,22	Резервы предстоящих расходов и платежей	109 025	17 571
	ИТОГО по разделу V	566 624	651 656
	БАЛАНС	5 988 614	6 866 228

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2007 год
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2007 год	За 2006 год
	ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
16	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2 522 428	2 204 888
17	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(1 642 415)	(1 349 894)
17	Коммерческие расходы	(256)	(318)
17	Управленческие расходы	(109 835)	(96 641)
	Прибыль от продаж	769 922	758 035
	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
	Проценты к получению	15 144	7 889
	Проценты к уплате	(61 370)	(47 514)
	Доходы от участия в других организациях	3 038	1 660
18	Прочие доходы	2 703 531	2 270 663
18	Прочие расходы	(2 680 609)	(2 210 505)
	Капитализированная прибыль зависимых обществ	26 345	37 115
	Прибыль до налогообложения	776 001	817 343
14	Отложенные налоговые активы	6 133	4 863
14	Отложенные налоговые обязательства	(25 785)	(31 740)
14	Текущий налог на прибыль	(210 474)	(208 925)
14	Прочие аналогичные платежи	(2 075)	(2 853)
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	543 800	578 688
	Доля меньшинства	(51 053)	(26 309)
	Чистая прибыль отчетного периода	492 747	552 379
	СПРАВОЧНО:		
	Постоянные налоговые обязательства	40 273	37 771
21	Базовая прибыль на акцию (в рублях)	20,84	24,07

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

21 мая 2008 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2007 год
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2007 год	За 2006 год
	Сальдо на конец предыдущего отчетного периода	4 600 813	3 574 694
3	Изменения к вступительному сальдо	(362)	525 654
	Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	4 600 451	4 100 348
22	Уменьшение (увеличение) собственных акций, выкупленных у акционеров	13 403	(10 408)
	Увеличение (уменьшение) добавочного капитала:	9 006	(7 266)
	в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	7 357	423
	разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	5 212	(1 574)
	выбытие основных средств в части дооценки	(3 893)	(6 115)
22	прочее	330	-
	(Уменьшение) увеличение резервного капитала:	(135)	1 050
	в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	(145)	1
	отчисления из нераспределенной прибыли	429	1 087
	прочее	(419)	(38)
	Уменьшение нераспределенной прибыли:	(147 835)	(32 498)
	в т.ч.: изменения в составе и долях участия в дочерних обществах	(285)	325
	выбытие основных средств в части дооценки	3 893	6 115
	дивиденды	(59 765)	(34 233)
	отчисления на формирование резервного капитала	(429)	(1 087)
22	прочее	(91 249)	(3 618)
	Чистая прибыль отчетного периода	492 747	552 379
	Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(996)	(3 355)
2,6	в т.ч.: передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(996)	(3 355)
	(Уменьшение) увеличение целевого финансирования и поступлений	(1 604)	563
	Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	4 965 037	4 600 813


А.Б. Миллер
Председатель Правления


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

21 мая 2008 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2007 год
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2007 год	За 2006 год
11	Остаток денежных средств на начало отчетного периода	146 259	136 576
	Движение денежных средств по текущей деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	3 185 738	2 658 025
	выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	2 986 677	2 557 630
	выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	9 666	5 194
	авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	16 679	14 060
	прочие поступления	143 886	73 063
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	28 830	8 078
	Направлено денежных средств, в том числе:	(2 649 078)	(2 169 071)
	на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 198 341)	(831 479)
	на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(198 129)	(172 327)
	на выплату дивидендов и процентов	(69 329)	(35 458)
	на расчеты по налогам и сборам	(505 182)	(494 492)
	на расчеты по таможенным платежам	(429 995)	(473 088)
	на выдачу авансов	(75 352)	(41 512)
	на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(55 348)	(46 013)
	прочие выплаты и перечисления	(117 402)	(74 702)
	Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	536 660	488 954
	Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	201 368	263 867
	выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	3 767	2 887
	выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	64 402	176 825
	погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	64 749	55 204
	погашение займов выданных	17 045	12 507
	прочие поступления	51 405	16 444
	Направлено денежных средств, в том числе:	(1 100 373)	(746 185)
	на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(60 032)	(22 217)
23	на приобретение дочерних обществ	(103 392)	(41 193)
	на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(458 141)	(306 539)
	на финансирование незавершенного строительства	(417 748)	(327 926)
	на предоставление займов	(42 783)	(30 531)
	прочие выплаты и перечисления	(18 277)	(17 779)
	Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(899 005)	(482 318)
	Движение денежных средств по финансовой деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	807 512	299 591
	кредиты, займы полученные	807 163	285 596
	продажа собственных акций	-	13 278

ОАО «ГАЗПРОМ»
 СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2007 год
 (млн руб.)

Поясн. №.	За 2007 год	За 2006 год
прочие поступления	349	717
Направлено денежных средств, в том числе:	(416 516)	(288 860)
на погашение кредитов и займов (без процентов)	(404 028)	(269 495)
на приобретение собственных акций	(65)	(9 851)
прочие выплаты и перечисления	(12 423)	(9 514)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	390 996	10 731
Чистое увеличение денежных средств	28 651	17 367
11 Остаток денежных средств на конец отчетного периода	174 910	153 943
СПРАВОЧНО:		
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(6 088)	(3 893)


 А.Б. Миллер
 Председатель Правления


 Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер

21 мая 2008 г.

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 обеспечивают 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 добычу нефти и производство нефтепродуктов.

Группа осуществляет следующие основные виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, строительство, производство электрической и тепловой энергии и управление медиа активами.

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 2007 и 2006 гг. составила 436 096 и 432 230 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

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) 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 сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы дочерних обществ, за исключением вложений в дочерние общества-банки, которые отражены в сводной бухгалтерской отчетности по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса в соответствии с правилами, установленными для отражения вложений в зависимые общества. Вложения в общества, принадлежащие Группе на 50% и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими обществами, отражены по строке «Инвестиции в зависимые общества».

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

В первом квартале 2007 г. Группа прекратила отражать в составе сводной бухгалтерской отчетности негосударственный пенсионный фонд «Газфонд» в качестве дочерней компании (см. Пояснение 22).

Несмотря на то, что показатели НПФ «Газфонд» не включены в сводную бухгалтерскую отчетность, Группа продолжает включать в отчетность показатели деятельности дочерних обществ ОАО «Газпромбанк» (включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества (группа Сибур), а также организации группы Газпром-Медиа). Такой порядок обусловлен тем, что ОАО «Газпром» может определять решения, принимаемые ОАО «Газпромбанк», так как представители ОАО «Газпром» продолжают, в том числе и на дату подписания отчетности, занимать большинство мест в Совете директоров ОАО «Газпромбанк».

Сводная бухгалтерская отчетность включает финансовые вложения в зависимые общества, финансовые результаты и чистые активы которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

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 средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, финансовые вложения в краткосрочные ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2007 г. Курсы валют составили на эту дату 24,5462 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2006 г. – 26,3311 руб.), 35,9332 руб. за 1 евро (31 декабря 2006 г. – 34,6965 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 прочих доходов и расходов.

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

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В сводном 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 в дочерние общества 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. Амортизация положительной деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие расходы» сводного отчета о прибылях и убытках.

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.

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

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Основные средства, по которым переоценка не проводилась, отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

На балансе обществ Группы в составе основных средств, в том числе, учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены обществами Группы в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без перехода права собственности, и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние общества Группы данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс обществ Группы. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их остаточная стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ОАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

Амортизация основных средств, принятых на баланс 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	12–15	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:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке), объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам.

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 ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Группе доход.

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

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение стоимости финансовых вложений.

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 доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, и по которым на отчетную дату существуют признаки устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в сводном бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря. При определении величины резерва Группа, на основании доступной информации, определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения величины резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом 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.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих 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 способу средней себестоимости.

Запасы добытых и приобретенных газа и нефти, не проданных на конец отчетного периода и находящихся в трубопроводах и 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. Расходы по транспортировке газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о прибылях и убытках по статье «Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг».

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 оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Денежные средства

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 сводном отчете о движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на конец соответствующего периода.

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

Денежные средства, направленные на приобретение дочерних организаций, отражаются в сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение дочерних обществ» инвестиционной деятельности, денежные средства, находящиеся на балансе организации на дату ее приобретения, отражаются по строке «Прочие поступления» инвестиционной деятельности.

Управленческие расходы

К данным расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на себестоимость продаж отчетного периода.

Дебиторская задолженность

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.

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам, в том числе по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы в сводном отчете о прибылях и убытках. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

Начисление резерва по сомнительным долгам по статье «Прочие дебиторы» хотя и является отступлением от действующих правил, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данный резерв был начислен в основном по произведенным платежам по договорам поручительства в связи со значительной неопределенностью относительно возможности погашения данной задолженности в будущем.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они начислены.

Резервы предстоящих расходов и платежей

Группа создает резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждений по итогам работы за год. 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 и относится 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 товаров (продукции) или оказания услуг (выполнения работ) покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в сводной бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

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

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2007 год

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2007 год, приказа Минфина РФ от 27 ноября 2006 г. № 154н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006), Группа изменила порядок формирования в бухгалтерском учете и сводной бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах, стоимость которых выражена в иностранной валюте, подлежащих в соответствии с законом или соглашением сторон оплате в рублях.

Начиная с 1 января 2007 г., в бухгалтерском учете и сводной бухгалтерской отчетности пересчет стоимости указанных активов и обязательств в рубли и отражение возникающих разниц между рублевой оценкой актива или обязательства на дату исполнения обязательств по оплате или на дату данного отчетного периода и рублевой оценкой того же актива или обязательства на дату принятия его к бухгалтерскому учету в отчетном периоде или на отчетную дату предыдущего отчетного периода производится в том же порядке, что и активов и обязательств, оплачиваемых в иностранной валюте.

Также в учетную политику Группы на 2007 г. внесены изменения, касающиеся учета расходов по налогу на имущество и некоторых видов расходов социального характера организаций. С 1 января 2007 г. данные расходы учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности. В 2006 году налог на имущество и некоторые виды расходов социального характера учитывались в составе прочих расходов. Отражение в сводной бухгалтерской отчетности Группы последствий указанных изменений учетной политики раскрывается в пояснениях «Вступительные данные на 1 января 2007 г.» и «Сравнительные данные за 2006 год».

Вступительные данные на 1 января 2007 г.

Данные сводного бухгалтерского баланса на начало 2007 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на конец 2006 года с учетом:

- пересчета в рубли выраженной в иностранной валюте стоимости средств в расчетах (включая по заемным обязательствам), подлежащих оплате в рублях, в связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2007 год, приказа Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006)»;
- исправления ошибок, допущенных в оценке восстановительной стоимости основных средств. Результаты указанных корректировок отражены в сводной бухгалтерской отчетности Группы на 1 января 2007 г.

Указанные выше корректировки привели к следующим изменениям в сводном бухгалтерском балансе:

Поясн. №	Наименование статьи	На 31 декабря 2006 г.	Корректировка	На 1 января 2007 г.
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
6	Основные средства	3 052 600	(86)	3 052 514
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 014 520	(86)	3 014 434
	Долгосрочные финансовые вложения	551 359	322	551 681
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	39 890	322	40 212
	Отложенные налоговые активы	23 418	14	23 432
	ИТОГО по разделу I	4 704 215	250	4 704 465

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

Поясн. №	Наименование статьи	На 31 декабря 2006 г.	Корректировка	На 1 января 2007 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	540 731	(285)	540 446
	в т.ч.: покупатели и заказчики	266 896	(198)	266 698
	авансы выданные	115 421	(80)	115 341
	прочие дебиторы	157 076	(7)	157 069
	Краткосрочные финансовые вложения	129 913	(5)	129 908
	в т.ч.: прочие краткосрочные финансовые вложения	123 466	(5)	123 461
	ИТОГО по разделу II	1 284 439	(290)	1 284 149
	БАЛАНС	5 988 654	(40)	5 988 614
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
	Добавочный капитал	2 772 722	17	2 772 739
	Нераспределенная прибыль	1 695 947	(379)	1 695 568
	ИТОГО по разделу III	4 600 813	(362)	4 600 451
	Доля меньшинства	74 802	9	74 811
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
	Отложенные налоговые обязательства	131 030	5	131 035
	ИТОГО по разделу IV	746 723	5	746 728
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
	Кредиты и займы	150 487	2	150 489
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	26 401	2	26 403
	Кредиторская задолженность	294 477	306	294 783
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	177 110	(98)	177 012
	прочие кредиторы	44 188	404	44 592
	ИТОГО по разделу V	566 316	308	566 624
	БАЛАНС	5 988 654	(40)	5 988 614

Сравнительные данные за 2006 год

В связи с вступлением в действие Методических рекомендаций ОАО «Газпром» по планированию и калькулированию себестоимости добычи газа, транспорта газа, подземного хранения газа и переработки газа произошли изменения в порядке учета налога на имущество, а также некоторых видов расходов социального характера, что привело к следующим корректировкам сравнительных данных за 2006 год в сводном отчете о прибылях и убытках за 2007 год:

Поясн. №	Наименование статьи	В отчете за 2006 год	Корректировка	В отчете за 2007 год
17	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(1 330 031)	(19 863)	(1 349 894)
17	Управленческие расходы	(91 446)	(5 195)	(96 641)
	Прибыль от продаж	783 093	(25 058)	758 035
18	Прочие расходы	(2 235 563)	25 058	(2 210 505)

Изменения в учетной политике на 2008 год

В учетную политику Группы на 2008 год внесены изменения в связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2008 год, приказа Минфина РФ от 25 декабря 2007 № 147н «О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» (ПБУ 3/2006)». Группа изменила порядок формирования в бухгалтерском учете и сводной бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах в части средств полученных и выданных

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

авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте. Начиная с 1 января 2008 г., в бухгалтерском учете и сводной бухгалтерской отчетности пересчет указанных средств после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится. Активы и расходы, которые оплачены Группой в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Группа перечислила аванс или задаток, признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств выданного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату). Доходы Группы при условии получения аванса, задатка, предварительной оплаты признаются в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу, действовавшему на дату пересчета в рубли средств полученного аванса, задатка, предварительной оплаты (в части, приходящейся на аванс, задаток, предварительную оплату).

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 газа – разведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Продажа газа – поставка газа;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Прочее – прочая деятельность, включающая в себя продажу товаров, производство электрической и тепловой энергии, строительство и управление медиа активами.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
По состоянию на							
1 января 2007 г.							
Активы по сегментам	806 268	2 651 761	584 421	334 931	281 680	515 735	5 174 796
Нераспределенные активы							1 010 725
Межсегментные операции							(196 907)
Итого по активам							5 988 614
Обязательства по сегментам	52 960	173 421	165 226	46 430	65 729	41 557	545 323
Нераспределенные обязательства							964 936
Межсегментные операции							(196 907)
Итого по обязательствам							1 313 352
За 2006 год							
Капитальные вложения за период	113 171	196 416	19 256	46 386	21 123	14 072	410 424
Амортизация основных средств	41 053	167 985	4 944	15 177	7 010	6 504	242 673
Капитализированная прибыль зависимых обществ	974	2 549	6 112	4 723	8 806	13 951	37 115

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
По состоянию на 31 декабря 2007 г.							
Активы по сегментам	946 020	2 668 028	716 447	686 007	368 385	652 436	6 037 323
Нераспределенные активы							1 080 267
Межсегментные операции							(251 362)
Итого по активам							6 866 228
Обязательства по сегментам	52 117	134 655	175 508	60 615	82 255	55 064	560 214
Нераспределенные обязательства							1 355 500
Межсегментные операции							(251 362)
Итого по обязательствам							1 664 352
За 2007 год							
Капитальные вложения за период	153 327	176 712	34 661	56 382	30 841	39 403	491 326
Амортизация основных средств	45 089	175 349	6 307	17 454	8 867	9 414	262 480
Капитализированная прибыль зависимых обществ	861	4 374	20 056	(12 202)	6 570	6 686	26 345

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние общества, зависимые общества, инвестиции в уставные капиталы других организаций и совместную деятельность распределяются по сегментам в зависимости от основной деятельности общества, в которое были сделаны соответствующие вложения. Прочие 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 прочих налогов, по которым отсутствует база для распределения, обязательств по кредитам и займам, полученным на финансирование деятельности Группы в целом.

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

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

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
За 2007 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	245 206	493 517	64 560	95 418	6 242	-	904 943

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

	Добыча газа	Транспортировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
Выручка от внешней продажи	5 623	41 740	1 536 884	183 863	529 667	224 651	2 522 428
Итого выручка по сегментам	250 829	535 257	1 601 444	279 281	535 909	224 651	3 427 371
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(5 129)	(51 669)	(722 383)	-	(110 013)	(15 749)	(904 943)
Внешние расходы	(205 282)	(403 784)	(461 864)	(168 287)	(320 540)	(192 749)	(1 752 506)
Итого расходы по сегментам	(210 411)	(455 453)	(1 184 247)	(168 287)	(430 553)	(208 498)	(2 657 449)
Прибыль от продаж по сегментам	40 418	79 804	417 197	110 994	105 356	16 153	769 922
За 2006 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	223 437	441 205	41 531	56 752	7 739	-	770 664
Выручка от внешней продажи	4 242	34 500	1 407 377	171 977	448 302	138 490	2 204 888
Итого выручка по сегментам	227 679	475 705	1 448 908	228 729	456 041	138 490	2 975 552
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(5 361)	(44 217)	(650 978)	-	(70 108)	-	(770 664)
Внешние расходы	(182 531)	(381 280)	(351 332)	(131 274)	(281 654)	(118 782)	(1 446 853)
Итого расходы по сегментам	(187 892)	(425 497)	(1 002 310)	(131 274)	(351 762)	(118 782)	(2 217 517)
Прибыль от продаж по сегментам	39 787	50 208	446 598	97 455	104 279	19 708	758 035

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

- Добыча газа – продажа газа сегменту «Продажа газа»;
- Транспортировка – оказание услуг по транспортировке сегменту «Продажа газа»;
- Продажа газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на технологические нужды;
- Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для дальнейшей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены на газ, услуги по транспортировке, продукты переработки 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 2007 год вызвано в основном изменением внутренних трансфертных цен и отражением в составе межсегментных операций реализации газа ОАО «Мосэнерго».

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

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 не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществлялось ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

Информация о выручке по географическим сегментам приведена в Пояснении 16.

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
	По состоянию на 1 января 2007 г.			
19	ОАО «Газпром нефть»	401 193	(23 962)	377 231
19	ООО «Севморнефтегаз»	37 416	(3 339)	34 077
19	группа Газпром – Медиа	18 865	(4 499)	14 366
19	группа Сибур	7 859	(2 666)	5 193
	Прочие	8 138	(616)	7 522
	Итого	473 471	(35 082)	438 389
	Поступление			
19,23	ОАО «Мосэнерго»	46 560		
	группа Сибур	5 373		
	Итого	51 933		
	Выбытие			
22	группа Газпром – Медиа	(14 129)		
	группа Сибур	(84)		
	Прочие	(26)		
	Итого	(14 239)		
2	Амортизационные отчисления			
	ОАО «Газпром нефть»		(20 560)	
	ООО «Севморнефтегаз»		(1 865)	
	группа Сибур		(1 274)	
	ОАО «Мосэнерго»		(1 001)	
	группа Газпром – Медиа		(237)	
	Прочие		(410)	
	Итого		(25 347)	
	По состоянию на 31 декабря 2007 г.			
19	ОАО «Газпром нефть»	401 193	(44 522)	356 671
19	ОАО «Мосэнерго»	46 560	(1 001)	45 559
19	ООО «Севморнефтегаз»	37 416	(5 204)	32 212
19	группа Сибур	13 148	(3 940)	9 208
	группа Газпром – Медиа	4 736	(4 736)	-
	Прочие	8 112	(1 026)	7 086
	Итого	511 165	(60 429)	450 736

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

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	1 668 012	168 807	218 024	260 736	194 105	2 509 684
Переоценка основных средств	314 914	15 961	17 992	113 141	60 120	522 128
Остаточная стоимость на 1 января 2006 г.	1 982 926	184 768	236 016	373 877	254 225	3 031 812
По состоянию на 1 января 2006 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 754 496	602 977	918 889	521 904	442 497	7 240 763
Накопленная амортизация	(2 771 570)	(418 209)	(682 873)	(148 027)	(188 272)	(4 208 951)
Остаточная стоимость	1 982 926	184 768	236 016	373 877	254 225	3 031 812
Поступление	67 294	42 759	82 085	40 620	50 333	283 091
Выбытие	(22)	(24)	(3 825)	(10 778)	(4 981)	(19 630)
4 Амортизационные отчисления	(139 069)	(23 063)	(41 978)	(16 620)	(21 943)	(242 673)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	1 911 129	204 440	272 298	387 099	277 634	3 052 600
3 Корректировка переоценки основных средств	1	-	(4)	(85)	2	(86)
Остаточная стоимость на 1 января 2007 г.	1 911 130	204 440	272 294	387 014	277 636	3 052 514
По состоянию на 1 января 2007 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 821 610	644 376	990 307	549 221	483 586	7 489 100
Накопленная амортизация	(2 910 480)	(439 936)	(718 013)	(162 207)	(205 950)	(4 436 586)
Остаточная стоимость	1 911 130	204 440	272 294	387 014	277 636	3 052 514
Поступление	100 448	45 147	116 115	77 049	92 376	431 135
Выбытие	(4)	(109)	(2 885)	(4 857)	(2 369)	(10 224)
4 Амортизационные отчисления	(142 711)	(24 494)	(51 635)	(18 987)	(24 653)	(262 480)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 г.	1 868 863	224 984	333 889	440 219	342 990	3 210 945

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

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2007 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	4 921 043	686 705	1 095 572	619 860	571 543	7 894 723
Накопленная амортизация	(3 052 180)	(461 721)	(761 683)	(179 641)	(228 553)	(4 683 778)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 г.	1 868 863	224 984	333 889	440 219	342 990	3 210 945

В сводном бухгалтерском балансе основные средства показаны по восстановительной стоимости (на 1 января 2006 г.) или по первоначальной стоимости (в части основных средств, приобретенных в течение 2006 и 2007 гг.), за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Часть основных средств организаций Группы (в том числе компании группы Газпром нефть, группы Сибур, ОАО «Мосэнерго») отражены в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ОАО «Газпром» считает, что такое отражение основных средств этих организаций не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

Общества Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2).

В 2007 году стоимость переданных объектов составила 996 млн руб. (2006 год – 3 355 млн руб.).

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
Незавершенное строительство	552 006	650 031
Оборудование к установке	44 020	51 524
Итого	596 026	701 555

В состав незавершенного строительства на 1 января и 31 декабря 2007 г. включены законченные строительством и принятые в эксплуатацию объекты недвижимого имущества, подлежащие регистрации в Едином государственном реестре, документы по которым не были переданы на регистрацию права собственности в сумме 243 729 млн руб. и 190 750 млн руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 1 351 млн руб. и 1 653 млн руб. соответственно).

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиции в дочерние общества

По статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса отражена, в том числе, инвестиция в ОАО «Газпромбанк» в сумме 77 606 млн руб. и 28 546 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно (см. Пояснение 19). Уменьшение балансовой стоимости инвестиции в ОАО «Газпромбанк» связано с изменением в порядке отражения НПФ «Газфонд» (см. Пояснение 22).

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 12 025 млн руб. и 8 780 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в дочерние общества, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые общества

Инвестиция в «РосУкрЭнерго АГ» приведена за минусом относящейся к Группе части прибыли, полученной при продаже Группой газа «РосУкрЭнерго АГ», который на отчетную дату не был реализован внешним покупателям, в сумме 5 166 млн руб. и 448 млн руб. на

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

1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. По статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса данная инвестиция отражена в сумме 0 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 712 млн руб. и 2 078 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

В апреле 2007 г. Группа приобрела долю в капитале «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи) в размере 50% плюс 1 акция за 7 450 млн долл. США с оплатой денежными средствами. Сахалин Энерджи является оператором проекта «Сахалин-2», который включает в себя разработку и добычу сырой нефти, природного газа, производство сжиженного природного газа на Пильтун-Астохском и Лунском месторождениях. С даты приобретения Группе принадлежит 50% плюс одна акция, «Шелл» 27,5% минус одна акция, «Митсуи» 12,5% и «Митсубиси» 10% уставного капитала. В соответствии с новой структурой акционерного капитала, Группа приобрела возможность значительного влияния на Сахалин Энерджи и отразила данное приобретение в составе инвестиций в зависимые общества. По состоянию на 31 декабря 2007 г. балансовая стоимость инвестиции в Сахалин Энерджи составила 220 280 млн руб. (см. Пояснение 19).

В соответствии с Соглашением об обмене активами между Группой и «БАСФ АГ» 17 декабря 2007 г. Группа получила 15% минус одна акция в уставном капитале компании «Винтерсхалл Газ ГмбХ» (ВИНГАЗ ГмбХ), увеличив свою долю с 35% до 50% минус одна акция, а также получила долю в уставном капитале компании «Винтерсхалл АГ» в размере 49%, на балансе которой находятся ливийские нефтяные концессии. Данные приобретения отражены по строке «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса в сумме 19 620 млн руб. (546 млн евро) и 10 259 млн руб. (286 млн евро) соответственно. «БАСФ АГ» в свою очередь получила долю в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус одна обыкновенная акция и одну привилегированную акцию без права голоса, которая эквивалентна 10% доле участия в экономике проекта. В ходе сделки Группа также получила 598 млн евро в качестве компенсации между стоимостью выбывших и приобретенных активов.

В декабре 2007 г. Группа приобрела 50% голосующих акций ОАО «Томскнефть» за 88 181 млн руб. с оплатой денежными средствами. ОАО «Томскнефть» является крупной нефтедобывающей компанией (см. Пояснение 19).

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 5 398 млн руб. и 257 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

В состав инвестиций в другие организации включена стоимость инвестиции Группы в уставный капитал РАО «ЕЭС России» в размере 10,49% по текущей рыночной стоимости 128 599 млн руб. и 143 407 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

В сентябре 2007 г. Группа получила 5% акций ОАО «ТГК-5» и 5,27% акций ОАО «ОГК-5». По состоянию на 31 декабря 2007 г. данные инвестиции отражены по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по текущей рыночной стоимости в сумме 1 353 млн руб. и 8 045 млн руб. соответственно.

В октябре 2007 г. Группа приобрела 12,22% акций ОАО «ОГК-2» за 15 983 млн руб. с оплатой денежными средствами. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. доля участия Группы в ОАО «ОГК-2» составляла 0,62% и 12,84% соответственно. По состоянию на 31 декабря 2007 г. данная инвестиция отражена по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по текущей рыночной стоимости в сумме 15 804 млн руб. Для целей финансирования данного вложения Группа привлекла кредиты от «Дрезднер Банк АГ» на общую сумму 16 582 млн руб. (670 млн долл. США) со сроком погашения в ноябре 2008 г. и процентной ставкой ЛИБОР+1,3%. Также в декабре 2007 г. Группа приобрела 17,13% акций ОАО «ОГК-6» за 20 999 млн руб.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса отражено вложение в уставный капитал ОАО «Новатэк» в размере 19,39% по текущей рыночной стоимости 97 862 млн руб. и 110 470 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

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

В январе 2007 г. Группа приобрела 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» за 16 156 млн руб. (625 млн долл. США), Группа отразила данное приобретение в составе инвестиций в другие организации.

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, валютный займ, выданный зависимому обществу ВИНГАЗ ГмбХ, со сроком погашения до 2015 года в сумме 13 282 млн руб. и 10 163 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. Средняя процентная ставка по данному займу составила 5,3% и 3,8% в 2007 и 2006 гг.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
Совместная деятельность, в том числе:	13 510	16 952
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газком»)	3 036	3 165
Прочие, в том числе:	33 903	22 232
Векселя третьих лиц	13 717	9 769
Долгосрочные депозиты	7 470	6 861
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	8 217	5 363
Итого	47 413	39 184

Долгосрочные депозиты, размещенные в ОАО «Газпромбанк», составляют 7 100 млн руб. и 6 041 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 451 млн руб. и 2 340 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно, относящегося, в основном, к совместной деятельности.

9. 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 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 5 710 млн руб. и 4 511 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. Также по этой статье сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 17 470 млн руб. и 9 547 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно (в том числе реструктурированная задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 14 903 млн руб. и 6 947 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно).

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 13 166 млн руб. и 6 137 млн руб. соответственно.

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

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. отражена дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 198 591 млн руб. и 245 799 млн руб. соответственно (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 36 065 млн руб. и 48 659 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно).

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

Увеличение дебиторской задолженности произошло, в основном, за счет роста продаж газа в страны бывшего СССР и дальнего зарубежья (см. Пояснение 16).

Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила 1 142 млн руб. и 1 127 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 1 января и 31 декабря 2007 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 49 355 млн руб. и 54 023 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 1 909 млн руб. и 727 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 6 583 млн руб. и 6 136 млн руб. соответственно, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа.

На 1 января и 31 декабря 2007 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	22 581	19 644
Переплата налогов в бюджет	44 461	57 572
Прочие	90 027	87 233
Итого	157 069	164 449

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 14 940 млн руб. и 10 740 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

10. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
Краткосрочные депозиты	59 336	52 067
Акции, облигации и паи	50 635	7 373
Векселя третьих лиц	10 702	24 682
Прочие	2 788	6 724
Итого	123 461	90 846

Краткосрочные депозиты, размещенные в ОАО «Газпромбанк», составляют 26 728 млн руб. и 27 048 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

На 1 января 2007 г. по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения НПФ «Газфонд» в акции, облигации и паи, предназначенные для проведения торговых операций, в сумме 46 136 млн руб. (см. Пояснение 22).

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 4 971 млн руб. и 3 534 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно, относящегося, в основном, к векселям.

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Остатки денежных средств обществ Группы, находящихся на рублевых и валютных счетах в дочерних банках Группы, составляют 72 345 млн руб. и 80 280 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств на счетах

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

в банках в сумме 2 877 млн руб. и 2 974 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

Денежные средства, направленные на приобретение акций ОАО «Мосэнерго» в сумме 86 353 млн руб. отражены в сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение дочерних обществ» инвестиционной деятельности, денежные средства в сумме 23 350 млн руб., находящиеся на балансе ОАО «Мосэнерго» на дату его приобретения, отражены по строке «Прочие поступления» инвестиционной деятельности.

12. КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2007 году не изменилось и составило 23 674 млн штук номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. Количество акций, находящихся у дочерних обществ Группы, за исключением банков, составляет 602 млн штук и 29 млн штук на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. Количество акций ОАО «Газпром» у дочерних банков Группы составляет 84 млн штук и 37 млн штук на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. Данные акции не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 21).

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

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2006 год были выплачены дивиденды в 2007 году в размере 2,54 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2005 год дивиденды были выплачены в 2006 году в размере 1,50 руб. на одну обыкновенную акцию.

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
«Калион Кредит Агриколь КИБ»*	Долл. США	2007–2010	-	54 289
«АБН АМРО»*	Долл. США	2007–2012	-	49 614
«АБН АМРО»	Долл. США	2013	47 558	44 334
«Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си»*	Долл. США	2007–2008	-	43 051
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	-	40 250
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008–2014	31 776	29 618
«АБН АМРО»*	Долл. США	2006–2010	35 765	24 429
«Дрезднер Банк АГ»*	Долл. США	2007–2010	33 143	23 283
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	18 798	17 524
«Дрезднер Банк АГ»	Долл. США	2008	-	16 582
«Дрезднер Банк АГ»*	Долл. США	2007–2008	33 135	15 516
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	13 969	14 467
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	13 834	12 903
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	-	12 877
«Депфа Банк»*	Долл. США	2008	13 502	12 590
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	-	12 292
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2008	-	12 041
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Росс. рубли	2007–2010	-	11 833
«Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си»	Долл. США	2006–2009	16 646	10 908
ООО «Арагон»	Евро	2010	9 541	9 882
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	8 720	9 036

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

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008-2011	9 358	8 718
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2008	7 009	7 279
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2008	6 996	7 246
«АБН АМРО»*	Долл. США	2007-2008	-	5 674
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008-2011	5 302	4 942
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	5 293	4 931
«БНП Париба СА»	Долл. США	2008	5 271	4 913
«АБН АМРО»*	Долл. США	2009	5 355	4 450
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2007-2012	-	4 321
«АБН АМРО»	Долл. США	2007-2009	6 609	4 105
«ГазЭнерго Капитал Лимитед»	Евро	2008	5 907	3 997
«Маннесманн» («Дойче Банк АГ»)*	Евро	2000-2008	5 814	3 011
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2007-2018	-	2 914
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2004-2009	2 988	1 672
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2007	13 386	-
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2007	11 007	-
ОАО «Внешторгбанк»	Долл. США	2007	10 538	-
Международный консорциум банков	Евро	2007	1 735	-
Прочие кредиты	Различные	Различные	63 784	56 821
Итого, в том числе:			442 739	602 313
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			116 452	256 927

* Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 33 901 млн руб. и 28 645 млн руб. соответственно обеспечены депонированием средств, полученных от продаж газа в Западную Европу.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2007 года варьировались от 3,76% до 12,5%. Аналогичные показатели в 2006 году составили от 2,0% до 12,5%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным кредитам в течение 2007 года варьировались от 6,77% до 8,25%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2007 года варьировались от 4,43% до 8,9%, а по рублевым краткосрочным кредитам составили от 7% до 10,5%. Аналогичные показатели за 2006 год варьировались от 2,4% до 10,0%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 6,75% до 13,0%.

Займы

Заемные обязательства	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.*	Евро	2018	-	43 651
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Долл. США	2013	-	39 435

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

Заемные обязательства	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.*	Евро	2015	35 886	37 165
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.*	Евро	2010	35 408	36 668
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.*	Евро	2012	34 793	36 033
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Долл. США	2016	35 786	33 360
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Долл. США	2022	-	32 568
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.*	Долл. США	2037	-	31 521
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.*	Долл. США	2034	32 074	29 900
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.*	Евро	2014	27 317	29 225
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.**	Долл. США	2007–2020	33 901	28 645
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Евро	2014	-	25 382
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Евро	2017	17 443	18 685
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Евро	2017	-	18 127
«Винтерсхалл Холдинг АГ»***	Росс. рубли	2010-2015	-	6 975
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Долл. США	2012	-	6 457
«Газстрим СА»	Долл. США	2006–2010	7 050	5 673
Российские облигации серии А4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 134	5 155
Российские облигации серии А6, выпущенные в августе 2005 г.	Росс. рубли	2009	5 134	5 137
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	-	5 130
Российские облигации – серия 02, выпущенные в марте 2006 г.****	Росс. рубли	2016	-	5 129
Российские облигации – серия 01, выпущенные в сентябре 2006 г.****	Росс. рубли	2011	-	5 107
«Либерти Хамшир Корпорейшн»	Росс. рубли	2007–2009	7 600	5 067
Российские облигации серии А8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 057	5 058
Российские облигации серии А7, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2009	5 040	5 056
«Газстрим СА»	Долл. США	2006–2012	7 248	4 768
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Долл. США	2010	-	4 303
«Винтерсхалл Холдинг АГ»***	Евро	2010	-	4 063
«Винтерсхалл Холдинг АГ»***	Росс. рубли	2013	-	3 000

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

Заемные обязательства	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
Российские облигации серии АЗ, выпущенные в феврале 2004 г.	Росс. рубли	2007	10 359	-
Российские облигации серии А5, выпущенные в октябре 2004 г.	Росс. рубли	2007	5 084	-
Прочие займы	Различные	Различные	9 071	17 801
Итого, в том числе:			319 385	534 244
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			34 037	27 420

* Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал СА».

** Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл СА».

*** Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

**** Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

Процентные ставки в 2007 году по валютным долгосрочным займам варьировались от 4,56% до 8,63%, аналогично в 2006 году.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам (включая облигации) в течение 2007 и 2006 гг. варьировались от 6,25% до 8,22%.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2007 года варьировались от 2% до 10,5%, по валютным краткосрочным займам в течение 2007 года составили 8,9%. Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2006 года варьировались от 1% до 15%.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал СА» в счет размещенных в 2004 году облигаций на сумму 1 200 млн долл. США со сроком погашения 28 апреля 2034 г. и процентной ставкой 8,625%. Размещенные облигации могут быть предъявлены к погашению в сумме основного долга и накопленных процентов по облигациям ранее указанного срока, а именно 28 апреля 2014 г. (дата исполнения опциона – пут).

14. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2007 и 2006 гг. составила 189 853 млн руб. и 198 034 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2007 и 2006 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль», составил 210 474 млн руб. и 208 925 млн руб. соответственно.

В 2007 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 175 679 млн руб. (2006 год – 164 012 млн руб.). Постоянные разницы, в основном, вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете по состоянию на 1 января 2006 г., над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов социального характера, расходов на благотворительность, расходов в части превышения установленных законодательством норм и расходов, возникающих в непроизводственной сфере.

В 2007 и 2006 гг. 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 69 132 млн руб. и 64 473 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2007 году, в основном вызваны исключением прибыли от операций между обществами Группы, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, более поздним признанием для целей

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

налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого-разведочных работ (ГРР), а также расходов, связанных с выплатами вознаграждений по итогам работы за год.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2007 и 2006 гг., составили 43 572 млн руб. и 44 205 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2007 году связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы расходов на проведение геолого-разведочных работ, а также на суммы вознаграждений по итогам работы за год и прочих расходов, признанных в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

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), за 2007 и 2006 гг. составила 126 126 млн руб. и 149 552 млн руб. соответственно.

Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2007 и 2006 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, и переоценкой финансовых вложений.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2007 и 2006 гг., составили 19 180 млн руб. и 17 679 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:

	За 2007 год	За 2006 год
Налог на прибыль по базе переходного периода за 2002 год	-	1 755
Прочие аналогичные платежи:		
Штрафы	159	190
Пени и прочие налоги	1 912	889
Итого платежи в бюджет	2 071	2 834
Платежи во внебюджетные фонды (пени и штрафы)	4	19
Итого	2 075	2 853

15. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

Уменьшение статьи «Резервы предстоящих расходов и платежей» сводного бухгалтерского баланса на сумму 91 454 млн руб. произошло, в основном, в результате изменения порядка отражения НПФ «Газфонд» (см. Пояснение 22).

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

	За 2007 год	За 2006 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Россия	399 452	356 033
Страны бывшего СССР (кроме России)	269 645	209 719
Дальнее зарубежье	873 410	845 867
Всего выручка от продажи газа	1 542 507	1 411 619
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Россия	304 319	244 592
Страны бывшего СССР (кроме России)	42 181	31 036
Дальнее зарубежье	183 167	172 674
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	529 667	448 302

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

	За 2007 год	За 2006 год
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Россия	47 129	27 005
Страны бывшего СССР (кроме России)	19 586	19 213
Дальнее зарубежье	117 148	125 759
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	183 863	171 977
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Россия	41 252	34 468
Страны бывшего СССР (кроме России)	488	32
Дальнее зарубежье	-	-
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	41 740	34 500
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Россия	198 493	126 278
Страны бывшего СССР (кроме России)	7 794	5 815
Дальнее зарубежье	18 364	6 397
Всего выручка от прочих продаж	224 651	138 490
Итого	2 522 428	2 204 888

По сравнению с 2006 годом выручка от продажи газа в 2007 году увеличилась на 9%, что в основном было вызвано увеличением объемов поставок газа в страны дальнего зарубежья, тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ) по продаже газа в России, и повышением цен на газ, поставляемый в страны бывшего СССР.

Выручка от прочих продаж увеличилась, в основном, в результате роста объема продаж материалов подрядчикам по строительству и ремонту, реализации электроэнергии и теплоэнергии, увеличения выручки от оказания прочих работ, услуг, продажи прочей продукции и товаров, осуществляемых группой Газпром – Медиа, группой Газпром Германия и группой Газпром нефть. В сводном отчете о прибылях и убытках в составе выручки от прочих продаж отражена выручка ОАО «Мосэнерго» за 2007 год в сумме 37 497 млн руб.

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

В связи с изменением в порядке учета налога на имущество и некоторых видов расходов социального характера (см. Пояснение 3), а также в связи с уточнением сумм расходов на энергию и включением расходов по техническому обслуживанию оборудования в состав ремонтно-эксплуатационных расходов, были проведены корректировки сравнительных данных.

	За 2007 год	За 2006 год
Покупной газ	314 012	202 880
Амортизация основных средств и нематериальных активов	262 141	239 613
Налоги, включаемые в себестоимость	219 120	194 538
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	194 106	166 739
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	163 075	161 452
Ремонтно-эксплуатационные расходы	126 466	104 598
Товары для перепродажи	108 692	86 190
Материалы	104 096	78 115
Покупная нефть	91 669	77 087
Энергия	45 099	42 627
Арендные платежи, лизинговые платежи	20 458	14 470
Страхование	17 630	14 811
Прочие	85 942	63 733
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	1 752 506	1 446 853

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

Стоимость покупного газа увеличилась в основном в связи с увеличением расходов на покупку газа в Средней Азии и Европе для целей перепродажи потребителям в Западной Европе и в странах бывшего Советского Союза.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость» составила 165 176 млн руб. и 158 586 млн руб. за 2007 и 2006 гг. соответственно.

Увеличение расходов на оплату труда и отчислений на социальные нужды связано, в основном, с повышением средней заработной платы и других выплат работникам.

Стоимость покупной нефти представлена расходами на ее приобретение группой Газпром нефть.

В составе прочих расходов отражены, в основном, расходы на услуги по переработке, транспортные услуги, юридические и консультационные услуги, услуги по передаче тепловой энергии до конечного потребителя, услуги связи, рекламу и прочие услуги.

18. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За 2007 год		За 2006 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	2 376 957	2 377 847	1 778 378	1 779 758
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	93 913	79 073	233 937	218 555
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	96 296	73 868	86 521	55 176
Доходы и расходы, связанные с обменом активами с «БАСФ АГ» (см. Пояснение 8)	50 867	14	-	-
Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	34 851	-	108 630	-
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	10 160	11 084	14 935	14 256
Резерв по сомнительным долгам	364	-	-	9 848
Резерв под обесценение финансовых вложений	8 728	-	2 765	-
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	-	3 548	-	2 569
Сторно пени и штрафов по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	1 050	-	966	-
Социальные расходы	-	18 272	-	15 979
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	6 992	9 316	16 110	13 320
Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	4 770	3 810	5 816	4 827
Амортизация деловой репутации	-	25 347	-	25 069
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	73	2 253	78	6 066
Списание дебиторской задолженности	-	7 520	-	2 470
Услуги кредитных организаций	-	7 430	-	3 953
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	4 062	633	531	280
Прочие	14 448	60 594	21 996	58 379
Итого	2 703 531	2 680 609	2 270 663	2 210 505

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам, резерва под обесценение

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

финансовых вложений и резерва под условные факты хозяйственной деятельности, представлены в сводной бухгалтерской отчетности Группы свернуто.

19. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2007 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*,%	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «Азот» г. Кемерово	75	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ЗАО «АрмРосгазпром»	53	Транспортировка и продажа газа	Армения
	ООО «Аура-Медиа»	100	Услуги по рекламе	Россия
	«Бентон Солюшнс Инк.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ООО «Бургаз»	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «ВНИИГАЗ»	100	Научная деятельность	Россия
	ОАО «Востокгазпром»	99	Добыча газа	Россия
	ООО «Газкомплектимпэкс»	100	Торгово-посредническая деятельность	Россия
	ООО «Газоэнергетическая компания»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Авиапредприятие Газпромавиа»	100	Авиаперевозки	Россия
	ООО «Газпроминвестхолдинг»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ОАО «Газпром-Медиа»	100	Управление средствами массовой информации	Россия
	ООО «Газпром-Медиа Холдинг»	100	Управление средствами массовой информации	Россия
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ЗАО «Газпромстройинжиниринг»	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	99	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газпромэнерго»	100	Передача тепловой и электрической энергии	Россия
	«Газпром Германия ГмБХ»	100	Продажа газа	Германия
	ООО «Газпром добыча Астрахань» (ООО «Астраханьгазпром»)**	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Надым» (ООО «Надымгазпром»)**	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ООО «Ноябрьскгаздобыча»)**	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Оренбург» (ООО «Оренбурггазпром»)**	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Уренгой» (ООО «Уренгойгазпром»)**	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ямбург» (ООО «Ямбурггаздобыча»)**	100	Добыча углеводородов	Россия
	«Газпром Либиен Вервальтунг ГмБХ»	100	Инвестиционная деятельность	Германия

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

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*,%	Вид деятельности	Местонахождение
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
	«Газпром Нидерландс Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность, управление активами	Нидерланды
	ОАО «Газпром нефть»	76	Добыча, переработка и продажа нефти	Россия
	«Газпром нефть Трейд ГмБХ»	100	Продажа нефти и нефтепродуктов	Австрия
	ООО «Газпромнефтьфинанс»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	«Газпром Ойл энд Газ Германия ГмБХ»	100	Инвестиционная деятельность	Германия
	ООО «Газпром переработка»***	100	Переработка, транспортировка газа, нефти, газового конденсата	Россия
	ООО «Газпром ПХГ»***	100	Услуги по хранению газа	Россия
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внеэкономическая инвестиционная деятельность	Нидерланды
	ООО «Газпром трансгаз Волгоград» (ООО «Волгоградтрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» (ООО «Уралтрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Казань» (ООО «Таттрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Махачкала» (ООО «Каспийгазпром»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Москва» (ООО «Мострансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» (ООО «Волготрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Самара» (ООО «Самаратрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» (ООО «Лентрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Саратов» (ООО «Югтрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Сургут» (ООО «Сургутгазпром»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Томск» (ООО «Томсктрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Уфа» (ООО «Баштрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ухта» (ООО «Севергазпром»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Чайковский» (ООО «Пермтрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Югорск» (ООО «Тюментрансгаз»)***	100	Транспортировка газа	Россия
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая деятельность	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»****	100	Продажа газа	Россия
	ООО «Газторгпромстрой»	100	Торговля	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений	Россия

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

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*,%	Вид деятельности	Местонахождение
	ЗАО «Геросгаз»	51	Инвестиционная, консультационная деятельность	Россия
	«Джонс Ресурс Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	«Долби Интернейшнал Холдингс Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ОАО «Завод Бензол»	100	Оптовая торговля	Россия
	ООО «Заполярье»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
	«ЗГГ Кайман Холдинг Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Острова Кайман
	«ЗГГ Кайман Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Острова Кайман
	«ЗМБ (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	«ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ» (ЗМБ ГмбХ)	100	Продажа газа	Германия
	ООО «Кавказтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической и тепловой энергии	Литва
	ОАО «Краснодаргазстрой»	51	Строительство	Россия
	ООО «Красноярскгаздобыча»	100	Геологоразведочная, геофизическая деятельности	Россия
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая деятельности	Россия
	ООО «Кубаньгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	ЗАО «Кузбасснефтепродукт»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Ленгазспецстрой»	63	Строительство, реконструкция и ремонт объектов газоснабжения	Россия
	«Лидвилл Инвестментс Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Кипр
	ООО «Межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
	ОАО «Минеральные удобрения»	51	Производство минеральных удобрений и азотных соединений	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	ЗАО «Нефтехим-Инвест»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ОАО «НТВ-ПЛЮС»	100	Деятельность в области телевидения и радиовещания	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	«Ричард Энтерпрайзес СА»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ЗАО «РШ-Центр»	99	Транспортные услуги	Россия
	ОАО «Севернефтегазпром»****	75	Добыча и реализация углеводородов	Россия
	ООО «Севморнефтегаз»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ООО «Сибирская метанольная химическая компания»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия

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

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*,%	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Сибнефть-АЗС Сервис»	100	Обслуживание АЗС	Россия
	ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
	ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Сибнефть Омскнефтепродукт»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ЗАО «Сибнефть-Северо-Запад»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Сибнефть-Чукотка»	100	Разведка, добыча и транспортировка нефти	Россия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	99	Добыча нефти и газа	Россия
	«Сиб Ойл Трейд Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ОАО «АК «Сибур»	100	Продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Сибур-Минеральные удобрения»	100	Производство минеральных удобрений	Россия
	ЗАО «Сибур-Моторс»	100	Финансовое посредничество	Россия
	ОАО «Сибур-Нефтехим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Сибур-Русские шины»	100	Торгово-посредническая деятельность	Россия
	ОАО «Сибур-Тюмень»	100	Предоставление имущества в аренду	Россия
	ОАО «СибурТюменьГаз»	100	Газопереработка	Россия
	ОАО «СИБУР Холдинг»	75	Переработка углеводородов, производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
	ЗАО «Спеццистерны»	100	Транспортные услуги	Россия
	ЗАО «Стимул»	100	Добыча и продажа нефти и газа	Россия
	ОАО «Телекомпания НТВ»	100	Деятельность в области телевидения и радиовещания	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ООО «Томскнефтехим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная деятельность	Россия
	«Ференко Инвестмент Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Кипр
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	62	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	«Экофран Маркетинг Консалтинг энд Комьюникэйшнс Сервисез Компани Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Кипр
	ООО «Элион»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Юграгазпереработка»	51	Газопереработка	Россия
	ЗАО «Ямалгазинвест»	100	Реализация проектов по проектированию и строительству объектов газовой промышленности	Россия
	ОАО «Ярославский шинный завод»	88	Производство шин	Россия

* суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложения.

** указанные дочерние общества были переименованы в соответствии с приказом ОАО «Газпром» №183 от 14 июля 2007 г. В скобках указано прежнее наименование.

*** указанные дочерние общества были образованы в течение 2007 года в рамках реформирования внутрикорпоративной структуры управления основными видами деятельности.

**** указана доля голосующих акций.

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

В соответствии с принятой учетной политикой ОАО «Газпромбанк» отражено в сводной бухгалтерской отчетности по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса в соответствии с правилами, установленными для отражения вложений в зависимые общества (см. Пояснения 2, 22).

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2007 г.

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Ачимгаз»	50	Добыча газа	Россия
«Винтерсхалл АГ»	49	Инвестиции в нефтегазовые активы	Нидерланды
«Винтерсхалл Газ ГмбХ» (ВИНГАЗ ГмбХ)	50	Транспортировка и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	50	Продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	50	Продажа газа	Швейцария
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34	Транспортировка и продажа газа	Латвия
АО «Лиетувос Дуйос»	37	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
ОАО «Московский НПЗ»	39	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
ЗАО «Нортгаз»	51	Разработка и добыча газа	Россия
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти	Бермуды
АО «НГК «Славнефть»	50	Продажа нефти и нефтепродуктов	Россия
ОАО «Томкснефть»	50	Добыча нефти	Россия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция
«Центрикс Бетайлигунгс ГмбХ»	38	Продажа газа	Австрия

* суммарная доля компаний Группы в уставном капитале объектов вложений.

20. ОПЕРАЦИИ С АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

В соответствии с ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах» стороны считаются аффилированными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности.

В течение 2007 и 2006 гг. Группа поставила газ некоторым зависимым обществам на суммы 423 440 млн руб. и 410 844 млн руб. соответственно. Продажа газа указанным выше зависимым обществам, за исключением АО «Молдовагаз», «РосУкрЭнерго АГ», производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

Цены на газ варьировались от 30 долл. США до 344 долл. США в 2007 году и от 56 долл. США до 355 долл. США в 2006 году за тыс. куб. метров. В 2007 году продажа природного газа АО «Молдовагаз» осуществлялась на основании контракта по фиксированной цене 170 долл. США. В 2006 году цена варьировалась от 110 долл. США до 160 долл. США за тыс. куб. метров.

В течение 2007 и 2006 гг. Группа осуществила поставку газа, добытого на территории Российской Федерации и Средней Азии, своему зависимому обществу «РосУкрЭнерго АГ» на общую сумму 172 242 млн руб. (65 млрд куб. метров) и 157 450 млн руб. (66 млрд куб. мет-

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

ров). Продажа газа, добытого на территории Российской Федерации, в 2007 году осуществлялась по цене от 130 долл. США до 285 долл. США за тыс. куб. метров, в 2006 году по цене от 163 долл. США до 232 долл. США за тыс. куб. метров. Продажа газа, добываемого в Средней Азии, осуществлялась в среднем по цене 103 долл. США и 72 долл. США за тыс. куб. метров в 2007 и 2006 гг. соответственно.

Общая сумма дебиторской задолженности «РосУкрЭнерго АГ» составила 77 605 млн руб. и 79 284 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. Данная задолженность включает в себя в основном задолженность за поставленный газ и оказанные услуги по транспортировке газа (в рамках агентского договора), авансы выданные, а также дивиденды к получению.

В течение 2007 и 2006 гг. Группа оказала «РосУкрЭнерго АГ» услуги по транспортировке газа до границы с Украиной на сумму 11 278 млн руб. и 11 881 млн руб. соответственно. Стоимость газа, купленного у компании «РосУкрЭнерго АГ», в 2007 и 2006 гг. составила 44 458 млн руб. и 16 863 млн руб. соответственно. Покупка газа осуществлялась по рыночным ценам.

ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» является прочим аффилированным лицом Группы вследствие того, что представители ОАО «Газпром» входят в состав Совета директоров ОАО «Салаватнефтеоргсинтез».

В течение 2007 г. Группа поставила продукты нефтегазопереработки и газовый конденсат ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» на сумму 14 081 млн руб., в 2006 году поставки продуктов нефтегазопереработки и газового конденсата составили 12 514 млн руб. Продажа продуктов нефтегазопереработки и газового конденсата производится по рыночным ценам.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. дебиторская задолженность ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» перед Группой составила 1 379 млн руб. и 1 130 млн руб. соответственно.

В течение 2007 и 2006 гг. Группа приобрела газ у ТОО «КазРосГаз» на сумму 13 246 млн руб. и 9 179 млн руб. в среднем по цене 87 и 59 долл. США за тыс. куб. метров соответственно.

Кроме того, Группа приобретала услуги по транспортировке газа от зависимых обществ на общую сумму 24 939 млн руб. и 22 893 млн руб. в 2007 и 2006 гг. соответственно. Часть услуг была оказана в рамках исполнения агентских договоров.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. задолженность зависимых обществ, включая АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» (см. Пояснение 9) и АО «Молдовагаз», перед Группой составляла 138 965 млн руб. и 134 277 млн руб. соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» за проданный газ составляет 23 881 млн руб. и 29 081 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно. В отношении данной задолженности был создан резерв по сомнительным долгам, который составил 22 600 млн руб. и 27 821 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

В течение 2007 и 2006 гг. ОАО «Стройтрансгаз» выполнило для Группы строительные работы на суммы 6 279 млн руб. и 30 530 млн руб. соответственно. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. дебиторская задолженность ОАО «Стройтрансгаз», включая авансы выданные, составила 1 565 млн руб. и 1 166 млн руб. соответственно. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. кредиторская задолженность Группы перед ОАО «Стройтрансгаз» за выполненные строительные работы составила 8 981 млн руб. и 2 347 млн руб. соответственно.

Вознаграждение членам Совета директоров и Правления

В 2007 и 2006 гг. членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» было выплачено вознаграждение на общую сумму 1 697 млн руб. и 1 173 млн руб., без учета начисленного единого социального налога, соответственно. Указанные суммы вознаграждения включают вознаграждение, выплаченное членам Совета директоров ОАО «Газпром», а также заработную плату и премии членов Правления ОАО «Газпром», выплаченные ОАО «Газпром» и дочерними обществами согласно условиям трудовых контрактов. Вознаграждения, выплачиваемые членам Совета директоров, утверждаются годовым собранием акционеров. Вознаграждения, выплачиваемые членам Правления ОАО «Газпром», оговорены условиями трудовых контрактов.

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

21. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на одну акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли Группы за год на годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций ОАО «Газпром» (см. Пояснение 12).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23 645 млн и 22 946 млн акций за 2007 и 2006 гг. соответственно.

Разводненная прибыль на одну акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции ОАО «Газпром».

22. ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ НПФ «ГАЗФОНД»

В предыдущие отчетные периоды показатели бухгалтерской отчетности НПФ «Газфонд», основанного Группой в 1994 году, объединялись в сводную бухгалтерскую отчетность Группы в связи с участием руководства Группы в принятии финансовых и инвестиционных решений НПФ «Газфонд», а также в осуществлении инвестиционной политики фонда. Не связанные со стратегическими интересами Группы вложения составляли незначительную часть активов НПФ «Газфонд».

В течение 2007 года в законодательстве Российской Федерации произошли изменения в отношении деятельности пенсионных фондов. В частности, было принято Постановление Правительства Российской Федерации № 63 от 01 февраля 2007 г., которое усилило ограничения в отношении инвестиционной стратегии пенсионных фондов и состава их инвестиционного портфеля. После оценки влияния указанных изменений в законодательстве в марте 2007 г. руководством Группы было принято решение о прекращении использования инвестиционного потенциала фонда в интересах Группы.

В соответствии с этим, принято решение о прекращении включения показателей НПФ «Газфонд» в сводную бухгалтерскую отчетность в качестве дочерней компании в первом квартале 2007 г.

Основные статьи, на которые повлияло изменение порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»: инвестиции в дочерние общества, прочие краткосрочные финансовые вложения, собственные акции, выкупленные у акционеров, и резервы предстоящих расходов и платежей. Кроме того, доли участия НПФ «Газфонд» в дочерних обществах ОАО «Газпром» (таких как ОАО «Газпромбанк», группа Сибур) учитываются как доля меньшинства.

Изменение порядка отражения показателей сводной бухгалтерской отчетности НПФ «Газфонд» оказало следующее влияние на показатели сводной бухгалтерской отчетности Группы:

Сводный бухгалтерский баланс	Описание	Увеличение/(Уменьшение)
Нематериальные активы	Списание деловой репутации по группе Газпром – Медиа в результате изменения эффективной доли владения	(14 366)
в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ		(14 366)
Долгосрочные финансовые вложения	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(66 372)
в т.ч. инвестиции в дочерние общества		(54 504)
инвестиции в зависимые общества		(7 896)
прочие долгосрочные финансовые вложения		(3 972)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(3 390)
Краткосрочные финансовые вложения	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(66 902)

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

Сводный бухгалтерский баланс	Описание	Увеличение / (Уменьшение)
в т.ч.: прочие краткосрочные финансовые вложения		(66 902)
Денежные средства	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(4 327)
Собственные акции, выкупленные у акционеров	Выбытие акций ОАО «Газпром», находившихся на балансе НПФ «Газфонд»	12 771
Добавочный капитал	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(4 546)
Нераспределенная прибыль	Финансовый результат от изменения порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	(86 985)
Доля меньшинства	Признание доли меньшинства в дочерних обществах Группы, вложения в которые учтены на балансе НПФ «Газфонд»	53 072
Кредиты и займы	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(28 122)
в т.ч.: кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		(28 122)
Кредиторская задолженность	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(5 294)
Резервы предстоящих расходов и платежей	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(96 253)
Сводный отчет об изменениях капитала	Описание	Увеличение / (Уменьшение)
Уменьшение собственных акций, выкупленных у акционеров	Выбытие акций ОАО «Газпром», находившихся на балансе НПФ «Газфонд»	12 771
Уменьшение нераспределенной прибыли	Финансовый результат от изменения порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	(86 985)
Уменьшение добавочного капитала	Выбытие ранее включаемых в сводную бухгалтерскую отчетность показателей НПФ «Газфонд»	(4 546)

23. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСЭНЕРГО»

В мае 2007 г., в результате дополнительной эмиссии, Группа приобрела часть выпущенных ОАО «Мосэнерго» акций за 60 041 млн руб., увеличив свою долю в уставном капитале до 42,73%. В июне 2007 г. Группа приобрела у ЗАО «Лидер» (управляющая компания НПФ «Газфонд») долю в капитале ОАО «Мосэнерго» в размере 7,17% за 17 089 млн руб. В сентябре 2007 г. Группа разместила предложение прочим акционерам ОАО «Мосэнерго» о выкупе акций, в результате чего было приобретено 3,57% акций за 9 223 млн руб. Все сделки по приобретению акций ОАО «Мосэнерго» были оплачены денежными средствами. Доля Группы в уставном капитале ОАО «Мосэнерго» составила 29,89% и 53,47% по состоянию 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

В результате данных сделок возникла деловая репутация в сумме 72 878 млн руб. Величина деловой репутации, возникшей в результате поэтапного увеличения доли Группы в ОАО «Мосэнерго» в течение 2007 г., была уменьшена на долю Группы в эмиссионном доходе ОАО «Мосэнерго» на сумму 26 318 млн руб., относящегося к акциям дополнительной эмиссии, выкупленным Группой (см. Пояснения 5, 19).

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

24. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Договоры поручительства

	На 1 января 2007 г.	На 31 декабря 2007 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	36 098	28 608
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	7 153	6 135
Компанию «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед»	6 460	5 528
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	6 446	5 543
Компанию «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	2 484	1 500
Компанию «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	2 482	1 499
ЗАО «Ачимгаз»	-	4 591
«Газпром Ливия Б.В.»	-	4 467
ЗАО «Инвестиционные технологии»	6 005	-
Прочие	8 230	12 352
Итого	75 358	70 223

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. Сумма поручительства составила 34 123 млн руб. и 26 767 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

Сумма поручительства под обеспечение кредита «Депфа Банка», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.», составила 1 975 млн руб. и 1 841 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций. Сумма поручительств составила 25 025 млн руб. и 20 205 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2007 г. соответственно.

В ноябре 2006 г. Группа выдала поручительство компании «Ласкер Лимитед» за ЗАО «Инвестиционные технологии» под покупку акций ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» на сумму 6 005 млн руб. (228 млн долл. США). По состоянию на 31 декабря 2007 г. обязательства Группы по данному договору поручительства прекращены в связи с выполнением ЗАО «Инвестиционные технологии» своих обязательств перед компанией «Ласкер Лимитед».

В апреле 2007 г. Группа выдала поручительство Национальной Нефтяной Корпорации Ливии в рамках соглашения о разделе продукции за компанию «Газпром Ливия Б.В.». По состоянию на 31 декабря 2007 г. сумма поручительства составила 4 467 млн руб. (182 млн долл. США).

В 2007 году Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». По состоянию на 31 декабря 2007 г. сумма поручительств составила 4 591 млн руб. (128 млн евро).

В составе прочих поручительств, в основном, отражены поручительства, выданные Группой по договорам на приобретение оборудования и выполнение строительно-монтажных работ.

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

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.

Процедуры правового характера

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

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Соглашение в отношении ОАО «Сибур Холдинг»

В апреле 2008 г. ОАО «Газпромбанк» подписало соглашение о продаже 50% плюс одна акция в ОАО «Сибур Холдинг» в соответствии с планом покупки компании менеджментом ОАО «Сибур Холдинг» за 53 500 млн руб. Платеж в размере 16 600 млн руб. будет получен на дату продажи, остаток суммы будет получен несколькими траншами сроком от трех месяцев до трех лет. На все суммы будут начислены проценты.

Переоценка основных средств

Большинство предприятий Группы, включая ОАО «Газпром», заключили договоры с независимыми оценщиками на проведение переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2008 г. Предыдущая переоценка основных средств была проведена на 1 января 2006 г. Руководство ОАО «Газпром» ожидает, что переоценка основных средств на 1 января 2008 г. приведет к значительному увеличению текущей (восстановительной) стоимости основных средств.

Финансовые вложения

В январе 2008 г. Группа произвела оплату 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн долл. США, тем самым увеличив свою долю до 25%.

В феврале 2008 г. Группа произвела оплату 28,7% доли в капитале ОАО «ТГК-1» в сумме 39 219 млн руб. в рамках договора купли-продажи с ОАО «ЕЭС России».

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

Кредиты и займы

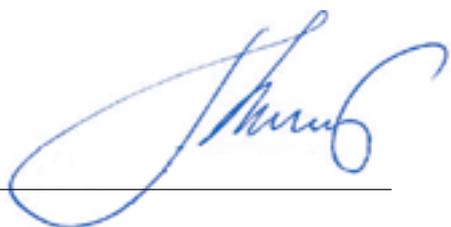
В январе 2008 г. Группа получила кредиты от «АБН АМРО», для финансирования приобретения акций ОАО «ОГК-6» на сумму 900 млн долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+2,0% и сроком погашения в июле 2008 г.

В январе 2008 г. Группа привлекла кредит от «Кредит Свисс Интернэшнл» в сумме 1 635 млн долл. США с процентной ставкой 5,25% и сроком погашения в 2018 году для рефинансирования обязательств по кредиту, полученному в сентябре 2007 г.

В апреле 2008 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 400 млн долл. США с процентной ставкой 7,343% и сроком погашения в 2013 году и на сумму 1 100 млн долл. США с процентной ставкой 8,146% и сроком погашения в 2018 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн долл. США.

Собственные акции

В марте 2008 г. Группа произвела выкуп собственных акций на сумму 536 млн руб. Выкуп акций был произведен для реализации работникам ОАО «Газпром» в соответствии с действующей программой стимулирования руководящих работников ОАО «Газпром».



А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

21 мая 2008 г.