

ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ 2008



ЭНЕРГИЯ ПРИРОДЫ



ПРИРОДА ЭНЕРГИИ

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ 2008**

СОДЕРЖАНИЕ

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром»
(головной компании) за 2008 г.3

СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром»
и его дочерних обществ за 2008 г., подготовленная в соответствии с российским законодательством57

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром»
(головной компании) за 2008 г.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по 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 02 августа 2002 года выдано Управлением МНС России по г. Москве

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**по бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром»****Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:**

1. Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. 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 «бухгалтерская отчетность»). Бухгалтерская отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки 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 бухгалтерской отчетности несет исполнительный орган ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной бухгалтерской отчетности 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 бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность ОАО «Газпром» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» на 31 декабря 2008 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

26 марта 2009 года

Директор акционерного общества



А.Л. Узорникова

Аудитор

В.В. Коноплин

Квалификационный аттестат № К 028205
в области общего аудита
бессрочный

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2008 года

Организация ОАО «Газпром»	Форма №1 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710001
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2008
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736 050 003
Единица измерения: тыс.руб.		51
Местонахождение (адрес) 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16	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	49 795	214 359
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные			
с перечисленными права и активы	111	49 795	214 359
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 386 574 100	3 349 540 798
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	20 023	187 311
здания, сооружения, машины и оборудование	122	3 383 082 671	3 346 070 056
Незавершенное строительство	130	168 945 565	185 954 647
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 157 188 792	946 662 260
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	975 759 841	712 313 181
инвестиции в зависимые общества	142	24 154 898	78 971 403
инвестиции в другие организации	143	16 268 935	113 131
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	74 511 621	69 990 811
Отложенные налоговые активы	145	7 560 867	71 983 575
Прочие внеоборотные активы	150	13 638 077	24 780 433
Итого по разделу I	190	4 733 957 196	4 579 136 072

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	153 153 969	203 165 676
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 797 535	2 679 190
животные на выращивании и откорме	212	131	108
затраты в незавершенном производстве	213	103 178 165	138 501 525
готовая продукция и товары для перепродажи	214	40 947 696	56 871 908
товары отгруженные	215	2 244 049	1 641 112
расходы будущих периодов	216	4 986 393	3 471 833
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	21 009 914	16 743 639
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	132 353 114	298 608 269
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	11 866 882	4 135 871
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	6 136 550	-
прочие дебиторы	235	114 349 682	294 472 398
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	757 266 257	962 068 712
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	291 476 483	322 975 084
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	27 653 068	28 010 840
прочие дебиторы	246	438 136 706	611 082 788
Краткосрочные финансовые вложения	250	69 945 934	50 797 174
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	64 991 728	44 833 509
Денежные средства	260	61 674 969	71 014 461
в том числе:			
касса	261	3 337	4 601
расчетные счета	262	6 765 675	6 858 979
валютные счета	263	52 001 574	60 598 220
прочие денежные средства	264	2 904 383	3 552 661
Прочие оборотные активы	270	360	686
Итого по разделу II	290	1 195 404 517	1 602 398 617
БАЛАНС	300	5 929 361 713	6 181 534 689

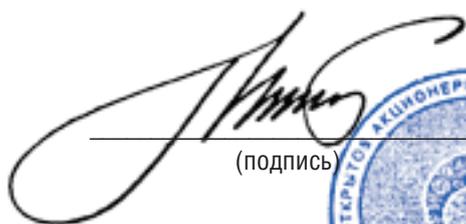
ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 292 764 983	3 291 511 791
Резервный капитал	430	8 636 001	8 636 001
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	8 636 001	8 636 001
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 243 697 442	1 355 005 242
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
Итого по разделу III	490	4 663 465 990	4 773 520 598
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	738 796 027	802 224 074
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	264 161 744	211 734 186
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	474 634 283	590 489 888
Отложенные налоговые обязательства	515	147 426 398	126 454 942
Прочие долгосрочные обязательства	520	2 446	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
Итого по разделу IV	590	886 224 871	928 679 016
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	186 259 769	226 037 811
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	-	29 752 843
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	5 395 712	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	180 864 057	196 284 968
Кредиторская задолженность	620	182 211 031	230 260 829
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	149 821 281	207 633 390
задолженность перед персоналом организации	622	19 415	41 511
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5 800	11 045
задолженность по налогам и сборам	624	20 304 441	5 338 373
прочие кредиторы, в том числе:	625	12 060 094	17 236 510
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	2 752 004	10 324 906
другие кредиторы	628	9 308 090	6 911 604

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	806 701	1 173 463
Доходы будущих периодов	640	930	-
Резервы предстоящих расходов	650	10 392 421	21 862 972
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	379 670 852	479 335 075
БАЛАНС	700	5 929 361 713	6 181 534 689

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	214 516	425 917
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	33 287	74 730
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	14 637 071	15 229 965
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	4 377 485	152 977 139
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	115 770 989	143 198 723
Износ жилищного фонда	970	74 499	64 928
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2008 год

Организация ОАО «Газпром»	Форма №2 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710002
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2008
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКПФ/ОКФС	51
	по ОКЕИ	47 / 31
		384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код	3	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	2 507 009 504	1 774 979 437
в том числе от продажи:			
газ	11	2 024 207 385	1 406 856 578
предоставление имущества в аренду	12	305 964 055	234 452 737
продукты нефтегазопереработки	13	88 297 396	70 043 728
услуги по организации транспортировки газа	14	64 826 514	43 055 537
газовый конденсат	15	21 725 825	18 886 850
прочая реализация	16	1 610 994	1 550 785
услуги по хранению газа	17	377 335	133 222
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(938 425 860)	(723 781 021)
в том числе проданных:			
газ	21	(501 175 328)	(387 085 024)
предоставление имущества в аренду	22	(299 844 409)	(231 840 439)
продукты нефтегазопереработки	23	(45 850 431)	(40 443 948)
услуги по организации транспортировки газа	24	(75 556 292)	(50 661 520)
газовый конденсат	25	(13 575 918)	(11 999 269)
прочая реализация	26	(2 262 666)	(1 672 811)
услуги по хранению газа	27	(160 816)	(78 010)
Валовая прибыль	29	1 568 583 644	1 051 198 416
Коммерческие расходы	30	(639 679 363)	(540 917 840)
Управленческие расходы	40	(33 278 171)	(23 678 150)
Прибыль (убыток) от продаж	50	895 626 110	486 602 426
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	60	13 735 849	13 046 491
Проценты к уплате	70	(57 968 559)	(53 551 252)
Доходы от участия в других организациях	80	39 441 008	44 696 539
Прочие доходы	105	2 533 202 525	2 105 342 710
Прочие расходы	110	(3 129 453 838)	(2 075 739 210)

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	294 583 095	520 397 704
Отложенные налоговые активы	141	64 430 461	1 652 240
Отложенные налоговые обязательства	142	20 964 384	(38 825 560)
Текущий налог на прибыль	150	(207 112 443)	(122 471 142)
Налог на прибыль прошлых лет	153	329 668	(196 893)
Прочие расходы из прибыли	156	(173 535)	(106 799)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	173 021 630	360 449 550

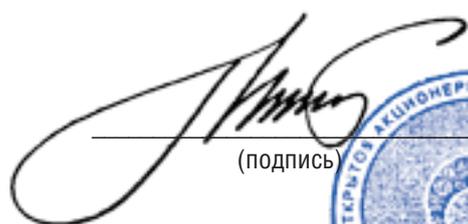
СПРАВОЧНО

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	59 152 775	44 055 801
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	7,31	15,23
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период		
		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	456 015	36 396	834 556	87 034	
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	526 014	4 038 377	3 010 662	2 824 343	
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-	
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	160 665 900	260 660 500	86 663 108	74 261 477	
Отчисления в оценочные резервы	250	X	9 890 114	X	5 155 938	
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	11 523	634 009	54 809	2 304 146	
Восстановление оценочных резервов	270	981 166	X	4 717 753	X	

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2008 год

Организация ОАО «Газпром»	Форма №3 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710003
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2008
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	51
	по ОКЕИ	47 / 31
		384

I. Изменения капитала

Показатель	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого	
наименование	код	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	70	118 367 564	2 582 467 620	8 636 001	945 937 462	-	3 655 408 647
2007 г. (предыдущий год)							
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	(205 656)	X	(205 656)
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	-	X	-	X	-
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	2 582 467 620	8 636 001	945 731 806	-	3 655 202 991
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	360 449 550	X	360 449 550
Дивиденды	83	X	X	X	(60 130 723)	X	(60 130 723)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет:	85	-	-	-	1 447 867	-	1 447 867
дополнительного выпуска акций	86	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	88	-	-	-	-	-	-
прочих операций	89	-	-	-	1 447 867	-	1 447 867
Уменьшение величины капитала за счет:	90	-	(1 448 248)	-	-	-	(1 448 248)
уменьшения номинала акций	91	-	X	X	X	X	-

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
уменьшения количества акций	92	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	93	-	-	-	-	-	-
прочих операций	94	-	(1 448 248)	-	-	-	(1 448 248)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	2 581 019 372	8 636 001	1 247 498 500	-	3 955 521 437
2008 г. (отчетный год)							
Изменения в учетной политике	96	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	711 745 611	X	(3 801 058)	-	707 944 553
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	3 292 764 983	8 636 001	1 243 697 442	-	4 663 465 990
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	173 021 630	X	173 021 630
Дивиденды	103	X	X	X	(62 967 022)	X	(62 967 022)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	322	-	1 253 514	-	1 253 836
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-	-
прочих операций	125	-	322	-	1 253 514	-	1 253 836
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(1 253 514)	-	(322)	-	(1 253 836)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-	-
прочих операций	135	-	(1 253 514)	-	(322)	-	(1 253 836)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 355 005 242	-	4 773 520 598

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	10 974 667	678 748	(2 224)	11 651 191
данные отчетного года	165	11 651 191	9 699 526	-	21 350 717
Резерв под обесценение фин. вложений	166	-	-	-	-
данные предыдущего года	167	3 606 203	167 049	(407 612)	3 365 640
данные отчетного года	168	3 365 640	(139 146)	(651 432)	2 575 062
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	683 037	705 175	(659 425)	728 787
данные отчетного года	183	728 787	841 096	(737 248)	832 635

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
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	7 981 658	1 681 976	-	9 663 634
данные отчетного года	192	9 663 634	11 366 703	-	21 030 337
Прочие резервы	193	-	-	-	-
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код	3		4	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	4 663 466 920		4 773 520 598	
		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	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2008 год

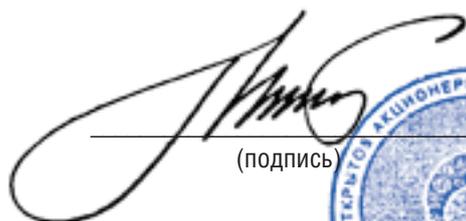
Организация ОАО «Газпром»	Форма №4 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710004
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2008
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	51
		47 / 31
	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код	3	4
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	69 721 329	58 461 408
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Поступило денежных средств – всего	110	5 870 601 486	3 876 401 555
– выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	3 355 407 836	2 109 838 271
– выручка от продажи иного имущества	112	2 379 950 143	1 687 420 997
в т.ч. от продажи валюты	113	2 375 079 646	1 681 058 907
– авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	114	12 239 758	3 054 711
– бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	115	-	-
– безвозмездно	116	-	-
– прочие доходы	117	123 003 749	76 087 576
Направлено денежных средств – всего	120	(5 044 899 898)	(3 464 824 975)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 412 365 088)	(1 157 442 479)
на оплату труда	160	(6 873 499)	(5 597 696)
выплату дивидендов, процентов	170	(59 153 858)	(57 483 356)
расчеты по налогам и сборам	180	(229 375 538)	(137 472 198)
таможенные пошлины	183	(505 581 517)	(308 622 287)
в гос. внебюджетные фонды	190	(806 314)	(603 105)
выдачу авансов	191	(41 315 965)	(31 727 156)
прочие расходы	192	(2 789 428 119)	(1 765 876 698)
в т.ч. на продажу валюты	193	(2 626 788 478)	(1 662 869 911)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	825 701 588	411 576 580

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	205 858 132		108 839 584	
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	282 242		267 579	
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	44 240 410		26 706 340	
Полученные дивиденды	230	51 094 803		42 533 338	
Полученные проценты	240	2 884 960		5 229 802	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	97 679 311		29 575 217	
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-		-	
Поступления по инвестиционному договору	256	-		-	
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	3 712 929		4 527 308	
Прочие поступления	260	5 963 477		-	
Направлено денежных средств – всего	270	(959 668 115)		(837 833 544)	
Приобретение дочерних организаций	280	(201 686 601)		(268 239 509)	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(7 289 612)		(14 312 856)	
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(110 373 702)		(30 996 314)	
Займы, предоставленные другим организациям	310	(50 998 993)		(94 294 071)	
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-		-	
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(518 824 956)		(353 802 683)	
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(70 494 251)		(76 188 111)	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(753 809 983)		(728 993 960)	
Движение денежных средств по финансовой деятельности					
Поступило денежных средств – всего	350	166 135 045		566 638 473	
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	351	-		-	
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	166 135 045		566 638 473	
Прочие поступления	353	-		-	
Направлено денежных средств – всего	360	(236 733 522)		(246 007 536)	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(236 083 522)		(231 007 536)	
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-		-	
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-		-	
Прочие выплаты, перечисления	364	(650 000)		(15 000 000)	

Показатель		За отчетный год		За аналогичный период
наименование	код			предыдущего года
1	2	3		4
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	(70 598 477)		320 630 937
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	1 293 128		3 213 557
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	71 014 457		61 674 965
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	6 350 699		(4 343 482)

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2008 год

Организация ОАО «Газпром»	Форма №5 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710005
Вид деятельности оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2008
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	00040778
открытое акционерное общество	по ОКВЭД	7736050003
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКПФ/ОКФС	51
	по ОКЕИ	47 / 31
		384

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие
		отчетного года			на конец
наименование	код				отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	50 928	272 024	-	322 952
в том числе					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	50 407	272 024	-	322 431
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		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов – всего	050	1 133	108 593

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	314 875 004	16 329 420	(1 705 338)	329 499 086
Сооружения и передаточные устройства	061	7 608 932 405	150 628 705	(3 364 585)	7 756 196 525
Машины и оборудование	062	1 047 728 641	77 381 255	(5 479 373)	1 119 630 523
Транспортные средства	063	2 157 284	323 328	(155 386)	2 325 226
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	3 578 236	345 489	(47 470)	3 876 255
Рабочий скот	065	2 595	300	(148)	2 747
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	28 508	803	-	29 311
Другие виды основных средств	068	433 797	-	(127 649)	306 148
Земельные участки и объекты природопользования	069	20 023	167 288	-	187 311
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
Итого	071	8 977 756 493	245 176 588	(10 879 949)	9 212 053 132

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	5 591 182 393	5 862 512 334
в том числе :			
зданий и сооружений	141	4 785 361 864	5 021 557 477
машин, оборудования, транспортных средств	142	804 024 390	838 752 539
других	143	1 796 139	2 202 318
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	8 909 561 882	9 136 625 324
в том числе:			
здания	151	291 098 417	306 210 395
сооружения	152	7 575 037 584	7 720 213 657
машины и оборудование	153	1 041 786 899	1 108 318 542
прочее	154	1 638 982	1 882 730
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	31 702 645	37 239 031
Получено объектов основных средств в аренду – всего	161	214 516	425 917
в том числе:			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	106 097 503	71 375 301

СПРАВОЧНО

	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	1907 494 884	-
амортизации	172	1199 550 331	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	5 777 042	7 158 335

Доходные вложения в материальные ценности

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
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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 677 828	3 059 508	(4 059 692)	2 677 644
в том числе:					

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	2 225 830	1 966 091
	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	91 232	4 012

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	11 750 236	12 109 424	(2 360 096)	21 499 564
в том числе:					
лицензии на право пользования недрами	411	9 951 537	8 437 565	(561 397)	17 827 705
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	5 427 037	4 816 041		

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
наименование	код	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	1 017 467 498	792 206 400	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1 000 985 938	792 093 084	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций – всего	520	1 000	1 000	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	74 511 621	69 990 811	65 001 423	44 843 204
Депозитные вклады	530	4 413 898	11 339 078	652 247	1 296 303
Прочие	535	64 150 720	75 667 843	4 301 959	4 689 857
Итого	540	1 160 544 737	949 205 132	69 955 629	50 829 364
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	559 323 821	202 358 741	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	559 323 821	202 358 741	-	-
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	559 323 821	202 358 741	-	-
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	97 713 783	(396 183 812)	-	-
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	769 644 368	984 117 582
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	303 854 594	345 023 954
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	27 653 068	28 010 840
прочая	604	438 136 706	611 082 788
долгосрочная – всего	610	132 353 114	298 608 269
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	11 866 882	4 135 871
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	6 136 550	-
прочая	614	114 349 682	294 472 398
Итого	620	901 997 482	1 282 725 851
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	630	369 197 720	456 996 793
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	149 821 281	207 633 390
авансы полученные	632	2 752 004	10 324 906
расчеты по налогам и сборам	633	20 310 241	5 349 418
векселя к уплате	634	-	-
кредиты	635	163 329 131	170 901 124
займы	636	22 930 638	55 136 687
прочая	637	10 054 425	7 651 268
долгосрочная – всего	640	738 798 473	802 224 074
в том числе:			
кредиты	641	264 161 744	211 734 186
займы	642	474 634 283	590 489 888
прочая	643	2 446	-
Итого	650	1 107 996 193	1 259 220 867

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	821 004 658	665 231 335
Затраты на оплату труда	720	7 999 407	6 365 754
Отчисления на социальные нужды	730	847 678	602 320
Амортизация	740	284 532 862	219 900 148
Прочие затраты	750	33 806 492	24 247 031
Итого по элементам затрат	760	1 148 191 097	916 346 588
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	35 323 360	20 360 528
расходов будущих периодов	766	2 751 812	1 143 397
резервов предстоящих расходов	767	103 848	45 750

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало	Остаток на конец
наименование	код	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Полученные – всего	810	4 377 485	152 977 139
в том числе:			
векселя	811	-	-
в т.ч. просроченные	812	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	4 377 485	89 764 225
из него:			
объекты основных средств	821	4 105 273	4 339 939
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	272 212	85 424 286
прочее	823	-	-
Выданные – всего	830	115 770 989	143 198 723
в том числе:			
векселя	831	-	-
в т.ч. просроченные	832	-	-
Имущество, переданное в залог – из него:	840	160 625	128 395
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	160 625	128 395
прочее	843	-	-

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб., если не указано иное)

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, Санкт-Петербург, Краснодар, Новый Уренгой, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 10 815 и 5 768 человек на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В связи с внесением изменений в Федеральный закон «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» и Федеральный закон «Об оружии» и необходимостью обеспечения охраны объектов Единой системы газоснабжения, была проведена реструктуризация служб безопасности ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций и созданы филиалы ОАО «Газпром» – межрегиональные управления охраны, что привело к росту численности работников.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Ананенков Александр Георгиевич
 Бергманн Буркхард
 Газизуллин Фарит Рафикович
 Карпель Елена Евгеньевна
 Миллер Алексей Борисович

Набиуллина Эльвира Сахипзадовна
 Середа Михаил Леонидович
 Христенко Виктор Борисович
 Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич
 Ананенков Александр Георгиевич
 Васильева Елена Александровна
 Голко Ярослав Ярославович
 Голубев Валерий Александрович
 Дубик Николай Николаевич
 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

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2008 года входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии

Бикулов Вадим Касымович
 Ишутин Рафаэль Владимирович
 Кобзев Андрей Николаевич
 Лобанова Нина Владиславовна

Логунов Дмитрий Сергеевич
 Михайлова Светлана Сергеевна
 Оселедько Виктория Владимировна
 Фомин Андрей Сергеевич

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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 Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 29 декабря 2007 года № 353.

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, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату. На 31 декабря 2008 года курсы валют составили 29,3804 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2007 г. – 24,5462 руб.) и 41,4411 руб. за 1 евро (31 декабря 2007 г. – 35,9332 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, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. 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 01.01.2008, отражены по восстановительной стоимости на указанную дату за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Основные средства, введенные в эксплуатацию после 01.01.2008, отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Сведения о переоценке основных средств приведены в Пояснении 3.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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

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 основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	12 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания	20 – 50	15 – 50

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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

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.

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 на расходы отчетного периода. 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 на расходы отчетного периода.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок 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, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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

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. Информация о постоянных и временных разницах формируется Обществом на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларации по налогу на прибыль.

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.

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2008 год

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2008 год, приказа Минфина РФ от 25.12.2007 № 147н «О внесении изменений в Положение 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 в части полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте. Начиная с 1 января 2008 года, в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности пересчет указанных средств после принятия их к бухгалтерскому учету в связи с изменением курса не производится. Активы и расходы, которые оплачены Обществом в предварительном порядке либо в счет оплаты которых Общество перечислило 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 Общества 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). Активы и обязательства в части средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте, полученные или оплаченные до 1 января 2008 года и не погашенные на эту дату признаны в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу на 31 декабря 2007 года.

В составе запасов учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу (ранее не более 10 тыс. руб. за единицу), включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, а также предметы со сроком использования превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Вступительные данные на 1 января 2008 года

По состоянию на 1 января 2008 года стоимость основных средств Общества отражена с учетом результатов переоценки, проведенной независимым оценщиком – ООО «Эрнст энд Янг – стоимостное консультирование». Отражение результатов произведенной переоценки привело к корректировке показателей разделов «Внеоборотные активы» и «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса по состоянию на начало отчетного периода на 707 944 553 тыс. руб.

Данные бухгалтерского баланса на 1 января 2008 года по строке 142 сформированы путем корректировки данных бухгалтерского баланса на конец 2007 года: инвестиция Общества в «Норд Стрим» АГ показана в бухгалтерском балансе по строке «Инвестиции в зависимые общества» бухгалтерского баланса.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
120	Основные средства	2 678 629 547	707 944 553	3 386 574 100
141	Инвестиции в дочерние общества	978 190 402	(2 430 561)	975 759 841
142	Инвестиции в зависимые общества	21 724 337	2 430 561	24 154 898
420	Добавочный капитал	2 581 019 372	711 745 611	3 292 764 983
470	Нераспределенная прибыль	1 247 498 500	(3 801 058)	1 243 697 442

Сравнительные данные за 2007 год

Для обеспечения сопоставимости данных за 2008 год со сравнительными данными за предшествующий год в Отчете о движении денежных средств данные за 2007 год были скорректированы исходя из изменения порядка отражения авансов, выданных на приобретение оборудования и прочих внеоборотных активов.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
150	Направлено денежных средств на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	1 167 673 650	(10 231 171)	1 157 442 479
191	Направлено денежных средств на выдачу авансов	34 045 678	(2 318 522)	31 727 156
325	Направлено денежных средств на расчеты по капитальному строительству	351 484 161	2 318 522	353 802 683
330	Направлено денежных средств на прочие выплаты, перечисления и т.п.	65 956 940	10 231 171	76 188 111

Изменения в учетной политике на 2009 год

С 2009 года вступили в силу следующие нормативные акты по бухгалтерскому учету:

- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»,
- ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»,
- ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам»,
- ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений».

Общество полагает, что применение новых ПБУ не должно привести к значительным изменениям в части сопоставимости сравнительных данных 2008 года в бухгалтерской отчетности за 2009 год.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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 продаже 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 2008 год				
Выручка по сегментам	2 024 207 385	305 964 055	176 838 064	2 507 009 504
Прибыль (убыток) по сегментам	858 007 717	2 059 709	35 558 684	895 626 110
Расходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	(722 604 480)
Капитальные вложения за период	-	257 751 934	6 878 153	264 630 087
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	278 884 025	1 138 018	280 022 043

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 147 100
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
По состоянию на 31 декабря 2008 г.				
Активы по сегментам	580 049 787	4 159 127 365	46 245 894	4 785 423 046
Нераспределенные активы	x	x	x	1 396 111 643
Итого по активам				6 181 534 689
Обязательства по сегментам	84 317 323	12 136 882	18 522 211	114 976 416
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 293 037 675
Итого по обязательствам				1 408 014 091

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 ввиду 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, ввиду отсутствия необходимой базы распределения. Также в состав активов сегмента не включаются финансовые вложения, поскольку они 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., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
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
По состоянию на 31.12.2008						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 281 208 933	797 559 881	1 119 630 523	329 499 086	684 154 709	9 212 053 132
Накопленная амортизация	4 042 504 625	590 908 848	837 698 601	133 601 582	257 798 678	5 862 512 334
Остаточная стоимость	2 238 704 308	206 651 033	281 931 922	195 897 504	426 356 031	3 349 540 798

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 3 309 934 692 тыс. руб. и 2 650 531 468 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Незавершенное строительство	185 853 487	168 844 405
Оборудование к установке	101 160	101 160
Итого	185 954 647	168 945 565

В составе незавершенного строительства на 31 декабря 2008 и 2007 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 178 340 140 тыс. руб. и 159 320 721 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 1 299 643 тыс. руб. и 1 038 270 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2008 года объектами недвижимого имущества, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Северо – Европейский газопровод, участок Грязовец – Выборг, 436 – 597 км», «Газопровод-отвод к г.г. Архангельск, Северодвинск, 400 – 642,7 км», «Газопровод Починки – Грязовец, участок Починки – Ярославль, 0,0 – 65,0 км» и другие объекты.

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.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 141) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 51 232 тыс. руб. и 304 300 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 757 268 тыс. руб. и 766 899 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

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 феврале 2008 года Общество приобрело долю в размере 12,5 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 625 000 тыс. долларов США. С учетом 12,5 % доли, приобретенной Обществом в июне 2007 года за 625 000 тыс. долларов США, инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» по состоянию на 31 декабря 2008 года составили 25% стоимостью 1 250 000 тыс. долларов США и представлены по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 141) бухгалтерского баланса (см. Пояснение 17).

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 185 тыс. руб. и 212 625 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

В ноябре 2006 года Общество предоставило «Газпром Германия» Гмбх заем с периодом погашения 2007–2013 гг. и процентной ставкой 6,2 %. 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. Задолженность по займу, отраженная по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса, на 31 декабря 2008 и 2007 гг. составила 58 604 348 тыс. руб. и 48 961 690 тыс. руб. соответственно. Данный заем обеспечен поручительством компании «ЗГТ Кайман Холдинг Лтд.» и акциями ОАО «Новатэк» в количестве 588 835 тыс. акций. Залоговая стоимость акций в соответствии с договором залога составляет 2 159 847 тыс. дол. США.

В 2007 году Общество предоставило ряд займов ОАО «Севернефтегазпром», процентные ставки и сроки погашения по которым в соответствии с заключенными договорами составляют 6,4 % – 7,2 % и 2013-2015 гг. соответственно. Остаток задолженности по займам на 31 декабря 2007 г. составил 20 018 864 тыс. руб. В 2008 году займы, выданные ОАО «Севернефтегазпром», были полностью погашены денежными средствами.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Совместная деятельность,	72 165 416	56 688 681
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Севморнефтегаз»)	51 092 544	41 373 063
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 165 102	3 165 102
Долгосрочные депозиты	11 339 078	4 413 898
Прочие,	1 769 240	5 390 918
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	1 726 568	5 363 398
Итого	85 273 734	66 493 497

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 1 734 187 тыс. руб. и 2 072 121 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**Краткосрочные финансовые вложения**

В апреле 2007 года Общество предоставило «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. заем в сумме 2 300 000 тыс. долларов США, сроком погашения в апреле 2008 года и процентной ставкой 5,79 %.

В течение 2008 года было подписано три дополнительных соглашения к договору займа. В соответствии с последним дополнительным соглашением часть основного долга была погашена в ноябре 2008 года. Остаток задолженности по займу по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. составил 32 228 635 и 56 456 260 тыс. руб. соответственно. В соответствии с указанным соглашением оставшаяся сумма долга вместе с начисленными процентами должна быть погашена 31 марта 2009 года.

Прочие краткосрочные займы, отраженные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» (строка 251) бухгалтерского баланса, представляют собой займы, выданные, в основном, дочерним обществам в сумме 8 065 254 тыс. руб. и 8 441 816 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Краткосрочные займы представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 9 695 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и на 2007 гг.

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**Задолженность покупателей и заказчиков**

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Задолженность за газ проданный:	275 093 768	251 948 480
на территории Российской Федерации	47 752 712	62 864 863
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 21 693 219 тыс. руб. и 11 992 147 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно),	227 341 056	189 083 617
в том числе:		
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 3 621 855 тыс. руб. и 3 224 816 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	161 023 112	126 878 489
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 30 813 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 года, резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2008 года не создавался)	39 640 605	25 370 099
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 346 916 тыс. руб. и 289 836 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно)	2 195 098	2 152 359

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 8 735 тыс. руб. и 65 315 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 г.г. соответственно)	4 379 011	4 467 514
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	5 802 473	19 404 913
Итого	327 110 955	303 343 365

Уменьшение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации, в основном, связано с уменьшением дебиторской задолженности ООО «Межрегионгаз». Задолженность ООО «Межрегионгаз» за поставленный газ составила 40 290 625 тыс. руб. и 56 658 737 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 г.г. соответственно.

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ за пределами Российской Федерации, в основном, было вызвано повышением цен на газ.

Увеличение задолженности за услуги по предоставлению имущества в аренду, в основном, было вызвано переоценкой основных средств на 1 января 2008 года, а также вводом в эксплуатацию объектов, законченных строительством в 2007–2008 гг. и переданных в аренду в течение 2008 года (см. Пояснение 14).

Задолженность «РосУкрЭнерго» АГ составила 49 562 094 тыс. руб. и 51 162 562 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. В 2006 году часть указанной задолженности была реструктуризирована. Долгосрочная часть реструктуризированной 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. по состоянию на 31 декабря 2007 года. По состоянию на 31 декабря 2008 года долгосрочной задолженности нет.

В 2007 году Общество подписало с ООО «Факторинг-Финанс» 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 декабря 2010 года должно получить от ООО «Факторинг-Финанс» 14 798 781 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2008 года 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 22 048 870 тыс. руб. и 12 378 111 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза в сумме 698 153 тыс. руб. и 726 920 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие кредиторы» (строка 628) бухгалтерского баланса.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» (строка 245) бухгалтерского баланса в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в период 2008–2009 гг. в сумме 9 546 519 тыс. руб. и 6 136 550 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

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 ОАО «Газпром». 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 261 175 908 тыс. руб. и 87 711 381 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 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 347 313 463 тыс. руб. и 303 251 506 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газоэнергетическая компания» по договору поручительства в сумме 38 339 216 тыс. руб. и 39 365 574 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газоэнергетическая компания» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций ПАО «ЕЭС России».

По состоянию на 31 декабря 2008 года по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса также отражены денежные средства, внесенные Обществом в качестве увеличения вкладов в уставный капитал ООО «Газоэнергетическая компания» в сумме 66 756 932 тыс. руб. и в уставный капитал «Газпром Сахалин Холдинг» Б.В. в сумме 10 563 588 тыс. руб. (см. Пояснение 17).

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 3 532 187 тыс. руб. и 2 892 116 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 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 60 601 196 тыс. руб. за 2008 год и 33 748 527 тыс. руб. за 2007 год.

В составе строки 192 «Прочие расходы» указанного отчета отражены средства, перечисленные Обществом контрагентам по агентским договорам для оплаты услуг по транспортировке газа, в сумме 53 847 784 тыс. руб. и 37 852 582 тыс. руб. за 2008 и 2007 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 2008 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2007 год были начислены дивиденды в размере 2,66 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2006 год дивиденды были начислены в размере 2,54 руб. на одну обыкновенную акцию.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

В 2008 и 2007 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

На 1 января 2008 года добавочный капитал увеличился в связи с переоценкой основных средств (см. Пояснение 3).

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2008 г.	2007 г.
«Кредит Свисс Интернешнл»	Японские йены	2018	58 653 562	-
«АБН АМРО Банк» НВ	Долл. США	2013	53 065 287	44 334 017
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2008-2014	25 552 475	29 617 354
«АБН АМРО Банк» НВ ¹	Долл. США	2008-2012	24 453 575	24 809 310
«Саломон Бразерс» АГ	Долл. США	2008-2009	20 974 632	17 523 503
«АБН АМРО Банк» НВ ¹	Долл. США	2008-2010	19 791 617	24 804 605
«Дрезднер Банк» АГ ¹	Долл. США	2008-2010	18 558 084	23 282 830
«АБН АМРО Банк» НВ ¹	Долл. США	2008-2010	18 534 565	24 428 628
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2009	16 680 304	14 466 647
«Кредит Свисс Интернешнл» ¹	Долл. США	2017	15 413 611	12 877 482
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009	14 920 065	-
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2009	14 712 451	12 291 690
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2010	10 418 223	9 036 266
Банк «Сосьетэ Женераль»	Долл. США	2009	10 326 279	-
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2009	8 466 203	7 245 649
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2008-2011	8 454 627	8 717 403
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	2008-2010	7 528 988	-
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Рубли	2012	7 508 197	-
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Долл. США	2009	5 945 668	4 913 179
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2009	5 894 061	4 930 571
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	4 506 499	-
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008-2011	4 428 552	4 942 115
ОАО «Банк Москвы»	Рубли	2009	2 533 420	-
«АБН АМРО Банк» НВ ¹	Долл. США	2008-2009	2 452 843	4 105 274
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2008-2009	666 143	1 671 673
«Ситибанк Интернешнл» ПЛС ¹	Долл. США	2008 ²	-	43 050 890
«Кредит Свисс Интернешнл» ¹	Долл. США	2008 ²	-	40 249 614
«Дрезднер Банк» АГ ¹	Долл. США	2008	-	15 515 920
«Делфа Инвестмент Банк Лтд.» ¹	Долл. США	2008	-	12 590 496
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2008	-	12 040 997
«Дж. П. Морган Чейз Банк» ¹	Рубли	2008	-	11 833 443
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2008	-	7 278 533
«АБН АМРО Банк» НВ ¹	Долл. США	2008 ²	-	5 673 506
«Маннесманн» («Дойче Банк» АГ) ¹	Евро	2008	-	3 011 265
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	2 195 379	2 248 015
Итого			382 635 310	427 490 875
в том числе				
со сроком погашения до 1 года,				
включая краткосрочную часть				
долгосрочных кредитов			170 901 124	163 329 131

¹ Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

² Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2008 года, составила 75 792 056 тыс. руб., общая сумма кредитов и процентов по ним, выплаченных в течение 2008 года, составила 210 289 908 тыс. руб.

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2008 и 2007 гг. варьировались от 2,74 % до 10,59 % и от 3,76 % до 10,5 % соответственно.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 5,77 % до 8,54 %, в 2007 году валютных краткосрочных кредитов не было.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 6,25 % до 8,0 %, в 2007 году процентные ставки составили 6,77 %.

Займы

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря	
			2008 г.	2007 г.
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	52 628 043	43 650 533
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	47 201 251	39 434 839
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	42 861 321	37 164 661
«Газ Капитал» СА	Евро	2010	42 291 267	36 668 358
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	41 556 583	36 033 334
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	39 930 462	33 360 373
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	38 981 900	32 567 886
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	37 729 208	31 521 309
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	35 788 632	29 900 033
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	33 705 629	29 225 263
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	32 903 476	-
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2008-2020	30 451 398	28 645 411
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	29 273 082	25 381 796
«Газпром Нидерландс» Б.В.	Евро	2009	23 188 334	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	21 551 507	18 685 146
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 905 843	18 126 827
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	15 107 034	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	11 943 955	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	7 728 844	6 457 154
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2010	5 150 539	4 303 078
«Газстрим» СА	Долл. США	2008-2010	4 637 626	5 673 215
«Газпром Финанс» Б.В.	Рубли	2008	-	5 395 712
«Либерти Хамшир Корпорейшн» (ДЕ)	Рубли	2008	-	5 066 840
«Газстрим» СА	Долл. США	2008-2012	4 565 191	4 767 553
Облигационный заем серии А4	Рубли	2010	5 157 650	5 155 400
Облигационный заем серии А6	Рубли	2009	5 139 000	5 137 100
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 131 700	5 129 750
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	5 059 450	5 057 550
Облигационный заем серии А7	Рубли	2009	5 057 650	5 055 800
Итого			645 626 575	497 564 921
в том числе				
со сроком погашения до 1 года,				
включая краткосрочную часть				
долгосрочных займов			55 136 687	22 930 638

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Общая сумма займов, полученных в течение 2008 года, составила 66 976 002 тыс. руб., общая сумма займов и процентов по ним, выплаченных в течение 2008 года, составила 44 429 515 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. долгосрочные займы на суммы, соответственно, 30 451 398 тыс. руб. и 28 645 411 тыс. руб. обеспечены экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 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 2008 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 2007 году.

В 2008 году Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 500 млн долларов США со сроком погашения в 2013 году. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Brent. В 2008 году указанная процентная ставка составила 6,81 %.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2008 года варьировались от 6,25 % до 8,22 %, аналогично в 2007 году.

Процентная ставка по рублевому краткосрочному займу в 2008 году составила 5 %, аналогично в 2007 году.

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 62 235 155 тыс. руб. (2007 г. – 115 785 554 тыс. руб.). Налог на прибыль по данным деклараций по налогу на прибыль организаций составил в 2008 году 206 782 775 тыс. руб., в том числе по уточненным декларациям за 2006-2007 гг. минус 329 668 тыс. руб. (к уменьшению налога), по декларации за 2008 год 207 112 443 тыс. руб. (2007 г. – 122 471 142 тыс. руб.) и отражен по статье «Текущий налог на прибыль».

В 2008 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 246 521 563 тыс. руб. (2007 г. – 183 575 323 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 2008 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 273 240 202 тыс. руб. (2007 г. – 9 852 451 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 4 779 948 тыс. руб. (2007 г. – 2 968 115 тыс. руб.).

В 2008 году в уменьшение чистой прибыли отчетного года были отнесены отложенные налоговые активы на сумму 7 753 тыс. руб. (2007 г. – 6 275 тыс. руб.).

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны:

- переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
- различным порядком признания расходов, связанных с проведением геолого – разведочных работ в бухгалтерском и налоговом учете.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

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 58 370 009 тыс. руб. (2007 г. – 170 486 806 тыс. руб.), погашенных в отчетном году 145 628 673 тыс. руб. (2007 г. – 8 689 009 тыс. руб.).

В 2008 году в увеличение чистой прибыли отчетного года были отнесены отложенные налоговые обязательства на сумму 7 072 тыс. руб. (2007 г. – 832 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны:

- переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
- 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.

Общая сумма налогооблагаемой прибыли составила 898 197 192 тыс. руб. и 548 239 183 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно.

Другие налоги

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 258 364 024 тыс. руб. и 189 075 186 тыс.руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Сумма исчисленного к уплате НДС по задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (работы, услуги, имущественные права) составила 288 446 тыс. руб. и 2 418 115 тыс.руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Задолженность по отложенному налогу на добавленную стоимость и отложенному акцизу составила 698 153 тыс. руб. и 1 016 151 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

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

	2008 г.	2007 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	543 223 095	426 975 003
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 480 984 290	979 881 575
в страны дальнего зарубежья	1 192 543 330	749 815 724
	2 024 207 385	1 406 856 578
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	305 964 055	234 452 737
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	110 023 221	88 930 578
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	64 826 514	43 055 537
Прочие	1 988 329	1 684 007
Итого	2 507 009 504	1 774 979 437

Увеличение выручки от продажи газа на 43,9 %, в основном, было вызвано ростом цен на газ, продаваемый в страны дальнего, ближнего зарубежья и на российском рынке.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

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

	2008 г.	2007 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	193 464 127	158 128 947
за пределами РФ, в том числе:	307 711 201	228 956 077
в страны дальнего зарубежья	134 278 979	81 840 098
	501 175 328	387 085 024
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	300 056 664	248 703 500
за пределами РФ, в том числе:	338 112 192	290 845 900
в страны дальнего зарубежья	294 574 340	252 591 064
	638 168 856	539 549 400
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	299 844 409	231 840 439
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	60 936 856	53 811 657
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	75 556 292	50 661 520
Затраты по прочей деятельности	2 423 482	1 750 821
Итого	1 578 105 223	1 264 698 861

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 организаций Общества.

Рост затрат и выручки, связанных с представлением имущества в аренду, вызван переоценкой основных средств на 1 января 2008 года, а также вводом в эксплуатацию объектов, законченных строительством в 2007-2008 гг. и переданных в аренду в течение 2008 года (см. Пояснение 13).

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2008 г.		2007 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 329 984 168	2 331 516 902	1 850 277 639	1 851 486 957
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	160 665 900	260 660 500	86 663 108	74 261 477
Вклады в имущество дочерних обществ	x	60 855 105	x	62 562 235
Движение ценных бумаг, в том числе векселей	8 475 092	263 059	34 754 770	20 756 931
Погашение задолженности, приобретенной по соглашению об уступке кредита	22 414 463	22 414 463	-	-
Уступка права требования по дебиторской задолженности (см. Пояснение 8)	648 213	648 213	18 581 345	19 516 075
Услуги кредитных организаций	x	3 018 936	x	5 141 726
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	109 188	9 808 714	4 173 551	4 852 299
Расходы на освоение природных ресурсов	x	5 427 037	x	4 816 041

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

	2008 г.		2007 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	-	396 183 812	100 579 660	2 865 877
Начисление/восстановление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	-	11 366 703	-	1 681 976
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	871 978	81 400	544 202	303 639
Прочие	10 033 523	27 208 994	9 768 435	27 493 977
Итого	2 533 202 525	3 129 453 838	2 105 342 710	2 075 739 210

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2008 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 10 465 928 тыс. руб. и 15 780 511 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В связи с резким снижением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2008 году отразило расходы в сумме 396 183 812 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 года. Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках. В 2007 году Общество признало прибыль в сумме 100 579 660 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2007 года.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам и условным фактам хозяйственной деятельности представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением дохода от восстановленного резерва по сомнительным долгам в части погашенной в течение года задолженности.

В составе статьи «Погашение задолженности, приобретенной по соглашению об уступке кредита» за 2008 год отражены доходы и расходы в сумме 22 414 463 тыс. руб., связанные с погашением задолженности ООО «Русские энергетические проекты», приобретенной Обществом по соглашению об уступке кредита в апреле 2008 года.

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром» в сумме 539 053 тыс. руб. и 664 679 тыс. руб. в течение 2008 и 2007 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

16. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций находящихся в обращении в течение отчетного периода составило 23 672 238 и 23 673 513 тыс. акций за год, закончившийся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, было рассчитано с учетом выкупа Обществом в марте 2008 года собственных акций, в рамках реализации Программы премирования руководящих работников ОАО «Газпром» и его дочерних обществ акциями Общества, в количестве 1 700 000 штук на сумму 536 248 тыс. руб. В декабре 2008 года Общество реализовало эти акции Фонду «Газпром Стимул».

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб., если не указано иное)

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

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

За исключением «Газпром-Финанс» Б.В., «Газпром Нидерлэндс» Б.В. и «Газпром Сахалин Холдингс» 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 2007-2008 гг. Общество продолжило реорганизацию своих 100% дочерних обществ. С целью обособления профильных видов деятельности в специализированных компаниях в 2007 году были созданы следующие 100 % дочерние общества: ООО «Газпром ПХГ», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром северподземремонт», ООО «Газпром югподземремонт», ООО «Газпромтранс». Также в 2008 году была продолжена работа по консолидации в специализированных компаниях профильных видов деятельности и активов, которые ранее были выделены из существующих дочерних газотранспортных и газодобывающих обществ в самостоятельные юридические лица.

В апреле 2008 года в результате проведенной «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. дополнительной эмиссии привилегированных акций Общество приобрело 384 акции «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. за 599 млн долларов США. В результате доля Общества в капитале «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. по состоянию на 31 декабря 2008 года не изменилась и составила 100%.

В августе 2008 года Общество внесло 20 206 000 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром переработка». Доля Общества в капитале ООО «Газпром переработка» по состоянию на 31 декабря 2008 года не изменилась и составила 100%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В ноябре-декабре 2008 года Общество внесло 66 756 932 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газоэнергетическая компания». По состоянию на 31 декабря 2008 года увеличение уставного капитала ООО «Газоэнергетическая компания» не было зарегистрировано и, соответственно, Общество не отразило увеличение финансового вложения в капитал ООО «Газоэнергетическая компания». Указанная сумма по состоянию на 31 декабря 2008 года отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса Общества (см. Пояснение 8).

В ноябре 2008 года Общество внесло 10 563 588 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. По состоянию на 31 декабря 2008 года запись в реестр акционеров «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. об увеличении доли участия Общества в уставном капитале не внесена, и, соответственно, Общество не отразило увеличение финансового вложения. Указанная сумма по состоянию на 31 декабря 2008 года отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса Общества (см. Пояснение 8).

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 «Газмаш»	99,99	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ОАО «ВостокГазпром»	99,98	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,5	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,36	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,0	Торговля	Россия
ОАО «Лазурная»	98,4	Проектирование и строительство	Россия
ОАО «Запсибгазпром»	76,69	Строительство	Россия
ЗАО «АрмРосГазпром»	75,55	Транспортировка и продажа газа	Армения
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	65,0	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	61,8	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
ОАО «Волгограднефтемаш»	51,5	Производство нефтегазоперерабатывающего оборудования	Россия
ДОО «Спецгазавтотранс»			
ОАО Газпром»	51,0	Транспортные услуги	Россия
Штокман Девелопмент АГ	51,0	Разработка газовых месторождений	Швейцария

В декабре 2008 года Общество в результате дополнительной эмиссии акций приобрело часть выпущенных ОАО «Севернефтегазпром» обыкновенных голосующих акций за 15 274 405 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. доля Общества в общем количестве голосующих акций ОАО «Севернефтегазпром» составила 75% плюс две акции и 75% плюс одна акция, соответственно. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. доля Общества в общем уставном капитале (с учетом привилегированных акций ОАО «Севернефтегазпром») составила 65 %.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:**

Наименование общества	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
«Норд Стрим» АГ	51,0	Строительство	Швейцария
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
АО «ЮгоРосГаз»	50,0	Транспортировка и продажа газа	Сербия
ОАО «Белгазпромбанк»	48,08	Банковская деятельность	Белоруссия
«ЕвРоПол ГАЗ А.О.»	48,0	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Турусгаз»	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
ОАО «ТГК-1»	28,7	Производство и реализация электрической и тепловой энергии	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	25,0	Транспортировка газа	Белоруссия
АО «Газум»	25,0	Продажа газа	Финляндия
ОАО «Дальтрансгаз»	25,0	Транспортировка газа	Россия

В марте 2008 года в результате проведенной «Норд Стрим» АГ дополнительной эмиссии винкулированных акций Общество приобрело 462 570 акций «Норд Стрим» АГ за 277 млн евро и 448 млн долларов США. В результате доля Общества в капитале «Норд Стрим» АГ по состоянию на 31 декабря 2008 года не изменилась и составила 51 %.

В июле 2008 года Общество приобрело у РАО «ЕЭС Россия» долю в капитале ОАО «ТГК-1» в размере 28,7 % с оплатой денежными средствами в размере 39 218 732 тыс. руб.

Прочие крупнейшие связанные стороны:

«Вингаз» ГмбХ	ОАО «Газэнергосеть»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	ОАО «Новатэк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	АО «Овергаз Инк»
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс» ГмбХ	АО «Панрусгаз»
«Газпром Германия» ГмбХ	АО «Промгаз С.П.А.»
ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	АО «Прометей Газ»
«ЗМБ (Швейцария)» АГ	ОАО «Центрэнергохолдинг»
«ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт мбХ»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
ЗАО «Газэнергопромбанк»	АО «Фрагаз»
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»
	«Танкредо Энтерпрайзес Лтд.»

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», ЗАО «Газэнергопром-Инвест», ЗАО «Газэнергопромбанк», ОАО «Газэнергосеть», АО «Прометей Газ» и ОАО «Центрэнергохолдинг», занимаются транспортировкой и продажей газа.

Операции со связанными сторонами**Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием**

	2008 г.	2007 г.
Продажа (за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	536 252 891	420 081 869
предоставление имущества в аренду	291 369 883	227 140 235
услуги по организации транспортировки газа	24 465 718	17 296 400
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	606 629 543	490 057 740
газа	260 208 591	235 227 076
жидких углеводородов	38 088 431	29 650 677
услуг по переработке жидких углеводородов	16 391 534	11 651 773

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием, 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», утверждаемым ОАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием газ и услуги по транспортировке поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на углеводородное сырье», утверждаемым ОАО «Газпром».

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Дебиторская задолженность	765 241 580	522 790 477
Кредиторская задолженность	159 504 627	130 095 072

В 2008 и 2007 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием не начислялся.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием по займам полученным ими составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	1 250 185	3 002 195
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	33 140 379	58 347 033

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам ОАО «Газпром» со 100% участием, составила 3 486 615 тыс. руб. и 2 671 137 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам по ставкам от 5,79% до 8,5% в 2008 году, аналогично в 2007 году.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	23 188 334	5 395 712

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 919 687 тыс. руб. и 539 839 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно. Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ по ставкам от 5,0% до 5,3 % и от 5,0% до 5,62% в 2008 и 2007 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 28 389 263 тыс. руб. и 16 193 602 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2008 г.	2007 г.
Продажа (за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	8 510 604	1 223 405
газа	1 086 845	720 238
Приобретение:		
газа	33 408 654	1 995 219
жидких углеводородов	3 036 561	2 530 977

В 2008 и 2007 гг. реализация газа своему прочему крупнейшему дочернему обществу ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция» осуществлялась на основании договора и дополнений к нему по фиксированным ценам.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних обществ Общества составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Дебиторская задолженность	8 594 560	9 862 913
Кредиторская задолженность	6 450 789	2 228 527

В 2008 и 2007гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по займам полученным ими составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	20 018 864
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	6 475 000	5 446 543

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 1 165 011 тыс. руб. и 1 519 482 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,98% до 8,0% и от 5,4% до 8,42% в 2008 и 2007 гг. соответственно.

Задолженности Общества по займам полученным от прочих крупнейших дочерних обществ нет.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 37 443 457 тыс. руб. и 1 085 910 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2008 г.	2007 г.
Продажа (за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	314 109 042	243 758 857
Приобретение:		
газа	23 984 171	23 782 096
услуг по транспортировке и хранению газа,	34 312 513	30 374 012
в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	19 718 809	18 381 049

Для крупнейших зависимых обществ цены на газ в 2008 и 2007 гг. на внешнем рынке варьировались от 120,73 долларов США до 557,40 долларов США и от 100,75 долларов США до 324,09 долларов США за тысячу кубических метров соответственно.

Цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров, исходя из уровня рыночных цен.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Дебиторская задолженность	83 597 745	94 028 634
Кредиторская задолженность	7 460 157	4 870 490

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 18 071 364 тыс. руб. и 8 767 331 тыс. руб. соответственно.

Задолженности крупнейших зависимых обществ ОАО «Газпром» по займам полученным ими нет.

Задолженность Общества по кредиту, полученному от крупнейшего зависимого общества – «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	7 500 000	-
Кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	8 197	-

На 31 декабря 2007 года у Общества не было задолженности по кредитам, полученным от зависимых обществ.

Сумма процентов, начисленных по кредиту, полученному Обществом в 2008 году от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по ставке 8,0 %, составила 8 197 тыс. руб.

Задолженности Общества по займам, полученным от крупнейших зависимых обществ, нет.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 27 697 378 тыс. руб. и 28 608 054 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами**

	2008 г.	2007 г.
Продажа (за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	328 488 676	196 826 294
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	36 927 766	26 213 471
услуги по организации транспортировки газа	12 159 599	9 230 278
Приобретение:		
газа	27 570 282	5 761 135
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	5 958 344	5 530 699
	5 958 344	5 530 699

Для прочих крупнейших связанных сторон цены на газ в 2008 и 2007 гг. варьировались на внешнем рынке от 107,58 долларов США до 531,35 долларов США и от 72,35 долларов США до 511,55 долларов США за тысячу кубических метров соответственно.

На внутреннем рынке продажа газа ОАО «Новатэк» в 2008 и 2007 гг. осуществлялась по ценам 813,00 руб. и 650,00 руб. за тысячу кубических метров соответственно.

Цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами, исходя из уровня рыночных цен.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Дебиторская задолженность	53 500 494	43 424 032
Кредиторская задолженность	5 714 308	1 242 860

В 2008 и 2007 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

Задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества по займам полученным ими составила:

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	58 604 348	48 961 690

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, составила 3 601 736 тыс. руб. и 3 205 594 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно. Общество выдавало займы прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 6,2 % до 6,64 % в 2008 году и по ставке 6,2 % в 2007 году.

Задолженности Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, нет.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила на 31 декабря 2007 года 28 779 531 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2008 года поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, нет.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

17. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**Вознаграждение основному управленческому персоналу**

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 994 078 тыс. руб. и 867 228 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 564 тыс. руб. и 606 тыс. руб., по страхованию ответственности 2 082 тыс. руб. и 0 тыс. руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**Условные обязательства по выданным поручительствам**

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Поручительства выданные за:		
ОАО «Севернефтегазпром»	33 643 303	-
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.	27 697 378	28 608 054
ООО «Новоуренгойский ГХК»	15 424 811	4 930 958
ООО «Севморнефтегаз»	10 819 918	10 045 615
«Газпром Ливия» Б.В.	8 579 077	4 467 408
ОАО «Газпром космические системы»	6 998 885	4 446 091
МРК Энерджи ДМСС	6 958 760	-
«ЕМ Интерфинанс Лтд.»	5 822 939	6 135 470
«Дереве Капитал Интернешнл Лтд.»	5 691 441	5 543 203
ЗАО «Ачимгаз»	4 960 534	4 590 737
«Блэкрот Капитал Инвестментс Лтд.»	4 934 303	5 528 487
ЗАО «Газтранзит»	1 293 650	1 500 216
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 263 958	1 085 910
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	1 213 480	3 321 829
«ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.»	887 935	1 500 398
«Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.»	887 292	1 499 311
ЗАО «Газэнергопром-Инвест»	-	28 779 531
ЗАО «Пургаз»	-	1 595 062
Прочие	6 121 059	2 192 709
Итого	143 198 723	115 770 989

В апреле 2008 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредита, полученного «МРК Энерджи ДМСС» от «Кредит Свисс Интернешнл» для строительства газопровода, сроком до октября 2009 года.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(тыс. руб., если не указано иное)

18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

В июле 2008 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредита, полученного ОАО «Севернефтегазпром» от Банка «Сосьетэ Женераль» на финансирование текущих расходов, погашение текущих кредитов и разработку Южно-Русского месторождения, сроком до июля 2009 года.

В августе 2008 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредита, полученного ООО «Новоуренгойский ГХК» от банков «АБН АМРО Банк» Н.В. и «Калион» для строительства Новоуренгойского комплекса и на общие цели, сроком до августа 2013 года.

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 займы от компании «Газстрим» СА в размере 1 185,3 млн долларов США. Общество выдало поручительства под обеспечение данных займов сроком до июля 2013 г. Общая сумма поручительств составила 25 493 848 тыс. руб. и 26 767 089 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно. Сумма поручительства под обеспечение займа «Депфа Инвестмент Банк Лтд.», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В. сроком до июля 2009 г., составила 2 203 530 тыс. руб. и 1 840 965 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

В июне 2005 года Общество выдало поручительство под обеспечение кредитов, полученных ООО «Севморнефтегаз» от «ИНГ Банк» Н.В. на финансирование строительства объектов основных средств сроком до ноября 2015 года. В январе 2007 года Общество выдало дополнительное поручительство под обеспечение обязательств ООО «Севморнефтегаз» перед «Блювард Шиппинг Кампани Лтд.» и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани Лтд.» по фрахтованию судов. Поручительство действует в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Севморнефтегаз».

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернешнл Лтд.», «Блэкрот 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 18 223 910 тыс. руб. и 20 206 869 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

По оценке Общества, часть из своих обязательств по выданным поручительствам необходимо будет оплатить. В этой связи Общество создало резерв по выданным поручительствам в размере 21 030 337 тыс. руб. и 9 663 634 тыс. руб. на 31 декабря 2008 и 2007 гг. соответственно.

Указанная сумма была сформирована с учетом дисконтирования величины условного обязательства. Ставка дисконтирования, использованная для расчета указанного резерва, составляет 10,55% для обязательств, сроком предполагаемой выплаты от одного года до трех лет и ставка 11,15% для обязательств, сроком предполагаемой выплаты более трех лет. Ставки дисконтирования были определены на основе безрисковых ставок рыночной доходности, так как Общество полагает, что примененные ставки дисконтирования в значительной степени соответствуют ожидаемой динамике изменения покупательной способности российского рубля в течение периода существования соответствующего условного факта хозяйственной деятельности. Общая сумма резерва по условным фактам хозяйственной деятельности без учета эффекта дисконтирования составляет 22 106 195 тыс. руб. и 9 663 634 тыс. руб. в 2008 и 2007 гг. соответственно.

Условия ведения хозяйственной деятельности

В результате продолжающегося глобального кризиса ликвидности возникли, среди прочего, такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижение уровня ликвидности в российском банковском секторе и повышение ставок межбанковского кредитования. Неопределенности на глобальном финансовом рынке также привели к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банков в США, Западной Европе и России. Такие обстоятельства могут повлиять на способность Общества получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применимы к операциям, осуществленным в более ранние периоды. Должники (заемщики) Общества могут также пострадать от снижения ликвидности, что, в свою очередь, повлияет на их способность погашать свой долг.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (тыс. руб., если не указано иное)

18. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с другими местными факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые иногда намного превышали стандартный уровень.

В настоящий момент руководство не может достоверно оценить влияние на финансовое положение Общества дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Общества в создавшихся обстоятельствах.

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 2008 года соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

19. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Обществом произведен по состоянию на 1 января 2009 года пересчет стоимости отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 1 января 2009 г. сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 11 997 263 тыс. руб., отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 21 075 276 тыс. руб., нераспределенная прибыль увеличилась на 9 078 013 тыс. руб. по сравнению с соответствующими данными бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной бухгалтерской отчетности Общества за 2009 год.

В феврале 2009 года Общество произвело оплату 12,5 % акций ОАО «Белтрансгаз» за 625 000 тыс. долларов США, тем самым увеличив свою долю до 37,5 %.

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2008 г.,
подготовленная в соответствии с российским законодательством

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по сводной 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 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 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 бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») и его дочерних обществ (в дальнейшем – Группа) за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно. Сводная 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 бухгалтерская отчетность»). Сводная бухгалтерская отчетность подготовлена руководством ОАО «Газпром» исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной бухгалтерской отчетности. Сводная 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 бухгалтерской отчетности несет руководство ОАО «Газпром». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной сводной бухгалтерской отчетности 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 бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке сводной бухгалтерской отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления сводной бухгалтерской отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности сводной бухгалтерской отчетности.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению сводная бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы на 31 декабря 2008 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной бухгалтерской отчетности.

29 апреля 2009 года

Директор акционерного общества

Аудитор

Квалификационный аттестат № К013014
в области общего аудита
бессрочный



Р. Джастис

В.Я. Соколов

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2008 г.
(млн руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Нематериальные активы	456 618	509 971
5,21,22	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	450 736	508 630
6	Основные средства	4 007 941	4 023 464
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 962 493	3 979 231
7	Незавершенное строительство	701 555	969 207
8,18,21,22	Долгосрочные финансовые вложения	969 952	940 845
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	55 975	43 375
	инвестиции в зависимые общества	493 117	688 735
	инвестиции в другие организации	328 376	61 721
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	53 300	102 069
	прочие долгосрочные финансовые вложения	39 184	44 945
14	Отложенные налоговые активы	29 446	40 150
	Прочие внеоборотные активы	61 529	104 830
	ИТОГО по разделу I	6 227 041	6 588 467
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
	Запасы	295 638	333 884
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	115 081	122 339
	затраты в незавершенном производстве	10 023	6 540
	готовая продукция и товары для перепродажи	144 709	180 532
	товары отгруженные	4 943	2 917
	расходы будущих периодов	20 882	21 556
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	122 461	116 460
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	69 524	104 714
	в т.ч.: покупатели и заказчики	22 276	12 685
	векселя к получению	608	355
	авансы выданные	25 091	54 190
	прочие дебиторы	21 549	37 484
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	679 384	822 283
	в т.ч.: покупатели и заказчики	349 483	414 538
	векселя к получению	675	569
	авансы выданные	164 777	188 286
	прочие дебиторы	164 449	218 890
	Краткосрочные финансовые вложения	98 083	126 327
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	7 237	27 250
10,22	прочие краткосрочные финансовые вложения	90 846	99 077
11,22	Денежные средства	174 976	252 820
	в т.ч.: касса	74	136
	расчетные счета	70 795	102 037
	валютные счета	96 338	141 731
	прочие денежные средства	7 769	8 916
	Прочие оборотные активы	669	463
	ИТОГО по разделу II	1 440 735	1 756 951
	БАЛАНС	7 667 776	8 345 418

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2008 г.
(млн руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
12	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(331)	(597)
	Добавочный капитал	3 588 410	3 618 029
	Резервный капитал	22 812	23 643
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	9 247	9 602
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13 565	14 041
	Нераспределенная прибыль	2 031 897	2 478 291
2,6	Фонд социальной сферы государственной	1 963	1 265
	ИТОГО по разделу III	5 763 119	6 238 999
	Доля меньшинства	240 305	206 679
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13,22	Кредиты и займы	852 210	904 578
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	334 384	278 380
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	517 826	626 198
14	Отложенные налоговые обязательства	158 047	147 689
	Прочие долгосрочные обязательства	2 439	4 340
	ИТОГО по разделу IV	1 012 696	1 056 607
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
13	Кредиты и займы	284 347	373 451
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	47 145	112 806
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	13 613	21 331
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	223 589	239 314
22	Кредиторская задолженность	335 909	425 325
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	222 825	318 960
	векселя к уплате	1 015	142
	задолженность перед персоналом организации	7 699	7 535
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 484	1 064
	задолженность перед бюджетом	61 088	57 673
	авансы полученные	17 460	23 375
	прочие кредиторы	24 338	16 576
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	10 174	8 112
	Доходы будущих периодов	3 655	1 409
23	Резервы предстоящих расходов и платежей	17 571	34 836
	ИТОГО по разделу V	651 656	843 133
	БАЛАНС	7 667 776	8 345 418

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2008 год
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2008 год	За 2007 год
	ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
15	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	3 618 204	2 522 428
16	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 220 051)	(1 642 415)
16	Коммерческие расходы	(236)	(256)
16	Управленческие расходы	(136 203)	(109 835)
	Прибыль от продаж	1 261 714	769 922
	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ		
	Проценты к получению	17 923	15 144
	Проценты к уплате	(69 323)	(61 370)
	Доходы от участия в других организациях	2 809	3 038
17	Прочие доходы	3 193 144	2 703 531
17	Прочие расходы	(3 616 293)	(2 680 609)
	Капитализированная прибыль зависимых обществ	44 612	26 345
	Прибыль до налогообложения	834 586	776 001
14	Отложенные налоговые активы	11 533	6 133
14	Отложенные налоговые обязательства	13 920	(25 785)
14	Текущий налог на прибыль	(305 685)	(210 474)
14	Прочие аналогичные платежи	(1 495)	(2 075)
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	552 859	543 800
	Доля меньшинства	(46 939)	(51 053)
	Чистая прибыль отчетного периода	505 920	492 747
	СПРАВОЧНО:		
14	Постоянные налоговые обязательства	77 796	40 273
20	Базовая прибыль на акцию (в рублях)	21,40	20,84

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

29 апреля 2009 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2008 год
 (млн руб.)

Поясн. №.		За 2008 год	За 2007 год
	Сальдо на конец предыдущего отчетного периода	4 965 037	4 600 813
3	Изменения к вступительному сальдо	798 082	(362)
	Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	5 763 119	4 600 451
	(Увеличение) уменьшение собственных акций, выкупленных у акционеров	(266)	13 403
	Увеличение добавочного капитала:	29 619	9 006
	в т.ч.: изменения в составе		
	и долей участия в дочерних обществах	2 536	7 357
	разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	31 123	5 212
	выбытие основных средств в части дооценки	(4 199)	(3 893)
	прочее	159	330
	Увеличение (уменьшение) резервного капитала:	831	(135)
	в т.ч.: изменения в составе		
	и долей участия в дочерних обществах	285	(145)
	отчисления из нераспределенной прибыли	546	429
	прочее	-	(419)
	Уменьшение нераспределенной прибыли:	(59 526)	(147 835)
	в т.ч.: изменения в составе		
	и долей участия в дочерних обществах	(1 015)	(285)
	выбытие основных средств в части дооценки	4 199	3 893
	дивиденды	(62 614)	(59 765)
	отчисления на формирование резервного капитала	(546)	(429)
	прочее	450	(91 249)
	Чистая прибыль отчетного периода	505 920	492 747
	Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(698)	(996)
6	в т.ч.: передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(698)	(996)
	Уменьшение целевого финансирования и поступлений	-	(1 604)
	Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)	6 238 999	4 965 037

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер

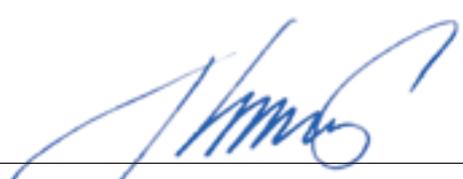
29 апреля 2009 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2008 год
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2008 год	За 2007 год
11	Остаток денежных средств на начало отчетного периода	191 389	146 259
	Движение денежных средств по текущей деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	5 198 479	3 185 738
	выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4 905 204	2 986 677
	выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	6 418	9 666
	авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	15 564	16 679
	прочие поступления	271 293	143 886
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	-	28 830
	Направлено денежных средств, в том числе:	(4 213 841)	(2 649 078)
	на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 807 272)	(1 198 341)
	на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(227 545)	(198 129)
	на выплату дивидендов и процентов	(68 013)	(69 329)
	на расчеты по налогам и сборам	(685 809)	(505 182)
	на расчеты по таможенным платежам	(699 253)	(429 995)
	на выдачу авансов	(103 430)	(75 352)
	на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(74 540)	(55 348)
	прочие выплаты и перечисления	(238 217)	(117 402)
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	(309 762)	-
	Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности	984 638	536 660
	Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
	Поступило денежных средств, в том числе:	334 059	201 368
	выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	4 670	3 767
	выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	54 834	64 402
	погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	213 225	64 749
	погашение займов выданных	16 411	17 045
	прочие поступления	44 919	51 405
	Направлено денежных средств, в том числе:	(1 205 324)	(1 100 373)
	на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(32 591)	(60 032)
	на приобретение дочерних обществ	(32 237)	(103 392)
11	на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(415 507)	(458 141)
	на финансирование незавершенного строительства	(603 362)	(417 748)
	на предоставление займов	(85 338)	(42 783)
	прочие выплаты и перечисления	(36 289)	(18 277)
	Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность	(871 265)	(899 005)

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2008 год
(млн руб.)

Поясн. №.	За 2008 год	За 2007 год
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступило денежных средств, в том числе:	469 053	807 512
кредиты, займы полученные	457 780	807 163
продажа собственных акций	1 526	-
прочие поступления	9 747	349
Направлено денежных средств, в том числе:	(521 070)	(416 516)
на погашение кредитов и займов (без процентов)	(501 515)	(404 028)
на приобретение собственных акций	(1 794)	(65)
прочие выплаты и перечисления	(17 761)	(12 423)
Чистые денежные средства, (направленные на) полученные от финансовой деятельности	(52 017)	390 996
Чистое увеличение денежных средств	61 356	28 651
11 Остаток денежных средств на конец отчетного периода	252 745	174 910
СПРАВОЧНО:		
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	12 664	(6 088)


А.Б. Миллер
Председатель Правления


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

29 апреля 2009 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 практически всю добычу природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является крупным экспортером природного газа в европейские страны, а также осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электроэнергии.

Группа осуществляет следующие основные виды финансово-хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- 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, производство и продажу электрической и тепловой энергии, строительство и хранение газа.

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

Среднесписочная численность работников за 2008 и 2007 гг. составила 456 185 и 436 096 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 и пояснения к ним (далее – сводная бухгалтерская отчетность Группы) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» и его крупнейших дочерних обществ и включает данные о зависимых обществах ОАО «Газпром».

Учетная политика ОАО «Газпром», его дочерних обществ утверждена приказом № 337 от 27 декабря 2007 г.

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 дочерних обществ – банков, 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 статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса.

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

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

До 30 июня 2008 г. Группа продолжала включать в сводную бухгалтерскую отчетность показатели деятельности ОАО «Газпромбанк» и его дочерних обществ (включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа), поскольку представители ОАО «Газпром» занимали большинство мест в Совете директоров ОАО «Газпромбанк». На общем собрании акционеров ОАО «Газпромбанк» 24 июня 2008 г. был избран новый Совет директоров. Новый Совет директоров включает пять представителей Группы из общих двенадцати мест. В результате Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику банка и его дочерних обществ, включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа. В связи с тем, что Группа продолжает осуществлять значительное влияние на ОАО «Газпромбанк», начиная с 24 июня 2008 г. оно включается в сводную бухгалтерскую отчетность в качестве зависимого общества (см. Пояснения 18, 22).

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, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2008 г. Курсы валют составили на эту дату 29,3804 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2007 г. – 24,5462 руб.), 41,4411 руб. за 1 евро (31 декабря 2007 г. – 35,9332 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена 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 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 классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Деловая репутация дочерних обществ

Положительная 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. Положительная деловая репутация амортизируется линейным способом 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.

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

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)

Основные средства

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

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости (по состоянию на 1 января 2008 г.) или по первоначальной стоимости (в части основных средств, приобретенных в течение 2008 г.), за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Часть основных средств организаций Группы (в том числе группы Газпром нефть, ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «Мосэнерго») отражена 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.

На балансе дочерних обществ ОАО «Газпром» 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 передачи им 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 ОАО «Газпром», данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих обществ. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их 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.

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

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

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.

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 отчетного года. При исчислении величины резерва, на основании доступной информации, определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений. Изменение величины резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря относится 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.

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

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

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. Оценка готовой продукции и товаров для перепродажи при выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

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 проданных 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.

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

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.

В сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение дочерних обществ» инвестиционной деятельности отражаются денежные средства, направленные на приобретение дочерних организаций. 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, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, 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.

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

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

Начисление резерва по сомнительным долгам по статье «Прочие дебиторы» является отступлением от действующих правил, но, по мнению руководства ОАО «Газпром», обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данный резерв был начислен, в основном, по задолженности за произведенные платежи 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

В обществах Группы создается 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.

Информация о постоянных и временных разницах формируется Группой на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларациям по налогу на прибыль. 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.

Прочие доходы, в основном, включают поступления от продажи иностранной валюты и финансовых вложений, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, начисление (восстановление) резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Изменения в учетной политике на 2008 год

В связи с вступлением в силу, начиная с бухгалтерской отчетности за 2008 год, приказа Минфина РФ от 25.12.2007 г. № 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 бухгалтерской отчетности информации об активах и обязательствах в части полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте.

Начиная с 1 января 2008 г., в бухгалтерском учете и 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). Активы и обязательства в части средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте, полученные или выданные до 1 января 2008 г. и не погашенные на эту дату признаны в бухгалтерском учете в оценке в рублях по курсу на 31 декабря 2007 г.

В составе запасов учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 20 тыс. руб. (включительно) за единицу, приобретенные после 1 января 2008 г. (ранее не более 10 тыс. руб. за единицу), включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, а также предметы со сроком использования превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

Вступительные данные на 1 января 2008 г.

Данные сводного бухгалтерского баланса на начало 2008 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на конец 2007 года с учетом:

- переоценки основных средств, проведенной по решению руководства дочерних и зависимых обществ ОАО «Газпром» независимыми оценщиками;
- переноса стоимости инвестиции в «Норд Стрим АГ» из статьи «Инвестиции в дочерние общества» в статью «Инвестиции в зависимые общества»;
- уточнения классификации полученных заемных средств в связи с некорректной классификацией заимодавца в качестве кредитной организации;
- переноса авансов, выданных на капитальное строительство, зачет которых ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты, из краткосрочной в долгосрочную дебиторскую задолженность.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

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

Наименование статьи	На 31 декабря 2007 г.	Корректировка	На 1 января 2008 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	3 210 945	796 996	4 007 941
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 170 330	792 163	3 962 493
Долгосрочные финансовые вложения	965 400	4 552	969 952
в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	58 406	(2 431)	55 975
инвестиции в зависимые общества	486 134	6 983	493 117
ИТОГО по разделу I	5 425 493	801 548	6 227 041
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	65 317	4 207	69 524
в т.ч.: авансы выданные	20 884	4 207	25 091
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	683 591	(4 207)	679 384
в т.ч.: авансы выданные	168 984	(4 207)	164 777
ИТОГО по разделу II	1 440 735	-	1 440 735
БАЛАНС	6 866 228	801 548	7 667 776
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Добавочный капитал	2 781 745	806 665	3 588 410
Нераспределенная прибыль	2 040 480	(8 583)	2 031 897
ИТОГО по разделу III	4 965 037	798 082	5 763 119
Доля меньшинства	236 839	3 466	240 305
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	852 210	-	852 210
в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	345 386	(11 002)	334 384
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	506 824	11 002	517 826
ИТОГО по разделу IV	1 012 696	-	1 012 696
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиты и займы	284 347	-	284 347
в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	51 142	(3 997)	47 145
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	9 616	3 997	13 613
ИТОГО по разделу V	651 656	-	651 656
БАЛАНС	6 866 228	801 548	7 667 776

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ (продолжение)

Изменения в учетной политике на 2009 год

С 2009 года введены в действие следующие нормативные акты по бухгалтерскому учету:

- ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации»,
- ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда»,
- ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам»,
- ПБУ 21/2008 «Изменения оценочных значений».

Руководство Группы полагает, что применение новых ПБУ не должно привести к значительным изменениям в части сопоставимости сравнительных данных 2008 года в бухгалтерской отчетности за 2009 год.

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

В деятельности Группы выделяются следующие операционные сегменты:

- Добыча газа – разведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Продажа газа – поставка газа на внутренний рынок и на экспорт;
- 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 – прочие виды деятельности, включая производство и продажу электрической и тепловой энергии, строительство и хранение газа.

	Добыча газа	Транспорти- ровка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
По состоянию на							
1 января 2008 г.							
Активы по сегментам	1 076 416	3 263 919	631 637	695 477	386 763	784 659	6 838 871
Нераспределенные активы							1 080 267
Межсегментные операции							(251 362)
Итого по активам							7 667 776
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

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

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспорти- ровка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
За 2007 год							
Капитальные вложения за период	153 327	176 712	27 571	56 382	30 841	46 493	491 326
Амортизация основных средств	45 089	175 349	1 672	17 454	8 867	14 049	262 480
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	861	4 374	20 056	(12 202)	6 570	6 686	26 345
По состоянию на 31 декабря 2008 г.							
Активы по сегментам	1 184 713	3 356 622	803 086	723 366	422 209	831 044	7 321 040
Нераспределенные активы							1 328 631
Межсегментные операции							(304 253)
Итого по активам							8 345 418
Обязательства по сегментам	82 324	153 857	241 385	80 051	68 478	94 255	720 350
Нераспределенные обязательства							1 483 643
Межсегментные операции							(304 253)
Итого по обязательствам							1 899 740
За 2008 год							
Капитальные вложения за период	220 213	227 485	34 701	72 551	44 871	74 292	674 113
Амортизация основных средств	60 642	222 541	2 284	22 247	10 538	22 192	340 444
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	1 057	1 404	26 989	531	2 421	12 210	44 612

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконтролируемые 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.

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

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

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

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

	Добыча газа	Транспортировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
За 2008 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	290 847	561 050	118 021	178 280	8 462	20 994	1 177 654
Выручка от внешней продажи	11 678	63 468	2 249 604	269 427	652 956	371 071	3 618 204
Итого выручка по сегментам	302 525	624 518	2 367 625	447 707	661 418	392 065	4 795 858
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(6 427)	(71 352)	(853 380)	-	(196 291)	(50 204)	(1 177 654)
Внешние расходы	(243 985)	(518 625)	(632 164)	(340 305)	(308 017)	(313 394)	(2 356 490)
Итого расходы по сегментам	(250 412)	(589 977)	(1 485 544)	(340 305)	(504 308)	(363 598)	(3 534 144)
Прибыль от продаж по сегментам	52 113	34 541	882 081	107 402	157 110	28 467	1 261 714
За 2007 год							
Выручка по сегментам							
Выручка от межсегментной продажи	245 206	493 517	64 560	95 418	6 242	17 027	921 970
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	241 678	3 444 398
Расходы по сегментам							
Межсегментные расходы	(5 129)	(51 669)	(739 410)	-	(110 013)	(15 749)	(921 970)
Внешние расходы	(205 282)	(403 784)	(446 621)	(168 287)	(320 540)	(207 992)	(1 752 506)
Итого расходы по сегментам	(210 411)	(455 453)	(1 186 031)	(168 287)	(430 553)	(223 741)	(2 674 476)
Прибыль от продаж по сегментам	40 418	79 804	415 413	110 994	105 356	17 937	769 922

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.

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

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа» и «Транспортировка» устанавливаются руководством ОАО «Газпром» для целей обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

Выручка (доходы) Группы по сегментам 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 15. Информация об активах Группы по географическим сегментам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены, в основном, на территории Российской Федерации.

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 1 января 2008 г.				
	ОАО «Газпром нефть»	401 193	(44 522)	356 671
	ОАО «Мосэнерго»	46 560	(1 001)	45 559
	ООО «Севморнефтегаз»	37 416	(5 204)	32 212
	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
Поступление				
18,21	ОАО «ОГК-2»	45 468		
18,21	ОАО «ОГК-6»	41 611		
	ОАО «Дальтрансгаз»	5 702		
	ОАО «Мосэнерго»	52		
	Прочие	1 481		
	Итого	94 314		
Выбытие				
	группа Сибур	(13 148)	4 678	
	группа Газпром-Медиа	(4 736)	4 736	
	Итого	(17 884)	9 414	
Амортизационные отчисления				
2, 17	ОАО «Газпром нефть»		(19 793)	
	ОАО «Мосэнерго»		(3 330)	
	ООО «Севморнефтегаз»		(1 865)	
	ОАО «ОГК-2»		(947)	
	ОАО «ОГК-6»		(867)	
	группа Сибур		(738)	
	Прочие		(410)	
	Итого		(27 950)	

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

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ (продолжение)

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 31 декабря 2008 г.				
18	ОАО «Газпром нефть»	401 193	(64 315)	336 878
18	ОАО «ОГК-2»	45 468	(947)	44 521
18	ОАО «Мосэнерго»	46 612	(4 331)	42 281
18	ОАО «ОГК-6»	41 611	(867)	40 744
18	ООО «Севморнефтегаз»	37 416	(7 069)	30 347
18	ОАО «Дальтрансгаз»	5 702	-	5 702
	Прочие	9 593	(1 436)	8 157
	Итого	587 595	(78 965)	508 630

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого	
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	1 911 129	204 440	272 298	387 099	277 634	3 052 600
	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
3	Переоценка основных средств	502 676	49 239	33 727	128 676	82 678	796 996
	Остаточная стоимость на 1 января 2008 г.	2 371 539	274 223	367 616	568 895	425 668	4 007 941

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

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого	
По состоянию на 1 января 2008 г.							
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 244 418	887 352	1 310 822	808 923	731 381	9 982 896
	Накопленная амортизация	(3 872 879)	(613 129)	(943 206)	(240 028)	(305 713)	(5 974 955)
	Остаточная стоимость	2 371 539	274 223	367 616	568 895	425 668	4 007 941
	Поступление	75 142	39 554	130 630	79 717	86 059	411 102
	Выбытие	(59)	(17)	(19 597)	(19 925)	(15 537)	(55 135)
4	Амортизационные отчисления	(179 659)	(31 823)	(64 514)	(27 620)	(36 828)	(340 444)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 г.	2 266 963	281 937	414 135	601 067	459 362	4 023 464
По состоянию на 31 декабря 2008 г.							
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 319 733	923 322	1 397 433	863 457	793 037	10 296 982
	Накопленная амортизация	(4 052 770)	(641 385)	(983 298)	(262 390)	(333 675)	(6 273 518)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 г.	2 266 963	281 937	414 135	601 067	459 362	4 023 464

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

В 2008 году стоимость переданных объектов составила 698 млн руб. (в 2007 году – 996 млн руб.).

7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Незавершенное строительство	650 031	903 810
Оборудование к установке	51 524	65 397
Итого	701 555	969 207

В состав незавершенного строительства на 1 января и 31 декабря 2008 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 190 750 млн руб. и 241 905 млн руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 1 653 млн руб. и 2 842 млн руб. соответственно).

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство новых скважин и соответствующих установок подготовки газа, относящихся к месторождениям Бованенковское и Южно-Русское, строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая реализацию проекта строительства магистрального газопровода СРТО-Торжок и Северо-Европейского газопровода.

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

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Инвестиции в дочерние общества

По статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, инвестиции в банки, принадлежащие Группе в сумме 28 546 млн руб. и 7 408 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно (см. Пояснение 18).

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 8 780 млн руб. и 5 459 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в дочерние общества, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые общества

По статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. отражена балансовая стоимость инвестиции в уставный капитал «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи) в размере 50% плюс одна акция в сумме 220 280 млн руб. и 219 974 млн руб. соответственно. 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.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. отражена инвестиция в уставный капитал компании «Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ» в размере 50% минус одна акция, балансовая стоимость которой составила 32 200 млн руб. и 47 884 млн руб. соответственно, и инвестиция в уставный капитал компании «Винтерсхалл АГ» в размере 49% акций, балансовая стоимость которой составила 10 259 млн руб. и 12 856 млн руб. соответственно. На балансе компании «Винтерсхалл АГ» находятся ливийские нефтяные концессии.

По статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 г. отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «ТГК-1» в размере 28,73% акций, балансовая стоимость которой составила 39 286 млн руб.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. балансовая стоимость инвестиции в уставный капитал ОАО «Томскнефть» ВНК в размере 50% акций составила 88 181 млн руб. и 89 519 млн руб. соответственно. ОАО «Томскнефть» ВНК является крупным нефтедобывающим предприятием.

В феврале 2008 г. произведена оплата 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн долл. США, в результате чего доля Группы в уставном капитале указанного общества увеличилась до 25%. По состоянию на 31 декабря 2008 г. данная инвестиция отражена по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса в сумме 32 202 млн руб. По состоянию на 1 января 2008 г. данная инвестиция отражена по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса в сумме 16 156 млн руб.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 078 млн руб. и 1 167 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

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

8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. отражены инвестиции в уставный капитал ОАО «ТГК-5» размере 5% акций, балансовая стоимость которой составила 1 353 млн руб. и 246 млн руб. соответственно, и в уставный капитал ОАО «ОГК-5» в размере 5,27% акций, балансовая стоимость которой составила 8 045 млн руб. и 1 947 млн руб. соответственно.

В состав инвестиций в другие организации по состоянию на 1 января 2008 г. включена инвестиция в уставный капитал ПАО «ЕЭС России» в размере 10,49% акций, балансовая стоимость которой составила 143 407 млн руб. В результате реорганизации ПАО «ЕЭС России» в июле 2008 г. акции ПАО «ЕЭС России», принадлежащие Группе, были конвертированы в акции других энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых, отраженная по статье «Инвестиции в другие организации», по состоянию на 31 декабря 2008 г. составила 12 357 млн руб. Также, в результате реорганизации ПАО «ЕЭС России» в июле 2008 г. акции ПАО «ЕЭС России», принадлежащие Группе, были конвертированы в акции ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» в размере 44,39% и 42,88% соответственно (см. Пояснение 21).

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «Новатэк» в размере 19,39% акций, балансовая стоимость которой составляет 110 470 млн руб. и 33 130 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 257 млн руб. и 901 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

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 «Винтерсхалл Газ ГмБХ и Ко. КГ», со сроком погашения до 2015 года в сумме 10 163 млн руб. и 11 721 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Средняя процентная ставка по данному займу составила 5,6% и 5,3% в 2008 и 2007 гг.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Совместная деятельность, в том числе:	16 952	22 783
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 165	3 165
Прочие, в том числе:	22 232	22 162
векселя третьих лиц	9 769	6 704
долгосрочные депозиты	6 861	13 548
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	5 363	1 727
Итого	39 184	44 945

Долгосрочные депозиты, размещенные в банках, принадлежащих Группе, составляют 6 041 млн руб. и 13 193 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 340 млн руб. и 1 734 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно, относящегося, в основном, к совместной деятельности.

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

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 19) 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 4 511 млн руб. и 3 967 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Также по этой статье сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 9 547 млн руб. и 1 610 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно (в том числе реструктурированная задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 6 947 млн руб. и 0 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно).

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 6 137 млн руб. и 0 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 2008 г. отражена дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 245 799 млн руб. и 315 859 млн руб. соответственно (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 48 659 млн руб. и 69 911 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно).

Увеличение дебиторской задолженности вызвано, в основном, повышением цен на газ (см. Пояснение 15).

Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила 1 127 млн руб. и 1 322 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 1 января и 31 декабря 2008 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 54 023 млн руб. и 89 295 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 727 млн руб. и 698 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 6 136 млн руб. и 9 547 млн руб. соответственно, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа.

На 1 января и 31 декабря 2008 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	19 644	20 306
Переплата налогов в бюджет	57 572	67 799
Прочие	87 233	130 785
Итого	164 449	218 890

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 10 740 млн руб. и 10 005 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

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

10. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Краткосрочные депозиты	52 067	83 443
Акции, облигации и паи	7 373	8 297
Векселя третьих лиц	24 682	6 172
Прочие	6 724	1 165
Итого	90 846	99 077

Краткосрочные депозиты, размещенные в банках, принадлежащих Группе, составляют 27 048 млн руб. и 4 860 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 534 млн руб. и 1 226 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Остатки денежных средств обществ Группы, находящихся на рублевых и валютных счетах в банках, принадлежащих Группе, составляют 80 280 млн руб. и 20 882 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств на счетах в банках в сумме 2 974 млн руб. и 3 585 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

Денежные средства, направленные на приобретение акций ОАО «ТГК-1» в сумме 39 219 млн руб., «Норд Стрим АГ» в сумме 24 627 млн руб., ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» в сумме 19 557 млн руб., ОАО «Белтрансгаз» в сумме 18 363 млн руб. отражены в сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений» инвестиционной деятельности.

12. КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2008 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 29 млн штук и 30 млн штук на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Количество акций ОАО «Газпром» у банков, принадлежащих Группе, составляет 37 млн штук и 0 млн штук на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно. Акции, находящиеся у дочерних обществ Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 20).

Группа контролирует все акции ОАО «Газпром», выкупленные у акционеров и находящиеся на балансах дочерних обществ.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2007 год были выплачены дивиденды в 2008 году в размере 2,66 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2006 год дивиденды были выплачены в 2007 году в размере 2,54 руб. на одну обыкновенную акцию.

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

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**Кредиты банков**

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Японские йены	2018	-	58 654
«АБН АМРО Банк НВ»	Долл. США	2013	44 334	53 065
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2007 – 2012	49 614	44 245
«Банк «Сосьете Женераль»	Долл. США	2009	-	42 021
«Калион Кредит Агриколь КИБ»*	Долл. США	2007 – 2010	54 289	41 183
«ВестЛБ АГ»*	Долл. США	2008 – 2013	-	29 760
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2014	29 618	25 553
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	17 524	20 975
«Дрезднер Банк АГ»*	Долл. США	2007 – 2010	23 283	18 558
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2006 – 2010	24 429	18 535
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	14 467	16 680
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	12 903	15 436
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	12 877	15 414
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009	-	14 920
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	12 292	14 712
«Коммерцбанк АГ»*	Долл. США	2009 – 2010	-	12 358
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	9 036	10 418
«Банк «Сосьете Женераль»	Долл. США	2009	-	10 326
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2009	4 889	9 627
«Банк «Сосьете Женераль»	Евро	2009	-	8 888
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	7 246	8 466
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2011	8 718	8 455
ОАО «Банк Москвы»	Росс. рубли	2008 – 2010	-	7 529
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2012	-	7 508
«БНП Париба СА»*	Долл. США	2009	4 913	5 946
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	4 931	5 894
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2013	-	5 068
«Ситибанк Интернэшнл ПЛС»	Долл. США	2006 – 2009	10 908	4 803
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	-	4 506
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008 – 2011	4 942	4 429
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	-	4 422
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2007 – 2012	4 321	3 878
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2010	-	2 978
ЗАО «Райффайзенбанк-Австрия»	Долл. США	2009	-	2 939
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2007 – 2018	2 914	2 792
ОАО «Банк Москвы»	Росс. рубли	2009	-	2 533
«АБН АМРО Банк НВ»	Долл. США	2007 – 2009	4 105	2 453
«Ситибанк Интернэшнл ПЛС»*	Долл. США	2008	43 051	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2008	40 250	-
«Дрезднер Банк АГ»	Долл. США	2008	16 582	-
«Дрезднер Банк АГ»*	Долл. США	2008	15 516	-
«Делфа Инвестмент Банк Лтд.»*	Долл. США	2008	12 590	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2008	12 041	-
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Росс. рубли	2008	11 833	-

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

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2008	7 279	-
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2008	5 674	-
«АБН АМРО Банк НВ»*	Долл. США	2008	4 450	-
«Маннесманн («Дойче Банк АГ»)*	Евро	2008	3 011	-
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	52 484	31 894
Итого, в том числе			587 314	597 821
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			252 930	319 441

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

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 1,56% до 12,5%. Аналогичные показатели в 2007 году варьировались от 3,76% до 12,5%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 6,25% до 15%. Аналогичные показатели в 2007 году варьировались от 6,77% до 8,25%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2008 года варьировались от 3,18% до 8,54%, а по рублевым краткосрочным кредитам составили от 9,6% до 18%. Аналогичные показатели за 2007 год варьировались от 4,43% до 8,9%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 7% до 10,5%.

Займы

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.*	Евро	2018	43 651	52 628
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Фунт стерлингов	2013	39 435	47 201
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.*	Евро	2015	37 165	42 861
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.*	Евро	2010	36 668	42 291
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.*	Евро	2012	36 033	41 557
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Долл. США	2016	33 360	39 930
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Долл. США	2022	32 568	38 982
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.*	Долл. США	2037	31 521	37 729
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.*	Долл. США	2034	29 900	35 789
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.*	Евро	2014	29 225	33 706

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

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2018	-	32 903
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.**	Долл. США	2007 – 2020	28 645	30 451
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Евро	2014	25 382	29 273
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Евро	2017	18 685	21 552
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Евро	2017	18 127	20 906
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.*	Долл. США	2013	-	15 107
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2013	-	11 944
ООО «Арагон»*****	Евро	2010	9 882	11 397
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2012	6 457	7 729
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г.***	Росс. рубли	2010	-	5 192
Российские облигации серии А4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 155	5 158
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2010	4 303	5 151
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 130	5 132
Российские облигации серии А6, выпущенные в августе 2005 г.	Росс. рубли	2009	5 137	5 100
Российские облигации серии А8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 058	5 059
Российские облигации серии А7, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2009	5 056	5 058
Российские облигации серии 01, выпущенные в сентябре 2006 г.****	Росс. рубли	2011	5 107	4 908
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 г.****	Росс. рубли	2016	5 129	4 731
«Винтерсхалл Холдинг АГ»*****	Евро	2010	4 063	4 686
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2010	5 673	4 638
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2012	4 768	4 565
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г.***	Росс. рубли	2012	-	2 915
«Винтерсхалл Холдинг АГ»*****	Росс. рубли	2008	6 975	-
«Либерти Хамшир Корпорейшн»	Росс. рубли	2008	5 067	-

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

13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
«ГазЭнерго Капитал Лимитед» ^{*****}	Евро	2008	3 997	-
«Винтерсхалл Холдинг АГ» ^{*****}	Росс. рубли	2008	3 000	-
Прочие займы	Различные	Различные	18 921	23 979
Итого, в том числе:			549 243	680 208
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			31 417	54 010

* Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

** Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

*** Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6».

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

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

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 28 645 млн руб. и 30 451 млн руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2008 и 2007 гг. варьировались от 4,56% до 8,9% и от 4,56% до 8,63% соответственно. Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам (включая облигации) в течение 2008 и 2007 гг. варьировались от 6,25% до 13,8% и от 6,25% до 8,22 % соответственно.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2008 года варьировались от 1% до 16%, по валютным краткосрочным займам в течение 2008 года от 1% до 6,62%. Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2007 года варьировались от 2% до 10,5%. Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2007 года составляли 8,9%.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. в составе долгосрочных займов отражен займ, полученный от «Газ Капитал С.А.» 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 2008 и 2007 гг. составила 202 436 млн руб. и 189 853 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2008 и 2007 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль», составил 305 685 млн руб. и 210 474 млн руб. соответственно.

В 2008 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 332 624 млн руб. (2007 год – 175 679 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, 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 2008 и 2007 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 104 476 млн руб. и 69 132 млн руб. соответственно.

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

14. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2008 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, переоценкой финансовых вложений, более поздним признанием для целей 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 2008 и 2007 гг., составили 56 422 млн руб. и 43 572 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2008 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 2008 и 2007 гг. составила 92 048 млн руб. и 126 126 млн руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2008 году, в основном, вызваны превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в бухгалтерском учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета, превышением расходов, признаваемых для целей налогообложения, на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2008 и 2007 гг., составили 151 291 млн руб. и 19 180 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2008 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на сумму переоценки финансовых вложений, признанной в бухгалтерском учете в предыдущие периоды, и сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

Прочие обязательные платежи

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 2008 год	За 2007 год
Прочие аналогичные платежи:		
Штрафы	29	159
Пени и прочие налоги	1 459	1 912
Итого платежи в бюджет	1 488	2 071
Платежи во внебюджетные фонды (пени и штрафы)	7	4
Итого	1 495	2 075

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

	За 2008 год	За 2007 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	474 268	399 452
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	356 514	269 645
Европа и другие страны	1 430 500	873 410
Всего выручка от продажи газа	2 261 282	1 542 507

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

15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ (продолжение)

	За 2008 год	За 2007 год
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	378 182	304 319
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	44 980	42 181
Европа и другие страны	229 794	183 167
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	652 956	529 667
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	81 468	47 129
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	26 570	19 586
Европа и другие страны	161 389	117 148
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	269 427	183 863
Выручка от продажи электроэнергии и теплотенергии (без НДС)		
Российская Федерация	131 964	34 977
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 370	1 773
Европа и другие страны	62 897	12 534
Всего выручка от продажи электроэнергии и теплотенергии	197 231	49 284
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	62 863	41 252
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	605	488
Европа и другие страны	-	-
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	63 468	41 740
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	156 303	163 516
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 685	6 021
Европа и другие страны	9 852	5 830
Всего выручка от прочих продаж	173 840	175 367
Итого	3 618 204	2 522 428

По сравнению с 2007 годом выручка от продажи газа в 2008 году увеличилась на 47%, что, в основном, было вызвано повышением цен на газ.

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии в 2008 и 2007 гг. составила 197 231 млн руб. и 49 284 млн руб. соответственно. Значительная часть выручки от продажи электрической и тепловой энергии в 2008 и 2007 гг. относится к выручке ОАО «Мосэнерго» в размере 90 476 млн руб. и 34 521 млн руб. соответственно. Также существенное влияние на рост выручки от электрической и тепловой энергии в 2008 г., по сравнению с 2007 г. оказало увеличение объемов продаж «Газпром Германия ГмбХ» и его дочерними обществами и приобретение ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (см. Пояснение 21).

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

	За 2008 год	За 2007 год
Покупной газ	514 299	314 012
Амортизация основных средств и нематериальных активов	328 364	262 141
Налоги, включаемые в себестоимость	255 159	219 120
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	221 404	194 106
Покупная нефть	205 289	91 669
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	198 263	163 075
Товары для перепродажи	170 355	108 692
Ремонтно-эксплуатационные расходы	157 396	126 466

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

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

	За 2008 год	За 2007 год
Материалы	98 176	104 096
Энергия	49 065	45 099
Арендные платежи, лизинговые платежи	23 781	20 458
Страхование	21 657	17 630
Прочие	113 282	85 942
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	2 356 490	1 752 506

Расходы на приобретение газа увеличились, в основном, в связи с ростом цены на газ, приобретаемый в Туркменистане, а также в связи с увеличением объемов закупаемого газа в 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 188 494 млн руб. и 165 176 млн руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Расходы на приобретение нефти возросли, в основном, в связи с увеличением объемов покупки нефти на 67%, а также за счет роста средних мировых цен на 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, рекламные и прочие услуги.

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За 2008 год		За 2007 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	2 854 469	2 855 428	2 376 957	2 377 847
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	196 299	331 587	96 296	73 868
Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	-	130 655	34 851	-
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	67 559	58 017	93 913	79 073
Резерв по сомнительным долгам	-	36 981	364	-
Амортизация деловой репутации	-	27 950	-	25 347
Социальные расходы	-	22 636	-	18 272
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	-	14 175	-	3 548
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	5 164	9 526	6 992	9 316
Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	6 355	4 724	4 770	3 810
Услуги кредитных организаций	-	5 252	-	7 430
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	74	3 064	73	2 253
Списание дебиторской задолженности	-	2 990	-	7 520
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	1 490	1 400	10 160	11 084
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	983	692	4 062	633
Резерв под обесценение финансовых вложений	1 558	-	8 728	-
Сторно пени и штрафов по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	35	-	1 050	-
Прочие	59 158	111 216	65 315	60 608
Итого	3 193 144	3 616 293	2 703 531	2 680 609

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

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам, резерва под обесценение финансовых вложений и резерва под условные факты хозяйственной деятельности, представлены в сводной бухгалтерской отчетности Группы свернуто.

18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА**Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2008 г.**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ЗАО «АрмРосгазпром»	76	Транспортировка и продажа газа	Армения
	ООО «Бургаз»	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «ВНИИГАЗ»	100	Научная деятельность	Россия
	ОАО «Востокгазпром»	99	Добыча газа	Россия
	ООО «Газоэнергетическая компания»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Авиапредприятие Газпромавиа»	100	Авиаперевозки	Россия
	«Газпром Германия ГмБХ»	100	Продажа газа	Германия
	ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Красноярск» (ООО «Красноярскгаздобыча»)**	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча шельф»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Запад»	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг» (ЗАО «Газпромстройинжиниринг»)**	100	Строительно-монтажные и инженеринговые работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг» (ООО «Газпром инвестхолдинг»)**	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Газпром комплектация» (ООО «Газкомплектмпэкс»)**	100	Торгово-посредническая деятельность	Россия
	«Газпром Либиен Вервальтунгс ГмБХ»	100	Инвестиционная деятельность	Германия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
	ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (ЗАО «Стимул»)**	100	Добыча и продажа нефти и газа	Россия
	«Газпром нефть Трейдинг ГмБХ»	100	Продажа нефти и нефтепродуктов	Австрия
	ОАО «Газпром нефть»	76	Добыча, переработка и продажа нефти	Россия
	«Газпром Нидерландс Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность, управление активами	Нидерланды
	ООО «Газпром переработка»	100	Переработка, транспортировка газа, нефти, газового конденсата	Россия

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

18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Газпром подземремонт Оренбург» (ООО «Газпром югподземремонт»)**	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Уренгой» (ООО «Газпром северподземремонт»)**	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая инвестиционная деятельность	Нидерланды
	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Казань»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Москва»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Самара»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Саратов»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» (ООО «Кавказтрансгаз»)**	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Томск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Уфа»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Кубань»	100	Транспортировка газа	Россия
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
	ООО «Газпром центрремонт»	100	Ремонт, реконструкция газового оборудования	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая деятельность	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»***	100	Продажа газа	Россия
	«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	100	Участие в проектах по производству сжиженного газа и его реализация	Великобритания
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс» (ЗАО «Кузбасснефтепродукт»)**	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз»)**	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омск» (ОАО «Сибнефть-Омскнефтепродукт»)**	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ» (ОАО «Сибнефть-Омский НПЗ»)**	100	Нефтепереработка	Россия

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

18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» (ЗАО «Сибнефть-Северо-Запад»)**	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Газпромнефтьфинанс»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Центр» (ООО «Сибнефть-АЗС Сервис»)**	100	Обслуживание АЗС	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	100	Инвестиционная деятельность	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	99	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газторгпромстрой»	100	Торговля	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газэнергопромбанк»	73	Банковская деятельность	Россия
	ООО «Георесурс»	100	Геологоразведочная, геофизическая деятельности	Россия
	ЗАО «Геросгаз»	51	Инвестиционная, консультационная деятельности	Россия
	ОАО «Дальтрансгаз»	73	Строительство и транспортировка газа	Россия
	«Джонс Ресурс Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	«Долби Интернейшннал Холдингс Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ООО «Заполярьефть»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
	«ЗГГ Кайман Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Острова Кайман
	«ЗГГ Кайман Холдинг 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
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической и тепловой энергии	Литва
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая деятельности	Россия
	ООО «Кубаньгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	99	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Общественно-деловой центр «Охта»	77	Инвестиционная деятельность	Россия
21	ОАО «ОГК-2»	57	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия

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

18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
21	ОАО «ОГК-6»	60	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	«Ричард Энтерпрайзес С.А.»	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
	«Сиб Ойл Трейд Лтд.»	100	Инвестиционная деятельность	Виргинские острова
	ООО «Севморнефтегаз»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ООО «Сибнефть-Чукотка»	100	Разведка, добыча и транспортировка нефти	Россия
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	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
	ЗАО «Ямалгазинвест»	100	Реализация проектов по проектированию и строительству объектов газовой промышленности	Россия

* Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения.

** Указанные дочерние общества были переименованы (в скобках указано прежнее наименование).

*** Указанные дочерние общества были образованы в течение 2008 года в рамках реформирования внутрикорпоративной структуры управления основными видами деятельности.

**** Указана доля голосующих акций.

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

18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Начиная с 24 июня 2008 г. ОАО «Газпромбанк» отражается в сводной бухгалтерской отчетности по статье «Инвестиции в зависимые 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 2008 г.

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	25	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
«Босфорус Газ Корпорэйшен А.С.»	40	Продажа газа	Турция
«Ведекс с.р.о.»	33	Продажа газа	Чехия
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	50	Продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Газпромбанк»	42	Банковская деятельность	Россия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство и транспортировка газа	Нидерланды
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	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
«Норд Стрим АГ»	51	Строительство и транспортировка газа	Швейцария
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»**	50	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермуды
ООО «Сибметакхим»	50	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
ОАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	Россия

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

18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «ТГК-1»	29	Производство и передача электрической и тепловой энергии	Россия
ОАО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция
«Центрикс Бетайлигунгс ГмбХ»	38	Продажа газа	Австрия
«Штокман Девелопмент АГ»	51	Разработка и добыча газа	Швейцария

*Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения.

**Инвестиция в уставный капитал ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» отражена в сводном бухгалтерском балансе по статье «Инвестиции в зависимые общества». В соответствии с Уставом ОАО «Салаватнефтеоргсинтез», при приобретении более 30% общего количества акций общества и до даты направления обязательного предложения (публичной оферты), Группа имеет право голоса только по акциям, составляющим 30% уставного капитала ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Публичная оферта была направлена Группой в феврале 2009 г.

19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» стороны могут являться связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, стороны являются участниками совместной деятельности, также связанной стороной является негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников.

Зависимые общества и прочие крупнейшие связанные стороны

За 2008 и 2007 гг., операции, проведенные Группой с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

	За 2008 год	За 2007 год
Продажа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):		
Продажа газа		
«РосУкрЭнерго АГ»	230 093	172 242
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	115 317	67 656
ЗАО «Панрусгаз»	74 878	43 179
ОАО «Белтрансгаз»	60 509	-
«Винтерсхалл Газ ГмбХ и Ко. КГ»	56 092	41 251
АО «Газум»	26 822	17 001
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	25 740	19 031
«Промгаз СПА»	14 864	8 003
АО «Овергаз Инк.»	14 088	8 101
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	10 336	6 082
АО «Лиетувос Дуйос»	9 039	5 389
АО «Молдовагаз»	8 999	6 509
АО «Латвияс Газе»	6 533	3 775
АО «Турусгаз»	5 733	3 100
ОАО «ТГК-1»	5 492	-
ОАО «Мосэнерго»	-	19 566
Продажа услуг по транспортировке газа		
«РосУкрЭнерго АГ»	23 455	11 278
ОАО «Новатэк»	11 262	8 248

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

19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	За 2008 год	За 2007 год
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	15 137	14 195
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	14 207	14 081
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	3 735	3 303
Приобретение:		
Покупного газа		
«РосУкрЭнерго АГ»	39 341	44 458
ТОО «КазРосГаз»	17 265	13 246
ОАО «Новатэк»	5 505	3 953
Услуг по транспортировке газа		
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	12 206	11 081
ОАО «Белтрансгаз»	11 864	-
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	7 513	7 300
Нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	79 511	64 198
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	32 958	-
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	5 816	5 013
ОАО «Московский НПЗ»	2 486	2 430
Пенсионные взносы:		
НПФ «Газфонд»	7 623	6 091

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым обществам и прочим крупнейшим связанным сторонам, в основном, по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации, за исключением «РосУкрЭнерго АГ», производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

Цены на газ варьировались от 33 долл. США до 557 долл. США в 2008 году и от 30 долл. США до 344 долл. США в 2007 году за тыс. куб. метров.

В течение 2008 и 2007 гг. Группа осуществила поставку газа, добытого на территории Российской Федерации и Средней Азии, своей связанной стороне «РосУкрЭнерго АГ» в размере 62 млрд. куб. метров и 65 млрд. куб. метров соответственно. Продажа газа, добытого на территории Российской Федерации, в 2008 году осуществлялась по цене от 230 долл. США до 553 долл. США за тыс. куб. метров, в 2007 году по цене от 130 долл. США до 285 долл. США за тыс. куб. метров. Продажа газа, добываемого в Средней Азии, осуществлялась в среднем по цене 146 долл. США и 103 долл. США за тыс. куб. метров в 2008 и 2007 гг. соответственно.

С 2008 г. цена на газ, поставляемый Группой АО «Молдовагаз» устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В 2007 г. продажа природного газа АО «Молдовагаз» осуществлялась на основании контракта по фиксированной цене 170 долл. США.

За 2008 год оплата выручки неденежными средствами составила 42 535 млн руб. За 2007 год эта сумма составила 59 880 млн руб.

В течение 2008 и 2007 гг. Группа приобрела газ у ТОО «КазРосГаз» в среднем по цене 110 и 87 долл. США за тыс. куб. метров соответственно.

Часть услуг по транспортировке газа зависимыми и прочими крупнейшими связанными сторонами была оказана в рамках исполнения агентских договоров.

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

19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие остатки дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Дебиторская задолженность:		
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	6 947	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	4 511	3 967
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	72 337	76 514
«Винтерсхалл Газ ГмБХ и Ко. КГ»	14 833	13 888
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	12 439	11 925
ЗАО «Панрусгаз»	6 583	11 341
ОАО «Белтрансгаз»	-	8 664
АО «Газум»	2 868	4 322
АО «Молдовагаз»*	1 260	3 274
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 341	2 843
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	1 130	2 493
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ»	4 078	1 783
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	1 127	1 322
ОАО «Газпромбанк»	-	1 077
Краткосрочная кредиторская задолженность:		
«Винтерсхалл Газ ГмБХ и Ко. КГ»	3 245	9 239
«РосУкрЭнерго АГ»	2 001	9 176
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	2 456	4 470
ТОО «КазРосГаз»	1 787	1 994
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 928	1 368
ОАО «Белтрансгаз»	-	1 351
ОАО «Новатэк»	375	1 111
ОАО «Газпромбанк»	-	970

* За вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 27 821 млн руб. и 37 125 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам и векселям, полученным ими, составила:

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	-	2 536
«Винтерсхалл Газ ГмБХ и Ко. КГ»	10 163	11 721
Векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	-	419

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

19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	-	9 513
Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		
ОАО «Газпромбанк»	-	7 875
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	8 478
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	1 770	2 344

Группа привлекала займы от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 8,0% до 16,0 % в 2008 г. Также были привлечены валютные займы по ставкам, варьирующимся от 8,11% до 12,5%.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ОАО «Газпром» и дочерних обществ, составило 2 056 млн руб. и 1 697 млн руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и единый социальный налог. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от ОАО «Газпром» и дочерних обществ. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ОАО «Газпром» и дочерними обществами, оговорено условиями трудовых договоров. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

ОАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 1 млн руб. и 1 млн руб., по страхованию ответственности 2 млн руб. и 0 млн руб. за 2008 и 2007 гг. соответственно.

20. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций находящихся в обращении в течение отчетного периода составило 23 644 и 23 645 млн акций за 2008 и 2007 гг. соответственно.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, было рассчитано с учетом выкупа ОАО «Газпром» в марте 2008 года собственных акций, в рамках реализации Программы премирования руководящих работников ОАО «Газпром» и его дочерних обществ акциями ОАО «Газпром», в количестве 1 700 000 штук на сумму 536 млн руб. В декабре 2008 года ОАО «Газпром» реализовало эти акции Фонду «Газпром Стимул».

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

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

21. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6»

В октябре 2007 г. в результате дополнительной эмиссии, проведенной ОАО «ОГК-2», Группа приобрела 12,22% акций ОАО «ОГК-2» стоимостью 15 983 млн руб. с оплатой денежными средствами. В декабре 2007 г. в результате дополнительной эмиссии, проведенной ОАО «ОГК-6», Группа приобрела 17,13 % акций ОАО «ОГК-6» стоимостью 20 999 млн руб. с оплатой денежными средствами.

В результате реорганизации РАО «ЕЭС России» в июле 2008 г. Группа обменяла свою долю в уставном капитале РАО «ЕЭС России» на доли в уставных капиталах других энергетических организаций, в том числе Группа приобрела дополнительную долю в уставном капитале ОАО «ОГК-2» в размере 44,39% и дополнительную долю в уставном капитале ОАО «ОГК-6» в размере 42,88%. По состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. доля Группы в уставном капитале ОАО «ОГК-2» составила 12,84% и 57,28% соответственно, в уставном капитале ОАО «ОГК-6» 17,13% и 60,07% соответственно.

В результате указанных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» в сумме 59 279 млн руб. и 52 798 млн руб. соответственно. Величина положительной деловой репутации, возникшей в результате увеличения доли Группы в уставном капитале ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» в течение 2008 г., была уменьшена на долю Группы в эмиссионном доходе ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» на сумму 13 811 млн руб. и 11 187 млн руб. соответственно. Эмиссионный доход относится к дополнительной эмиссии акций ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6», которые были выкуплены Группой в 2007 году (см. Пояснение 5).

22. ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМБАНК» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

В результате избрания на общем собрании акционеров ОАО «Газпромбанк» нового состава Совета директоров, Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ОАО «Газпромбанк» и его дочерних обществ, включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа (далее – Группа Газпромбанк), и прекратила отражать общества, входящие в Группу Газпромбанк, в качестве дочерних (см. Примечания 2, 18).

Изменение порядка отражения показателей Группы Газпромбанк привело к увеличению/уменьшению следующих статей сводного бухгалтерского баланса:

СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС	Увеличение / (уменьшение)
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	
Нематериальные активы	(12 332)
Основные средства	(40 142)
Незавершенное строительство	(13 887)
Долгосрочные финансовые вложения	(1 997)
Отложенные налоговые активы	(2 813)
Прочие внеоборотные активы	(2 906)
ИТОГО по разделу I	(74 077)
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	
Запасы	(23 344)
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	(8 763)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	(1 454)
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	(10 394)
Краткосрочные финансовые вложения	(22 141)
Денежные средства	(3 826)
Прочие оборотные активы	(142)
ИТОГО по разделу II	(70 064)
БАЛАНС	(144 141)

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

22. ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМБАНК» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ (продолжение)

СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС	Увеличение / (уменьшение)
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	
Добавочный капитал	(58)
Нераспределенная прибыль	8 190
ИТОГО по разделу III	8 132
Доля меньшинства	(109 046)
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Кредиты и займы	(7 874)
Отложенные налоговые обязательства	(1 570)
Прочие долгосрочные обязательства	1 427
ИТОГО по разделу IV	(8 017)
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Кредиты и займы	(17 625)
Кредиторская задолженность	(10 870)
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	(4 817)
Доходы будущих периодов	(1 693)
Резервы предстоящих расходов и платежей	(205)
ИТОГО по разделу V	(35 210)
БАЛАНС	(144 141)

23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
Договоры поручительства

	На 1 января 2008 г.	На 31 декабря 2008 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	28 608	27 698
Компанию «МРК Энерджи ДМСС»	-	6 959
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	6 135	5 823
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	5 543	5 691
ЗАО «Ачимгаз»	4 591	4 961
Компанию «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед»	5 528	4 934
ОАО «Группа Е4»	-	3 562
Компанию «Норд Стрим АГ»	-	2 536
Компанию «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	1 500	888
Компанию «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	1 499	887
«Газпром Ливия Б.В.»	4 467	-
Прочие	12 352	16 052
Итого	70 223	79 991

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 26 767 млн руб. и 25 494 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

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

23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

Сумма поручительства под обеспечение кредита «Депфа Инвестмент Банк Лтд.», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.», составила 1 841 млн руб. и 2 204 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

В апреле 2008 г. Группа выдала поручительство за компанию «МРК Энерджи ДМСС» в отношении кредита, полученного от «Кредит Свисс Интернэшнл» и АКБ «Национальный Резервный банк» (ОАО) на строительство газопровода «перевал Кударский – г. Цхинвал» (Южная Осетия). По состоянию на 31 декабря 2008 г. сумма поручительства составила 6 959 млн руб.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкаджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок 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 20 205 млн руб. и 18 223 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 31 декабря 2008 г. сумма поручительства составила 3 562 млн руб.

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». Сумма поручительств составила 4 591 млн руб. и 4 961 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

В январе 2008 г. Группа выдала поручительство компании «Европайп ГмбХ», производителю стальных труб большого диаметра, за «Норд Стрим АГ» в связи с контрактом на поставку труб для строительства газопровода «Норд Стрим». По состоянию на 31 декабря 2008 г. сумма поручительств составила 2 536 млн руб.

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

По оценке руководства Группы, часть из своих обязательств по выданным поручительствам необходимо будет оплатить. В этой связи Группа создала резерв по выданным поручительствам в размере 4 597 млн руб. и 6 681 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2008 г. соответственно.

Условия ведения хозяйственной деятельности

В результате продолжающегося глобального кризиса ликвидности возникли, среди прочего, такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижение уровня ликвидности в российском банковском секторе и повышение ставок межбанковского кредитования.

Неопределенность на глобальном финансовом рынке также привели к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банков в США, Западной Европе и России.

Такие обстоятельства могут повлиять на способность Группы получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применимы к операциям, осуществленным в более ранние периоды. Должники (заемщики) Группы могут также пострадать от снижения ликвидности, что в свою очередь повлияет на их способность погашать свой долг.

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с другими местными факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые иногда намного превышали стандартный уровень.

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

23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

В настоящий момент руководство не может достоверно оценить влияние на финансовое положение Группы дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Группы в создавшихся обстоятельствах.

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 2008 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Налогообложение

В связи со снижением с 2009 года ставки налога на прибыль организаций с 24 до 20 процентов Группой произведен по состоянию на 1 января 2009 года пересчет стоимости отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств с отнесением образовавшихся при пересчете сумм уменьшения стоимости указанных активов и обязательств на нераспределенную прибыль (убыток). В результате этого по состоянию на 1 января 2009 г. сумма отложенных налоговых активов уменьшилась на 6 556 млн руб., отложенных налоговых обязательств уменьшилась на 23 894 млн руб., нераспределенная прибыль увеличилась на 17 338 млн руб. по сравнению с соответствующими данными сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2008 года. Исчисленные таким образом последствия изменения ставки налога на прибыль будут отражены во вступительной сводной бухгалтерской отчетности Группы за 2009 год.

Значительное ослабление курса рубля

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Возникновение валютного риска связано с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте.

В период с 31 декабря 2008 г. по 24 апреля 2009 г. официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, увеличился с 29,3804 до 33,5533. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, в период с 31 декабря 2008 г. по 24 апреля 2009 г. увеличился с 41,4411 до 43,6596.

Финансовые вложения

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций Нафтна Индастрия Сербия за 38 млрд. сербских динар (400 млн евро) с оплатой денежными средствами.

В феврале 2009 г. Группа произвела оплату 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн долл. США, тем самым увеличив свою долю до 37,5%.

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

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

24 апреля 2009 г. Группа завершила сделку с ЭНИ С. П. а. (ЭНИ) по исполнению опциона на покупку 20% доли в ОАО «Газпром нефть» за 4,1 млрд. долл. США. В результате этого доля Группы в ОАО «Газпром нефть» увеличилась до 95,68%. Для финансирования сделки Группа привлекла кредиты от группы банков.

Кредиты и займы

В январе 2009 г. Группа привлекла кредит от ГК «Внешэкономбанк» на сумму 375 млн долл. США с процентной ставкой 10,75% и сроком погашения в 2010 г.

В феврале 2009 г. Группа привлекла кредит от Сбербанка России на сумму 724 млн долл. США с процентной ставкой 10,25% и сроком погашения в 2010 г.

В марте 2009 г. Группа привлекла второй транш кредитной линии от ГК «Внешэкономбанк» на сумму 150 млн долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+5% и сроком погашения в 2010 г. для частичного рефинансирования синдицированного кредита от «Калион Кредит Агриколь КИБ», привлеченного в сентябре и ноябре 2007 г.

В марте 2009 г. Группа привлекла два займа от «Уайт Найтс Финанс Б.В.» на сумму 500 млн долл. США и 800 млн долл. США с процентной ставкой 10,5% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от Сбербанка России на сумму 3 000 млн долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от ОАО «Российский Сельскохозяйственный банк» на сумму 600 млн долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа привлекла кредит от «ГПБ Кредит Риск Менеджмент С.А.» на сумму 600 млн долл. США с процентной ставкой 10% и сроком погашения в 2014 г.

В апреле 2009 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 2 250 млн долл. США и 500 млн швейцарских франков с процентной ставкой 9,25% и 9% и сроком погашения в 2019 и 2011 гг., соответственно, в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн долл. США.

В апреле 2009 г. Группа выпустила облигации на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой 16,7% и сроком погашения 2019 г. с двухлетней офертой на досрочное погашение.


А.Б. Миллер
Председатель Правления


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

29 апреля 2009 г.