



## СОДЕРЖАНИЕ

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» (головной компании) за 2009 г. ....	3
СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2009 г., подготовленная в соответствии с российским законодательством .....	56

**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**  
открытого акционерного общества «Газпром»  
(головной компании) за 2009 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 г., за № 1027700148431 от 22 августа 2002 г. выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201003683.

### **Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Газпром»

Российская Федерация, 117997, 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 02 августа 2002 г. 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 2009 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 2009 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

29 марта 2010 г.

Директор акционерного общества



А.Л. Узорникова

Аудитор  
Квалификационный аттестат № K028205  
в области общего аудита  
бессрочный

В.В. Коноплин

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2009 года

Организация	ОАО «Газпром»	Форма №1 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710001
Вид деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2009
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	00040778
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	7736 050 003
Местонахождение (адрес)	Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д.16	по ОКОПФ/ОКФС	51
		по ОКЕИ	47 / 31
			384

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	214 359	233 375
в том числе:			
патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	111	214 359	233 375
организационные расходы	112	-	-
деловая репутация организации	113	-	-
Основные средства	120	3 349 540 798	3 292 919 128
в том числе:			
земельные участки и объекты природопользования	121	187 311	232 890
здания, сооружения, машины и оборудование	122	3 346 070 056	3 288 984 445
Незавершенное строительство	130	184 129 174	162 222 409
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	941 535 324	1 627 870 581
в том числе:			
инвестиции в дочерние общества	141	709 784 760	1 403 261 874
инвестиции в зависимые общества	142	81 499 824	120 402 551
инвестиции в другие организации	143	113 131	102 725
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	144	69 990 811	12 887 735
Отложенные налоговые активы	145	59 986 313	8 951 991
Прочие внеоборотные активы	150	28 426 218	46 826 982
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>4 563 832 186</b>	<b>5 139 024 466</b>

Форма 0710001 с.2

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	206 472 300	206 879 907
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 679 190	2 345 850
животные на выращивании и откорме	212	108	108
затраты в незавершенном производстве	213	138 501 525	138 162 013
готовая продукция и товары для перепродажи	214	56 871 908	55 786 523
товары отгруженные	215	1 641 112	1 797 430
расходы будущих периодов	216	6 778 457	8 787 983
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	16 701 189	54 508 068
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	298 608 269	565 444 150
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	4 135 871	928 500
векселя к получению	232	-	-
авансы выданные	234	-	-
прочие дебиторы	235	294 472 398	564 515 650
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	962 111 162	864 494 248
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	322 975 084	323 940 334
векселя к получению	242	-	-
задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	28 010 840	39 472 908
прочие дебиторы	246	611 125 238	501 081 006
Краткосрочные финансовые вложения	250	50 797 174	58 695 234
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	44 833 509	49 304 185
Денежные средства	260	71 014 461	61 688 603
в том числе:			
касса	261	4 601	5 065
расчетные счета	262	6 858 979	17 830 252
валютные счета	263	60 598 220	40 040 926
прочие денежные средства	264	3 552 661	3 812 360
Прочие оборотные активы	270	686	2 681
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>1 605 705 241</b>	<b>1 811 712 891</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>6 169 537 427</b>	<b>6 950 737 357</b>



ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	118 367 564	118 367 564
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 291 511 791	3 288 669 802
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	1 364 083 255	1 983 016 052
Фонд социальной сферы государственной	480	-	-
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>4 782 598 611</b>	<b>5 398 689 419</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	510	802 224 074	919 635 349
кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	511	211 734 186	156 639 303
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	512	590 489 888	762 996 046
Отложенные налоговые обязательства	515	105 379 667	151 573 369
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
векселя к уплате	522	-	-
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>907 603 741</b>	<b>1 071 208 718</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Займы и кредиты	610	226 037 811	163 293 623
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	29 752 843	3 973 437
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	-	-
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	613	196 284 968	159 320 186
Кредиторская задолженность	620	230 260 829	299 019 434
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	207 633 390	185 960 714
задолженность перед персоналом организации	622	41 511	120 419
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	11 045	73 658
задолженность по налогам и сборам	624	5 338 373	43 010 880
прочие кредиторы, в том числе:	625	17 236 510	69 853 763
векселя к уплате	626	-	-
авансы полученные	627	10 324 906	10 961 983
другие кредиторы	628	6 911 604	58 891 780

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	1 173 463	433 806
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	21 862 972	18 092 357
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>479 335 075</b>	<b>480 839 220</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>6 169 537 427</b>	<b>6 950 737 357</b>

Форма 0710001 с.4

**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	435 014	5 447 376
в том числе по лизингу	911	-	4 139 745
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	74 730	33 288
Материалы, принятые в переработку	921	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	931	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	15 229 965	15 244 127
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	152 977 139	69 716 172
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	143 198 723	175 526 694
Износ жилищного фонда	970	64 928	27 501
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 2009 год

Организация	ОАО «Газпром»	Форма №2 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710002
Вид деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2009
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	00040778
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	7736 050 003
		по ОКОПФ/ОКФС	51
		по ОКЕИ	47 / 31
			384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	10	2 486 940 618	2 507 009 504
в том числе от продажи:			
газ	11	1 971 269 781	2 024 207 385
предоставление имущества в аренду	12	320 031 155	305 964 055
услуги по организации транспортировки газа	13	107 748 996	64 826 514
продукты нефтегазопереработки	14	68 261 423	88 297 396
газовый конденсат	15	17 037 997	21 725 825
прочая реализация	16	1 753 748	1 610 994
услуги по организации хранения газа	17	837 518	377 335
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	20	(1 236 340 473)	(938 425 860)
в том числе проданных:			
газ	21	(743 036 367)	(501 175 328)
предоставление имущества в аренду	22	(317 076 500)	(299 844 409)
услуги по организации транспортировки газа	23	(109 137 880)	(75 556 292)
продукты нефтегазопереработки	24	(48 946 312)	(45 850 431)
газовый конденсат	25	(14 735 647)	(13 575 918)
прочая реализация	26	(3 149 810)	(2 262 666)
услуги по организации хранения газа	27	(257 957)	(160 816)
Валовая прибыль	29	1 250 600 145	1 568 583 644
Коммерческие расходы	30	(658 893 296)	(639 679 363)
Управленческие расходы	40	(38 437 940)	(33 278 171)
Прибыль (убыток) от продаж	50	553 268 909	895 626 110
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	60	9 499 731	13 735 849
Проценты к уплате	70	(79 988 279)	(57 968 559)
Доходы от участия в других организациях	80	96 044 474	39 441 008
Прочие доходы	105	2 893 297 875	2 533 202 525
Прочие расходы	110	(2 630 407 372)	(3 129 453 838)

Форма 0710002 с.2

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	841 715 338	294 583 095
Отложенные налоговые активы	141	(24 975 446)	64 430 461
Отложенные налоговые обязательства	142	(46 200 066)	20 964 384
Текущий налог на прибыль	150	(119 828 768)	(207 112 443)
Налог на прибыль прошлых лет	153	17 113	329 668
Прочие расходы из прибыли	156	(26 114 898)	(173 535)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	624 613 273	173 021 630

**СПРАВОЧНО**

Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	38 958 580	59 152 775
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	201	26,38	7,31
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Форма 0710002 с.3

**РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ**

Показатель	код	За отчетный период		За аналогичный период	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1 950 989	64 524	456 015	36 396
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	17 193 528	10 770 371	526 014	4 038 377
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	395 534 023	383 217 193	160 665 900	260 660 500
Отчисления в оценочные резервы	250	X	15 125 100	X	9 890 114
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности	260	11 714	32 477	11 523	634 009
Восстановление оценочных резервов	270	1 176 332	X	981 166	X

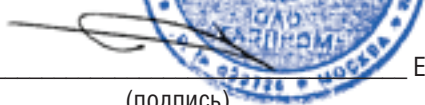
Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
за 2009 год

Организация	ОАО «Газпром»	Форма №3 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710003
Вид деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2009
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	00040778
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	7736 050 003
		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	2 581 019 372	8 636 001	1 247 498 500	-	3 955 521 437
<b>2008 г.</b> <b>(предыдущий год)</b>							
Изменения в учетной политике	71	X	X	X	-	X	-
Результат от переоценки объектов основных средств	72	X	711 745 611	X	(3 801 058)	X	707 944 553
Остаток на 1 января предыдущего года	80	118 367 564	3 292 764 983	8 636 001	1 243 697 442	-	4 663 465 990
Результат от пересчета иностранных валют	81	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	82	X	X	X	173 021 630	X	173 021 630
Дивиденды	83	X	X	X	(62 967 022)	X	(62 967 022)
Отчисления в резервный фонд	84	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет:	85	-	322	-	1 253 514	-	1 253 836
дополнительного выпуска акций	86	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	87	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	88	-	-	-	-	-	-
прочих операций	89	-	322	-	1 253 514	-	1 253 836
Уменьшение величины капитала за счет:	90	-	(1 253 514)	-	(322)	-	(1 253 836)
уменьшения номинала акций	91	-	X	X	X	X	-

Форма 0710003 с.1-2

Показатель	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого	
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
уменьшения количества акций	92	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	93	-	-	-	-	-	-
прочих операций	94	-	(1 253 514)	-	(322)	-	(1 253 836)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	95	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 355 005 242	-	4 773 520 598
<b>2009 г. (отчетный год)</b>							
Прочие изменения	96	X	X	X	9 078 013	X	9 078 013
Результат от переоценки объектов основных средств	97	X	-	X	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	118 367 564	3 291 511 791	8 636 001	1 364 083 255	-	4 782 598 611
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	624 613 273	X	624 613 273
Дивиденды	103	X	X	X	(8 522 465)	X	(8 522 465)
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	X	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	2 841 989	-	2 841 989
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-	-
прочих операций	125	-	-	-	2 841 989	-	2 841 989
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(2 841 989)	-	-	-	(2 841 989)
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-	-
прочих операций	135	-	(2 841 989)	-	-	-	(2 841 989)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	118 367 564	3 288 669 802	8 636 001	1 983 016 052	-	5 398 689 419

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	152	8 636 001	-	-	8 636 001
данные отчетного года	153	8 636 001	-	-	8 636 001
Прочие резервы					
данные предыдущего года	154	-	-	-	-
данные отчетного года	155	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный капитал					
данные предыдущего года	158	-	-	-	-
данные отчетного года	159	-	-	-	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
Резерв по сомнительной задолженности					
данные предыдущего года	164	11 651 191	9 699 526	-	21 350 717
данные отчетного года	165	21 350 717	13 579 452	(245 063)	34 685 106
Резерв под обесценение фин. вложений					
данные предыдущего года	167	3 365 640	(139 146)	(651 432)	2 575 062
данные отчетного года	168	2 575 062	423 814	(54 498)	2 944 378
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Прочие резервы					
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
<b>Резервы предстоящих расходов:</b>					
На предстоящую оплату отпусков работникам					
данные предыдущего года	176	-	-	-	-
данные отчетного года	177	-	-	-	-
На выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
На выплату вознаграждений по итогам работы за год					
данные предыдущего года	182	728 787	841 096	(737 248)	832 635
данные отчетного года	183	832 635	1 559 748	(957 061)	1 435 322

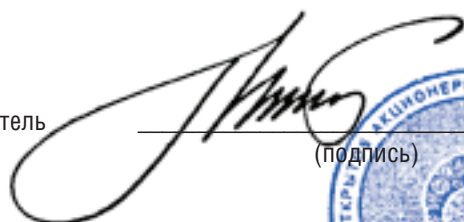
Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
На предстоящие ремонты основных средств					
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	-	-	-	-
На предстоящие расходы по гарантийному ремонту и обслуживанию товаров и работ					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-
Резервы под условные факты хоз. деятельности					
данные предыдущего года	191	9 663 634	11 366 703	-	21 030 337
данные отчетного года	192	21 030 337	-	(4 373 302)	16 657 035
Прочие резервы					
данные предыдущего года	194	-	-	-	-
данные отчетного года	195	-	-	-	-

Форма 0710003 с.4

## Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	4 782 598 611		5 398 689 419	
		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	-	-	-	-
в том числе:					
капитальные вложения					
во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за 2009 год

Организация	ОАО «Газпром»	Форма №4 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710004
Вид деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2009
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	00040778
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	7736 050 003
		по ОКОПФ/ОКФС	51
		по ОКЕИ	47 / 31
			384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код		предыдущего года
1	2	3	4
<b>Остаток денежных средств на начало отчетного года</b>	100	73 477 438	69 721 329
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Поступило денежных средств – всего	110	5 057 791 203	5 870 601 486
– выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг	111	2 955 548 318	3 355 407 836
– выручка от продажи иного имущества в т.ч. от продажи валюты	112	2 025 344 551	2 379 950 143
– авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	113	2 020 270 451	2 375 079 646
– бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	114	9 783 701	12 239 758
– безвозмездно	115	-	-
– прочие доходы	116	-	-
– прочие доходы	117	67 114 633	123 003 749
Направлено денежных средств – всего	120	(4 436 009 197)	(5 051 657 423)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(1 778 884 271)	(1 450 253 245)
на оплату труда	160	(10 215 051)	(6 873 499)
на выплату дивидендов, процентов	170	(8 754 026)	(59 153 858)
на расчеты по налогам и сборам	180	(103 716 577)	(229 375 538)
на таможенные пошлины	183	(414 950 443)	(505 581 517)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	190	(1 371 888)	(806 314)
на выдачу авансов	191	(26 966 331)	(10 133 757)
прочие расходы	192	(2 091 150 610)	(2 789 479 695)
в т.ч. на продажу валюты	193	(1 953 470 196)	(2 626 788 478)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	199	621 782 006	818 944 063

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период
наименование	код	3	4
1	2		
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Поступило денежных средств – всего	200	209 278 969	205 080 444
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	78 354	282 242
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	21 577	44 240 410
Полученные дивиденды	230	89 302 582	51 094 803
Полученные проценты	240	17 714 359	2 884 960
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	98 989 111	97 679 311
Бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	255	-	-
Поступления по инвестиционному договору	256	-	-
Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	257	3 172 986	2 935 241
Прочие поступления	260	-	5 963 477
Направлено денежных средств – всего	270	(864 450 540)	(952 132 902)
Приобретение дочерних организаций	280	(235 194 665)	(175 096 605)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(1 347 864)	(7 289 612)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(57 838 521)	(134 531 235)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(43 625 703)	(50 998 993)
Направлено на оплату долевого участия в строительстве	320	-	-
Направлено на расчеты по кап. строительству	325	(494 148 583)	(513 875 707)
Прочие выплаты, перечисления и т. п.	330	(32 295 204)	(70 340 750)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(655 171 571)	(747 052 458)
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>			
Поступило денежных средств – всего	350	433 078 161	166 135 045
Поступления от эмиссии акций или иных долевого бумаг	351	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	352	433 078 161	166 135 045
Прочие поступления	353	-	-
Направлено денежных средств – всего	360	(411 477 431)	(236 733 522)
Погашение займов и кредитов (без процентов)	361	(401 477 431)	(236 083 522)
Погашение обязательств по финансовой аренде	362	-	-
Оплату приобретенных товаров, работ, услуг	363	-	-
Прочие выплаты, перечисления	364	(10 000 000)	(650 000)

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	370	21 600 730	(70 598 477)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	380	(11 788 835)	1 293 128
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	400	61 688 603	71 014 457
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	401	1 927 149	6 350 699

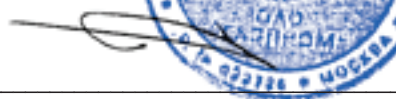
Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
за 2009 год**

Организация	ОАО «Газпром»	Форма №5 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710005
Вид деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	31.12.2009
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	00040778
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	7736 050 003
		по ОКОПФ/ОКФС	51
		по ОКЕИ	47 / 31
			384

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	322 952	266 556	-	589 508
в том числе					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	322 431	266 555	-	588 986
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	1	-	522
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	108 593	356 133
в том числе:			

## Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	329 499 086	16 008 291	(2 726 905)	342 780 472
Сооружения и передаточные устройства	061	7 756 196 525	155 438 511	(8 190 188)	7 903 444 848
Машины и оборудование	062	1 119 630 523	67 273 624	(9 637 791)	1 177 266 356
Транспортные средства	063	2 325 226	1 082 997	(12 349)	3 395 874
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	3 876 255	145 684	(48 767)	3 973 172
Рабочий скот	065	2 747	-	(67)	2 680
Продуктивный скот	066	-	-	-	-
Многолетние насаждения	067	29 311	1 261	(194)	30 378
Другие виды основных средств	068	306 148	9 618	(21 187)	294 579
Земельные участки и объекты природопользования	069	187 311	45 579	-	232 890
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	070	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>071</b>	<b>9 212 053 132</b>	<b>240 005 565</b>	<b>(20 637 448)</b>	<b>9 431 421 249</b>

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	5 862 512 334	6 138 502 121
в том числе:			
зданий и сооружений	141	5 021 557 477	5 257 746 905
машин, оборудования, транспортных средств	142	838 752 539	878 086 975
других	143	2 202 318	2 668 241
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	9 136 625 324	9 348 600 455
в том числе:			
здания	151	306 210 395	316 709 192
сооружения	152	7 720 213 657	7 863 772 995
машины и оборудование	153	1 108 318 542	1 165 318 945
прочее	154	1 882 730	2 799 323
Переведено объектов основных средств на консервацию	160	37 239 031	40 154 939
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	162	71 375 301	97 732 715

<b>СПРАВОЧНО</b>			
<b>1</b>	<b>код 2</b>	<b>На начало отчетного года 3</b>	<b>На начало предыдущего года 4</b>
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	1 907 494 884
амортизации	172	-	1 199 550 331
<b>1</b>	<b>код 2</b>	<b>За отчетный период 3</b>	<b>За аналогичный период прошлого года 4</b>
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации			
	180	6 229 301	7 158 335

Форма 0710005 с.3

**Доходные вложения в материальные ценности**

<b>Показатель</b>		<b>Наличие на начало отчетного года</b>	<b>Поступило</b>	<b>Выбыло</b>	<b>Наличие на конец отчетного периода</b>
<b>наименование 1</b>	<b>код 2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>
Имущество для передачи в лизинг	190	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	191	-	-	-	-
Прочие	192	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>193</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>1</b>	<b>код 2</b>	<b>На начало отчетного года 3</b>			<b>На конец отчетного периода 4</b>
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	2 677 644	3 416 578	(3 465 369)	2 628 853
в том числе:					
<b>СПРАВОЧНО</b>	<b>код</b>	<b>На начало отчетного года</b>			<b>На конец отчетного года</b>
	<b>2</b>	<b>3</b>			<b>4</b>
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	140 618			236 389
	<b>код</b>	<b>За отчетный период</b>			<b>За аналогичный период предыдущего года</b>
	<b>2</b>	<b>3</b>			<b>4</b>
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	321	91 052			91 232

## 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	26 626 500	24 321 952	(4 830 065)	46 118 387
в том числе:					
лицензии на право пользования недрами	411	203 194	138	(9 459)	193 873
<b>СПРАВОЧНО</b>	<b>код</b>	<b>На начало отчетного года</b>			<b>На конец отчетного периода</b>
	<b>2</b>	<b>3</b>			<b>4</b>
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	412	633 489			5 550 138
	<b>код</b>	<b>За отчетный период</b>			<b>За аналогичный период предыдущего года</b>
	<b>2</b>	<b>3</b>			<b>4</b>
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	413	2 638 138			5 427 037

## Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		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	792 206 400	1 524 994 841	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	792 093 084	1 524 888 220	-	-
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	69 990 811	12 887 735	44 843 204	49 313 880
Депозитные вклады	530	11 339 078	10 192 413	1 296 303	1 285 582
Прочие	535	70 540 907	82 706 780	4 689 857	8 127 962
<b>Итого</b>	<b>540</b>	<b>944 078 196</b>	<b>1 630 782 769</b>	<b>50 829 364</b>	<b>58 727 424</b>
<b>Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:</b>					
Вклады в уставные (складочные ) капиталы других организаций – всего	550	202 358 741	703 124 541	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	202 358 741	703 124 541	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций – всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>570</b>	<b>202 358 741</b>	<b>703 124 541</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>СПРАВОЧНО</b>					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	(396 183 812)	301 377 936	-	-
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
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная – всего	600	984 160 032	899 576 215
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	601	345 023 954	359 022 301
векселя к получению	602	-	-
авансы выданные	603	28 010 840	39 472 908
прочая	604	611 125 238	501 081 006
долгосрочная – всего	610	298 608 269	565 444 150
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	4 135 871	928 500
векселя к получению	612	-	-
авансы выданные	613	-	-
прочая	614	294 472 398	564 515 650
<b>Итого</b>	<b>620</b>	<b>1 282 768 301</b>	<b>1 465 020 365</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная – всего	630	456 996 793	462 709 918
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	631	207 633 390	185 960 714
авансы полученные	632	10 324 906	10 961 983
расчеты по налогам и сборам	633	5 349 418	43 084 538
векселя к уплате	634	-	-
кредиты	635	170 901 124	80 304 375
займы	636	55 136 687	82 989 248
прочая	637	7 651 268	59 409 060
долгосрочная – всего	640	802 224 074	919 635 349
в том числе:			
кредиты	641	211 734 186	156 639 303
займы	642	590 489 888	762 996 046
прочая	643	-	-
<b>Итого</b>	<b>650</b>	<b>1 259 220 867</b>	<b>1 382 345 267</b>

## Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	849 651 257	821 004 658
Затраты на оплату труда	720	13 021 132	7 999 407
Отчисления на социальные нужды	730	1 615 130	847 678
Амортизация	740	295 479 702	284 532 862
Прочие затраты	750	35 826 352	33 806 492
Итого по элементам затрат	760	1 195 593 573	1 148 191 097
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	(339 512)	35 323 360
расходов будущих периодов	766	21 264 295	2 751 812
резервов предстоящих расходов	767	602 687	103 848



**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: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, 16, имеет филиалы и представительства в городах Алжир, Астана, Ашхабад, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 17 270 и 10 815 человек на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. 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 2009 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

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

Мусин Валерий Абрамович  
 Набиуллина Эльвира Сахипзадовна  
 Середа Михаил Леонидович  
 Шматко Сергей Иванович  
 Юсуфов Игорь Ханукович

### В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2009 г. 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 2009 г. входят:

Архипов Дмитрий Александрович – Председатель Ревизионной комиссии

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

Михайлова Светлана Сергеевна  
 Озеров Сергей Михайлович  
 Тихонова Мария Геннадьевна  
 Тулинова Ольга Александровна

**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 2008 г. № 348.

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 2009 г. курсы валют составили: 30,2442 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2008 г. – 29,3804 руб.) и 43,3883 руб. за 1 евро (31 декабря 2008 г. – 41,4411 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 бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 2008 г., показаны по восстановительной стоимости по состоянию на 1 января 2008 г. за минусом амортизации. Основные средства, поступившие после 1 января 2008 г. отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая (восстановительная) стоимость этих основных средств по состоянию на 1 января 2009 г. несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 1 января 2008 г., в связи с чем проведение переоценки признано нецелесообразным.

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, утверждена Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 (далее – Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств учитывают изменения, внесенные в Классификацию в период по 2009 год включительно, и приведены ниже.

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

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

	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	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3-18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется, в том числе по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- 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);
- 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 обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Общества, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и приносят Обществу доход.

**Финансовые вложения**

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

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

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

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

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

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

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

**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.

**Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе, расходы, связанные с реализацией условий лицензионных соглашений, геологоразведочные работы, затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов), отражены в отчетности при сроке их списания:

- менее чем через 12 месяцев после отчетного периода – в составе оборотных активов (по статье баланса «Расходы будущих периодов»);
- более 12 месяцев после отчетного периода – в составе внеоборотных активов (по статье баланса «Прочие внеоборотные активы»).

Расходы будущих периодов списываются по назначению на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

**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.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

**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 разнице 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 2009 год

Затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов, произведенные в рамках этих проектов, накапливаются в составе расходов будущих периодов до момента создания совместного предприятия.

### Вступительные данные на 1 января 2009 года

Показатели бухгалтерского баланса на начало отчетного года сформированы посредством переноса данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2008 года с учетом приведенных ниже корректировок отдельных показателей, обусловленных:

- изменением ставки налога на прибыль с 24% до 20%, в соответствии с законодательством РФ (корректировки показателей по строкам 145, 470, 515);
- изменением порядка отражения затрат на прединвестиционные исследования и затрат на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов (корректировки показателей по строкам 130, 140, 150, 216);
- переквалификации дочернего общества в зависимое (корректировки показателей по строкам 141, 142).

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
130	Незавершенное строительство	185 954 647	(1 825 473)	184 129 174
140	Долгосрочные финансовые вложения	946 662 260	(5 126 936)	941 535 324
141	Инвестиции в дочерние общества	712 313 181	(2 528 421)	709 784 760
142	Инвестиции в зависимые общества	78 971 403	2 528 421	81 499 824
145	Отложенные налоговые активы	71 983 575	(11 997 262)	59 986 313
150	Прочие внеоборотные активы	24 780 433	3 645 785	28 426 218
216	Расходы будущих периодов	3 471 833	3 306 624	6 778 457
470	Нераспределенная прибыль	1 355 005 242	9 078 013	1 364 083 255
515	Отложенные налоговые обязательства	126 454 942	(21 075 275)	105 379 667



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

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

В связи с приведенными выше корректировками показателей бухгалтерского баланса в Приложении к бухгалтерскому балансу данные на 31 декабря 2008 г. были скорректированы:

- раздел «Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» на затраты по прединвестиционным исследованиям по строке 320;
- раздел «Расходы на освоение природных ресурсов» на расходы, связанные с реализацией условий лицензионных соглашений по строкам 410, 411;
- раздел «Финансовые вложения» на затраты по освоению природных ресурсов в рамках реализации международных проектов по строкам 410, 535.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
320	Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	1 966 091	(1 825 473)	140 618
410	Расходы на освоение природных ресурсов – всего, в том числе:	21 499 564	5 126 936	26 626 500
411	Лицензии на право пользования недрами	17 827 705	(17 624 511)	203 194
535	Прочие	75 667 843	(5 126 936)	70 540 907

#### Сравнительные данные за 2008 год

Для обеспечения сопоставимости данных за 2009 г. со сравнительными данными за предшествующий год в отчете о движении денежных средств данные за 2008 г. были скорректированы, в том числе исходя из изменения порядка отражения авансов выданных, ПИР, НИОКР, ГРР.

Код строки	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>				
<b>Направлено денежных средств</b>				
150	на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	1 412 365 088	37 888 157	1 450 253 245
191	на выдачу авансов	41 315 965	(31 182 208)	10 133 757
192	прочие расходы	2 789 428 119	51 576	2 789 479 695
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>				
<b>Поступило денежных средств</b>				
257	Погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	3 712 929	(777 688)	2 935 241
<b>Направлено денежных средств</b>				
280	Приобретение дочерних организаций	201 686 601	(26 589 996)	175 096 605
300	Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	110 373 702	24 157 533	134 531 235
325	Направлено на расчеты по кап. строительству	518 824 956	(4 949 249)	513 875 707
330	Прочие выплаты, перечисления	70 494 251	(153 501)	70 340 750



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

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

#### Изменения в учетной политике на 2010 год

Существенные изменения в учетную политику на 2010 год не вносились.

### 4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

В деятельности Общества выделяются следующие основные операционные сегменты:

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

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

Активы Общества в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о продаже газа в различные географические регионы приводится в Пояснении 14.

	Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт	Предоставление имущества в аренду	Прочие	Итого
<b>За 2009 год</b>				
Выручка по сегментам	1 971 269 781	320 031 155	195 639 682	2 486 940 618
Прибыль (убыток) по сегментам	540 833 856	(1 885 924)	14 320 977	553 268 909
Доходы, не распределенные по сегментам	x	x	x	71 344 364
Капитальные вложения за период	-	210 910 344	2 608 342	213 518 686
Капитальные вложения за период, не распределенные по сегментам		-	-	6 778 276
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	289 165 802	1 517 583	290 683 385
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 561 695
<b>По состоянию на 31 декабря 2009 г.</b>				
Активы по сегментам	649 352 611	4 288 584 547	58 787 950	4 996 725 108
Нераспределенные активы	x	x	x	1 954 012 249
<b>Итого по активам</b>				<b>6 950 737 357</b>
Обязательства по сегментам	77 882 014	11 616 064	20 613 144	110 111 222
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 441 936 716
<b>Итого по обязательствам</b>				<b>1 552 047 938</b>

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

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

	<b>Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт</b>	<b>Предоставление имущества в аренду</b>	<b>Прочие</b>	<b>Итого</b>
<b>За 2008 год</b>				
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	-	258 168 462	4 743 222	262 911 684
Капитальные вложения за период, не распределенные по сегментам				1 718 403
Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	278 884 025	1 138 018	280 022 043
Амортизация основных средств и нематериальных активов, не распределенная по сегментам	x	x	x	1 147 100
<b>По состоянию на 1 января 2009 г.</b>				
Активы по сегментам	580 049 787	4 160 320 019	34 577 347	4 774 947 153
Нераспределенные активы	x	x	x	1 394 590 274
<b>Итого по активам</b>				<b>6 169 537 427</b>
Обязательства по сегментам	84 317 323	12 136 882	18 522 211	114 976 416
Нераспределенные обязательства	x	x	x	1 271 962 400
<b>Итого по обязательствам</b>				<b>1 386 938 816</b>

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

Активы сегментов включают, преимущественно, основные средства, незавершенное строительство, затраты в незавершенном производстве, готовую продукцию и товары для перепродажи, дебиторскую задолженность и прочие оборотные активы. Налог на добавленную стоимость по приобретенным услугам по транспортировке и хранению газа не включается в состав активов сегмента, в виду отсутствия необходимой базы распределения. Также в состав активов сегмента не включаются финансовые вложения, поскольку 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
<b>По состоянию на 31.12.2008 г.</b>						
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
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>2 238 704 308</b>	<b>206 651 033</b>	<b>281 931 922</b>	<b>195 897 504</b>	<b>426 356 031</b>	<b>3 349 540 798</b>
<b>По состоянию на 31.12.2009 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 348 155 070	812 659 848	1 177 266 356	342 780 472	750 559 503	9 431 421 249
Накопленная амортизация	4 218 776 168	611 830 247	876 760 326	142 790 462	288 344 918	6 138 502 121
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>2 129 378 902</b>	<b>200 829 601</b>	<b>300 506 030</b>	<b>199 990 010</b>	<b>462 214 585</b>	<b>3 292 919 128</b>

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 3 249 824 737 тыс. руб. и 3 309 934 692 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

## 6. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	31 декабря 2009 г.	1 января 2009 г.
Незавершенное строительство	162 147 482	184 028 014
Оборудование к установке	74 927	101 160
<b>Итого</b>	<b>162 222 409</b>	<b>184 129 174</b>

В составе незавершенного строительства на 31 декабря 2009 и 2008 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 144 760 887 тыс. руб. и 178 340 140 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 2 195 743 тыс. руб. и 1 299 643 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2009 г. объектами недвижимого имущества, по которым документы на регистрацию прав собственности в Едином государственном реестре не переданы, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Газопровод Починки-Грязовец, участок 0,0 – 80,0 км», «Газопровод Починки-Грязовец, участок Починки-Ярославль, 323,0 – 357,0 км», «Газопровод Починки-Грязовец, участок Починки-Ярославль, 220,1 – 250,1 км», «Лупинг 0 – 32 км, участок Заполярное – КС Пуртазовская газопровода Заполярное-Уренгой» и другие объекты.

## 7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

### Долгосрчные финансовые вложения

#### Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 18.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 141) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 461 069 тыс. руб. и 51 232 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 762 726 тыс. руб. и 757 268 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

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

## 7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

### Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 143) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 896 тыс. руб. и 185 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

### Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 144 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 12 887 735 тыс. руб. и 69 990 811 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 2 789 809 тыс. руб. и 123 327 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Величина обеспечений полученных под выданные займы отражается по статье «Обеспечения обязательств и платежей полученные» (строка 950) бухгалтерского баланса и составляет 65 322 838 тыс. руб. и 126 611 257 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

В ноябре 2006 г. Общество предоставило «Газпром Германия» ГмбХ заем с периодом погашения 2007 – 2013 гг. и процентной ставкой 6,2 %. В декабре 2007 г. Общество заключило дополнительное соглашение к договору займа, по которому вся сумма долга вместе с начисленными процентами будет погашена в 2013 г. Задолженность по займу, отраженная по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» (строка 144) бухгалтерского баланса, на 31 декабря 2008 г. составляла 58 604 348 тыс. руб. Данный заем был обеспечен поручительством компании «ЗГГ Кайман Холдинг Лтд.» и акциями ОАО «Новатэк» в количестве 588 835 тыс. акций. В декабре 2009 г. заем компании «Газпром Германия» ГмбХ был полностью погашен. В соответствии с условиями договора залога акций срок действия залога истекает в декабре 2010 г. Залоговая стоимость акций в соответствии с договором залога составляет 2 159 847 тыс. долл. США.

### Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 1 684 497 тыс. руб. и 1 734 187 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря 2009 г.	1 января 2009 г.
Совместная деятельность,	80 258 963	67 080 152
в том числе:		
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	59 642 626	51 092 544
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 180 363	3 165 102
Долгосрочные депозиты	10 192 413	11 339 078
Прочие,	764 320	1 727 568
в том числе:		
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	763 320	1 726 568
<b>Итого</b>	<b>91 215 696</b>	<b>80 146 798</b>

В течение отчетного периода были произведены долгосрочные финансовые вложения на сумму 506 634 588 тыс. руб. и 209 405 373 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В течение отчетного периода выбыли долгосрочные финансовые вложения на сумму 89 023 422 тыс. руб. и 29 509 662 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги других организаций в сумме 1 106 968 435 тыс. руб. и 529 695 205 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 363 516 436 тыс. руб. и 287 418 855 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

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

## 7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

### Краткосрочные финансовые вложения

В течение отчетного периода были произведены краткосрочные финансовые вложения на сумму 10 839 433 тыс. руб. и 55 571 508 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В течение отчетного периода были краткосрочные финансовые вложения на сумму 42 084 335 тыс. руб. и 93 236 806 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

## 8. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2009 г. и 1 января 2009 г. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе учтены расходы, связанные с выполнением условий лицензионных соглашений в сумме 30 391 288 тыс. руб. и 17 624 511 тыс. руб., и расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 9 300 146 тыс. руб. и 5 492 171 тыс. руб. соответственно.

## 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

### Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Задолженность за газ проданный:	260 575 993	275 093 768
на территории Российской Федерации	80 999 795	47 752 712
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 35 081 967 тыс. руб. и 21 693 219 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно), в том числе:		
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 2 333 900 тыс. руб. и 3 621 855 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно)	179 576 198	227 341 056
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. не создавался)	36 633 603	39 640 605
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 346 916 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	8 882 737	2 195 098
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 8 735 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 г. не создавался)	17 712 749	4 379 011
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	1 063 752	5 802 473
<b>Итого</b>	<b>324 868 834</b>	<b>327 110 955</b>

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации, в основном, связано с увеличением дебиторской задолженности ООО «Межрегионгаз». Задолженность ООО «Межрегионгаз» за поставленный газ составила 70 768 617 тыс. руб. и 40 290 625 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. В 2009 году часть задолженности ООО «Межрегионгаз» реструктуризирована в соответствии с соглашением. Остаток реструктуризированной задолженности составляет 12 435 700 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г.

Уменьшение дебиторской задолженности за проданный газ за пределами Российской Федерации, в основном, было вызвано снижением объемов продажи газа.

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

## 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Задолженность «РосУкрЭнерго» АГ составила 8 683 034 тыс. руб. и 49 562 094 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. В январе 2009 г. часть задолженности «РосУкрЭнерго» АГ была переуступлена компании НАК «Нафтогаз Украины» и погашена.

В 2007 году Общество подписало с ООО «Факторинг-Финанс» договор об уступке права требования дебиторской задолженности ООО «Межрегионгаз» сроком до декабря 2010 г. 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. По состоянию на 31 декабря 2009 задолженность ООО «Факторинг-Финанс» отражена по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) 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 35 081 967 тыс. руб. и 22 048 870 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. Резерв по сомнительным долгам исчислен за минусом отложенного акциза в сумме 396 861 тыс. руб. и 698 153 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 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 на период 2009–2010 гг. в сумме 26 295 302 тыс. руб. и 9 546 519 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

### Прочая дебиторская задолженность

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

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 235) бухгалтерского баланса в сумме 539 607 272 тыс. руб. и 261 175 908 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 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 283 682 657 тыс. руб. и 347 313 463 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 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 «Газпром энергохолдинг» (ранее ООО «Газоэнергетическая компания») по договору поручительства в сумме 38 339 216 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2008 г. и в 2009 году не менялась. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

## 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

По статье «Прочие денежные средства» (строка 264) бухгалтерского баланса, в том числе, отражены денежные средства в сумме 3 637 686 тыс. руб. и 3 532 187 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов (см. Пояснение 12).



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

## 10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

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 4 739 548 тыс. руб. и 60 601 196 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

В составе строки 192 «Прочие расходы» отчета о движении денежных средств в том числе отражены, средства, перечисленные Обществом контрагентам по агентским договорам для оплаты услуг по транспортировке газа, в сумме 3 710 264 тыс. руб. и 53 847 784 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно. Кроме того, отражены расходы, связанные с реализацией условий лицензионных соглашений в сумме 14 662 042 тыс. руб. за 2009 г. В 2008 г. указанные расходы, отражены в составе строки 290 «Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов» в сумме 5 661 631 тыс. руб.

## 11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

### Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая) и в 2009 году не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2008 год были начислены дивиденды в размере 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2007 год дивиденды были начислены в размере 2,66 руб. на одну обыкновенную акцию.

### Резервный капитал

В 2009 и 2008 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).

## 12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

### Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2009 г.	2008 г.
АК Сберегательный банк РФ (ОАО)	Долл. США	2009–2013	70 564 210	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк» НВ) <sup>3</sup>	Долл. США	2013	54 625 436	53 065 287
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк» НВ) <sup>1,3</sup>	Долл. США	2009–2012	17 819 379	24 453 575
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2009–2014	16 143 664	25 552 475
«Кредит Свисс Интернешнл» <sup>1</sup>	Долл. США	2017	15 866 779	15 413 611
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2010	10 859 506	10 418 223
«Коммерцбанк» АГ («Дрезднер Банк» АГ) <sup>1,3</sup>	Долл. США	2009–2010	9 473 694	18 558 084
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк» НВ) <sup>1,3</sup>	Долл. США	2009–2010	8 151 678	18 534 565
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	Рубли	2012	7 500 000	7 508 197
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк» НВ) <sup>1,3</sup>	Долл. США	2009–2010	6 730 384	19 791 617
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2009–2011	5 770 671	8 454 627
«Ситибанк» Н.А.	Долл. США	2010	3 973 438	-

<sup>1</sup> Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

<sup>3</sup> Переименованные банки (в скобках указано прежнее название)

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

## 12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря	
			2009 г.	2008 г.
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009–2011	3 034 253	4 428 552
«БНП ПАРИБА» СА <sup>1</sup>	Евро	2011–2012	2 851 919	-
«Ситибанк» Н.А.	Долл. США	2009–2012	1 819 558	-
«Кредит Свисс Интернешнл» <sup>2</sup>	Японские йены	2018	-	58 653 562
«Ситигруп Глобал Маркетс Дойчланд АГ & Ко. КГаА» («Саломон Бразерс» АГ) <sup>3</sup>	Долл. США	2009	-	20 974 632
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2009	-	16 680 304
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009	-	14 920 065
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2009	-	14 712 451
Банк «Сосьетэ Женераль»	Долл. США	2009	-	10 326 279
«Кредит Свисс Интернешнл»	Евро	2009	-	8 466 203
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы») <sup>4</sup>	Рубли	2009–2010	-	7 528 988
«БНП ПАРИБА» СА <sup>1</sup>	Долл. США	2009	-	5 945 668
«Кредит Свисс Интернешнл»	Долл. США	2009	-	5 894 061
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	-	4 506 499
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы») <sup>4</sup>	Рубли	2009	-	2 533 420
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк» НВ) <sup>1,3</sup>	Долл. США	2009	-	2 452 843
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2009	-	666 143
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	1 759 109	2 195 379
<b>Итого, в том числе</b>			<b>236 943 678</b>	<b>382 635 310</b>
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			80 304 375	170 901 124

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2009 г. составила 129 280 578 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2009 г. составила 301 845 147 тыс. руб.

Для финансирования приобретения 20,0002% акций ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. Обществом были привлечены долгосрочные кредиты АК Сберегательный банк РФ (ОАО) на сумму 100 611 300 тыс. руб. и ОАО «Россельхозбанк» на сумму 20 122 260 тыс. руб. Кредит ОАО «Россельхозбанк» был в полной сумме досрочно погашен в декабре 2009 г. По кредиту АК Сберегательный банк РФ (ОАО) было осуществлено частичное досрочное погашение на сумму 21 919 608 тыс. руб. в декабре 2009 г.

В апреле 2009 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «Кредит Свисс Интернешнл» на сумму 60 598 925 тыс. руб.

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2009 и 2008 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 4,15 % до 10,50 % и от 4,05 % до 10,50 % соответственно. Кроме того, в 2008-2009 гг. применялись ставки Либор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2009 и 2008 гг. применялись ставки Либор.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2009 и 2008 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 6,25 % до 8,00 %.

<sup>1</sup> Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

<sup>2</sup> Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

<sup>3</sup> Переименованные банки (в скобках указано прежнее название)

<sup>4</sup> Переуступка кредита от ОАО «Банк Москвы» «Голден Гейтс» Б.В.



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

## 12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

## Займы

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря	
			2009 г.	2008 г.
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	69 238 425	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	55 099 779	52 628 043
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	48 588 994	47 201 251
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	44 875 253	42 861 321
«Газ Капитал» СА	Евро	2010	44 278 414	42 291 267
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	43 509 209	41 556 583
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	41 104 440	39 930 462
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	40 127 989	38 981 900
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	39 093 806	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	38 838 467	37 729 208
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	38 144 354	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	36 840 838	35 788 632
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	35 288 660	33 705 629
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	33 870 856	32 903 476
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	30 648 541	29 273 082
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2009-2020	27 117 502	30 451 398
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	24 230 645	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	22 564 151	21 551 507
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	21 888 149	20 905 843
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	15 551 190	15 107 034
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2011	15 471 747	-
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	15 210 313	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	12 295 114	11 943 955
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	7 956 077	7 728 844
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2010	5 301 968	5 150 539
«Газстрим» СА	Долл. США	2009-2012	3 524 558	4 565 191
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы») <sup>2</sup>	Рубли	2009-2010	3 227 303	-
«Газстрим» СА	Долл. США	2009-2010	1 735 752	4 637 626
«Газпром И Пи Интернэшнл Б.В.» («Газпром Нидерлэндс» Б.В.) <sup>1</sup>	Евро	2009	-	23 188 334
Облигационный заем серии А13	Рубли	2012	10 007 200	-
Облигационный заем серии А4	Рубли	2010	5 158 750	5 157 650
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 132 700	5 131 700
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	5 060 400	5 059 450
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 003 750	-
Облигационный заем серии А6	Рубли	2009	-	5 139 000
Облигационный заем серии А7	Рубли	2009	-	5 057 650
<b>Итого, в том числе</b>			<b>845 985 294</b>	<b>645 626 575</b>
со сроком погашения до одного года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			82 989 248	55 136 687

Общая сумма займов, полученных в течение 2009 г., составила 333 477 083 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2009 г. составила 201 177 679 тыс. руб.

Долгосрочные займы на суммы 27 117 502 тыс. руб. и 30 451 398 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно, обеспечены экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

<sup>1</sup> Переименованные займодавцы (в скобках указано прежнее название)

<sup>2</sup> Переуступка кредита от ОАО «Банк Москвы»

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

## 12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

В апреле 2009 г. Обществом был привлечен долгосрочный заем ГПБ «Кредит Риск Менеджмент» на сумму 20 122 260 тыс. руб. для финансирования приобретения 20,0002% акций ОАО «Газпром нефть», который был досрочно погашен в сентябре 2009 г.

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2004 году облигаций на сумму 34 644 000 тыс. руб. 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).

В 2008 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 11 722 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Брент. В 2009 и 2008 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА, «Газпром Интернешнл» СА и «Газстрим» СА облигаций участия в кредите, в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 4,56 % до 9,25% и от 4,56% до 8,63% соответственно.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2009 г. варьировались от 5,30 % до 10,50%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2009 г. варьировались от 2,00 % до 3,70 %.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 6,77 % до 13,75 % и от 6,25% до 8,22% соответственно.

## 13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

### Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), составила 152 028 587 тыс. руб. и 62 235 155 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Налог на прибыль по данным деклараций по налогу на прибыль организаций составил 119 828 768 тыс. руб. и 207 112 443 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Сумма налогооблагаемой прибыли составила 678 840 813 тыс. руб. и 898 197 192 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, составила 288 572 105 тыс. руб. и 286 980 995 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль составила 95 481 464 тыс. руб. и 40 459 432 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 193 090 641 тыс. руб. и 246 521 563 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно и повлекло превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), над условным расходом по налогу на прибыль на 38 958 580 тыс. руб. и 59 152 775 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 55 966 499 тыс. руб. и 273 240 202 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 180 843 729 тыс. руб. и 4 779 948 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. В 2009 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 124 877 230 тыс. руб., что повлекло уменьшение отложенного налогового актива на сумму 24 975 446 тыс. руб. В 2008 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 268 460 254 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового актива на сумму 64 430 461 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, повлекшей уменьшение отложенного налогового актива в 2009 г. на 26 166 876 тыс. руб. и увеличение отложенного налогового актива в 2008 г. на 62 920 074 тыс. руб.

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

### 13. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2009 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 26 058 876 тыс. руб., из которых сумма 26 049 717 тыс. руб. относится к отложенному налоговому активу, возникшему ранее в связи с переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, выбывших в 2009 г. В 2008 г. сумма отложенного налогового актива, отнесенного в уменьшение чистой прибыли, составила 7 753 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 373 570 984 тыс. руб. и 58 370 009 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 142 411 744 тыс. руб. и 145 628 673 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. В 2009 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 231 159 240 тыс. руб., что повлекло увеличение отложенного налогового обязательства на 46 200 066 тыс. руб. В 2008 г. превышение суммы погашенных временных налогооблагаемых разниц над суммой возникших временных налогооблагаемых разниц составило 87 258 664 тыс. руб., что повлекло уменьшение отложенного налогового обязательства на сумму 20 964 384 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны:

- переоценкой в бухгалтерском учете финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, повлекшей увеличение отложенного налогового обязательства в 2009 г. на 34 108 708 тыс. руб. и уменьшение отложенного налогового обязательства в 2008 г. на 32 164 043 тыс. руб.;
- различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, в том числе в связи с правом включать в состав расходов для целей налогового учета расходы на капитальные вложения в размере не более 10% (не более 30% – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств, повлекшим увеличение отложенного налогового обязательства на 5 756 071 тыс. руб. и 8 465 209 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно;
- различным порядком признания расходов, связанных с проведением геологоразведочных работ в бухгалтерском и налоговом учете, повлекшим увеличение отложенного налогового обязательства в 2009 г. на 4 647 354 тыс. руб., в 2008 г. указанные расходы не оказывали влияние на величину отложенных налоговых обязательств;
- различным порядком признания расходов, связанных с хранением газа в бухгалтерском и налоговом учете, повлекшим увеличение отложенного налогового обязательства на 1 536 235 тыс. руб. и 2 721 200 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

В увеличение чистой прибыли отчетного года была отнесена сумма отложенных налоговых обязательств на сумму 6 364 тыс. руб. В 2008 г. сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 7 072 тыс. руб.

#### 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 260 152 117 тыс. руб. и 258 364 024 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

Задолженность по отложенному акцизу составила 396 861 тыс. руб. и 698 153 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

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

#### 14. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ

	2009 г.	2008 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	565 561 358	543 223 095
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 405 708 423	1 480 984 290
в страны дальнего зарубежья	1 041 087 414	1 192 543 330
	<b>1 971 269 781</b>	<b>2 024 207 385</b>
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	320 031 155	305 964 055
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	85 299 420	110 023 221
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	107 748 996	64 826 514
Прочие	2 591 266	1 988 329
<b>Итого</b>	<b>2 486 940 618</b>	<b>2 507 009 504</b>

Уменьшение выручки от продажи газа на 2,6 %, в основном, было вызвано снижением объемов продаж газа.

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

	2009 г.	2008 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории РФ	224 287 070	193 464 127
за пределами РФ, в том числе:	518 749 297	307 711 201
в страны дальнего зарубежья	330 324 937	134 278 979
	<b>743 036 367</b>	<b>501 175 328</b>
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории РФ	283 592 380	300 056 664
за пределами РФ, в том числе:	373 550 098	338 112 192
в страны дальнего зарубежья	305 827 985	294 574 340
	<b>657 142 478</b>	<b>638 168 856</b>
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	317 076 500	299 844 409
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	65 432 777	60 936 856
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	109 137 880	75 556 292
Затраты по прочей деятельности	3 407 767	2 423 482
<b>Итого</b>	<b>1 895 233 769</b>	<b>1 578 105 223</b>

Рост затрат на покупку газа вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества, а также ростом цен на газ, приобретаемый за пределами РФ.

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 395 475 тыс. руб. и 293 821 тыс. руб. в течение 2009 и 2008 гг. соответственно. Общество использовало следующие виды энергетических ресурсов: электрическую, тепловую энергию и газ.

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

## 16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2009 г.		2008 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 141 979 104	2 141 520 995	2 329 984 168	2 331 516 902
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	395 534 023	383 217 193	160 665 900	260 660 500
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	301 561 425	183 489	x	396 183 812
Вклады в имущество дочерних обществ	x	21 999 279	x	60 855 105
Доходы/расходы от взноса в уставный капитал в ООО «Новоуренгойский ГХК»	18 466 581	18 466 581	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	17 193 528	10 770 371	526 014	4 038 377
Движение ценных бумаг и др. финансовых вложений	11 300	9 639	30 889 555	22 677 522
Уступка права требования по дебиторской задолженности	5 279 595	5 279 840	648 213	648 213
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	1 121 804	14 701 256	109 188	9 808 714
Расходы на освоение природных ресурсов	x	2 638 138	x	5 427 037
Начисление/восстановление резерва под условные факты хозяйственной деятельности	4 373 301	-	-	11 366 703
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	54 528	423 844	871 978	81 400
Прочие	7 722 686	31 196 747	9 507 509	26 189 553
<b>Итого</b>	<b>2 893 297 875</b>	<b>2 630 407 372</b>	<b>2 533 202 525</b>	<b>3 129 453 838</b>

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2009 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 21 739 539 тыс. руб. и 10 465 928 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

В связи с резким повышением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2009 г. отразило доходы в сумме 301 561 425 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2009 г. 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 2008 г. Общество признало убыток в сумме 396 183 812 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2008 г.

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 2009 г. в состав статьи «Уступка права требования по дебиторской задолженности» включены расходы и доходы, полученные в связи с переуступкой дебиторской задолженности «РосУкрЭнерго» АГ в сумме 5 279 840 тыс. руб. и 5 279 595 тыс. руб. соответственно.

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром» в сумме 602 626 тыс. руб. и 539 053 тыс. руб. в течение 2009 и 2008 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

По статье «Прибыль (убыток) прошлых лет» в составе доходов отражены таможенные пошлины по поставкам природного газа на экспорт в рамках проекта «Голубой поток» в сумме 14 137 109 тыс. руб. уплаченные в 2008 г. и возвращенные в 2009 г. В составе расходов отражены корректировки таможенных пошлин за прошлые периоды в сумме 8 494 909 тыс. руб.

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

## 17. 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 23 673 513 и 23 672 238 тыс. акций за год, закончившийся 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

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

## 18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

ООО «Газпром бурение»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром энергохолдинг»
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 «Газпром трансгаз-Кубань»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ООО «Георесурс»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Информгаз»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	ООО «Кап-Инфин»
ООО «Газпром трансгаз Махачкала»	ООО «Газпром добыча Красноярск»
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 «Газпром нефть шельф»
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	ООО «Газпром 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 «Газпром комплектация»	ООО «Газпром связь»
ООО «Газпром добыча шельф»	«Газпром И ПИ Интернэшнл» Б.В.
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	

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

В июле 2009 г. Общество передало в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» 21 253 338 464 обыкновенные акции ОАО «Мосэнерго», что составило 53,47 % уставного капитала ОАО «Мосэнерго», и 1 104 735 971 846 обыкновенных акций ОАО «ТГК-1», что составило 28,66 % уставного капитала ОАО «ТГК-1».



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

### 18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

В ноябре-декабре 2008 г. Общество внесло 66 756 932 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2008 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса и не отразило увеличение финансового вложения в капитал. В январе 2009 г. Общество внесло дополнительный вклад в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг» в размере 2 000 000 тыс. руб. В марте 2009 г. увеличение уставного капитала ООО «Газпром энергохолдинг» было зарегистрировано. По состоянию на 31 декабря 2009 г. суммы вкладов отражены по статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса Общества.

В течение 2008 г. Общество в счет оплаты 300 привилегированных акций внесло 10 589 153 тыс. руб. в уставный капитал «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. По состоянию на 31 декабря 2008 г. расчеты по вкладу в уставный капитал «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. были отражены по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 246) бухгалтерского баланса. В сентябре 2009 г. в связи с увеличением уставного капитала «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. Общество приобрело 40 000 000 акций компании и оплатило их путем внесения 133 324 акций ОАО «Севернефтегазпром». Так же Общество приобрело 421 привилегированную акцию «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. за 19 212 508 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2009 г. доля Общества в капитале «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. не изменилась и составила 100 %, сумма вклада отражена по статье «Долгосрочные финансовые вложения» (строка 140) бухгалтерского баланса Общества.

В июне 2009 г. Общество осуществило вклад в уставный капитал ООО «Новоуренгойский ГХК» в размере 18 566 724 тыс. руб. посредством внесения основных средств, объектов незавершенного строительства, материалов и оборудования. Сумма доходов и расходов от взноса в уставный капитал ООО «Новоуренгойский ГХК» отражена в составе прочих доходов и расходов (см. Пояснение 16).

#### 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»	99,87	Производство и продажа труб	Россия
ООО «Газторгпромстрой»	99,0	Торговля	Россия
ОАО «Лазурная»	99,69	Проектирование и строительство	Россия
ОАО «Газпром нефть»	90,0	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ЗАО «АрмРосГазпром»	80,0	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Запсибгазпром»	76,69	Строительство	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	61,8	Добыча, подготовка и переработка нефти	Россия
ООО «СеверЭнергия»	51,0	Добыча, транспортировка, переработка газа, нефти и газового конденсата	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия

В октябре 2009 г. в результате дополнительной эмиссии обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Севернефтегазпром», выпущенных в пользу «Газпром Геросгаз Холдингс» Б.В. и «Винтерсхалл Холдинг» А.Г., доля Общества в общем количестве голосующих акций ОАО «Севернефтегазпром» уменьшилась и составила 50 % плюс шесть акций. По состоянию на 31 декабря 2009 г. доля Общества в общем уставном капитале (с учетом привилегированных акций ОАО «Севернефтегазпром») составила 40 %.

В апреле 2009 г. Общество приобрело у «Эни ПетроРаша» Б.В. долю в размере 20,0002 % уставного капитала ОАО «Газпром нефть» за 138 527 489 тыс.руб., реализовав опцион на покупку акций, заключенный в апреле 2007 г. Кроме этого, в декабре 2009 г. Общество приобрело у «Газпром-Финанс» Б.В. долю в размере 10,9876 % уставного капитала ОАО «Газпром нефть» за 84 764 642 тыс. руб.

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

### 18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2009 г. на балансе Общества учитывается кредиторская задолженность перед «Газпром-Финанс» Б.В. по оплате акций ОАО «Газпром нефть» в размере 15 812 450 тыс. руб.

В сентябре 2009 г. Общество приобрело у «Арктик Раша» Б.В. долю в размере 51 % уставного капитала ООО «СеверЭнергия» за 43 176 978 тыс. руб., реализовав опцион на покупку доли, заключенный в апреле 2007 г. По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма неоплаченной кредиторской задолженности Общества за долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 35 757 215 тыс. руб.

#### 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»	49,02	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 «Белтрансгаз»	37,5	Транспортировка газа	Белоруссия
АО «Газум»	25,0	Продажа газа	Финляндия
ОАО «Дальтрансгаз»	25,0	Транспортировка газа	Россия
«Штокман Девелопмент АГ»	51,0	Разработка газовых месторождений	Швейцария

В мае 2007 г. Общество заключило договор с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь, на основании которого Общество в течение четырех лет, начиная с 2007 г. приобретет долю в размере 50 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 000 тыс. долл. США. В соответствии с заключенным договором в феврале 2009 г. Общество приобрело долю в размере 12,5 % уставного капитала ОАО «Белтрансгаз» за 22 134 125 тыс. руб. С учетом 25% доли, приобретенной Обществом в июне 2007 г. и в феврале 2008 г. за 31 453 563 тыс. руб., инвестиции в ОАО «Белтрансгаз» по состоянию на 31 декабря 2009 г. составили 37,5 % стоимостью 53 587 688 тыс. руб. и представлены по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 142) бухгалтерского баланса (см. Пояснение 20).

#### Прочие крупнейшие связанные стороны:

«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Панрусгаз»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	АО «Промгаз С.П.А.»
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс» ГмбХ	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»
«Газпром Германия» ГмбХ	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»
ОАО «Газэнергосеть»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компании Лтд.»
ОАО «Новатэк»	АО «Фрагаз»

В августе 2009 г. ЗМБ ГмбХ (ранее «ЗМБ-Зарубежгаз Менеджмент унд Бетайлигунгсгезельшафт ГмбХ») была реорганизована путем присоединения к «Газпром Германия» ГмбХ.



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

### 18. 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», ОАО «Газэнергосеть», занимаются транспортировкой и продажей газа.

#### Операции со связанными сторонами

##### Операции ОАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2009 г.	2008 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	565 550 245	536 252 891
предоставление имущества в аренду	310 270 184	291 369 883
услуги по организации транспортировки газа	14 429 583	24 465 718
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	593 598 949	606 629 543
газа	261 838 386	260 208 591
жидких углеводородов	41 422 577	38 088 431
услуг по переработке жидких углеводородов	18 465 269	16 391 534

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 организации транспортировки газа 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	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность	853 364 406	765 241 580
Кредиторская задолженность	167 400 910	159 504 627

В 2009 и 2008 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	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 209 095	1 250 185
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	5 788 220	33 140 379

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 1 158 440 тыс. руб. и 3 486 615 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам по ставкам от 5,79% до 9,00% и от 5,79% до 8,50% в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, на 31 декабря 2008г. представлены задолженностью Общества «Газпром И ПИ Интернэшнл» Б.В., которая погашена в полной сумме в марте 2009 г.

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

### 18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	23 188 334

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 271 363 тыс. руб. и 919 687 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100 % участием по ставкам от 2,00 % до 5,30 % и от 5,00% до 5,30 % в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 57 005 939 тыс. руб. и 28 389 263 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

#### Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2009 г.	2008 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	19 215 035	8 510 604
газа	7 076 396	1 086 845
Приобретение:		
газа	61 404 368	33 408 654
жидких углеводородов	3 558 400	3 036 561

Для прочих крупнейших дочерних обществ цены на газ в 2009 г. варьировались от 111,07 долл. США до 305,52 долл. США за тысячу кубических метров. В 2008 г. продажа 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 организаций Общества составила:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность	16 594 545	8 594 560
Кредиторская задолженность	16 077 340	6 450 789

В 2009 и 2008 гг. 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	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	14 395 625	6 475 000

Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ООО «ГазпромПурИнвест» в сумме 13 000 000 тыс. руб. и 6 000 000 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно. По договору датой погашения является апрель 2010 г. процентная ставка составляет 6,98 % годовых. Сумма процентов по займу, выданному Обществом своему прочему крупнейшему дочернему обществу – ООО «ГазпромПурИнвест» составила 598 176 тыс. руб. и 56 069 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 628 926 тыс. руб. и 1 165 011 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

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

### 18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,98 % до 8,00 % в 2009 и 2008 гг. соответственно. Ставка по займу выданному ООО «СеверЭнергия» определяется как ставка Либор, увеличенная на 1,40 %.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 28 841 550 тыс. руб. и 34 907 261 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

#### Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2009 г.	2008 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	162 875 087	314 109 042
Приобретение:		
газа	2 065 124	23 984 171
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	37 269 014	34 312 513
	21 045 072	19 718 809

Для крупнейших зависимых обществ цены на газ в 2009 и 2008 гг. на внешнем рынке варьировались от 117,21 долл. США до 458,49 долл. США и от 120,73 долл. США до 557,40 долл. 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	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность	65 038 874	83 597 745
Кредиторская задолженность	9 944 113	7 460 157

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 32 748 067 тыс. руб. и 18 071 364 тыс. руб. соответственно.

Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью «Норд Стрим АГ»:

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	23 234 435	-

По договору займа датой погашения является декабрь 2010 г., процентная ставка составляет 7,54% годовых.

Сумма процентов, начисленных по займу, выданному Обществом своему крупнейшему зависимому обществу – «Норд Стрим АГ», составила 320 783 тыс. руб. за 2009 год.50

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 11 477 995 тыс. руб. и 12 635 381 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	10 192 413	11 339 078
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	1 285 582	1 296 303

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

### 18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	7 500 000	7 500 000
Кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	8 197

Сумма процентов, начисленных по кредиту, полученному Обществом от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по ставке 8,00 %, составила 600 000 тыс. руб. и 8 197 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 22 445 864 тыс. руб. и 30 233 573 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

#### Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2009 г.	2008 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	291 682 570	328 488 676
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	58 113 548	36 927 766
услуги по организации транспортировки газа	51 203 483	12 159 599
Приобретение:		
газа	227 684 818	27 570 282
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	6 779 785	5 958 344

Для прочих крупнейших связанных сторон цены на газ в 2009 и 2008 гг. варьировались на внешнем рынке от 113,49 долл. США до 474,98 долл. США и от 107,58 долл. США до 531,35 долл. США за тысячу кубических метров соответственно.

На внутреннем рынке продажа газа ОАО «Новатэк» в 2008 г. осуществлялась по цене 813,00 руб. за тысячу кубических метров.

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	
	2009 г.	2008 г.
Дебиторская задолженность	55 810 157	53 500 494
Кредиторская задолженность	7 879 906	5 714 308

В 2009 и 2008 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 (см. Пояснение 7):

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	58 604 348

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, составила 3 866 026 тыс. руб. и 3 601 736 тыс. руб. в 2009 и 2008 гг. соответственно. Общество выдавало займы прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам 6,20 % и от 6,20 % до 6,64 % в 2009 и 2008 гг. соответственно.

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

### 18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, нет.

#### 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 1 203 766 тыс. руб. и 994 078 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2009 и 31 декабря 2008 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 656 тыс. руб. и 564 тыс. руб., по страхованию ответственности 1 314 тыс. руб. и 2 082 тыс. руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

### 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### Условные обязательства по выданным поручительствам

	31 декабря	
	2009 г.	2008 г.
Поручительства выданные за:		
ООО «Новоуренгойский ГХК»	42 884 581	15 424 811
ОАО «Севернефтегазпром»	27 536 138	33 643 303
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.	19 790 500	27 697 378
ООО «Газпром нефть шельф»	10 237 145	10 819 918
ООО «Стройгазконсалтинг»	8 841 227	-
«Газпром Ливия» Б.В.	8 831 306	8 579 077
МРК Энерджи ДМСС	8 619 597	6 958 760
ОАО «Газпром космические системы»	6 983 445	6 998 885
ООО «Русские энергетические проекты»	6 659 877	-
«ЕМ Интерфинанс Лтд.»	5 785 118	5 822 939
«Девере Капитал Интернешнл Лтд.»	5 671 750	5 691 441
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.»	4 899 553	4 934 303
ЗАО «Ачимгаз»	4 840 879	4 960 534
ООО «Инвестгазавтоматика»	3 154 864	-
ООО «Газпром экспорт»	2 662 787	787 381
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 305 413	1 263 958
ООО «Газпром бурение»	1 221 426	-
Фонд содействия ипотечному кредитованию		
«Газпромипотека»	1 202 032	1 213 480
ЗАО «Газтранзит»	972 098	1 293 650
«ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.»	-	887 935
«Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.»	-	887 292
Прочие	3 426 958	5 333 678
<b>Итого</b>	<b>175 526 694</b>	<b>143 198 723</b>

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

### 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

В июле 2005 г. «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 долл. США. Общество выдало поручительства под обеспечение данных займов сроком до июля 2013 г. Общая сумма поручительств составила 19 790 500 тыс. руб. и 25 493 848 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

Поручительство в обеспечение займа «Депфа Инвестмент Банк Лтд.», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В. сроком до июля 2009 г., было погашено в 2009 г.

В декабре 2004 и июне 2005 гг. Общество выдало поручительства в обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром нефть шельф» (ранее ООО «Севморнефтегаз») от «ИНГ Банк» Н.В. на финансирование строительства объектов основных средств сроком до июня 2016 и ноября 2015 гг. В январе 2007 г. Общество дополнительно выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани Лтд.» и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани Лтд.» по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 10 237 145 тыс. руб. и 10 819 918 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 г. и 31 декабря 2008 г. соответственно.

В 2006 году Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернешнл Лтд.», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лтд.», «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.», «ЕМ Интерфинанс Лтд.»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого «ЕвРоПол ГАЗ А.О.». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернешнл Лтд.» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лтд.» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., составила 16 356 421 тыс. руб. и 18 223 910 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

В июле 2009 г. Общество выдало поручительство, действующее до июня 2010 г., банку «Сосьетэ Женераль» в обеспечение двух мультивалютных кредитов, выданных ОАО «Севернефтегазпром». На 31 декабря 2009 г. общая сумма выданного поручительства составила 27 536 138 тыс. руб.

В июле 2009 г. Общество выдало поручительство сроком до января 2012 г. компании «Дж.П. Морган Юроп Лимитед» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2009 г. составила 15 642 837 тыс. руб.

В сентябре 2009 г. Общество выдало поручительство в обеспечение кредита, полученного ООО «Новоуренгойский ГХК» от ОАО «Банк ВТБ» со сроком погашения до декабря 2014 г. На 31 декабря 2009 г. сумма выданного поручительства составила 13 367 936 тыс. руб.

В декабре 2009 г. Общество выдало поручительство «Дойче банк АГ, Лондонское отделение» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2009 г. составила 8 135 594 тыс. руб. Поручительство действует до декабря 2014 г.

По оценке Общества часть из своих обязательств по выданным поручительствам необходимо будет оплатить. В этой связи Общество создало резерв по выданным поручительствам в размере 16 657 035 тыс. руб. и 21 030 337 тыс. руб. на 31 декабря 2009 и 2008 гг. соответственно.

### Условия ведения хозяйственной деятельности

С середины 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, банкротства организаций. Руководство Общества не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие на финансовое положение и результаты деятельности Общества. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.



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

## 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)

### 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 2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

## 20. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В феврале 2010 г. Общество произвело оплату 12,5 % акций ОАО «Белтрансгаз» за 625 000 тыс. долл. США, тем самым увеличив свою долю до 50,0 %.

Обществом было принято решение о проведении переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2010 г. Результаты переоценки будут отражены в бухгалтерской отчетности за 2010 г.

29.03.2010

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева



**СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2009 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

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой  
организацией аудиторов - регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР  
Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций 102010003683

#### **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 2 августа 2002 г. выдано Управлением МНС России  
№ 2 по г. Москве

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

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

**Аktionерам 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 2009 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 2009 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки сводной бухгалтерской отчетности.

29 апреля 2010 года

Директор акционерного общества

A blue circular stamp of the Federal Audit Chamber of the Russian Federation (Федеральная аудиторская палата Российской Федерации) is overlaid with a handwritten signature in black ink. The signature appears to be 'R. Dzastis'.

Р. Джастис

Аудитор  
Квалификационный аттестат № K013014  
в области общего аудита  
бессрочный

В.Я. Соколов

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2009 г.**  
(млн руб.)

Поясн. №.	АКТИВ	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
	Нематериальные активы	509 971	816 832
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	508 630	814 347
6	Основные средства	4 068 829	4 185 800
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	4 024 426	4 129 702
7	Незавершенное строительство	967 381	1 236 578
8,18,24,26	Долгосрочные финансовые вложения	935 804	1 040 180
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	43 375	45 800
	инвестиции в зависимые общества	688 821	691 795
	инвестиции в другие организации	61 721	171 077
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	102 069	90 317
	прочие долгосрочные финансовые вложения	39 818	41 191
14	Отложенные налоговые активы	33 599	39 575
	Прочие внеоборотные активы	108 476	168 658
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>6 624 060</b>	<b>7 487 623</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
	Запасы	337 191	353 954
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	122 339	126 503
	затраты в незавершенном производстве	6 540	5 651
	готовая продукция и товары для перепродажи	180 532	190 111
	товары отгруженные	2 917	4 809
	расходы будущих периодов	24 863	26 880
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	116 460	144 618
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	104 714	124 705
	в т.ч.: покупатели и заказчики	12 685	22 896
	векселя к получению	355	13
	авансы выданные	54 190	41 792
	прочие дебиторы	37 484	60 004
9	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	822 283	915 286
	в т.ч.: покупатели и заказчики	414 538	383 757
	векселя к получению	569	629
	авансы выданные	188 286	227 262
	прочие дебиторы	218 890	303 638
	Краткосрочные финансовые вложения	126 327	178 384
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	27 250	86 641
10	прочие краткосрочные финансовые вложения	99 077	91 743
11	Денежные средства	252 820	184 875
	в т.ч.: касса	136	243
	расчетные счета	102 037	92 911
	валютные счета	141 731	87 174
	прочие денежные средства	8 916	4 547
	Прочие оборотные активы	463	216
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1 760 258</b>	<b>1 902 038</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>8 384 318</b>	<b>9 389 661</b>

ОАО «ГАЗПРОМ»  
**СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2009 г.**  
(млн руб.)

Поясн. №.	ПАССИВ	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
12	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>		
	Уставный капитал	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(597)	(127 071)
	Добавочный капитал	3 645 447	3 691 791
	Резервный капитал	23 643	24 627
	в т.ч.: резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	9 602	10 051
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	14 041	14 576
	Нераспределенная прибыль	2 492 187	3 196 008
2,6	Фонд социальной сферы государственной	1 265	765
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>6 280 313</b>	<b>6 904 488</b>
	<b>Доля меньшинства</b>	<b>225 855</b>	<b>250 455</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
13	Кредиты и займы	904 578	1 127 839
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	278 380	317 631
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	626 198	810 208
14	Отложенные налоговые обязательства	126 099	173 293
	Прочие долгосрочные обязательства	4 340	1 986
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1 035 017</b>	<b>1 303 118</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
13	Кредиты и займы	373 451	336 986
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	112 806	77 223
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	21 331	26 124
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	239 314	233 639
	Кредиторская задолженность	425 325	525 651
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	318 960	300 056
	векселя к уплате	142	5 434
	задолженность перед персоналом организации	7 535	8 949
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 064	1 382
	задолженность перед бюджетом	57 673	109 803
	авансы полученные	23 375	23 978
	прочие кредиторы	16 576	76 049
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	8 112	2 355
	Доходы будущих периодов	1 409	3 182
28	Резервы предстоящих расходов и платежей	34 836	63 426
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>843 133</b>	<b>931 600</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>8 384 318</b>	<b>9 389 661</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления


Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2010 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за 2009 год**  
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2009 год	За 2008 год
	<b>ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>		
15	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	3 116 092	3 384 730
16	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 135 697)	(1 990 798)
16	Коммерческие расходы	(144)	(236)
16	Управленческие расходы	(139 876)	(136 203)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>840 375</b>	<b>1 257 493</b>
	<b>ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>		
	Проценты к получению	17 863	17 923
	Проценты к уплате	(99 935)	(69 323)
	Доходы от участия в других организациях	4 821	2 809
17	Прочие доходы	3 826 544	3 426 618
17	Прочие расходы	(3 781 974)	(3 845 546)
8	Капитализированная прибыль зависимых обществ	47 772	44 612
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>855 466</b>	<b>834 586</b>
14	Отложенные налоговые активы	4 605	11 533
14	Отложенные налоговые обязательства	(21 185)	13 920
14	Текущий налог на прибыль	(188 244)	(305 685)
14	Прочие аналогичные платежи	(983)	(1 495)
	<b>Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства</b>	<b>649 659</b>	<b>552 859</b>
	Доля меньшинства	(15 540)	(46 939)
	<b>Чистая прибыль отчетного периода</b>	<b>634 119</b>	<b>505 920</b>
	СПРАВОЧНО:		
14	Постоянные налоговые обязательства	30 562	77 796
20	Базовая прибыль на акцию (в рублях)	26,99	21,40

  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления


  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2010 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2009 год**  
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2009 год	За 2008 год
	<b>Сальдо на конец предыдущего отчетного периода</b>	<b>6 238 999</b>	<b>4 965 037</b>
3	Изменения к вступительному сальдо	41 314	798 082
	<b>Сальдо на начало отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)</b>	<b>6 280 313</b>	<b>5 763 119</b>
	Увеличение собственных акций, выкупленных у акционеров	(126 474)	(266)
	Увеличение добавочного капитала:	46 344	29 619
	в т.ч.: изменения в составе и долей участия в дочерних обществах	44 578	2 536
	разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	8 403	31 123
	выбытие основных средств в части дооценки	(8 895)	(4 199)
	прочее	2 258	159
	Увеличение резервного капитала:	984	831
	в т.ч.: изменения в составе и долей участия в дочерних обществах	334	285
	отчисления из нераспределенной прибыли	650	546
	прочее	-	-
	Увеличение (уменьшение) нераспределенной прибыли:	69 702	(59 526)
	в т.ч.: изменения в составе и долей участия в дочерних обществах	71 459	(1 015)
	выбытие основных средств в части дооценки	8 895	4 199
	дивиденды	(8 528)	(62 614)
	отчисления на формирование резервного капитала	(650)	(546)
	прочее	(1 474)	450
	Чистая прибыль отчетного периода	634 119	505 920
	Уменьшение фонда социальной сферы государственной	(500)	(698)
6	в т.ч.: передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	(500)	(698)
	Уменьшение целевого финансирования и поступлений	-	-
	<b>Сальдо на конец отчетного периода (раздел III сводного бухгалтерского баланса)</b>	<b>6 904 488</b>	<b>6 238 999</b>

  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления

  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2010 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2009 год**  
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2009 год	За 2008 год
11	<b>Остаток денежных средств на начало отчетного периода</b>	<b>258 355</b>	<b>191 389</b>
	<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>		
	Поступило денежных средств, в том числе:	4 098 731	4 937 685
	выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	3 814 020	4 640 190
	выручка от продажи дебиторской задолженности и прочих активов	6 682	6 418
	авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	16 132	15 564
	прочие поступления	201 816	275 513
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	60 081	-
	Направлено денежных средств, в том числе:	(3 355 080)	(3 954 715)
	на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 651 806)	(1 582 464)
	на оплату труда и отчисления на социальные нужды	(244 958)	(227 545)
	на выплату дивидендов и процентов	(26 400)	(68 013)
	на расчеты по налогам и сборам	(523 230)	(685 809)
	на расчеты по таможенным платежам	(564 722)	(699 253)
	на выдачу авансов	(75 544)	(69 112)
	на оплату процентов по полученным кредитам и займам	(98 450)	(74 540)
	прочие выплаты и перечисления	(169 970)	(238 217)
	влияние изменения курса валюты при покупке и продаже валюты	-	(309 762)
	<b>Чистые денежные средства, полученные от текущей деятельности</b>	<b>743 651</b>	<b>982 970</b>
	<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		
	Поступило денежных средств, в том числе:	232 160	334 059
	выручка от продажи основных средств и иных внеоборотных активов	5 902	4 670
	выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	24 983	54 834
	погашение ценных бумаг и иных финансовых вложений	133 116	213 225
	погашение займов выданных	17 899	16 411
	прочие поступления	50 260	44 919
	Направлено денежных средств, в том числе:	(1 118 257)	(1 203 656)
	на приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	(34 716)	(32 591)
	на приобретение дочерних обществ	(219 917)	(32 237)
	на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(145 226)	(413 839)
	на финансирование незавершенного строительства	(611 553)	(603 362)
	на предоставление займов	(72 577)	(85 338)
	прочие выплаты и перечисления	(34 268)	(36 289)
	<b>Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность</b>	<b>(886 097)</b>	<b>(869 597)</b>



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2009 год**  
(млн руб.)

Поясн. №.		За 2009 год	За 2008 год
	<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>		
	Поступило денежных средств, в том числе:	834 972	469 053
	кредиты, займы полученные	833 760	457 780
	продажа собственных акций	255	1 526
	прочие поступления	957	9 747
	Направлено денежных средств, в том числе:	(766 083)	(521 070)
	на погашение кредитов и займов (без процентов)	(733 786)	(501 515)
	на приобретение собственных акций	(272)	(1 794)
	прочие выплаты и перечисления	(32 025)	(17 761)
	<b>Чистые денежные средства, полученные от (направленные на) финансовой деятельности</b>	<b>68 889</b>	<b>(52 017)</b>
	<b>Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств</b>	<b>(73 557)</b>	<b>61 356</b>
11	<b>Остаток денежных средств на конец отчетного периода</b>	<b>184 798</b>	<b>252 745</b>
	СПРАВОЧНО:		
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4 750	12 664



А.Б. Миллер  
Председатель Правления



Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2010 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 большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии.

Группа непосредственно осуществляет следующие основные виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности, включающие также основные виды деятельности Группы, не образующие отдельных операционных сегментов, состоят в основном из хранения газа, производства и продажи электрической и тепловой энергии, строительства и продажи прочих товаров работ и услуг.

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

Среднесписочная численность работников за 2009 и 2008 гг. составила 383 375 и 456 185 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 № 347 от 29 декабря 2008 г.

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних обществ, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы, за исключением дочерних обществ – банков, которые включены в сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с правилами, установленными для отражения вложений в зависимые общества, и отражены по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса. 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)**

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 2009 г. Курсы валют составили на эту дату 30,2442 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2008 г. – 29,3804 руб.), 43,3883 руб. за 1 евро (31 декабря 2008 г. – 41,4411 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, 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 в рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют 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 превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние общества над 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.

### **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 2009 г.) или по первоначальной стоимости (в части основных средств, приобретенных в течение 2009 г.), за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Часть основных средств организаций Группы (в том числе организации группы Газпром нефть, ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1») 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.

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

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

На балансе дочерних обществ ОАО «Газпром» в составе основных средств, в том числе, учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими обществами 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.

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.

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

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

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.

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 отчетного периода.

В сводном отчете о движении денежных средств по строке «Направлено денежных средств на приобретение дочерних обществ» раздела «Движение денежных средств по 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» указанного раздела отчета.

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

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

### **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 относится на прочие доходы (восстанавливается).

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.

ОАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе Газпром. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов ОАО «Газпром» направляет средства дочерним обществам Группы, выполняющим функции заказчика-застройщика по данным договорам. В связи с особенностями инвестиционного процесса и следуя требованию рациональности ведения бухгалтерского учета, Группа не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива.

Группа отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

### **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.



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

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

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 в сводном бухгалтерском балансе 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, 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, восстановление резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений.

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ**

**Изменения в учетной политике на 2009 год**

Затраты на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов, произведенные в рамках этих проектов, накапливаются в составе расходов будущих периодов до момента создания совместного предприятия.

**Вступительные данные на 1 января 2009 г.**

Данные сводного бухгалтерского баланса на начало 2009 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на конец 2008 года с учетом:

- изменения ставки налога на прибыль с 24% до 20%, в соответствии с законодательством РФ;
- переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2009 г., проведенной по решению руководства отдельных дочерних обществ ОАО «Газпром» независимыми оценщиками;
- изменения порядка отражения затрат на прединвестиционные исследования и затрат на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов.

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

Наименование статьи	На 31 декабря 2008 г.	Корректировка	На 1 января 2009 г.
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	4 023 464	45 365	4 068 829
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	3 979 231	45 195	4 024 426
Незавершенное строительство	969 207	(1 826)	967 381
Долгосрочные финансовые вложения	940 845	(5 041)	935 804
в т.ч.: инвестиции в зависимые общества	688 735	86	688 821
прочие долгосрочные финансовые вложения	44 945	(5 127)	39 818
Отложенные налоговые активы	40 150	(6 551)	33 599
Прочие внеоборотные активы	104 830	3 646	108 476
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>6 588 467</b>	<b>35 593</b>	<b>6 624 060</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	333 884	3 307	337 191
в т.ч.: расходы будущих периодов	21 556	3 307	24 863
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>1 756 951</b>	<b>3 307</b>	<b>1 760 258</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>8 345 418</b>	<b>38 900</b>	<b>8 384 318</b>

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

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

Наименование статьи	На 31 декабря 2008 г.	Корректировка	На 1 января 2009 г.
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Добавочный капитал	3 618 029	27 418	3 645 447
Нераспределенная прибыль	2 478 291	13 896	2 492 187
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>6 238 999</b>	<b>41 314</b>	<b>6 280 313</b>
<b>Доля меньшинства</b>	<b>206 679</b>	<b>19 176</b>	<b>225 855</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Отложенные налоговые обязательства	147 689	(21 590)	126 099
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1 056 607</b>	<b>(21 590)</b>	<b>1 035 017</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>8 345 418</b>	<b>38 900</b>	<b>8 384 318</b>

Для обеспечения сопоставимости данных за 2009 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о прибылях и убытках данные за 2008 год были скорректированы с учетом изменения порядка раскрытия доходов и расходов по торговым операциям без фактической поставки по Группе Газпром Германия. Начиная с 2009 г. доходы и расходы по таким операциям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2008 г.)	Корректировка	Сумма с учетом корректировки (за 2008 г.)
<b>ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>			
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	3 618 204	(233 474)	3 384 730
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(2 220 051)	229 253	(1 990 798)
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 261 714</b>	<b>(4 221)</b>	<b>1 257 493</b>
<b>ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ</b>			
Прочие доходы	3 193 144	233 474	3 426 618
Прочие расходы	(3 616 293)	(229 253)	(3 845 546)

Для обеспечения сопоставимости данных за 2009 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о движении денежных средств данные за 2008 год были скорректированы, в том числе исходя из изменения порядка отражения авансов выданных, затрат на прединвестиционные исследования и затрат на освоение природных ресурсов в рамках реализации международных проектов, с учетом изменения порядка раскрытия выручки и оплаты товаров, работ и услуг по торговым операциям без фактической поставки по Группе Газпром Германия.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2008 г.)	Корректировка	Сумма с учетом корректировки (за 2008 г.)
<b>Движение денежных средств по текущей деятельности</b>			
Поступило денежных средств, в том числе:	5 198 479	(260 794)	4 937 685
выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	4 905 204	(265 014)	4 640 190
прочие поступления	271 293	4 220	275 513
Направлено денежных средств, в том числе:	(4 213 841)	259 126	(3 954 715)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг	(1 807 272)	224 808	(1 582 464)
на выдачу авансов	(103 430)	34 318	(69 112)
<b>Чистые денежные средства, полученные по текущей деятельности</b>	<b>984 638</b>	<b>(1 668)</b>	<b>982 970</b>



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

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

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2008 г.)	Корректировка	Сумма с учетом корректировки (за 2008 г.)
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>			
Направлено денежных средств, в том числе:	(1 205 324)	1 668	(1 203 656)
на приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	(415 507)	1 668	(413 839)
<b>Чистые денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность</b>	<b>(871 265)</b>	<b>1 668</b>	<b>(869 597)</b>

#### Изменения в учетной политике на 2010 год

Существенные изменения в учетную политику на 2010 год не вносились.

### 4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000 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 – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- 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
<b>По состоянию на 1 января 2009 г.</b>							
Активы по сегментам	1 193 991	3 333 185	819 633	795 299	356 073	887 599	7 385 780
Нераспределенные активы							1 302 791
Межсегментные операции							(304 253)
<b>Итого по активам</b>							<b>8 384 318</b>
Обязательства по сегментам	82 324	153 857	241 385	80 051	68 478	94 255	720 350
Нераспределенные обязательства							1 462 053
Межсегментные операции							(304 253)
<b>Итого по обязательствам</b>							<b>1 878 150</b>

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

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

	Добыча газа	Транспортировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
<b>За 2008 год</b>							
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 зависимых обществ	1 057	1 404	26 989	531	2 421	12 210	44 612
<b>По состоянию на 31 декабря 2009 г.</b>							
Активы по сегментам	1 446 734	3 312 482	891 881	965 628	435 708	1 003 514	8 055 947
Нераспределенные активы							1 714 488
Межсегментные операции							(380 774)
<b>Итого по активам</b>							<b>9 389 661</b>
Обязательства по сегментам	100 121	135 788	195 403	179 689	79 856	147 560	838 417
Нераспределенные обязательства							1 777 075
Межсегментные операции							(380 774)
<b>Итого по обязательствам</b>							<b>2 234 718</b>
<b>За 2009 год</b>							
Капитальные вложения за период	218 921	231 723	27 185	74 811	44 239	54 018	650 897
Амортизация основных средств	67 383	226 576	4 547	26 954	11 733	26 795	363 988
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	2 088	2 702	19 061	19 035	(779)	5 665	47 772

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.

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

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

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

	Добыча газа	Транспортировка	Продажа газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Прочее	Итого
<b>За 2009 год</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментной продажи	292 164	485 973	118 693	188 070	6 845	19 470	1 111 215
Выручка от внешней продажи	13 665	47 029	1 955 414	215 047	540 505	344 432	3 116 092
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>305 829</b>	<b>533 002</b>	<b>2 074 107</b>	<b>403 117</b>	<b>547 350</b>	<b>363 902</b>	<b>4 227 307</b>
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(3 830)	(58 485)	(779 612)	-	(206 765)	(62 523)	(1 111 215)
Внешние расходы	(237 933)	(466 357)	(705 059)	(331 540)	(259 525)	(275 303)	(2 275 717)
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<b>(241 763)</b>	<b>(524 842)</b>	<b>(1 484 671)</b>	<b>(331 540)</b>	<b>(466 290)</b>	<b>(337 826)</b>	<b>(3 386 932)</b>
<b>Прибыль от продаж по сегментам</b>	<b>64 066</b>	<b>8 160</b>	<b>589 436</b>	<b>71 577</b>	<b>81 060</b>	<b>26 076</b>	<b>840 375</b>
<b>За 2008 год</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
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	2 079 749	269 427	652 956	307 452	3 384 730
<b>Итого выручка по сегментам</b>	<b>302 525</b>	<b>624 518</b>	<b>2 197 770</b>	<b>447 707</b>	<b>661 418</b>	<b>328 446</b>	<b>4 562 384</b>
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(6 427)	(71 352)	(853 380)	-	(196 291)	(50 204)	(1 177 654)
Внешние расходы	(243 985)	(518 625)	(464 554)	(365 806)	(282 516)	(251 751)	(2 127 237)
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<b>(250 412)</b>	<b>(589 977)</b>	<b>(1 317 934)</b>	<b>(365 806)</b>	<b>(478 807)</b>	<b>(301 955)</b>	<b>(3 304 891)</b>
<b>Прибыль от продаж по сегментам</b>	<b>52 113</b>	<b>34 541</b>	<b>879 836</b>	<b>81 901</b>	<b>182 611</b>	<b>26 491</b>	<b>1 257 493</b>

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

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

Внутренние трансфертные цены, 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.

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

### 5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
<b>По состоянию на 1 января 2009 г.</b>			
	ОАО «Газпром нефть»	(64 315)	336 878
18,21	ОАО «ОГК-2»	(947)	44 521
18	ОАО «Мосэнерго»	(4 331)	42 281
18,21	ОАО «ОГК-6»	(867)	40 744
18	ООО «Газпром нефть шельф»	(7 069)	30 347
18	ОАО «Дальтрансгаз»	-	5 702
	Прочие	(1 436)	8 157
	<b>Итого</b>	<b>(78 965)</b>	<b>508 630</b>
<b>Поступление</b>			
18,23	ОАО «Газпром нефть»		138 527
18,24	«Сибирь Энерджи плс»		94 962
18,25	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	(6 235)	66 664
18,26	ОАО «ТГК-1»		35 518
18,24	ОАО «Московский НПЗ»		8 963
	Прочие	-	4 434
	<b>Итого</b>	<b>(6 235)</b>	<b>349 068</b>
2	<b>Амортизационные отчисления</b>		
	ОАО «Газпром нефть»	(24 677)	
	ОАО «ОГК-2»	(2 521)	
	ОАО «ОГК-6»	(2 398)	
	«Сибирь Энерджи плс»	(2 374)	
	ООО «Газпром нефть шельф»	(1 883)	
	ОАО «Мосэнерго»	(1 329)	
	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	(833)	
	ОАО «Дальтрансгаз»	(285)	
	ОАО «Московский НПЗ»	(224)	
	Прочие	(592)	
	<b>Итого</b>	<b>(37 116)</b>	
<b>По состоянию на 31 декабря 2009 г.</b>			
	ОАО «Газпром нефть»	(88 992)	450 728
	«Сибирь Энерджи плс»	(2 374)	92 588
	ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	(7 068)	59 596
	ОАО «Мосэнерго»	(5 660)	40 952
	ОАО «ОГК-2»	(3 468)	42 000
	ОАО «ОГК-6»	(3 265)	38 346
	ООО «Газпром нефть шельф»	(8 952)	28 464
	ОАО «ТГК-1»	-	35 518
	ОАО «Московский НПЗ»	(224)	8 739
	ОАО «Дальтрансгаз»	(285)	5 417
	Прочие	(2 028)	11 999
	<b>Итого</b>	<b>(122 316)</b>	<b>814 347</b>

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

## 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Прочие	Итого	
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 г.	1 868 863	224 984	333 889	440 219	342 990	3 210 945
	Переоценка основных средств	502 676	49 239	33 727	128 676	82 678	796 996
	<b>Остаточная стоимость на 1 января 2008 г.</b>	<b>2 371 539</b>	<b>274 223</b>	<b>367 616</b>	<b>568 895</b>	<b>425 668</b>	<b>4 007 941</b>
	<b>По состоянию на 1 января 2008 г.</b>						
	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)
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 г.</b>	<b>2 266 963</b>	<b>281 937</b>	<b>414 135</b>	<b>601 067</b>	<b>459 362</b>	<b>4 023 464</b>
3	Переоценка основных средств	1 869	294	2 533	33 103	7 566	45 365
	<b>Остаточная стоимость на 1 января 2009 г.</b>	<b>2 268 832</b>	<b>282 231</b>	<b>416 668</b>	<b>634 170</b>	<b>466 928</b>	<b>4 068 829</b>
	<b>По состоянию на 1 января 2009 г.</b>						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 321 759	923 970	1 405 649	915 790	822 236	10 389 404
	Накопленная амортизация	(4 052 927)	(641 739)	(988 981)	(281 620)	(355 308)	(6 320 575)
	Остаточная стоимость	2 268 832	282 231	416 668	634 170	466 928	4 068 829
	Поступление	72 004	55 976	129 374	91 800	150 043	499 197
	Выбытие	(598)	(1 975)	(1 460)	(8 222)	(5 983)	(18 238)
4	Амортизационные отчисления	(179 918)	(35 805)	(74 685)	(31 658)	(41 922)	(363 988)
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.</b>	<b>2 160 320</b>	<b>300 427</b>	<b>469 897</b>	<b>686 090</b>	<b>569 066</b>	<b>4 185 800</b>
	<b>По состоянию на 31 декабря 2009 г.</b>						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость	6 390 552	973 592	1 537 059	998 013	973 918	10 873 134
	Накопленная амортизация	(4 230 233)	(673 165)	(1 067 162)	(311 922)	(404 852)	(6 687 334)
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.</b>	<b>2 160 319</b>	<b>300 427</b>	<b>469 897</b>	<b>686 091</b>	<b>569 066</b>	<b>4 185 800</b>

Общества Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2009 году стоимость переданных объектов составила 500 млн руб. (в 2008 году – 698 млн руб.).

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

## 7. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Незавершенное строительство	901 984	1 135 354
Оборудование к установке	65 397	101 224
<b>Итого</b>	<b>967 381</b>	<b>1 236 578</b>

В состав незавершенного строительства на 1 января и 31 декабря 2009 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 241 905 млн руб. и 235 930 млн руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 2 842 млн руб. и 5 810 млн руб. соответственно).

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта» и Северо-Европейского газопровода, а также строительство новых скважин и соответствующих установок подготовки газа, относящихся к месторождениям Бованенковское, Харасавэйское и Южно-Русское.

## 8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

### Инвестиции в дочерние общества

По статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, инвестиции в дочерние банки Группы в сумме 7 408 млн руб. и 7 705 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 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 5 459 млн руб. и 5 759 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно. Резерв относится, в основном, к инвестициям в дочерние общества, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

### Инвестиции в зависимые общества

Поясн. №	Балансовая стоимость инвестиции		Капитализированная прибыль (убыток)		
	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.	За 2009 год	За 2008 год	
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	219 974	176 748	8 673	(10 325)
19	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	89 519	89 848	4 390	967
19	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	76 851	81 254	3 597	9 407
19	ОАО «Белтрансгаз»*	32 202	54 363	742	701
19	«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	47 884	45 907	3 481	7 284
19,28	ОАО «Газпромбанк» и его дочерние общества	36 489	39 577	3 635	8 903
28	«Норд Стрим АГ»	25 528	32 373	(729)	(58)
	«Беннфилд Лимитед»	-	22 418	-	-
19	ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	20 959	19 272	(1 678)	-
19	ТОО «КазРосГаз»	9 898	18 675	9 941	4 693
19,28	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	16 921	17 744	596	(1 273)
	«Штокман Девелопмент АГ»	2 622	14 298	102	86
	«Винтерсхалл АГ»	12 856	11 325	1 690	3 459
19,28	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	6 403	8 907	2 093	2 034
19	АО «Лиетувос дуйос»	7 726	8 481	698	9
19	АО «Латвияс Газе»	7 125	7 430	406	373
19,24	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	7 412	1 888	-

\* В феврале 2009 г. произведена оплата 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» в сумме 625 млн долл. США, в результате чего доля Группы в уставном капитале общества увеличилась до 37,5%.

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

### 8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Поясн. №	Балансовая стоимость инвестиции		Капитализированная прибыль (убыток)	
	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.	За 2009 год	За 2008 год
	3 876	4 331	455	1 034
19,26	39 372	-	975	27
24	9 336	-	-	69
Прочие	23 280	31 432	6 817	17 222
<b>Итого</b>	<b>688 821</b>	<b>691 795</b>	<b>47 772</b>	<b>44 612</b>

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 167 млн руб. и 127 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

#### Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «НОВА-ТЭК» в размере 19,39% акций, балансовая стоимость которой составила 33 130 млн руб. и 117 538 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. отражены инвестиции в уставный капитал ОАО «ТГК-5» в размере 5% акций, балансовая стоимость которых составила 246 млн руб. и 726 млн руб. соответственно, и в уставный капитал ОАО «Энел ОГК-5» в размере 5,27% акций, балансовая стоимость которых составила 1 947 млн руб. и 3 983 млн руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции других энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 1 января 2009 г. и 31 декабря 2009 г. составила 12 357 млн руб. и 44 338 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 901 млн руб. и 1 230 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 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 займ, выданный в российских рублях ОАО «Межрегионтеплоэнерго», со сроком погашения до 2016 года в сумме 17 091 млн руб. и 24 400 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, валютный займ, выданный зависимому обществу «ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ», со сроком погашения до 2015 года в сумме 11 721 млн руб. и 16 609 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно. Средняя процентная ставка по данному займу составила 2,3% и 5,6% в 2009 и 2008 гг.



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

## 8. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

### Прочие долгосрочные финансовые вложения

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Совместная деятельность, в том числе:	17 656	20 996
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 165	3 180
Прочие, в том числе:	22 162	20 195
векселя третьих лиц	6 704	6 296
долгосрочные депозиты	13 548	12 953
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	1 727	763
<b>Итого</b>	<b>39 818</b>	<b>41 191</b>

Долгосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составили 234 млн руб. и 840 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие долгосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 734 млн руб. и 2 413 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно, относящегося, в основном, к совместной деятельности.

## 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

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

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса отражена задолженность за трубы, поставленные ОАО «Газпром» зависимому обществу АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» (см. Пояснение 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 3 967 млн руб. и 0 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно. Также по этой статье сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 1 610 млн руб. и 13 163 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» по состоянию на 31 декабря 2009 г. составила 11 842 млн руб.).

### 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 2009 г. отражена дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 315 859 млн руб. и 246 339 млн руб. соответственно (в том числе задолженность «РосУкрЭнерго АГ» составила 69 911 млн руб. и 8 683 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно).

Снижение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков вызвано, в основном, снижением выручки от продажи газа в страны дальнего зарубежья (см. Пояснение 15).

Дебиторская задолженность АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ», платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составила 1 322 млн руб. и 0 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 1 января и 31 декабря 2009 г. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 89 295 млн руб. и 121 074 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 698 млн руб. и 397 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс в сумме 9 547 млн руб. и 26 295 млн руб. соответственно, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа.



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

### 9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

На 1 января и 31 декабря 2009 г. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	20 306	18 705
Переплата налогов в бюджет	67 799	56 744
Прочие	130 785	228 189
<b>Итого</b>	<b>218 890</b>	<b>303 638</b>

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 10 005 млн руб. и 13 932 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

### 10. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Краткосрочные депозиты	83 443	73 024
Акции, облигации и паи	8 297	2 757
Векселя третьих лиц	6 172	15 789
Прочие	1 165	173
<b>Итого</b>	<b>99 077</b>	<b>91 743</b>

Краткосрочные депозиты, размещенные в дочерних банках Группы, составляют 4 860 млн руб. и 2 251 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Данные по статье «Прочие краткосрочные финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение в сумме 1 226 млн руб. и 465 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

### 11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

Остатки денежных средств обществ Группы, находящихся на рублевых и валютных счетах в дочерних банках Группы, составляют 20 882 млн руб. и 29 663 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств на счетах в банках в сумме 3 585 млн руб. и 3 639 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

### 12. КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2009 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, составило 30 млн штук и 724 млн штук на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

В октябре 2009 г. Группа закрыла сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами. В результате данной операции, Группа передала долю в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в обмен на 49% долю в ЗАО «Геросгаз». Эта операция привела к появлению в сводном бухгалтерском балансе Группы дополнительных 2,93% выкупленных собственных акций (см. Пояснение 27). Собственные выкупленные акции были отражены в сводном отчете об изменениях капитала по их стоимости на дату приобретения.

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

## 12. КАПИТАЛ (продолжение)

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 2008 год были начислены и выплачены дивиденды в 2009 году в размере 0,36 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2007 год дивиденды были выплачены в 2008 году в размере 2,66 руб. на одну обыкновенную акцию.

## 13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

### Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
АК Сберегательный банк РФ (ОАО)	Долл. США	2009 – 2013	-	70 564
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)	Долл. США	2013	53 065	54 625
«Банк «Сосьете Женераль»	Долл. США	2010	42 021	32 838
«ВестЛБ АГ»*	Долл. США	2008 – 2013	29 760	30 446
АК Сберегательный банк РФ (ОАО)	Долл. США	2010	-	25 937
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2007 – 2012	44 245	24 550
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2011	-	22 751
Российский национальный коммерческий банк (ОАО)	Долл. США	2012	-	18 872
«Калион Кредит Агриколь КИБ»*	Долл. США	2007 – 2010	41 183	18 156
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2014	25 553	16 144
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	15 414	15 867
«Бэнк оф Токио – Митцубиси ЮФДжей Лтд.»	Долл. США	2012	-	15 184
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	-	12 757
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	-	12 226
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2010	10 418	10 860
«Коммерцбанк» АГ («Дрезднер Банк АГ»)*	Долл. США	2007 – 2010	18 558	9 474
«Банк «Сосьете Женераль»	Евро	2010	8 888	8 395
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2006 – 2010	18 535	8 152
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2012	7 508	7 500
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	-	6 058
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2011	8 455	5 770
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2008 – 2013	5 068	5 479
«Ситибанк Н.А.»	Долл. США	2010	-	3 973
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008 – 2011	4 429	3 034
«БНП Париба СА»	Евро	2011 – 2012	-	2 852
«БНП Париба СА»	Евро	2023	-	2 070
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2010	2 978	301
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Японские йены	2009	58 654	-
«Ситигруп Глобал Маркетс Дойчланд АГ и Ко. КГаА» («Саломон Бразерс АГ»)	Долл. США	2009	20 975	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	16 680	-

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

**13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
«Саломон Бразерс АГ»	Долл. США	2009	15 436	-
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2009	14 920	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	14 712	-
«Коммерцбанк АГ»*	Долл. США	2009	12 358	-
«Банк «Сосьете Женераль»	Долл. США	2009	10 326	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2009	9 627	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Евро	2009	8 466	-
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы»)	Росс. рубли	2009	7 529	-
«БНП Париба СА»*	Долл. США	2009	5 946	-
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2009	5 894	-
«Ситибанк Интернэшнл ПЛС»	Долл. США	2009	4 803	-
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	4 506	-
ГК «Внешэкономбанк»	Долл. США	2009	4 422	-
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2009	3 878	-
ЗАО «Райффайзенбанк-Австрия»	Долл. США	2009	2 939	-
«Европейский банк реконструкции и развития»	Росс. рубли	2009	2 792	-
«Голден Гейтс» Б.В. (ОАО «Банк Москвы»)	Росс. рубли	2009	2 533	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ («АБН АМРО Банк НВ»)*	Долл. США	2009	2 453	-
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	31 894	74 839
<b>Итого, в том числе</b>			<b>597 821</b>	<b>519 674</b>
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			319 441	202 043

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

Процентные ставки по валютным долгосрочным кредитам в течение 2009 года варьировались от 3,68% до 12,5%. Аналогичные показатели в 2008 году варьировались от 1,56% до 12,5%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным кредитам в течение 2009 года варьировались от 6,25% до 16,85%. Аналогичные показатели в 2008 году варьировались от 6,25% до 15%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным кредитам в течение 2009 года варьировались от 5,5% до 12%, а по рублевым краткосрочным кредитам составили от 9,6% до 20,2%. Аналогичные показатели за 2008 год варьировались от 3,18% до 8,54%, а по рублевым краткосрочным кредитам от 9,6% до 18%.

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

### 13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

#### Займы

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Долл. США	2019	-	69 238
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.*	Евро	2018	52 628	55 100
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Фунт стерлингов	2013	47 201	48 589
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.*	Евро	2015	42 861	44 875
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.*	Евро	2010	42 291	44 278
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.*	Евро	2012	41 557	43 509
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Долл. США	2016	39 930	41 104
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Долл. США	2022	38 982	40 128
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	-	39 441
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Долл. США	2014	-	39 094
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.*	Долл. США	2037	37 729	38 838
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Евро	2015	-	38 144
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.*	Долл. США	2034	35 789	36 841
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.*	Евро	2014	33 706	35 289
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2018	32 903	33 871
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Евро	2014	29 273	30 649
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.**	Долл. США	2007 – 2020	30 451	27 118
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Евро	2017	21 552	22 564
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Евро	2017	20 906	21 888
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г.*****	Росс. рубли	2019	-	18 856
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.*	Долл. США	2013	15 107	15 551
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Швейц. франки	2011	-	15 472
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2013	11 944	12 295
Российские облигации серии А13, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	-	10 007
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2012	7 729	7 956

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

**13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
ООО «Арагон»*****	Евро	2010	11 397	7 343
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2010	5 151	5 302
Российские облигации серии А4, выпущенные в феврале 2005 г.	Росс. рубли	2010	5 158	5 159
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 132	5 133
Российские облигации серии А8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 059	5 060
Российские облигации серии 03, выпущенные в декабре 2009 г.****	Росс. рубли	2014	-	5 038
Российские облигации серии А11, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	-	5 004
Российские облигации, выпущенные в июле 2007 г.***	Росс. рубли	2010	5 192	5 001
Российские облигации, выпущенные в октябре 2008 г.*****	Росс. рубли	2012	-	5 000
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 г.****	Росс. рубли	2016	4 731	4 909
«Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» («Винтерсхалл Холдинг АГ»)*****	Евро	2010	4 686	4 906
Российские облигации серии 01, выпущенные в сентябре 2006 г.****	Росс. рубли	2011	4 908	4 799
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2012	4 565	3 525
«Голден Гейтс Б.В.» (ОАО «Банк Москвы»)	Росс. рубли	2008-2010	-	3 227
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г.***	Росс. рубли	2012	2 915	2 916
Биржевые облигации серии БО-02, выпущенные в августе 2009 г.****	Росс. рубли	2010	-	2 079
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 – 2010	4 638	1 736
Российские облигации серии А6, выпущенные в августе 2005 г.	Росс. рубли	2009	5 100	-
Российские облигации серии А7, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2009	5 058	-
Прочие займы	Различные	Различные	23 979	38 319
<b>Итого, в том числе:</b>			<b>680 208</b>	<b>945 151</b>
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			54 010	134 943

\* 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.

\*\*\*\*\* Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

\*\*\*\*\* Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 30 451 млн руб. и 27 118 млн руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

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

### 13. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 4,56% до 10,5% и от 4,56% до 8,9% соответственно. Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам (включая облигации) в течение 2009 и 2008 гг. варьировались от 6,77% до 16,99% и от 6,25% до 13,8% соответственно.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2009 года варьировались от 5% до 19,5%, по валютным краткосрочным займам в течение 2009 года от 6% до 13%. Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2008 года варьировались от 1% до 16%. Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2008 года составляли 1% до 6,62%.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 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 2009 и 2008 гг. составила 174 262 млн руб. и 202 436 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2009 и 2008 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль», составил 188 244 млн руб. и 305 685 млн руб. соответственно.

В 2009 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 156 448 млн руб. (2008 год – 332 624 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 2009 и 2008 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 145 159 млн руб. и 104 476 млн руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2009 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, возникновением убытков от основной деятельности, перенесенных в целях налогообложения на будущее, более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геолого-разведочных работ, а также расходов, связанных с выплатами вознаграждений по итогам работы за год.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2009 и 2008 гг., составили 121 976 млн руб. и 56 422 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2009 году связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы расходов на проведение геолого-разведочных работ, переоценкой финансовых вложений, зачетом накопленных убытков от основной деятельности, перенесенных в целях налогообложения на будущее, в счет прибыли, полученной в текущем периоде, 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 2009 и 2008 гг. составила 156 541 млн руб. и 92 048 млн руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2009 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, переоценкой финансовых вложений, превышением расходов, признаваемых для целей налогообложения, на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете, а также единовременным признанием в налоговом учете стоимости разовых платежей за пользование недрами и реализацией возможности признания расходов на приобретение лицензий в течение двух лет в связи с изменениями в Налоговом кодексе.



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

#### 14. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2009 и 2008 гг., составили 49 752 млн руб. и 151 291 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2009 году связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода на 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 2009 год	За 2008 год
Прочие аналогичные платежи:		
Штрафы	77	29
Пени и прочие налоги	899	1 459
Итого платежи в бюджет	976	1 488
Платежи во внебюджетные фонды (пени и штрафы)	7	7
<b>Итого</b>	<b>983</b>	<b>1 495</b>

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

	За 2009 год	За 2008 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	494 931	474 268
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	371 152	356 514
Европа и другие страны	1 102 996	1 260 645
<b>Всего выручка от продажи газа</b>	<b>1 969 079</b>	<b>2 091 427</b>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	297 885	378 182
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	35 951	44 980
Европа и другие страны	206 669	229 794
<b>Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки</b>	<b>540 505</b>	<b>652 956</b>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	56 771	81 468
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	26 562	26 570
Европа и другие страны	131 714	161 389
<b>Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата</b>	<b>215 047</b>	<b>269 427</b>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	191 334	131 964
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	3 706	2 370
Европа и другие страны	-	-
<b>Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии</b>	<b>195 040</b>	<b>134 334</b>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	46 063	62 863
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	966	605
Европа и другие страны	-	-
<b>Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>	<b>47 029</b>	<b>63 468</b>

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

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

	<b>За 2009 год</b>	<b>За 2008 год</b>
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	134 908	156 303
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	6 664	7 685
Европа и другие страны	7 820	9 130
<b>Всего выручка от прочих продаж</b>	<b>149 392</b>	<b>173 118</b>
<b>Итого</b>	<b>3 116 092</b>	<b>3 384 730</b>

По сравнению с 2008 годом выручка от продажи газа в 2009 году снизилась на 6%. Снижение выручки вызвано, в основном, снижением объемов поставок и цен на газ, поставляемый в Европу и другие страны.

Снижение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки на 17% связано, в основном, с тем, что Группа с июня 2008 г. прекратила отражать показатели ОАО «Сибур» и его дочерних обществ.

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

	<b>За 2009 год</b>	<b>За 2008 год</b>
Покупной газ	451 153	346 689
Амортизация основных средств и нематериальных активов	369 053	328 364
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	244 254	198 263
Налоги, включаемые в себестоимость	241 869	255 159
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	234 391	221 404
Покупная нефть	194 806	205 289
Ремонтно-эксплуатационные расходы	149 565	157 396
Товары для перепродажи	90 956	109 487
Материалы	86 160	98 176
Энергия	43 404	49 065
Арендные платежи, лизинговые платежи	30 654	23 781
Страхование	24 322	21 657
Прочие	115 130	112 507
<b>Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов</b>	<b>2 275 717</b>	<b>2 127 237</b>

Расходы на приобретение газа увеличились, в основном, в связи с ростом цены на центральноазиатский газ, приобретаемый для целей перепродажи потребителям Западной Европы и странам бывшего Советского Союза.

Расходы на приобретение нефти снизились, в основном, в связи с падением мировых цен на нефть.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость» составила 144 907 млн руб. и 188 494 млн руб. за 2009 и 2008 гг. соответственно.

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.



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

### 17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Поясн. №	За 2009 год		За 2008 год		
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	
	Продажа и покупка иностранной валюты	2 653 538	2 652 950	2 854 469	2 855 428
	Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	486 443	476 421	196 299	331 587
3	Доходы и расходы по торговым операциям без фактической поставки	359 212	350 917	233 474	229 253
	Амортизация деловой репутации	-	37 116	-	27 950
	Резерв под условные факты хозяйственной деятельности	-	32 201	-	14 175
	Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	32 139	30 248	67 559	58 017
	Резерв по сомнительным долгам	-	28 415	-	36 981
	Социальные расходы	-	21 869	-	22 636
	Уступка прав требования по дебиторской задолженности	13 671	17 703	1 490	1 400
	Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	23 030	16 114	5 164	9 526
	Услуги кредитных организаций	-	6 090	-	5 252
	Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	409	5 213	74	3 064
	Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	6 264	3 329	6 355	4 724
	Списание дебиторской задолженности	-	3 135	-	2 990
	Резерв под обесценение финансовых вложений	-	667	1 558	-
	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	2 654	611	983	692
	Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	119 268	-	-	130 655
27	Прибыль от операции по обмену активами	103 030	-	-	-
	Прочие	26 886	98 975	59 193	111 216
	<b>Итого</b>	<b>3 826 544</b>	<b>3 781 974</b>	<b>3 426 618</b>	<b>3 845 546</b>

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.

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

### 18. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2009 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*,%	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа» (ООО «Авиапредприятие «Газпромавиа»)**	100	Авиаперевозки	Россия
	ОАО «Арктическая газовая компания»	100	Геологическое изучение, добыча углеводородов	Россия
	ЗАО «АрмРосгазпром»	80	Транспортировка и продажа газа	Армения
	«Вемекс с.р.о.»	50	Продажа газа	Чехия
	ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газпром бурение» (ООО «Бургаз»)**	100	Геологоразведка, строительство скважин	Россия
	ООО «Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «ВНИИГАЗ»)**	100	Научная	Россия
	«Газпром Германия ГмБХ»	100	Продажа газа	Германия
	«Газпром Глобал ЛНГ Лтд.»	100	Участие в проектах по производству сжиженного газа и его реализация	Великобритания
	ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Краснодар» (ООО «Кубаньгазпром»)**	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газпром добыча Красноярск»	100	Геологоразведочная, геофизическая	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
	«Газпром И Пи Интернэшнл Б.В.» («Газпром Нидерлэндс Б.В.»)**	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Запад»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
	«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмБХ»	100	Инвестиционная	Германия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
	ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
	«Газпром нефть Трейдинг ГмБХ»	100	Торговля нефтепродуктами	Австрия
	ООО «Газпром нефть шельф» (ООО «Севморнефтегаз»)**	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
23	ОАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
	ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	Россия
	ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	100	Ремонт, модернизация, реконструкция и консервация скважин для добычи газа	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 ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром торгсервис» (ООО «Газторгпромстрой»)**	100	Торговля	Россия
	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»	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	Нидерланды
	ООО «Газпром центрремонт»	100	Ремонт, реконструкция газового оборудования	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
	ООО «Газпром энерго» (ООО «Газпромэнерго»)**	100	Передача электрической энергии	Россия
	ООО «Газпром энергохолдинг» (ООО «Газоэнергетическая компания»)**	100	Инвестиционная, управление активами	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»***	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»***	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омск»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
	ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Газпромнефтьфинанс»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «ГазпромПурИнвест»	100	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Газпромрегионгаз»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	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 «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	ЗАО «Газэнергопромбанк»	73	Банковская	Россия
	ООО «Георесурс»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ЗАО «Геросгаз»	100	Инвестиционная, консультационная	Россия
	ОАО «Дальтрансгаз»	73	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Заполярье»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
	«ЗМБ (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической энергии	Литва
	ОАО «Красноярскагазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ООО «Межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
24	ОАО «Московский НПЗ»	77	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	ОАО «Нефтегазтехнология»	100	Геологическое изучение, добыча углеводородов	Россия
22	«Нефтяная индустрия Сербии»	51	Переработка нефти и продажа нефтепродуктов	Сербия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство	Россия
21	ОАО «ОГК-2»	58	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
21	ОАО «ОГК-6»	61	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	56	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ЗАО «РШ-Центр»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
	ОАО «Севернефтегазпром»***	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
25	ООО «СеверЭнергия»	51	Инвестиционная, управление активами	Россия
24	«Сибирь Энерджи плс»	55	Добыча, переработка и реализация углеводородов	Великобритания
	ООО «Сибметакхим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	АКБ «Союз» (ОАО)	75	Банковская	Россия
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
26	ОАО «ТГК-1»	52	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
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ЗАО «Уренгойл Инк.»	100	Геологическое изучение, добыча углеводородов	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	66	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).

\*\*\* Указана доля голосующих акций.

**Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2009 г.**

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа	Россия
ОАО «Белтрансгаз»	38	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	51	Продажа газа	Турция
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«ВИНГАЗ ГмБХ и Ко. КГ»	50	Транспортировка и продажа газа	Германия
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	50	Продажа газа	Германия
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Газпромбанк»	42	Банковская	Россия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50	Строительство, 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
ЗАО «Нортгаз»	51	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
«Норд Стрим АГ»	51	Строительство, транспортировка газа	Швейцария
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	50	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти	Нидерланды
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
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 «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 вложений.

### 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 и (или) 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 2009 и 2008 гг. операции, проведенные Группой с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

	За 2009 год	За 2008 год
<b>Продажа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей):</b>		
<b>Продажа газа</b>		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	104 370	115 317
ОАО «Белтрансгаз»	83 306	60 509
ЗАО «Панрусгаз»	64 068	74 878
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	55 472	56 092
АО «Газум»	25 119	26 822
АО «Молдовагаз»	20 785	8 999
АО «Овергаз Инк.»	16 360	14 088
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»(ВИЕЕ)*	13 304	25 740
ОАО «ТГК-1»	12 981	5 492
«Промгаз СПА»	11 435	14 864
АО «Лиетувос дуйос»	8 129	9 039
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	7 059	10 336
АО «Латвияс Газе»	6 015	6 533
«РосУкрЭнерго АГ»	5 349	230 093
<b>Продажа услуг по транспортировке газа</b>		
ОАО «НОВАТЭК»	20 020	11 262
«РосУкрЭнерго АГ»	-	23 455
<b>Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	22 841	15 137
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	10 787	14 207
<b>Продажа услуг по переработке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	4 140	3 735
<b>Приобретение:</b>		
<b>Покупного газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	31 810	17 265
ОАО «НОВАТЭК»	15 791	5 505
«РосУкрЭнерго АГ»	-	39 341

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

**19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

	За 2009 год	За 2008 год
Услуг по транспортировке газа		
ОАО «Белтрансгаз»	14 111	11 864
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	12 314	12 206
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	8 731	7 513
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	4 926	3 748
Нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	54 849	79 511
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	31 628	32 958
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	17 575	-
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	6 916	5 816
<b>Пенсионные взносы:</b>		
НПФ «Газфонд»	8 782	7 623

\* «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

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, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

Цены на газ варьировались от 73 долл. США до 475 долл. США в 2009 году и от 33 долл. США до 557 долл. США в 2008 году за тыс. куб. метров.

Цена на газ, поставляемый Группой АО «Молдовагаз» устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут. В 2009 г. продажа природного газа АО «Молдовагаз» осуществлялась в среднем по цене 253 долл. США.

За 2009 год оплата выручки неденежными средствами составила 30 333 млн руб. За 2008 год эта сумма составила 42 535 млн руб.

В течение 2009 и 2008 гг. Группа приобрела газ у ТОО «КазРосГаз» в среднем по цене 152 и 110 долл. США за тыс. куб. метров соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
<b>Дебиторская задолженность:</b>		
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты:		
«РосУкрЭнерго АГ»	-	11 842
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	3 967	-
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	1 783	12 018
«РосУкрЭнерго АГ»	76 514	10 573
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	2 493	10 488
ОАО «Белтрансгаз»	8 664	9 725
ЗАО «Панрусгаз»	11 341	8 877
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	13 888	4 791
АО «Газум»	4 322	4 082
АО «Молдовагаз»*	3 274	3 731
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	11 925	2 249
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 843	1 647
ОАО «Газпромбанк»	1 077	1 026



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

**19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
ОАО «НОВАТЭК»	209	530
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	1 322	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность:</b>		
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	4 470	6 590
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	9 239	2 675
ОАО «Белтрансгаз»	1 351	2 028
ТОО «КазРосГаз»	1 994	1 896
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 368	788
ОАО «НОВАТЭК»	1 111	784
ОАО «Газпромбанк»	970	203
«РосУкрЭнерго АГ»	9 176	-

\* За вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 37 125 млн руб. и 51 802 млн руб. на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам и векселям, полученным ими, составила:

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>		
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	11 721	16 609
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	8 896
ОАО «Газпромбанк»	2 536	2 193
<b>Векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>		
ОАО «Газпромбанк»	419	754

По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
<b>Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>		
ОАО «Газпромбанк»	9 513	9 536
<b>Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>		
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	8 478	10 463
ОАО «Газпромбанк»	7 875	4 563
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	2 344	-

Группа привлекала займы от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 8,0% до 16,0 % в 2009 г. Также был привлечен валютный займ по ставке 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 1 382 млн руб. и 2 056 млн руб. за 2009 и 2008 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.



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

## 19. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

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 1 млн руб. и 2 млн руб. за 2009 и 2008 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, находившихся в обращении в течение отчетного периода составило 23 498 и 23 644 млн акций за 2009 и 2008 гг. соответственно.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение 2009 г., было рассчитано с учетом приобретения Группой в октябре 2009 года акций ОАО «Газпром» в рамках сделки по обмену активами с «Э.ОН Рургаз АГ» (см. Пояснение 27), в количестве 693 628 тыс. штук.

Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение 2008 г., 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.

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

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 2009 г. доля Группы в уставном капитале ОАО «ОГК-2» составила 57,28% и 57,95% соответственно, в уставном капитале ОАО «ОГК-6» 60,07% и 60,61% 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.

## 22. ПРИОБРЕТЕНИЕ «НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ» («НИС»)

В феврале 2009 г. Группа приобрела 51% голосующих акций «НИС» за 18 489 млн руб. В рамках соглашения о приобретении Группа обязуется инвестировать 547 млн евро в реконструкцию и модернизацию перерабатывающих мощностей «НИС» до 2012 г.

Отрицательная деловая репутация в сумме 3 113 млн руб., возникшая в результате данной сделки, была отнесена в состав прочих доходов сводного отчета о прибылях и убытках.

«НИС» является одной из крупнейших вертикально-интегрированных нефтяных компаний в Центральной Европе, владеющей двумя нефтеперерабатывающими заводами в городах Панчево и Нови-Сад, а также осуществляющей добычу углеводородов на территории Сербии и розничную реализацию нефтепродуктов.

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

### **23. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ МЕНЬШИНСТВА В ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»**

В апреле 2009 г. Группа приобрела у ЭНИ С.П.а. дополнительные 20% акций ОАО «Газпром нефть» за 138 527 млн руб., реализовав опцион на покупку акций, заключенный в апреле 2007 г. В результате данного приобретения, доля участия Группы в ОАО «Газпром нефть» возросла до 95,68%.

В результате данной сделки возникла положительная деловая репутация ОАО «Газпром нефть» в сумме 138 527 млн руб. (см. Пояснение 5).

### **24. ПРИОБРЕТЕНИЕ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ПЛС» («СИБИРЬ»)**

В период с 23 апреля 2009 г., даты приобретения первого пакета акций «Сибирь», до 23 июня 2009 г. Группа инвестировала 1 057 млн фунтов стерлингов (примерно 53 млрд руб.) в приобретение 48,39% голосующих акций «Сибирь» и право на покупку дополнительных 6,32% акций «Сибирь». В результате данных приобретений Группа получила контроль над «Сибирь» и стала включать ее показатели в сводную бухгалтерскую отчетность.

«Сибирь» – вертикально интегрированная нефтяная компания, ведущая деятельность в Российской Федерации. Активы «Сибирь» включают в себя активы ОАО «Нефтяная компания «Магма» (на 95% принадлежит «Сибирь») и 50% участие в «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (совместная деятельность с «Ройял Датч Шелл»). Активы «Сибирь», связанные с добычей, расположены в Ханты-Мансийском автономном округе и составляют годовую производительность более 10 600 тонн нефти в день. «Сибирь» также принадлежит 38,63% акций в ОАО «Московский НПЗ» и сеть из 134 заправочных станций в Москве и Московской области через ОАО «Московская топливная компания» и ОАО «Моснефтепродукт».

В результате приобретения акций «Сибирь» Группа также получила контроль над ОАО «Московский НПЗ», увеличив суммарную долю компаний Группы с 38,63% до 77,26%. Группа учитывала 38,63% долю в ОАО «Московский НПЗ» как инвестиции в зависимые общества.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация в сумме 103 925 млн руб. (см. Пояснение 5).

### **25. ПРИОБРЕТЕНИЕ ООО «СЕВЕРЭНЕРГИЯ» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ**

В сентябре 2009 г. Группа приобрела 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» за 1 428 млн долл. США. Также в результате сделки Группа приобрела 51% заемных средств ООО «СеверЭнергия» за 138 млн долл. США. По состоянию на 31 декабря 2009 г. в составе прочей кредиторской задолженности отражена задолженность Группы по данной сделке в сумме 35 757 млн руб. Указанная задолженность была погашена 31 марта 2010 г. В результате данной сделки возникла положительная деловая репутация на сумму 60 429 млн руб. (см. Пояснение 5).

### **26. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ТГК-1»**

В декабре 2009 г. в результате проведения серии сделок Группа приобрела контроль над ОАО «ТГК-1». По состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. доля Группы в уставном капитале ОАО «ТГК-1» составила 28,7% и 51,8% соответственно. Общая сумма инвестиций в ОАО «ТГК-1» составила 67 539 млн руб.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «ТГК-1» в сумме 47 578 млн руб. Величина положительной деловой репутации, возникшей в результате увеличения доли Группы в уставном капитале ОАО «ТГК-1» в четвертом квартале 2009 г., была уменьшена на долю Группы в эмиссионном доходе ОАО «ТГК-1» на сумму 12 060 млн руб. (см. Пояснение 5).

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

## 27. СДЕЛКА ПО ОБМЕНУ АКТИВАМИ С «Э.ОН РУРГАЗ АГ»

30 октября 2009 г. Группа завершила сделку с «Э.ОН Рургаз АГ» по обмену активами, в результате которой Группа передала долю в ОАО «Севернефтегазпром» в размере 25% минус три обыкновенные акции, три привилегированные акции ОАО «Севернефтегазпром» без права голоса и одну привилегированную акцию ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» и получила 49% долю в ЗАО «Геросгаз» и денежную компенсацию в размере 67 млн евро. ОАО «Севернефтегазпром» владеет лицензией на разработку, обустройство и добычу углеводородов на Южно-Русском нефтегазовом месторождении в Сибири. ЗАО «Геросгаз» владеет 2,93% акций ОАО «Газпром». Доход от выбытия переданных акций в ОАО «Севернефтегазпром» и ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» в размере 103 030 млн руб., сформированный как разница между балансовой стоимостью переданных активов и стоимостью выкупленных собственных акций, был отражен в сводном отчете о прибылях и убытках. Собственные выкупленные акции были отражены в сводном отчете об изменениях капитала по их стоимости на дату приобретения.

## 28. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### Договоры поручительства

	На 1 января 2009 г.	На 31 декабря 2009 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	27 698	19 791
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	8 841
Компанию «МРК Энерджи ДМСС»	6 959	8 620
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 823	5 785
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	5 691	5 672
ЗАО «Ачимгаз»	4 961	4 841
Компанию «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед»	4 934	4 900
ОАО «Группа Е4»	3 562	3 729
Компанию «Норд Стрим АГ»	2 536	2 655
Компанию «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед»	888	-
Компанию «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед»	887	-
Прочие	16 052	18 068
<b>Итого</b>	<b>79 991</b>	<b>82 902</b>

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 25 494 млн руб. и 19 791 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

Поручительство в обеспечение кредита «Депфа Инвестмент Банк Лтд.», выданного «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» сроком до июля 2009 г., было погашено в 2009 г. Сумма поручительства по состоянию на 1 января 2009 г. составила 2 204 млн руб.

В апреле 2009 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» за ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью поставки материалов на объекты строительства (включая Бованенковское и Ямбургское месторождения, систему магистральных газопроводов Бованенково-Ухта). По состоянию на 31 декабря 2009 г. сумма поручительства составила 8 841 млн руб.

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 1 января и 31 декабря 2009 г. сумма поручительства составила 6 959 млн руб. и 8 620 млн руб. соответственно.

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

## **28. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (продолжение)**

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Трест Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций 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 АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Трест Файв» Б. В., составила 18 223 млн руб. и 16 357 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 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 1 января и 31 декабря 2009 г. сумма поручительства составила 3 562 млн руб. и 3 729 млн руб. соответственно.

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 4 961 млн руб. и 4 841 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 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 1 января и 31 декабря 2009 г. сумма поручительств составила 2 536 млн руб. и 2 655 млн руб. соответственно.

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

По оценке руководства ОАО «Газпром» часть обязательств по выданным поручительствам необходимо будет оплатить. В этой связи был создан резерв по выданным поручительствам в размере 6 681 млн руб. и 16 657 млн руб. по состоянию на 1 января и 31 декабря 2009 г. соответственно.

### **Условия ведения хозяйственной деятельности**

С середины 2008 г. российская экономика начала испытывать влияние мирового финансового кризиса, получившего выражение в виде снижения уровня взаимного доверия в сфере инвестирования и кредитования. Рост кредитных, валютных, ценовых рисков привел к негативным явлениям в экономике, среди которых следует выделить волатильность биржевых котировок ценных бумаг, сокращение промышленного производства, банкротства организаций, руководство ОАО «Газпром» не в состоянии предсказать все тенденции, которые могли бы оказать воздействие на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности 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 2009 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

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

## 29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

### Переоценка основных средств

Большинством организаций Группы, включая ОАО «Газпром», было принято решение о проведении переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2010 г. Результаты переоценки будут отражены в сводной бухгалтерской отчетности за 2010 год.

### Финансовые вложения

В феврале 2010 г. Группа произвела оплату 12,5% акций ОАО «Белтрансгаз» за 625 млн долл. США, тем самым увеличив свою долю до 50,0%.

### Кредиты и займы

В феврале 2010 г. Группа заключила договор о привлечении кредита от «Ситибанк Н.А.» на сумму 367 млн долл. США с процентной ставкой ЛИБОР +1,6% и сроком погашения в 2021 г.

В апреле 2010 г. Группа выпустила облигации на сумму 20 000 млн руб. с процентной ставкой 7,15% и сроком погашения в 2013 г.



А.Б. Миллер  
Председатель Правления



Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2010 г.