



**ФИНАНСОВЫЙ  
ОТЧЕТ**

**2012**

**Л И Д Е Р С Т В О   И   Э Ф Ф Е К Т И В Н О С Т Ь**



**СОДЕРЖАНИЕ****БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

открытого акционерного общества «Газпром»  
(головной компании) за 2012 г.

3

**СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2012 г.,  
подготовленная в соответствии с российским законодательством

75

**БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**  
открытого акционерного общества «Газпром»  
(головной компании) за 2012 г.

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

### **Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:**

#### **Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Газпром».

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

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700070518 от 02 августа 2002 года выдано Управлением МНС России по г. Москве.

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

#### **Аудитор**

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

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

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

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.

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

### **Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»:**

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

### **Ответственность ОАО «Газпром» за бухгалтерскую отчетность**

Руководство ОАО «Газпром» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ****Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

26 марта 2013 года



М.Е. Тимченко

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2012 года

Организация	ОАО «Газпром»	Форма по ОКУД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число,месяц,год)	31/12/2012
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	00040778
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	7736050003
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	51.51.3
Местонахождение (адрес)	117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
		по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	523 393	371 494	401 664
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	522 739	370 054	400 346
	прочие	1119	654	1 440	1 318
1	Результаты исследований и разработок	1120	1 957 582	3 079 812	3 089 366
9	Нематериальные поисковые активы	1130	41 594 376	40 612 661	33 322 521
9	Материальные поисковые активы	1140	22 758 926	17 382 693	7 588 404
2	Основные средства, в т.ч.	1150	5 569 621 570	4 808 400 368	3 883 459 737
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	5 547 269 450	4 781 322 391	3 860 843 942
	земельные участки и объекты природопользования	1152	920 428	651 186	261 400
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 476 588 337	4 721 150 167	3 854 892 174
	Незавершенные капитальные вложения	1154	22 352 120	27 077 977	22 615 795
3	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	1 769 588 382	1 717 983 114	1 517 264 033
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 540 121 603	1 489 479 681	1 236 770 566
	инвестиции в зависимые общества	1172	80 808 417	86 364 938	151 743 064
	инвестиции в другие организации	1173	112 665	100 607	100 607
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	32 222 356	22 287 895	23 757 537
	Отложенные налоговые активы	1180	40 512 953	17 478 804	12 853 736
	Прочие внеоборотные активы	1190	28 536 903	24 944 629	18 194 028
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>7 475 094 085</b>	<b>6 630 253 575</b>	<b>5 476 173 489</b>

Форма по ОКУД 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
4	Запасы, в т.ч.	1210	350 733 995	281 000 069	245 146 165
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 965 322	2 969 572	2 636 375
	затраты в незавершенном производстве	1213	224 731 247	186 376 089	166 318 156
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	120 554 119	90 133 409	73 970 851
	товары отгруженные	1215	2 483 274	1 520 966	2 220 675
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	49 199 088	20 357 283	21 189 481
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 012 827 396	2 375 188 275	1 853 994 531
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	585 306 509	520 637 888	703 918 072
	покупатели и заказчики	1232	9 178 505	-	464 100
	авансы выданные	1233	19 021 844	28 943 373	38 859 322
	прочие дебиторы	1234	557 106 160	491 694 515	664 594 650
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 427 520 887	1 854 550 387	1 150 076 459
	покупатели и заказчики	1236	516 433 842	516 528 765	400 250 553
	авансы выданные	1238	102 000 902	17 349 449	104 614 692
	прочие дебиторы	1239	809 086 143	1 320 672 173	645 211 214
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	21 046 052	23 102 447	20 198 008
	займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	1241	20 960 267	20 272 583	15 316 724
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	120 666 566	187 778 183	207 711 797
	касса	1251	25 855	21 428	7 891
	расчетные счета	1252	67 817 882	130 129 385	86 670 344
	валютные счета	1253	48 766 336	53 673 528	117 222 131
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	4 056 493	3 953 842	3 811 431
	Прочие оборотные активы	1260	6 084 600	3 594 288	1 476 764
	<b>Итого по разделу II</b>	1200	2 560 557 697	2 891 020 545	2 349 716 746
	<b>БАЛАНС</b>	1600	10 035 651 782	9 521 274 120	7 825 890 235

Форма по ОКУД 0710001 с. 3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 328 879 078	4 331 266 961	3 769 181 002
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 427 213 881	3 080 819 369	2 288 264 725
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	7 883 096 524	7 539 089 895	6 184 449 292
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	774 749 753	841 947 238	862 948 018
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	42 524 135	128 032 652	97 941 764
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	732 225 618	713 914 586	765 006 254
	Отложенные налоговые обязательства	1420	216 246 405	199 610 901	137 383 657
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	2 120 310	3 180 459	4 240 609
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	993 116 468	1 044 738 598	1 004 572 284
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	526 648 116	407 074 990	129 891 126
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	12 294 308	73 876 396	64 440 169
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	514 353 808	333 198 594	65 450 957

Форма по ОКУД 0710001 с. 3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
5	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	513 089 718	526 153 479	503 433 490
	поставщики и подрядчики	1521	359 027 028	360 301 618	307 451 964
	задолженность перед персоналом организации	1522	209 039	194 714	253 725
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	73 999	48 827	52 812
	задолженность по налогам и сборам	1524	6 549 779	45 311 984	41 231 679
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	146 940 385	120 004 004	153 721 242
	авансы полученные	1527	82 087 411	82 407 176	136 150 704
	другие расчеты	1528	64 852 974	37 596 828	17 570 538
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	289 488	292 332	722 068
	Доходы будущих периодов	1530	838 101	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	118 862 855	4 217 158	3 544 043
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	1500	1 159 438 790	937 445 627	636 868 659
	<b>БАЛАНС</b>	1700	10 035 651 782	9 521 274 120	7 825 890 235

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ  
за 2012 год**

Организация	ОАО «Газпром»	Форма по ОКУД	0710002
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число,месяц,год) по ОКПО	31/12/2012 00040778
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	ИНН	7736050003
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	по ОКВЭД	51.51.3
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
Местонахождение (адрес)	117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	<b>Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)</b>	2110	3 659 150 757	3 534 341 431
	в том числе от продажи:			
	газ	2111	2 798 886 719	2 825 320 376
	предоставление имущества в аренду	2112	485 425 895	380 539 248
	услуги по организации транспортировки газа	2113	168 156 090	153 926 911
	продукты нефтегазопереработки	2114	165 800 505	137 391 096
	газовый конденсат	2115	35 412 783	33 135 922
	прочая реализация	2116	4 156 437	2 895 230
	услуги по организации хранения газа	2117	1 312 328	1 132 648
6	<b>Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг</b>	2120	(1 708 052 596)	(1 452 194 381)
	в том числе проданных:			
	газ	2121	(934 338 028)	(829 517 619)
	предоставление имущества в аренду	2122	(488 865 619)	(394 823 176)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(159 266 627)	(135 195 931)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(94 859 434)	(67 252 232)
	газовый конденсат	2125	(23 184 258)	(19 868 818)
	прочая реализация	2126	(6 995 109)	(5 134 563)
	услуги по организации хранения газа	2127	(543 521)	(402 042)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	1 951 098 161	2 082 147 050
6	Коммерческие расходы	2210	(895 758 005)	(832 682 728)
6	Управленческие расходы	2220	(62 191 727)	(57 799 976)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	993 148 429	1 191 664 346
	Доходы от участия в других организациях	2310	110 415 078	78 657 115
	Проценты к получению	2320	10 290 572	8 227 724
	Проценты к уплате	2330	(76 671 447)	(63 580 415)

Форма по ОКУД 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	Прочие доходы	2340	3 240 450 443	3 283 210 857
	Прочие расходы	2350	(3 523 946 168)	(3 353 016 047)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	753 686 907	1 145 163 580
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(205 040 254)	(204 799 762)
	текущий налог на прибыль	2410	(214 588 602)	(241 497 924)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	9 548 348	36 698 162
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	68 406 024	50 272 601
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(16 692 734)	(64 350 064)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	23 040 779	4 773 536
	Прочие	2460	(177 871)	1 333 568
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 523 527	-
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	556 340 354	882 120 858

Форма по ОКУД 0710002 с. 3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	<b>СПРАВОЧНО:</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	563 634 895
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	8 975	27 874
	Совокупный финансовый результат периода	2500	556 349 329	1 445 783 627
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	23,50	37,26
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**  
за 2012 год

Организация	ОАО «Газпром»	Форма по ОКУД	0710003
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число,месяц,год)	31/12/2012
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	00040778
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	7736050003
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	51.51.3
Местонахождение (адрес)	117997,	по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16		по ОКЕИ	384

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
<b>Величина капитала на 31 декабря 2010 г.</b>	3100	118 367 564	-	3 769 181 002	8 636 001	2 288 264 725	6 184 449 292
<b>За 2011 год</b>							
<b>Увеличение капитала – всего, в том числе:</b>	3210	-	-	565 595 280	-	882 148 732	1 447 744 012
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	882 120 858	882 120 858
переоценка имущества	3212	X	X	565 595 280	X	-	565 595 280
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	27 874	27 874
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	-
<b>Уменьшение капитала – всего, в том числе:</b>	3220	-	-	(1 960 385)	-	(91 143 024)	(93 103 409)
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	(1 960 385)	X	-	(1 960 385)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(91 143 024)	(91 143 024)
прочее	3229	-	-	-	-	-	-

Форма по ОКУД 0710003 с.2

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(1 548 936)	X	1 548 936	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>3200</b>	<b>118 367 564</b>	<b>-</b>	<b>4 331 266 961</b>	<b>8 636 001</b>	<b>3 080 819 369</b>	<b>7 539 089 895</b>
<b>За 2012 год</b>							
<b>Увеличение капитала -</b>							
<b>всего, в том числе:</b>	<b>3310</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 711</b>	<b>-</b>	<b>556 349 329</b>	<b>556 358 040</b>
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	556 340 354	556 340 354
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	8 975	8 975
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	8 711	-	-	8 711
<b>Уменьшение капитала -</b>							
<b>всего, в том числе:</b>	<b>3320</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(212 351 411)</b>	<b>(212 351 411)</b>
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(212 351 411)	(212 351 411)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(2 396 594)	X	2 396 594	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	-
<b>Величина капитала на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>3300</b>	<b>118 367 564</b>	<b>-</b>	<b>4 328 879 078</b>	<b>8 636 001</b>	<b>3 427 213 881</b>	<b>7 883 096 524</b>

Форма по ОКУД 0710003 с. 3

## 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал – всего</b>					
<b>до корректировок</b>	3400	6 189 150 344	879 601 664	472 519 745	7 541 271 753
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(4 701 052)	2 519 194	-	(2 181 858)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	6 184 449 292	882 120 858	472 519 745	7 539 089 895
в том числе:					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок</b>	3401	2 292 965 777	879 601 664	(89 566 214)	3 083 001 227
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(4 701 052)	2 519 194	-	(2 181 858)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	2 288 264 725	882 120 858	(89 566 214)	3 080 819 369
<b>добавочный капитал до корректировок</b>	3402	3 769 181 002	-	562 085 959	4 331 266 961
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	3 769 181 002	-	562 085 959	4 331 266 961
<b>резервный капитал до корректировок</b>	3403	8 636 001	-	-	8 636 001
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	8 636 001	-	-	8 636 001
<b>собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок</b>	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
<b>фонд социальной сферы государственной до корректировок</b>	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
<b>после корректировок</b>	3505	-	-	-	-

Форма по ОКУД 0710003 с. 4

## 3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3 600	7 883 934 625	7 539 089 895	6 184 449 292

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
за 2012 год**

Организация	ОАО «Газпром»	Форма по ОКУД	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число,месяц,год)	31/12/2012
Вид экономической деятельности	оптовая торговля	по ОКПО	00040778
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытое акционерное общество	ИНН	7736050003
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	51.51.3
Местонахождение (адрес) 117997,		по ОКОПФ/ОКФС	47 / 31
г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16		по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего,</b>	4 110	4 265 121 606	3 823 511 721
<b>в том числе</b>			
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 111	4 047 083 416	3 708 218 082
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4 112	-	
от перепродажи финансовых вложений	4 113	-	-
прочие поступления	4 119	218 038 190	115 293 639
<b>Платежи - всего,</b>	4 120	(3 347 815 363)	(2 733 839 663)
<b>в том числе</b>			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4 121	(2 197 163 756)	(1 826 844 333)
в связи с оплатой труда работников	4 122	(21 942 037)	(18 519 177)
процентов по долговым обязательствам	4 123	(70 676 793)	(63 108 748)
налога на прибыль организаций	4 124	(284 026 110)	(235 892 250)
прочие платежи	4 129	(774 006 667)	(589 475 155)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	4 100	917 306 243	1 089 672 058

Форма по ОКУД 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего,</b>	4210	140 978 687	87 473 280
<b>в том числе</b>			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 089 703	353 425
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	2 699 998	7 632 789
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 023 653	13 857 998
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	122 889 265	63 169 766
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	9 276 068	2 459 302
<b>Платежи - всего,</b>	4220	(1 028 162 752)	(1 311 796 854)
<b>в том числе</b>			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(911 546)	(2 225 825)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(78 935 666)	(110 245 235)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(14 819 986)	(6 620 924)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание / покупку поисковых активов	4225	(9 084 192)	(15 281 293)
прочие платежи	4229	(924 411 362)	(1 177 423 577)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	4200	(887 184 065)	(1 224 323 574)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего,</b>	4310	262 319 798	265 700 827
<b>в том числе</b>			
получение кредитов и займов	4311	262 319 798	265 700 827
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Форма по ОКУД 0710004 с. 3

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Платежи - всего, в том числе</b>	4320	(353 117 544)	(148 360 690)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(198 329 393)	(84 502 821)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(154 788 151)	(63 857 869)
прочие платежи	4329	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	4300	(90 797 746)	117 340 137
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	4400	(60 675 568)	(17 311 379)
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	4450	187 778 183	207 711 797
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	4500	120 666 566	187 778 183
<b>Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю</b>	4490	(6 436 049)	(2 622 235)

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ  
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**

0710005 с. 1

**1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ И РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ,  
ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ (НИОКР)**

**1.1 Наличие и движение нематериальных активов**

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2012 г.	1 374 596	(1 004 542)	308 298	(25 400)	25 400	(155 613)	-	-	-	1 657 494	(1 134 755)
	5110	за 2011 г.	1 211 289	(810 943)	163 307	-	-	(193 599)	-	-	-	1 374 596	(1 004 542)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2012 г.	1 374 596	(1 004 542)	308 298	(25 400)	25 400	(155 613)	-	-	-	1 657 494	(1 134 755)
	5111	за 2011 г.	1 211 289	(810 943)	163 307	-	-	(193 599)	-	-	-	1 374 596	(1 004 542)
Деловая репутация	5102	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5104	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5114	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией**

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Всего	5120	1 646 596	1 365 322	1 204 022
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	1 646 596	1 365 322	1 204 022
Прочие	5129	-	-	-

0710005 с. 2

**1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью**

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Всего	5130	892 511	816 456	462 730
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	892 511	816 456	462 730
деловая репутация	5138	-	-	-
Прочие	5139	-	-	-

## 1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2012 г.	23 024 523	(19 969 661)	3 263 052	(5 921 191)	5 921 191	(4 398 885)	20 366 384	(18 447 355)
	5150	за 2011 г.	18 831 752	(15 792 937)	4 192 771	-	-	(4 176 724)	23 024 523	(19 969 661)

0710005 с. 3

## 1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2012 г.	24 950	3 297 138	(45 883)	(3 237 652)	38 553
	5170	за 2011 г.	50 551	4 261 795	(32 545)	(4 254 851)	24 950
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2012 г.	1 440	307 512	-	(308 298)	654
	5190	за 2011 г.	1 318	24 386	-	(24 264)	1 440



0710005 с. 5

**2.2 Незавершенные капитальные вложения**

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2012 г.	27 077 977	1 222 366 928	-	(1 214 343 593)	(12 749 192)	22 352 120
	5250	за 2011 г.	22 615 795	730 983 584	(71 075)	(711 415 343)	(15 034 984)	27 077 977
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2012 г.	27 074 099	1 222 366 928	-	(1 214 343 593)	(12 749 192)	22 348 242
	5251	за 2011 г.	22 540 868	730 894 818	-	(711 415 343)	(14 946 244)	27 074 099
оборудование к установке	5242	за 2012 г.	3 878	-	-	-	-	3 878
	5252	за 2011 г.	74 927	88 766	(71 075)	-	(88 740)	3 878

**2.3 Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	Код строки	за 2012 г.	за 2011 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	6 950 274	5 049 680
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	635 005	1 257 041
скважины	5262	2 616 532	1 445 315
машины и оборудование	5263	1 214 762	1 573 345
здания и дороги	5264	202 266	206 370
прочие ОС	5265	2 281 709	567 609
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(120 335)	(106 647)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(2 331)	(50 494)
скважины	5272	(30 065)	(783)
машины и оборудование	5273	(73 442)	(43 679)
здания и дороги	5274	(6 764)	(8 611)
прочие ОС	5275	(7 733)	(3 080)

0710005 с. 6

**2.4 Иное использование объектов основных средств**

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 368 345 566	4 626 279 358	3 799 338 479
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	23 925 562	28 239 505	16 335 434
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 254 062 154	549 003 359	239 944 913
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	99 232 966	82 960 379	18 315 870
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	-	-	-

0710005 с. 7

## 3. Финансовые вложения

## 3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Прочие	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2012 г.	1 627 856 108	101 143 622	121 280 112	(39 258 826)	-	(221 894)	(31 765 009)	1 709 655 500	69 378 613
	5311	за 2011 г.	1 521 896 843	9 470 274	205 873 973	(100 647 133)	-	732 425	91 673 348	1 627 856 108	101 143 622
инвестиции, в том числе:	5302	за 2012 г.	1 466 735 887	109 209 339	102 108 773	(25 064 461)	-	-	(31 946 853)	1 543 780 199	77 262 486
	5312	за 2011 г.	1 370 504 722	18 109 515	179 658 151	(83 426 986)	-	-	91 099 824	1 466 735 887	109 209 339
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2012 г.	1 381 975 583	107 504 098	85 242 345	(2 716 108)	-	-	(31 884 315)	1 464 501 820	75 619 783
	53121	за 2011 г.	1 220 824 994	15 945 572	172 144 462	(10 993 873)	-	-	91 558 526	1 381 975 583	107 504 098
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2012 г.	84 655 817	1 709 121	16 854 370	(22 348 353)	-	-	(62 538)	79 161 834	1 646 583
	53122	за 2011 г.	149 575 241	2 167 823	7 513 689	(72 433 113)	-	-	(458 702)	84 655 817	1 709 121
инвестиции в другие организации	53023	за 2012 г.	104 487	(3 880)	12 058	-	-	-	-	116 545	(3 880)
	53123	за 2011 г.	104 487	(3 880)	-	-	-	-	-	104 487	(3 880)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2012 г.	161 120 221	(8 065 717)	19 171 339	(14 194 365)	-	(221 894)	181 844	165 875 301	(7 883 873)
	5313	за 2011 г.	151 392 121	(8 639 241)	26 215 822	(17 220 147)	-	732 425	573 524	161 120 221	(8 065 717)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 месяцев	53031	за 2012 г.	32 003 552	-	14 819 986	(5 023 653)	-	(169 074)	-	41 630 811	-
	53131	за 2011 г.	36 927 248	-	8 267 937	(13 857 998)	-	666 365	-	32 003 552	-
совместная деятельность	53032	за 2012 г.	119 383 882	(8 065 717)	2 870 957	(372 006)	-	-	181 844	121 882 833	(7 883 873)
	53132	за 2011 г.	103 889 970	(8 639 241)	17 947 885	(2 453 973)	-	-	573 524	119 383 882	(8 065 717)
векселя третьих лиц	53033	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2012 г.	9 362 661	-	-	(8 798 706)	-	(52 820)	-	511 135	-
	53134	за 2011 г.	10 204 777	-	-	(908 176)	-	66 060	-	9 362 661	-
облигации	53035	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2012 г.	370 126	-	1 480 396	-	-	-	-	1 850 522	-
	53136	за 2011 г.	370 126	-	-	-	-	-	-	370 126	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2012 г.	12 085 831	-	22 521 125	(23 006 635)	-	-	-	11 600 321	-
	5315	за 2011 г.	6 094 924	-	35 694 931	(29 834 438)	-	130 414	-	12 085 831	-
в том числе:											
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 месяцев	5306	за 2012 г.	10 556 926	-	20 597 580	(19 602 694)	-	-	-	11 551 812	-
	5316	за 2011 г.	2 147 013	-	33 833 901	(25 554 402)	-	130 414	-	10 556 926	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2012 г.	1 528 905	-	1 923 545	(3 403 941)	-	-	-	48 509	-
	5317	за 2011 г.	3 947 911	-	1 861 030	(4 280 036)	-	-	-	1 528 905	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53072	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2012 г.	1 528 905	-	1 923 545	(3 403 941)	-	-	-	48 509	-
	53174	за 2011 г.	3 947 911	-	1 861 030	(4 280 036)	-	-	-	1 528 905	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2012 г.	1 639 941 939	101 143 622	143 801 237	(62 265 461)	-	(221 894)	(31 765 009)	1 721 255 821	69 378 613
	5310	за 2011 г.	1 527 991 767	9 470 274	241 568 904	(130 481 571)	-	862 839	91 673 348	1 639 941 939	101 143 622

0710005 с. 8

## 3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	15 506 333	15 506 266	231 861
в том числе:				
инвестиции	5321	15 506 333	15 506 266	231 861
инвестиции в дочерние общества	53211	15 274 472	15 274 405	-
инвестиции в зависимые общества	53212	231 861	231 861	231 861
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), – всего	5325	-	74 815	74 815
в том числе:				
инвестиции	5326	-	74 815	74 815
инвестиции в дочерние общества	53261	-	74 815	74 815
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), – всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

## 4. Запасы

## 4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода			
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	
							себестоимость	резерв под снижение стоимости						
Запасы - всего	5400	за 2012 г.	281 000 069	-	281 000 069	2 098 535 617	(2 028 801 691)	-	-	-	350 733 995	-	350 733 995	
	5420	за 2011 г.	245 146 165	-	245 146 165	1 843 237 662	(1 807 383 758)	-	-	-	281 000 069	-	281 000 069	
в том числе:														
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2012 г.	2 969 572	-	2 969 572	73 786 932	(74 018 266)	-	-	227 084	2 965 322	-	2 965 322	
	5421	за 2011 г.	2 636 375	-	2 636 375	56 224 494	(56 009 050)	-	-	117 753	2 969 572	-	2 969 572	
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2012 г.	186 376 089	-	186 376 089	934 220 462	(495 040 614)	-	-	(400 824 690)	224 731 247	-	224 731 247	
	5423	за 2011 г.	166 318 156	-	166 318 156	852 830 878	(481 590 057)	-	-	(351 182 888)	186 376 089	-	186 376 089	
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2012 г.	90 133 409	-	90 133 409	1 085 500 367	(477 928 627)	-	-	(577 151 030)	120 554 119	-	120 554 119	
	5424	за 2011 г.	73 970 851	-	73 970 851	934 094 710	(369 711 808)	-	-	(548 220 344)	90 133 409	-	90 133 409	
товары отгруженные	5405	за 2012 г.	1 520 966	-	1 520 966	5 027 856	(981 814 184)	-	-	977 748 636	2 483 274	-	2 483 274	
	5425	за 2011 г.	2 220 675	-	2 220 675	87 580	(900 072 793)	-	-	899 285 504	1 520 966	-	1 520 966	

0710005 с. 9

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

### 5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период										На конец периода		
			На начало года		Поступление		Выбыло		Перевод задолженности исходя из срочности погашения		Учетная по условиям договора стоимость	Учетная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	величина резерва по сомнительным долгам	
			Учетная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	списание за счет резерва					Учетная по условиям договора стоимость
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего			5501 за 2012 г.	520 637 888	-	190 195 038	895 063	-	(116 455 571)	-	-	(9 965 909)	-	585 306 509	-
			5521 за 2011 г.	703 918 072	-	104 071 655	887 552	-	(128 521 601)	-	-	(159 717 790)	-	520 637 888	-
в том числе:															
покупатели и заказчики			5502 за 2012 г.	-	-	6 184 452	-	-	-	-	-	2 994 053	-	9 178 505	-
			5522 за 2011 г.	464 100	-	-	-	(115 800)	-	-	-	(348 300)	-	-	-
авансы выданные			5503 за 2012 г.	28 943 373	-	-	-	-	-	-	-	(9 921 529)	-	19 021 844	-
			5523 за 2011 г.	38 859 322	-	5 627	-	(47)	-	-	-	(9 921 529)	-	28 943 373	-
прочие дебиторы			5504 за 2012 г.	491 694 515	-	184 010 586	895 063	-	(116 455 571)	-	-	(3 038 439)	-	557 106 160	-
			5524 за 2011 г.	664 594 650	-	104 066 028	887 552	-	(128 405 754)	-	-	(149 447 961)	-	491 694 515	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего			5510 за 2012 г.	1 929 549 815	(74 999 428)	7 823 298 340	115 531 588	(28 069 149)	(8 347 811 481)	(6 024)	61 317	(13 171)	9 965 909	1 530 514 976	(102 994 089)
			5530 за 2011 г.	1 203 269 983	(53 193 524)	7 707 620 722	85 380 143	(24 651 906)	(7 225 134 670)	(93 070)	1 634 919	(1 211 083)	159 717 790	1 929 549 815	(74 999 428)
в том числе:															
покупатели и заказчики			5511 за 2012 г.	591 452 086	(74 923 321)	4 359 529 218	-	(28 069 149)	(4 328 617 930)	(3 505)	60 496	-	(2 994 053)	619 365 816	(102 931 974)
			5531 за 2011 г.	453 379 067	(53 128 514)	4 227 835 976	-	(24 640 809)	(4 088 831 810)	(68 364)	1 634 919	(1 211 083)	348 300	591 452 086	(74 923 321)
авансы выданные			5512 за 2012 г.	17 349 449	-	147 432 048	-	-	(72 702 124)	-	-	-	9 921 529	102 000 902	-
			5532 за 2011 г.	104 614 692	-	65 482 780	-	-	(162 668 078)	(1 474)	-	-	9 921 529	17 349 449	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал			5513 за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			5533 за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы			5514 за 2012 г.	1 320 748 280	(76 107)	3 316 337 074	115 531 588	-	(3 946 491 427)	(2 519)	821	(13 171)	3 038 433	809 148 258	(62 115)
			5534 за 2011 г.	645 276 224	(65 010)	3 414 301 966	85 380 143	(11 097)	(2 973 634 782)	(23 232)	-	-	149 447 961	1 320 748 280	(76 107)
Дебиторская задолженность - всего			5500 за 2012 г.	2 450 187 703	(74 999 428)	8 013 493 378	116 426 651	(28 069 149)	(8 464 267 052)	(6 024)	61 317	(13 171)	-	2 115 821 485	(102 994 089)
			5520 за 2011 г.	1 907 188 055	(53 193 524)	7 811 692 377	86 267 695	(24 651 906)	(7 353 656 271)	(93 070)	1 634 919	(1 211 083)	-	2 450 187 703	(74 999 428)

0710005 с. 10

## 5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.		на 31 декабря 2011 г.		на 31 декабря 2010 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	217 909 953	117 556 036	183 023 939	108 078 284	192 663 795	139 524 044
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	192 199 480	91 854 054	157 681 026	82 757 705	167 450 685	114 322 171
авансы выданные	5542	-	-	6	6	-	-
прочие дебиторы	5543	25 710 473	25 701 982	25 342 907	25 320 573	25 213 110	25 201 873

## 5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2012 г.	3 180 459	-	-	-	-	(1 060 149)	2 120 310
	5571	за 2011 г.	4 240 609	-	-	-	-	(1 060 150)	3 180 459
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2012 г.	3 180 459	-	-	-	-	(1 060 149)	2 120 310
	5576	за 2011 г.	4 240 609	-	-	-	-	(1 060 150)	3 180 459
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2012 г.	526 153 479	4 318 225 689	214 999 016	(4 547 347 224)	(1 391)	1 060 149	513 089 718
	5580	за 2011 г.	503 433 490	3 902 704 554	91 303 060	(3 972 347 426)	(349)	1 060 150	526 153 479
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2012 г.	360 301 618	2 553 107 340	378	(2 554 382 278)	(30)	-	359 027 028
	5581	за 2011 г.	307 451 964	2 304 733 765	-	(2 251 884 111)	-	-	360 301 618
векселя к уплате	5562	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2012 г.	194 714	28 967 196	-	(28 952 871)	-	-	209 039
	5583	за 2011 г.	253 725	24 869 005	-	(24 928 016)	-	-	194 714
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2012 г.	48 827	5 281 856	76	(5 256 760)	-	-	73 999
	5584	за 2011 г.	52 812	3 596 033	88	(3 600 106)	-	-	48 827
задолженность перед бюджетом	5565	за 2012 г.	45 311 984	685 031 568	14 222	(723 807 995)	-	-	6 549 779
	5585	за 2011 г.	41 231 679	650 984 698	38 267	(646 942 660)	-	-	45 311 984
авансы полученные	5566	за 2012 г.	82 407 176	772 340 763	-	(772 660 528)	-	-	82 087 411
	5586	за 2011 г.	136 150 704	760 419 109	-	(814 162 607)	(30)	-	82 407 176
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2012 г.	292 332	-	212 351 411	(212 354 142)	(113)	-	289 488
	5587	за 2011 г.	722 068	-	91 143 024	(91 572 495)	(265)	-	292 332
прочие кредиторы	5568	за 2012 г.	37 596 828	273 496 966	2 632 929	(249 932 650)	(1 248)	1 060 149	64 852 974
	5588	за 2011 г.	17 570 538	158 101 944	121 681	(139 257 431)	(54)	1 060 150	37 596 828
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2012 г.	529 333 938	4 318 225 689	214 999 016	(4 547 347 224)	(1 391)	-	515 210 028
	5570	за 2011 г.	507 674 099	3 902 704 554	91 303 060	(3 972 347 426)	(349)	-	529 333 938

0710005 с. 11

## 5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	107 508 389	163 072 703	108 980 537
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	107 374 416	162 929 671	108 606 795
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	133 973	143 032	373 742

## 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2012 г.	за 2011 г.
Материальные затраты	5610	1 220 618 716	1 091 038 836
Расходы на оплату труда	5620	25 277 573	21 764 868
Отчисления на социальные нужды	5630	4 946 788	3 676 867
Амортизация	5640	446 098 338	358 955 510
Прочие затраты	5650	81 268 992	60 777 349
Итого по элементам	5660	1 778 210 407	1 536 213 430
Изменение остатков			
Прирост ([ - ]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(120 237 534)	(87 276 355)
др. счета (кроме внутривоз. оборота по затратам)	5672	(407 496 188)	(354 530 625)
Уменьшение ([ + ]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	14 813 877	13 260 170
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	462 204 377	356 362 514
продажа товаров отгруженных	5683	976 862 547	898 705 884
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [ - ], уменьшение (+))	5690	(38 355 158)	(20 057 933)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	2 666 002 328	2 342 677 085

0710005 с. 12

**7. Оценочные обязательства**

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	4 217 158	119 873 549	(5 112 569)	(115 283)	118 862 855
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5706	161 121	114 322 020	(317 207)	(16 497)	114 149 437
в т.ч. в отношении корректировок цен на газ		-	113 918 582	-	-	113 918 582
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	2 377 545	2 761 233	(2 282 769)	(96 946)	2 759 063
обязательство по оплате отпусков	5708	1 678 492	2 790 296	(2 512 593)	(1 840)	1 954 355
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		4 217 158	-	-	-	118 862 855

**8. Обеспечение обязательств**

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2012 г.	на 31 декабря 2011 г.	на 31 декабря 2010 г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	707 713	717 242	4 388 841
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	677 110	677 110	4 339 939
из него:				
объекты основных средств	5803	677 110	677 110	4 339 939
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	364 244 062	419 086 120	397 008 630
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	17 092 937	17 101 145	127 482
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	17 092 937	17 101 145	127 482
прочее	5815	-	-	-

0710005 с. 13

## 9. Поисковые активы

## 9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период						На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения
							первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Нематериальные поисковые активы		за 2012 г.	40 612 661	-	-	981 715	-	-	-	-	-	-	41 594 376	-	-
		за 2011 г.	33 322 521	-	-	7 290 140	-	-	-	-	-	-	40 612 661	-	-
в том числе:															
лицензии		за 2012 г.	40 612 661	-	-	981 715	-	-	-	-	-	-	41 594 376	-	-
		за 2011 г.	33 322 521	-	-	7 290 140	-	-	-	-	-	-	40 612 661	-	-
прочие		за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы		за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Здания и дороги		за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Скважины		за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Машины и оборудование		за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ОС		за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

0710005 с. 14

## 9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, признаваемые в составе нематериальных поисковых активов		за 2012 г.	-	981 715	-	(981 715)	-	-
		за 2011 г.	-	7 290 140	-	(7 290 140)	-	-
Поисковые затраты, признаваемые в составе материальных поисковых активов		за 2012 г.	17 382 693	5 376 233	-	-	-	22 758 926
		за 2011 г.	7 588 404	16 538 082	(6 743 793)	-	-	17 382 693

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(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, д.16; имеет филиалы и представительства в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Бишкек, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Минск, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, Южно-Сахалинск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 23 304, 22 092 и 20 865 человек на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич  
Газизуллин Фарит Рафикович  
Карпель Елена Евгеньевна  
Кулибаев Тимур Аскарлович  
Маркелов Виталий Анатольевич

Мау Владимир Александрович  
Миллер Алексей Борисович  
Мусин Валерий Абрамович  
Середа Михаил Леонидович  
Юсуфов Игорь Ханукович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич  
Васильева Елена Александровна  
Голко Ярослав Ярославович  
Голубев Валерий Александрович  
Дубик Николай Николаевич  
Козлов Александр Николаевич  
Круглов Андрей Вячеславович  
Маркелов Виталий Анатольевич

Марков Владимир Константинович  
Медведев Александр Иванович  
Михайлова Елена Владимировна  
Русакова Влада Вилориковна  
Селезнев Кирилл Геннадьевич  
Федоров Игорь Юрьевич  
Хомяков Сергей Федорович  
Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2012 г. входят:

Тихонова Мария Геннадьевна – Председатель Ревизионной комиссии

Архипов Дмитрий Александрович  
Бикулов Вадим Касымович  
Мионов Алексей Борисович  
Нестерова Анна Борисовна

Нозадзе Георгий Автандилович  
Носов Юрий Станиславович  
Оганян Карен Иосифович  
Югов Александр Сергеевич

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ**  
**РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.**  
**(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 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ОАО «Газпром» от 30 декабря 2011 г. № 409.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются по текущей (восстановительной) стоимости, нематериальных и материальных поисковых активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки величины, которая приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

**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 2012 г. курсы валют составили: 30,3727 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2011 г. – 32,1961 руб., 31 декабря 2010 г. – 30,4769 руб.) и 40,2286 руб. за 1 евро (31 декабря 2011 г. – 41,6714 руб., 31 декабря 2010 г. – 40,3331 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.

**Результаты исследований и разработок**

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, используемые для производственных либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости. Также в составе данного показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершённых НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

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

**Нематериальные и материальные поисковые активы**

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов полезных ископаемых.

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами.

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу.

Нематериальные поисковые активы не амортизируются в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.

Затраты на приобретение машин и оборудования амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Общество определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств. В затраты на создание поискового актива включается амортизация поискового актива, использованного для создания данного поискового актива.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между участками месторождений полезных ископаемых. Сумма обесценения поисковых активов относится на расходы по обычным видам деятельности.

Данные о наличии и движении поисковых активов раскрываются в табличной форме 9.1 «Наличие и движение поисковых активов». В табличной форме 9.2 «Поисковые затраты, признаваемые в составе поисковых активов» раскрывается информация о поисковых затратах, относящихся к приобретению (созданию) поисковых активов.

**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, принятые к учету в установленном порядке.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

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

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 1 января 2012 г., показаны по восстановительной стоимости, оцененной по состоянию на 31 декабря 2011 г., за минусом амортизации. Основные средства, поступившие начиная с 1 января 2012 г., отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за время их эксплуатации. Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2012 г. несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 31 декабря 2011 г., в связи с чем проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2012 г. 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 2010 г. включительно, и приведены ниже.

	<b>Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс</b>	
	<b>до 1 января 2002 г.</b>	<b>с 1 января 2002 г.</b>
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.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. До 1 января 2011 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности указанных объектов стоимостью до 20 тыс. руб. и 40 тыс. руб., учитываемых в составе материально-производственных запасов, при передаче в производство (эксплуатацию) организован контроль за их движением. Объекты основных средств стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 1 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке.

**Незавершенные капитальные вложения**

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеоборотные активы обособленно, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

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

**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, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежных, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

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

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

**Материально-производственные запасы**

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

**Незавершенное производство**

В составе статьи «Незавершенное производство» бухгалтерского баланса отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нерезализованного газа.

**Коммерческие и управленческие расходы**

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности 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 по обычным видам деятельности отчетного периода.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

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

**Дебиторская и кредиторская задолженность**

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 на основании данных проведенной инвентаризации.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются развернуто по дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде. Аналогично представляется информация о кредиторской задолженности.

**Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств**

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

В связи с изменениями в порядке составления отчета о движении денежных средств, внесенными в учет Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 2 февраля 2011 г. № 11н косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков показываются свернуто.

**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 займодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

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

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены для общекорпоративных целей. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных проектов функции заказчика-застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на требовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

**Оценочные обязательства**

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и средневзвешенной заработной платы.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника Общества возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в бухгалтерской отчетности на отчетную дату.

Также Общество создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых иностранными покупателями на основании условий контрактов. Эффект корректировок цен на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в бухгалтерской отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в прочих расходах.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строка 1540).

**Налогообложение**

Общество является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 1 января 2012 г.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. При этом временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН в соответствии с нормами НК РФ. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль». Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя в формировании прибыли (убытка) Общества до налогообложения.

Сумма задолженности по налогу на прибыль по КГН в целом, подлежащая уплате Обществом как ответственным участником КГН в бюджет, отражается в бухгалтерском балансе Общества по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль по КГН отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239 «Прочие дебиторы».

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

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

Сумма задолженности по расчетам с участниками КГН по налогу на прибыль КГН (промежуточный платеж) отражается в бухгалтерском балансе развернуто в составе оборотных активов в строке 1239 «Прочие дебиторы» и краткосрочных обязательств в строке 1528 «Другие расчеты» бухгалтерского баланса 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.

**Информация по сегментам**

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром) осуществляют свою деятельность как вертикально интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Газпром являются разведка, добыча, транспортировка и хранение газа, продажа газа на территории Российской Федерации и за ее пределами, добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата, переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки, продажа электрической и тепловой энергии. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром.

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ**

**Изменения в учетной политике на 2012 г.**

В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденного приказом Минфина РФ от 6 октября 2011 г. № 125н в учетную политику Общества на 2012 г. были внесены изменения, затрагивающие порядок учета и отражения затрат на освоение природных ресурсов. Затраты на освоение природных ресурсов, осуществляемые Обществом в целях поиска, оценки и разведки месторождений полезных ископаемых (поисковые затраты), осуществляемые до того момента, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка и разведка полезных ископаемых, установлена и документально подтверждена коммерческая целесообразность добычи, и признаваемые Обществом внеоборотными активами, учитываются как материальные и нематериальные поисковые активы. В соответствии с Приказом Минфина РФ от 5 октября 2011 г. № 124н «О внесении изменений в формы бухгалтерской отчетности организаций», утвержденные Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 г. № 66н, с бухгалтерской отчетности за 2012 г. в бухгалтерский баланс добавлены строки 1130 «Нематериальные поисковые активы» и 1140 «Материальные поисковые активы». До 2012 г. Общество отражало затраты на освоение природных ресурсов в составе прочих внеоборотных активов и оборотных активов.

**Изменения в учетной политике на 2013 г.**

Существенные изменения в учетную политику Общества на 2013 г. не вносились.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

#### **4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2011 г.» и «На 31 декабря 2010 г.» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2011 г. и отчета об изменениях капитала за 2010 и 2011 гг. сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

##### **Корректировки показателей 2010 и 2011 гг. в связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011)**

1. Затраты на приобретение лицензий на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, признаются в составе нематериальных поисковых активов по строке 1130 «Нематериальные поисковые активы» бухгалтерского баланса и не амортизируются (до 1 января 2012 г. – отражались в составе прочих внеоборотных активов (строка 1190 бухгалтерского баланса) и амортизировались линейным способом исходя из срока действия лицензий). Соответственно, накопленная амортизация по данным лицензиям была восстановлена, что также повлекло за собой изменение отложенного налогового обязательства. Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. (корректировка № 1).

2. Затраты на осуществление разовых платежей за пользование недрами в соответствии с лицензиями на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, отражаются по строке 1130 «Нематериальные поисковые активы» бухгалтерского баланса и не амортизируются (до 1 января 2012 г. – отражались в составе прочих внеоборотных активов (строка 1190 бухгалтерского баланса) и списывались на расходы в течение срока действия соответствующих лицензий (часть затрат, подлежащая списанию в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражалась в составе прочих оборотных активов по строке 1260 бухгалтерского баланса)). Соответственно, затраты на оплату разовых платежей за пользование недрами, признанные нематериальными поисковыми активами и отнесенные на расходы, были восстановлены, что повлекло за собой изменение отложенного налогового обязательства. Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. (корректировка № 2).

3. Затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных и геологоразведочных скважин на участках недр, пробуренных на стадии разведочных работ на участках, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, признаются в составе материальных поисковых активов по строке 1140 «Материальные поисковые активы» бухгалтерского баланса (до 1 января 2012 г. – отражались в составе незавершенных капитальных вложений и прочих внеоборотных активов по строкам 1154 и 1190 бухгалтерского баланса соответственно). Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. (корректировка № 3).

4. Расходы на геологоразведочные работы и прочие расходы на освоение природных ресурсов, не признаваемые поисковыми активами в соответствии с ПБУ 24/2011, списаны на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (до 1 января 2012 г. данные расходы признавались активами, связанными с освоением природных ресурсов и отражались в составе прочих внеоборотных и оборотных активов по строкам 1190 и 1260 бухгалтерского баланса соответственно и относились на расходы в течение года с момента признания). Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. Данная корректировка также повлекла за собой изменение отложенного налогового актива (корректировка № 4).

5. Затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных и геологоразведочных скважин, законченных бурением и находящихся в консервации, на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи установлена, признаются до окончания строительства в составе незавершенных капитальных вложений по строке 1154 «Незавершенные капитальные вложения» бухгалтерского баланса (до 1 января 2012 г. – отражались в составе прочих внеоборотных активов по строке 1190 бухгалтерского баланса). Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2011 и 2010 гг. (корректировка № 5).

##### **Корректировки в связи с созданием КГН**

Общество является участником консолидированной группы налогоплательщиков с 1 января 2012 г. Отложенный налоговый актив, возникший в связи с убытками Общества (в части деятельности, относящейся к КГН), исчисленный до вхождения в КГН, одновременно списывается на счет 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (корректировка № 6).

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)**

Корректировки показателей 2010 и 2011 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2012 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
<b>Корректировки показателей 2010 года</b>					
<b>Бухгалтерский баланс:</b>					
1130	Нематериальные поисковые активы	-	1,2	33 322 521	33 322 521
1140	Материальные поисковые активы	-	3	7 588 404	7 588 404
1150	Основные средства	3 873 633 124	3,5	9 826 613	3 883 459 737
1154	Незавершенные капитальные вложения	12 789 182	3,5	9 826 613	22 615 795
1180	Отложенные налоговые активы	11 540 073	4,6	1 313 663	12 853 736
1190	Прочие внеоборотные активы	64 754 311	1,2,3,5	(46 560 283)	18 194 028
1100	Итого по разделу I	5 470 682 571	1,2,3,4,6	5 490 918	5 476 173 489
1260	Прочие оборотные активы	9 184 710	2,4	(7 707 946)	1 476 764
1200	Итого по разделу II	2 357 424 692	2,4	(7 707 946)	2 349 716 746
<b>1600</b>	<b>Баланс</b>	<b>7 828 107 263</b>	<b>1,2,3,4,6</b>	<b>(2 217 028)</b>	<b>7 825 890 235</b>
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	2 291 705 667	1,2,3,4,6	(3 440 942)	2 288 264 725
1300	Итого по разделу III	6 187 890 234	1,2,3,4,6	(3 440 942)	6 184 449 292
1420	Отложенные налоговые обязательства	136 710 142	1,2	673 515	137 383 657
1400	Итого по разделу IV	1 003 898 769	1,2	673 515	1 004 572 284
1520	Кредиторская задолженность	502 883 091	4	550 399	503 433 490
1525	Прочие кредиторы	153 170 843	4	550 399	153 721 242
1528	Другие расчеты	17 020 139	4	550 399	17 570 538
1500	Итого по разделу V	636 318 260	4	550 399	636 868 659
<b>1700</b>	<b>Баланс</b>	<b>7 828 107 263</b>	<b>1,2,3,4,6</b>	<b>(2 217 028)</b>	<b>7 825 890 235</b>
<b>Отчет об изменениях капитала:</b>					
3600	Чистые активы	6 187 890 234	1,2,3,4,6	(3 440 942)	6 184 449 292
<b>Корректировки показателей 2011 года</b>					
<b>Бухгалтерский баланс:</b>					
1130	Нематериальные поисковые активы	-	1,2	40 612 661	40 612 661
1140	Материальные поисковые активы	-	3	17 382 693	17 382 693
1150	Основные средства	4 794 146 790	3,5	14 253 578	4 808 400 368
1154	Незавершенные капитальные вложения	12 824 399	3,5	14 253 578	27 077 977
1180	Отложенные налоговые активы	16 477 826	4,6	1 000 978	17 478 804
1190	Прочие внеоборотные активы	91 067 062	1,2,3,5	(66 122 433)	24 944 629
1100	Итого по разделу I	6 623 126 098	1,2,3,4,6	7 127 477	6 630 253 575
1230	Дебиторская задолженность	2 375 188 215	4	60	2 375 188 275
1235	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 854 550 327	4	60	1 854 550 387
1239	Прочие дебиторы	1 320 672 113	4	60	1 320 672 173

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)**

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
1260	Прочие оборотные активы	10 102 561	1,2,4	(6 508 273)	3 594 288
1200	Итого по разделу II	2 897 528 758	2,4	(6 508 213)	2 891 020 545
<b>1600</b>	<b>Баланс:</b>	<b>9 520 654 856</b>	<b>1,2,3,4,6</b>	<b>619 264</b>	<b>9 521 274 120</b>
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 081 741 117	1,2,3,4,6	(921 748)	3 080 819 369
1300	Итого по разделу III	7 540 011 643	1,2,3,4,6	(921 748)	7 539 089 895
1420	Отложенные налоговые обязательства	198 620 288	1,2	990 613	199 610 901
1400	Итого по разделу IV	1 043 747 985	1,2	990 613	1 044 738 598
1520	Кредиторская задолженность	525 603 080	4	550 399	526 153 479
1525	Прочие кредиторы	119 453 605	4	550 399	120 004 004
1528	Другие расчеты	37 046 429	4	550 399	37 596 828
1500	Итого по разделу V	936 895 228	4	550 399	937 445 627
<b>1700</b>	<b>Баланс:</b>	<b>9 520 654 856</b>	<b>1,2,3,4,6</b>	<b>619 264</b>	<b>9 521 274 120</b>
<b>Отчет о финансовых результатах:</b>					
2220	Управленческие расходы	(60 948 893)	1,2,4	3 148 917	(57 799 976)
2200	Прибыль (убыток) от продаж	1 188 515 429	1,2,4	3 148 917	1 191 664 346
2340	Прочие доходы	3 283 210 797	4	60	3 283 210 857
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 142 014 603	1,2,4	3 148 977	1 145 163 580
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(64 032 966)	1,2	(317 098)	(64 350 064)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	5 086 221	4	(312 685)	4 773 536
2400	Чистая прибыль	879 601 664	1,2,4	2 519 194	882 120 858
2500	Совокупный финансовый результат периода	1 443 264 433	1,2,4	2 519 194	1 445 783 627
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	37,16	1,2,4	0,10	37,26
<b>Отчет об изменениях капитала:</b>					
3600	Чистые активы	7 540 011 643	1,2,3,4	(921 748)	7 539 089 895

В отчете об изменении капитала за 2012 г. (форма корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок) показатели на 31 декабря 2010 г. по строке «Изменения учетной политики» включают корректировки годовой бухгалтерской отчетности, проведенные в 2011 г.

В связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей в отчете о движении денежных средств были проведены корректировки сравнительных данных отчета о движении денежных средств за 2011 г., в том числе:

1. косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков показываются свернуто (корректировка № 1);
2. платежи поставщикам и подрядчикам, связанные с созданием и приобретением поисковых активов, показываются в составе денежных потоков от инвестиционных операций (корректировка № 2).

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)**

Существенные корректировки приведены ниже:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>					
4110	Поступления – всего	4 088 906 915	1	(265 395 194)	3 823 511 721
4120	Платежи – всего	(3 010 222 013)	1,2	276 382 350	(2 733 839 663)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 078 684 902	2	10 987 156	1 089 672 058
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>					
4210	Поступления – всего	87 522 492	1	(49 212)	87 473 280
4220	Платежи – всего	(1 300 858 910)	1,2	(10 937 944)	(1 311 796 854)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 213 336 418)	2	(10 987 156)	(1 224 323 574)

**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2010 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 491 468 810	972 945 142	1 319 575 430	442 875 395	1 014 445 559	11 241 310 336
Накопленная амортизация	5 099 795 901	719 891 795	1 006 705 243	187 723 313	366 350 142	7 380 466 394
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>2 391 672 909</b>	<b>253 053 347</b>	<b>312 870 187</b>	<b>255 152 082</b>	<b>648 095 417</b>	<b>3 860 843 942</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2011 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 025 184 972	1 163 407 838	1 685 930 145	565 181 012	1 316 088 708	13 755 792 675
Накопленная амортизация	6 160 939 355	857 575 298	1 250 999 561	243 257 178	461 698 892	8 974 470 284
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>2 864 245 617</b>	<b>305 832 540</b>	<b>434 930 584</b>	<b>321 923 834</b>	<b>854 389 816</b>	<b>4 781 322 391</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 610 565 765	1 209 239 843	1 925 066 293	608 918 155	1 588 430 564	14 942 220 620
Накопленная амортизация	6 403 894 547	889 352 557	1 327 395 919	258 510 715	515 797 432	9 394 951 170
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>3 206 671 218</b>	<b>319 887 286</b>	<b>597 670 374</b>	<b>350 407 440</b>	<b>1 072 633 132</b>	<b>5 547 269 450</b>

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 350 122 236 тыс. руб., 4 579 118 766 тыс. руб. и 3 787 704 605 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ**  
**РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.**  
**(тыс. руб., если не указано иное)**

## **5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

В составе основных средств на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 254 062 154 тыс. руб., 549 003 359 тыс. руб. и 239 944 913 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 18 839 204 тыс. руб., 5 406 165 тыс. руб. и 2 328 049 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2012 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 526,7 – км 860,5, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 186,7 – км 526,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 2,9 – км 28,0/км 0 – км 111,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 860,5 – 1 074,0 1-я нитка», «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, участок км 1 136,0 – км 1 574,7».

## **6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

### **Долгосрочные 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 1171) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 2 731 050 тыс. руб., 2 338 448 тыс. руб. и 2 280 841 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 715 473 тыс. руб., 715 599 тыс. руб. и 715 312 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

#### ***Инвестиции в другие организации***

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 3 880 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг.

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

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 32 222 356 тыс. руб., 22 287 895 тыс. руб. и 23 757 537 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 14 443 914 тыс. руб., 11 152 480 тыс. руб. и 5 887 557 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

#### ***Прочие долгосрочные финансовые вложения***

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 7 883 873 тыс. руб., 8 065 717 тыс. руб. и 8 639 241 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

	<b>31 декабря</b>		
	<b>2012 г.</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2010 г.</b>
Совместная деятельность,	113 998 960	111 318 165	95 250 729
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	89 886 111	89 881 731	74 055 505
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	19 358 803	16 552 975	14 700 444
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252 323	3 252 323	3 180 363
Долгосрочные депозиты	472 859	8 060 702	9 270 404
Прочие,	371 126	371 126	371 126
в том числе:			
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	370 126	370 126	370 126
<b>Итого</b>	<b>114 842 945</b>	<b>119 749 993</b>	<b>104 892 259</b>

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном, вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, в сумме 1 157 464 664 тыс. руб., 1 171 921 245 тыс. руб. и 998 127 084 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 490 343 041 тыс. руб., 483 017 870 тыс. руб. и 397 450 816 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» и 3.2 «Иное использование финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

**7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 16 161 814 тыс. руб., 16 761 450 тыс. руб. и 12 017 802 тыс. руб. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

## 8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

### Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Задолженность за газ, проданный:	407 656 947	389 933 654	286 151 432
на территории Российской Федерации	185 432 389	143 532 676	119 423 389
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 102 233 464 тыс. руб., 74 478 690 тыс. руб. и 52 414 144 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно), в том числе:	222 224 558	246 400 978	166 728 043
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 5 714 741 тыс. руб., 889 854 тыс. руб. и 2 163 521 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно)	183 156 730	168 940 589	132 029 782
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности в сумме 579 426 тыс. руб., 326 725 тыс. руб. и 581 138 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно).	62 852 572	87 471 937	87 455 343
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 118 990 тыс. руб., 117 812 тыс. руб. и 120 167 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно)	9 732 506	7 129 523	6 585 497
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 94 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно)	36 198 644	30 496 964	19 745 534
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 12 971 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 г. Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2011 г. и на 31 декабря 2012 г. не создавался)	9 171 678	1 496 687	776 847
<b>Итого</b>	<b>525 612 347</b>	<b>516 528 765</b>	<b>400 714 653</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Увеличение дебиторской задолженности за проданный газ на территории Российской Федерации в основном связано с увеличением дебиторской задолженности ООО «Газпром межрегионгаз». Задолженность ООО «Газпром межрегионгаз» за поставленный газ составила 170 115 377 тыс. руб., 117 702 965 тыс. руб. и 98 298 407 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1236) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 102 931 974 тыс. руб., 74 923 321 тыс. руб. и 53 128 514 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 133 973 тыс. руб., 143 032 тыс. руб. и 373 742 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1232) бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 г. отражена долгосрочная часть задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» в сумме 4 024 795 тыс. руб., которая была реструктуризирована в 2012 г. в соответствии с соглашением о реструктуризации дебиторской задолженности от 01.02.2012 и ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в сумме 5 153 710 тыс. руб. по договору купли-продажи имущества от 02.07.2012.

**Задолженность по авансам выданным**

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1233) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 19 016 264 тыс. руб., 28 937 793 тыс. руб. и 38 859 322 тыс. руб. соответственно. Краткосрочная часть аванса отражена по статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, и составила 9 921 530 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг., а также по этой статье отражены краткосрочные авансы, уплаченные Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 85 854 695 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012.

**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 1234) бухгалтерского баланса в сумме 527 793 239 тыс. руб., 472 301 366 тыс. руб. и 648 225 919 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 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 1239) бухгалтерского баланса в сумме 661 846 016 тыс. руб., 1 114 240 916 тыс. руб. и 516 782 663 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в том числе отражена задолженность ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее ООО «Газоэнергетическая компания») по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

**9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

**Состав денежных средств и денежных эквивалентов**

	<b>31 декабря</b>		
	<b>2012 г.</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2010 г.</b>
Средства в кассе	25 855	21 428	7 891
Средства на расчетных счетах	67 817 882	130 129 385	86 670 344
Средства на валютных счетах	48 766 336	53 673 528	117 222 131
Средства на специальных счетах в банках	4 056 493	3 953 791	3 811 380
<b>Итого денежные средства</b>	<b>120 666 566</b>	<b>187 778 132</b>	<b>207 711 746</b>
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	-	51	51
Итого денежные эквиваленты	-	51	51
<b>Итого</b>	<b>120 666 566</b>	<b>187 778 183</b>	<b>207 711 797</b>

По статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса в том числе отражены денежные средства в сумме 3 658 108 тыс. руб., 3 876 028 тыс. руб. и 3 668 529 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов (см. Пояснение 11).

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН в сумме 48 316 017 тыс. руб. за 2012 г.; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 17 757 668 тыс. руб. и 35 324 311 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; поступления от погашения краткосрочных займов, выданных другим организациям в сумме 19 602 694 тыс. руб. и 23 907 390 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; суммы возврата излишне уплаченных таможенных пошлин в сумме 23 939 224 тыс. руб. и 2 208 863 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; суммы возврата по налогу на прибыль в сумме 36 832 883 тыс. руб. и 786 219 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 55 497 243 тыс. руб. и 34 216 262 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 66 493 100 тыс. руб. и 64 156 368 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; краткосрочные займы, предоставленные другим организациям, в сумме 20 597 580 тыс. руб. и 33 833 902 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 458 409 675 тыс. руб. и 410 674 408 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 89 006 365 тыс. руб. и 1 691 008 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ по поставкам, осуществленным в 2010 и 2011 гг., в сумме 40 222 578 тыс. руб. за 2012 г. и 2 538 736 тыс. руб. за 2011 г.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств в том числе отражены денежные средства, направленные на расчеты по капитальному строительству в сумме 913 162 545 тыс. руб. и 1 147 592 610 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 5 660 414 тыс. руб. и 8 513 398 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

В составе строки 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена сумма налога на прибыль по КГН в целом, уплаченная Обществом как ответственным участником КГН. Сумма налога на прибыль Общества, по КГН в целом, перечисленная в бюджет Обществом как ответственным участником КГН, составляет 251 637 790 тыс. руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

## 10. 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), в 2012 г. эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2011 г. были начислены дивиденды в размере 8,97 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 212 156 122 тыс. руб. По итогам работы за 2010 и 2009 гг. дивиденды были начислены в размере 3,85 руб. и 2,39 руб. на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 90 983 996 тыс. руб. и 56 472 955 тыс. руб. соответственно.

### Резервный капитал

В 2012, 2011 и 2010 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).

## 11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

### Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	31 декабря		
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	54 857 526	58 150 852	55 045 726
«Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. <sup>1</sup>	Долл. США	2012-2016	22 887 493	25 780 218	-
«БНП ПАРИБА» СА <sup>1</sup>	Евро	2013-2022	16 450 652	15 934 701	7 108 095
«Ситибанк» Н.А. <sup>1</sup>	Долл. США	2012-2021	8 562 705	10 261 872	10 268 911
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2012-2014	4 353 111	6 923 689	11 410 440
«Кредит Свисс Интернешнл» <sup>1,2</sup>	Долл. США	2017	-	16 886 139	15 988 859
«Королевский Банк Шотландии» АГ <sup>1</sup>	Долл. США	2012	-	3 794 998	10 774 235
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2011	-	-	2 906 970
«Дж. П. Морган Чейз Банк» <sup>2</sup>	Долл. США	2011	-	-	1 528 434
«Ситибанк» Н.А. <sup>1,2</sup>	Долл. США	2012	-	-	1 247 932
Кредиты прочих банков	Долл. США	Различные	1 179 801	1 347 547	1 374 261
<b>Итого, в том числе</b>			<b>108 291 288</b>	<b>139 080 016</b>	<b>117 653 863</b>
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			65 767 153	11 047 364	19 712 099

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2012 г., составила 32 761 751 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2012 г. составила 67 043 575 тыс. руб. (в течение 2011 г. полученных кредитов – 40 130 075 тыс. руб., погашенных – 30 768 141 тыс. руб. и в течение 2010 г. полученных – 18 061 849 тыс. руб., погашенных – 147 037 528 тыс. руб.).

В течение 2010-2012 гг. действовали кредитные линии, открытые Обществу в 2009 году банками «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), ОАО «Сбербанк России», ОАО «Банк ВТБ» и Центральным филиалом «АБ «Россия» на суммы 25 000 000 тыс. руб., 17 000 000 тыс. руб., 5 000 000 тыс. руб. и 100 000 тыс. долларов США соответственно, со сроками погашения в 2012 г.

По соглашению об открытии кредитной линии № 407 от 19 февраля 2009 г. Обществом 9 марта 2011 г. был привлечен краткосрочный кредит банка «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 6 300 000 тыс. руб., который был погашен 10 марта 2011 г.

<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

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

В 2012 г. Обществу была открыта кредитная линия банком «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 г.

По соглашению об открытии кредитной линии № Р2-0001/2012 от 26 июня 2012 г. Обществом в августе – сентябре 2012 г. был привлечен краткосрочный кредит банка «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на сумму 31 725 000 тыс. руб., который был погашен в сентябре 2012 г.

Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии, предоставленной банком «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), по ставкам 5,42%; 5,50%; 6,28%, составила в отчетном году 20 080 тыс. руб. (в 2011 г. по ставке 3,43% – 592 тыс. руб.).

В апреле 2011 г. было осуществлено досрочное погашение кредита банка «Ситибанк» Н.А.

В июне 2011 г. было осуществлено досрочное погашение кредита банка «Дж. П. Морган Чейз Банк».

В декабре 2011 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. на сумму 25 416 080 тыс. руб. на разработку Бованенковского газового месторождения со сроком погашения в декабре 2016 г. и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 1,95%.

В октябре 2012 г. было осуществлено досрочное погашение кредита «Кредит Свисс Интернешнл».

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2010-2012 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5,0% до 9,63%. Кроме того, в 2010-2012 гг. применялись ставки Либор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2010 г. применялись ставки Либор, в 2011-2012 гг. краткосрочные кредиты в валюте не привлекались.

По рублевым долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2010 г. составляла 8,0%. В 2011-2012 гг. долгосрочные кредиты в рублях не привлекались.

По рублевым краткосрочным кредитам в 2012 г. фиксированная процентная ставка варьировалась от 5,42% до 6,28%, в 2011 г. фиксированная процентная ставка составляла 3,43%, в 2010 г. краткосрочные кредиты в рублях не привлекались.

**Займы**

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	Долл. США	2013	277 699 400	153 650 974	64 440 169
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	69 532 602	73 706 934	69 771 148
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2013	61 657 038	57 952 178	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	57 249 565	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	51 088 231	52 919 449	51 219 912
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	48 795 436	51 724 830	48 962 839
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	41 607 268	43 099 514	41 715 349
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	41 279 082	43 757 238	41 420 699
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	40 298 483	42 717 769	40 436 736
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	39 251 336	41 607 758	39 385 996
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	39 003 482	41 345 024	39 137 292
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	36 997 366	39 218 472	37 124 293
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	36 714 505	38 030 540	36 809 168
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	34 014 765	36 056 813	34 131 460
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	32 719 456	33 892 267	32 803 799
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	31 049 252	-	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2012 г.	2011 г.	2010 г.
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	30 531 397	32 364 325	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	30 510 174	32 341 827	30 614 845
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	28 416 599	29 435 035	28 490 415
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	24 333 595	25 794 442	24 417 076
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 920 944	21 668 991	20 975 289
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	20 294 171	21 021 514	20 346 889
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	18 703 509	19 440 005	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	15 617 263	16 554 832	15 670 841
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	15 274 937	16 191 955	15 327 341
«Газпром Интернешнл» СА	Долл. США	2012-2020	12 508 993	18 837 878	22 747 073
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	12 347 353	13 088 616	12 389 713
«Газпром Финанс» Б.В.	Рубли	2013	12 294 308	-	-
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2013	2 248 071	-	-
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	-	41 787 524	40 445 495
«Газпром ЕСП» СА	Долл. США	2012	-	15 924 218	-
ООО «Газпром капитал» <sup>1</sup>	Рубли	2014	-	15 156 165	-
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2012	-	10 778 254	-
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	-	8 469 546	8 017 291
«Газстрим» СА	Долл. США	2012	-	1 250 675	2 367 784
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2011	-	-	17 208 860
«Газпром Германия» ГмбХ <sup>1</sup>	Долл. США	2012	-	-	13 596 009
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 136 700	5 134 700	5 133 700
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 011 300	5 007 550	5 005 650
Облигационный заем серии А13	Рубли	2012	-	10 014 400	10 010 800
Облигационный заем серии А8	Рубли	2011	-	-	5 061 350
<b>Итого, в том числе</b>			<b>1 193 106 581</b>	<b>1 109 942 212</b>	<b>875 185 281</b>
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			460 880 963	396 027 626	110 179 027

Общая сумма займов, полученных в течение 2012 г., составила 261 283 047 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2012 г. составила 190 184 450 тыс. руб. (в течение 2011 г. сумма полученных займов составила 231 870 752 тыс. руб., погашенных – 102 568 018 тыс. руб. и в 2010 г. сумма полученных займов составила 109 474 330 тыс. руб., погашенных – 119 018 861 тыс. руб.).

Долгосрочный заем «Газпром Интернешнл» СА на сумму 12 508 993 тыс. руб., 18 837 878 тыс. руб., 22 747 073 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно обеспечен экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в составе долгосрочных займов отражен заем, полученный от «Газ Капитал» СА в результате размещения в 2004 г. 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 Brent. В 2012, 2011 и 2010 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81%.

В ноябре 2011 г. Общество привлекло заем от ООО «Газпром капитал» на сумму 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в ноябре 2014 г. и процентной ставкой 7,60%. В ноябре 2012 г. было осуществлено досрочное погашение данного займа.

<sup>1</sup> Указанные займы погашены ранее срока, указанного в договоре

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

### **11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

В июле 2012 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 32 404 100 тыс. руб. со сроком погашения в 2022 г. и процентной ставкой 4,95% и 55 560 755 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 г. и процентной ставкой 3,76%.

В августе 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Финанс» Б.В. на сумму 12 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г., процентная ставка по которому варьировалась от 6,0% до 6,90%.

В декабре 2012 г. Общество привлекло заем от «РосУкрЭнерго» АГ на сумму 2 265 510 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г. и процентной ставкой 2,00%.

В течение 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. на общую сумму 134 968 278 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 г., процентная ставка по которому варьировалась от 1,50% до 2,25%.

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 2012 г. варьировались от 3,76% до 9,25%, в течение 2010-2011 гг. варьировались от 4,56% до 9,25%.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2011-2012 гг. варьировались от 1,50% до 10,50%, в 2010 г. варьировались от 3,20% до 10,50%.

Процентные ставки по валютным краткосрочным займам в течение 2012 г. варьировались от 1,33% до 3,60%, в 2011 г. – от 1,50% до 3,60%, в 2010 г. процентная ставка составляла 2,25%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2011-2012 гг. варьировались от 7,0% до 13,75%, в течение 2010 г. варьировались от 6,77% до 13,75%.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2012 г. варьировались от 4,50% до 6,90%, в 2011 г. варьировались от 4,50% до 5,0%, в 2010 г. краткосрочные займы в рублях не привлекались.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 8 458 883 тыс. руб., 24 045 591 тыс. руб., 10 288 453 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

### **12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ**

#### **Налог на прибыль**

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) и установленных ставок по налогу на прибыль (20%, 9%, 0%), составила 130 286 185 тыс. руб. и 214 103 689 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 214 588 602 тыс. руб. и 241 497 924 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненной налоговой декларации, поданной в 2012 г., составил минус 9 548 348 тыс. руб. (уменьшение налога за 2011 г. в основном связано с применением специального коэффициента к норме амортизации). Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2011 г., составил минус 36 698 162 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 382 290 404 тыс. руб. и 345 660 967 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2012 и 2011 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 42 305 089 тыс. руб. и 97 090 321 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2012 и 2011 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 339 985 315 тыс. руб. и 248 570 646 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно и повлекло за собой превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 68 406 024 тыс. руб. и 50 272 601 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ**  
**РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.**  
**(тыс. руб., если не указано иное)**

## 12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 154 214 273 тыс. руб. и 31 006 818 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 39 010 377 тыс. руб. и 7 139 138 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно. В 2012 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 115 203 896 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 23 040 779 тыс. руб. В 2011 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 23 867 680 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 4 773 536 тыс. руб.

Вычитаемые временные разницы в основном вызваны отражением в бухгалтерском учете оценочных обязательств, не начисляемых в налоговом учете, повлекшим за собой увеличение отложенного налогового актива на 22 893 632 тыс. руб. и 91 067 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2012 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 6 630 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2011 г. сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 148 468 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 176 988 282 тыс. руб. (в т. ч. 136 504 196 тыс. руб. по текущему периоду) в 2012 г. и 542 490 208 тыс. руб. в 2011 г.; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 93 403 554 тыс. руб. (в т. ч. 93 403 554 тыс. руб. по текущему периоду) и 231 348 009 тыс. руб. в 2011 г. В 2012 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 83 584 728 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 16 692 734 тыс. руб. (в т. ч. 8 595 917 тыс. руб. по текущему периоду). В 2011 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 311 142 199 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 64 350 064 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны различным порядком начисления амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2012 г. на 20 062 765 тыс. руб. (в т. ч. 11 965 948 тыс. руб. по текущему периоду).

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2012 г. было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 57 230 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2011 г. сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 2 122 820 тыс. руб.

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ОАО «Газпром». 20 марта 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников.

За 2012 г. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 251 385 923 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), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 381 802 997 тыс. руб. и 373 676 684 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

### 13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ОАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 77 656 913 тыс. руб., 76 624 542 тыс. руб. и 55 255 606 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Основная часть задолженности поставщикам и подрядчикам относится к расчетам со связанными сторонами (см. Пояснение 18).

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

	2012 г.	2011 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	900 135 560	884 266 555
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 898 751 159	1 941 053 821
в страны дальнего зарубежья	<u>1 379 544 003</u>	<u>1 366 620 616</u>
	<b>2 798 886 719</b>	<b>2 825 320 376</b>
Выручка от оказания услуг		
по предоставлению имущества в аренду	485 425 895	380 539 248
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	201 213 288	170 527 018
Выручка от оказания услуг		
по организации транспортировки газа	168 156 090	153 926 911
Прочие	<u>5 468 765</u>	<u>4 027 878</u>
<b>Итого</b>	<b>3 659 150 757</b>	<b>3 534 341 431</b>

В выручку от продаж за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка газа за пределы Российской Федерации в 2012 г. показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 48 519 082 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2012 г. по которым корректировка цены была согласована в 2012 г.

Покупателями Общества, на которых в отдельности приходится не менее 10% общей выручки от продажи газа, являются следующие покупатели:

	2012 г.	2011 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	791 508 927	770 553 031
НАК «Нафтогаз Украины»	285 715 464	341 898 918

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ**  
**РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**15. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАННЫХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ**  
**(СТРОКИ 2120 И 2210 ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ)**

	2012 г.	2011 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	402 171 674	302 655 935
за пределами Российской Федерации, в том числе:	532 166 354	526 861 684
в страны дальнего зарубежья	<u>448 896 407</u>	<u>461 496 576</u>
	<b>934 338 028</b>	<b>829 517 619</b>
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	396 847 386	375 651 706
за пределами Российской Федерации, в том числе:	492 194 278	450 709 059
в страны дальнего зарубежья	<u>375 797 863</u>	<u>341 210 267</u>
	<b>889 041 664</b>	<b>826 360 765</b>
Затраты по оказанию услуг		
по предоставлению имущества в аренду	488 865 619	394 823 176
Затраты на закупку газового конденсата		
и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	124 760 033	93 443 013
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	159 266 627	135 195 931
Затраты по прочей деятельности	<u>7 538 630</u>	<u>5 536 605</u>
<b>Итого</b>	<b>2 603 810 601</b>	<b>2 284 877 109</b>

Рост затрат на покупку газа в основном вызван ростом внутренних расчетных цен для дочерних организаций Общества.

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 397 230 тыс. руб. и 326 112 тыс. руб. в течение 2012 и 2011 гг. соответственно. Общество использовало следующие виды энергетических ресурсов: электрическую, тепловую энергию и газ.

**16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	2012 г.		2011 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 858 043 152	2 858 191 940	2 886 517 265	2 886 556 597
Курсовые разницы по операциям				
в иностранной валюте	335 220 307	292 978 112	267 653 506	310 846 382
Доходы/расходы от продажи иных активов	16 127 525	15 457 366	18	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	15 448 076	49 798 480	7 863 470	4 185 170
Движение финансовых вложений	4 623 543	4 562 461	17 479 719	15 269 061
Начисление/восстановление резерва				
под обесценение финансовых вложений	224 301	434 933	979 054	463 424
Переоценка финансовых вложений				
по текущей рыночной стоимости	179 351	31 733 728	91 994 001	836 283
Начисление/восстановление резерва				
по сомнительным долгам	52 258	28 069 149	1 634 919	24 671 863
Расходы по признанию оценочных обязательств				
в отношении корректировок цен на газ				
(Пояснение 19)	-	113 918 582	-	-
Вклады в имущество дочерних обществ	-	66 493 100	-	64 156 368
Расходы на освоение природных ресурсов	-	13 459 156	-	9 631 952
Расходы на благотворительность	-	7 909 724	-	6 178 817
Прочие	<u>10 531 930</u>	<u>40 939 437</u>	<u>9 088 905</u>	<u>30 220 130</u>
<b>Итого</b>	<b>3 240 450 443</b>	<b>3 523 946 168</b>	<b>3 283 210 857</b>	<b>3 353 016 047</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)**

В состав статьи «Доходы/расходы от продажи иных активов» включены развернуто доходы и расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС). Признание финансового результата в сумме 670 141 тыс. руб. за 2012 г. по операциям с ФИСС было осуществлено на дату исполнения сделки (в 2011 г. операции с ФИСС не исполнялись). Финансовый результат от исполнения валютных форвардов был определен Обществом как разница между курсом доллара США к российскому рублю, установленному Центральным банком России на дату исполнения форвардного контракта, и форвардным курсом, установленным сторонами форвардного контракта для купли-продажи иностранной валюты.

По статье «Прибыль (убыток) прошлых лет» за 2012 г. отражен отрицательный эффект корректировок цен на газ в сумме 43 384 643 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в 2010 и 2011 гг., по которым корректировки цен были согласованы в 2012 г.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004-2012 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 29 771 802 тыс. руб., 15 491 679 тыс. руб. и 8 942 915 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В связи с понижением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2012 г. отразило расходы в сумме 31 733 728 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2012 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 31 491 712 тыс. руб. В 2011 г. Общество признало доходы в сумме 91 994 001 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2011 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 91 616 133 тыс. руб.

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.

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

В состав статьи «Прочие расходы» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром», в сумме 728 760 тыс. руб. и 284 839 тыс. руб. в течение 2012 и 2011 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

**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 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 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.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

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

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром добыча шельф»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газфлот»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Георесурс»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром информ»	ООО «Сургутстройгаз»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Темрюкмортранс»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром нефть шельф»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром переработка»	«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»	«Газпром Финанс» Б.В.
ООО «Газпром ПХГ»	ООО «Газпром капитал»
ООО «Газпром связь»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром сжиженный газ»	ЗАО «Ямалгазинвест»
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	ИЧУП «Газпром трансгаз Запад»
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	ООО «Газ-Ойл»
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром трансгаз Казань»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром трансгаз Самара»	ОАО «Белтрансгаз»
ООО «Газпром трансгаз Москва»	ООО «Ковыктанефтегаз»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром инвест Восток»
ООО «Газпром инвест Запад»	ЗАО «Газпром инвест Юг»

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, ИЧУП «Газпром трансгаз Запад» и ОАО «Белтрансгаз», зарегистрированных в Республике Беларусь, все остальные дочерние общества зарегистрированы в Российской Федерации и их деятельность в основном связана с добычей, транспортировкой и продажей газа.

В сентябре и в декабре 2012 г. Общество внесло дополнительно 10 000 000 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпром энергохолдинг». По состоянию на 31 декабря 2012 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 1239) бухгалтерского баланса и не отразило увеличение финансового вложения в капитал.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:**

<b>Наименование организации</b>	<b>Доля в УК, %</b>	<b>Вид деятельности</b>	<b>Местонахождение</b>
«Штокман Девелопмент» АГ	75,0%	Разработка газовых месторождений	Швейцария
ОАО «Газмаш»	99,99%	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99%	Строительство	Россия
ОАО «Востокгазпром»	99,98%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87%	Производство и продажа труб	Россия
ОАО «Лазурная»	99,69%	Проектирование и строительство	Россия
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99,5%	Производство и продажа электрической энергии	Литва
ООО «Газпром торгсервис»	99,0%	Торговля	Россия
ОАО «Газпром нефть»	90,0%	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ОАО «Дальтрансгаз»	87,99%	Транспортировка газа	Россия
ЗАО «АрмРосгазпром»	80,0%	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Запсибгазпром»	76,69%	Строительство	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0%	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0%	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0%	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
ОАО «Чеченгазпром»	99,99%	Поставка, транспортировка и продажа газа на территории Чеченской Республики	Россия
«Саус Стрим Сербия» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Сербия

В феврале 2012 г. Общество приобрело 765 дополнительных именных акций «Штокман Девелопмент» АГ общей стоимостью 2 493 120 тыс. руб. без увеличения доли ОАО «Газпром». В июле 2012 г. Общество приобрело у «Статойл Холдинг Недерлэндс» Б.В. долю в размере 24% уставного капитала «Штокман Девелопмент» АГ за 790 тыс. руб. С учетом 51 %-й доли, приобретенной Обществом ранее за 19 854 317 тыс. руб., доля ОАО «Газпром» в «Штокман Девелопмент» АГ по состоянию на 31 декабря 2012 г. составила 75 % стоимостью 22 348 227 тыс. руб. и была представлена по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса.

В декабре 2012 г. Общество осуществило продажу ООО «Группа компаний Метрополь» доли в уставном капитале ООО «ГазпромПурИнвест» за 2 699 998 тыс. руб. (99,9%). Сумма доходов и расходов от продажи доли отражена в составе прочих доходов и расходов.

В декабре 2012 г. Общество приобрело у ОАО «Роснефтегаз» долю в размере 100% минус 1 акция уставного капитала ОАО «Чеченгазпром» за 281 000 тыс. руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:**

<b>Наименование организации</b>	<b>Доля в УК, %</b>	<b>Вид деятельности</b>	<b>Местонахождение</b>
«Норд Стрим» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
АО «Молдовагаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	50,0%	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЮгоРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Сербия
«РосУкрЭнерго» АГ	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Швейцария
ТОО «КазРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
ОАО «Белгазпромбанк»	49,66%	Банковская деятельность	Республика Беларусь
АО «ЕвроПол ГАЗ.»	48,0%	Транспортировка и продажа газа	Польша
АО «Турусгаз»	45,0%	Продажа газа	Турция
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)	35,54%	Банковская деятельность	Россия
ЗАО «Росшельф»	39,51%	Добыча газа	Россия
АО «Лиетувос Дуйос»	37,06%	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Латвияс Газе»	34,0%	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Стелла Витае»	30,0%	Транспортировка и продажа газа	Литва
АО «Газум»	25,0%	Продажа газа	Финляндия
«Саус Стрим» АГ	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Швейцария
«Саус Стрим Австрия» ГмбХ	50,0 %	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Венгрия» Зрт.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Венгрия
«Саус Стрим Болгария» АД	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Болгария
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ЗАО «Лидер»	25,71%	Доверительное управление пенсионными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФами	Россия

В феврале 2012 г. Общество приобрело 375 000 акций ОАО «Газпромбанк» за 7 500 000 тыс. руб., инвестиция в ОАО «Газпромбанк» по состоянию на 31.12.2012 составила 35,54% стоимостью 15 979 903 тыс. руб.

В апреле 2012 г. Общество приобрело долю в размере 25,71% уставного капитала ЗАО «Лидер» за 1 928 960 тыс. руб. Сумма вклада отражена по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса Общества.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**Прочие крупнейшие связанные стороны**

«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	(ранее «ВИНГАЗ» ГмбХ и Ко. КГ)
«ГВХ-Газхандель» ГмбХ	ОАО «Газпром газэнергосеть»
(ранее «ГВХ – Газ унд Варенхандельс» ГмбХ)	ОАО «Газпром нефтехим Салават»
АО «Овергаз Инк»	(ранее ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»)
ЗАО «Панрусгаз»	«Росингаз» Лтд.
АО «Промгаз С.П.А.»	«Газпром (Швейцария)» АГ
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	(ранее «ЗМБ (Швейцария)» АГ)
«ПремиумГаз» С.п.А.	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
	«Газпром Германия» ГмбХ

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 «Газпром нефтехим Салават», ОАО «Газпром газэнергосеть», занимаются транспортировкой и продажей газа.

В мае 2012 г. «ВИНГАЗ» ГмбХ и Ко. КГ было переименовано в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

**Операции со связанными сторонами**

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

	2012 г.	2011 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 005 008 091	1 040 888 241
предоставление имущества в аренду	475 962 031	372 211 944
услуги по организации транспортировки газа	7 221 502	15 957 080
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	7 171 409	6 365 645
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	861 856 146	787 728 128
газа	476 422 455	337 193 241
жидких углеводородов	67 902 729	56 314 572
услуг по переработке жидких углеводородов	30 753 050	23 598 831

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием (кроме ОАО «Белтрансгаз»), 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 (кроме ОАО «Белтрансгаз») 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 со сборником «Внутренние расчетные цены на углеводородное сырье, стоимость услуг по его переработке для заключения договоров между ОАО «Газпром» и дочерними обществами», утверждаемым ОАО «Газпром». Для ОАО «Белтрансгаз» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

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

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность	1 393 308 902	1 857 526 555	1 373 317 381
Кредиторская задолженность	321 163 206	313 669 708	249 239 609

По состоянию на 31 декабря 2012 г. в отношении дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 94 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. в сумме 243 тыс. руб.

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

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	26 845 604	13 403 063	11 158 304
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	7 414 723	1 789 580	3 573 000

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 1 413 334 тыс. руб., 789 172 тыс. руб. и 751 827 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 3,19% до 11,90%, от 3,19% до 20,0% и от 1,89% до 9,25% в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	15 000 000	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	289 993 709	153 807 138	64 440 169

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернему обществу «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. в сумме 277 699 401 тыс. руб., 153 650 973 тыс. руб. и 64 440 169 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила 5 145 193 тыс. руб., 1 558 351 тыс. руб. и 442 889 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В., сумма процентов составила 3 879 543 тыс. руб., 1 402 187 тыс. руб. и 442 889 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием в 2011-2012 гг. по ставкам от 1,50% до 7,60%, в 2010 г. – по ставке 2,25%.

В 2012 г. Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 61 727 331 тыс. руб. (в 2011 г. – 22 800 000 тыс. руб.), в том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» 40 000 000 тыс. руб. (в 2011 г. – 10 000 000 тыс. руб.).

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 155 940 091 тыс. руб., 132 639 627 тыс. руб., и 97 530 450 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)****Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами**

	2012 г.	2011 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	37 763 127	35 316 134
газа	12 453 913	8 891 927
Приобретение:		
газа	111 717 066	99 694 033
жидких углеводородов	-	3 134 850

Цены на газ, реализованный прочим крупнейшим дочерним обществам, устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность	9 823 591	8 575 618	16 651 710
Кредиторская задолженность	18 306 871	18 397 430	19 572 730

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших дочерних организаций Общества был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 79 817 тыс. руб., 53 211 тыс. руб. и 170 223 тыс. руб. соответственно.

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

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	5 679 275	8 829 275	-

По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью дочернего общества ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 5 679 275 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, составила 646 227 тыс. руб., 381 204 тыс. руб. и 876 913 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 4,73% до 6,02%, от 4,73% до 6,02%, от 6,98% до 8,00% в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 18 191 580 тыс. руб., 18 528 271 тыс. руб. и 17 659 895 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

**Операции с крупнейшими зависимыми обществами**

	2012 г.	2011 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	89 333 407	87 356 079
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	43 790 199	24 477 855
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	40 748 182	21 646 791
газа	-	122 541 234

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке крупнейшим зависимым обществам, и цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	<b>31 декабря</b>		
	<b>2012 г.</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2010 г.</b>
Дебиторская задолженность	110 261 440	87 855 820	162 197 441
Кредиторская задолженность	13 479 316	14 532 389	22 014 744

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 96 518 724 тыс. руб., 73 600 707 тыс. руб. и 50 261 860 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по займам, полученным ими, представлена задолженностью «Норд Стрим» АГ:

	<b>31 декабря</b>		
	<b>2012 г.</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2010 г.</b>
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	2 509 525
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	2 592 795	6 170 964

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своему крупнейшему зависимому обществу – «Норд Стрим» АГ, составила 45 359 тыс. руб., 343 477 тыс. руб. и 812 867 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 510 135 тыс. руб., 9 361 661 тыс. руб. и 10 203 828 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

	<b>31 декабря</b>		
	<b>2012 г.</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2010 г.</b>
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	472 859	8 060 702	9 270 404
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	37 276	1 300 959	933 424

Задолженность Общества по кредитам и займам, полученным от крупнейших зависимых обществ составила:

	<b>31 декабря</b>		
	<b>2012 г.</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2010 г.</b>
Кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	-	-	-
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	2 248 071	10 778 254	-

Сумма процентов, начисленных по кредитам и займам, полученным Обществом от крупнейших зависимых обществ, составила 286 706 тыс. руб., 406 718 тыс. руб. и 236 712 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 42 642 803 тыс. руб., 113 841 396 тыс. руб. и 63 728 311 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ**  
**РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Информация о денежных потоках организации с крупнейшими дочерними и крупнейшими зависимыми обществами ОАО «Газпром»

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>					
4110	<b>Поступления – всего,</b>				
	<b>в том числе</b>	4 265 121 606	1 725 659 423	3 823 511 721	1 589 357 107
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 047 083 416	1 645 842 730	3 708 218 082	1 547 880 377
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	-	-	-	-
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-
4119	прочие поступления	218 038 190	79 816 693	115 293 639	41 476 730
4120	<b>Платежи – всего,</b>				
	<b>в том числе</b>	(3 347 815 363)	(1 769 426 962)	(2 733 839 663)	(1 472 531 820)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 197 163 756)	(1 653 662 181)	(1 826 844 333)	(1 374 693 130)
4122	в связи с оплатой труда работников	(21 942 037)	-	(18 519 177)	-
4123	процентов по долговым обязательствам	(70 676 793)	(4 767 693)	(63 108 748)	(1 462 539)
4124	налога на прибыль организаций	(284 026 110)	-	(235 892 250)	-
4129	прочие платежи	(774 006 667)	(110 997 088)	(589 475 155)	(96 376 151)
4100	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	917 306 243	(43 767 539)	1 089 672 058	116 825 287
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>					
4210	<b>Поступления – всего,</b>				
	<b>в том числе</b>	140 978 687	131 082 926	87 473 280	78 028 118
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	1 089 703	480 982	353 425	72 571
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	2 699 998	-	7 632 789	3 576 000
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	5 023 653	2 429 081	13 857 998	11 124 673

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ**  
**РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

<b>Код показателя</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>За отчетный период</b>	<b>в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам</b>	<b>За аналогичный период предыдущего года</b>	<b>в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам</b>
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	122 889 265	119 319 839	63 169 766	61 568 063
4219	прочие поступления	9 276 068	8 853 024	2 459 302	1 686 811
4220	<b>Платежи – всего, в том числе</b>	<b>(1 028 162 752)</b>	<b>(951 416 551)</b>	<b>(1 311 796 854)</b>	<b>(1 215 025 522)</b>
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(911 546)	(59 609)	(2 225 825)	(473 715)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(78 935 666)	(77 063 751)	(110 245 235)	(108 852 319)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(14 819 986)	(14 791 417)	(6 620 924)	(6 582 716)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	-	-	-
4225	на создание / покупку поисковых активов	(9 084 192)	(8 102 478)	(15 281 293)	(7 991 152)
4229	прочие платежи	(924 411 362)	(851 399 296)	(1 177 423 577)	(1 091 125 620)
4200	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(887 184 065)</b>	<b>(820 333 625)</b>	<b>(1 224 323 574)</b>	<b>(1 136 997 404)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>					
4310	<b>Поступления – всего, в том числе</b>	<b>262 319 798</b>	<b>154 683 620</b>	<b>265 700 827</b>	<b>109 460 664</b>
4311	получение кредитов и займов	262 319 798	154 683 620	265 700 827	109 460 664
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-	-	-	-
4319	прочие поступления	-	-	-	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ**  
**РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.**  
(тыс. руб., если не указано иное)

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4320	<b>Платежи – всего,</b>				
	<b>в том числе</b>	(353 117 544)	(31 903 908)	(148 360 690)	(7 385 051)
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	-	-	-	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(198 329 393)	-	(84 502 821)	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(154 788 151)	(31 903 908)	(63 857 869)	(7 385 051)
4329	прочие платежи	-	-	-	-
4300	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	(90 797 746)	122 779 712	117 340 137	102 075 613
4400	<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	(60 675 568)	(741 321 452)	(17 311 379)	(918 096 504)

**Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами**

	2012 г.	2011 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	322 466 010	329 111 898
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	139 195 915	105 808 940
услуги по организации транспортировки газа	34 447 020	31 229 535
Приобретение:		
газа	286 259 876	208 176 862
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	3 045 333	5 347 505

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке прочим крупнейшим связанным сторонам, и цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
Дебиторская задолженность	83 707 735	77 586 530	60 406 547
Кредиторская задолженность	26 349 517	17 546 740	25 724 306

В 2012, 2011 и 2010 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон Общества не начислялся.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Задолженность Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, составила:

	<b>31 декабря</b>		
	<b>2012 г.</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2010 г.</b>
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	-	13 596 009
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	61 657 038	57 952 178	-

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 3 704 860 тыс. руб., 876 955 тыс. руб. и 36 851 тыс. руб. в 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, в 2012 г. варьировались от 4,50% до 7,85%, в 2011 г. варьировались от 3,20% до 5,0%, в 2010 г. процентная ставка составляла 3,20%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 94 144 621 тыс. руб., 103 219 967 тыс. руб. и 100 259 858 тыс. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

**Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:**

	<b>2012 г.</b>	<b>2011 г.</b>
Поступило денежных средств,		
в том числе:		
по текущей деятельности	611 455 801	518 074 105
по финансовой деятельности	611 455 017	460 773 417
по инвестиционной деятельности	-	57 300 000
	784	688
Направлено денежных средств,		
в том числе:		
по текущей деятельности	285 781 734	236 902 385
по финансовой деятельности	285 781 734	224 486 129
по инвестиционной деятельности	-	12 416 256
	-	-

В составе строки «Поступило денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены поступления от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги.

**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 1 562 887 тыс. руб., 1 339 256 тыс. руб. и 1 243 354 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы (до 01.01.2010 г. – 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 РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования, исчисленные Обществом исходя из величины выплат и иных вознаграждений работникам, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 856 тыс. руб., 1 049 тыс. руб. и 699 тыс. руб., по страхованию ответственности 894 тыс. руб., 1 008 тыс. руб. и 1 365 тыс. руб. за 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

## 19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр

Особенностью организации процесса пользования недрами Обществом и его дочерними обществами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам (недропользователям) и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений.

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», а также лицензионными соглашениями на пользование недрами, обязанность обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию, возложена на недропользователя.

Таким образом, у Общества как у собственника основных средств, переданных им по договору аренды недропользователям, отсутствуют обязательства, связанные с демонтажом не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

### Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ([www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)).

### Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ

Общество признало оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг. Оценочное обязательство, отраженное по состоянию на 31 декабря 2012 г. в сумме 113 918 582 тыс. руб., не учитывает возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

### Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
ООО «Новоуренгойский ГХК»	127 859 111	103 942 605	62 867 143
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.	94 144 621	103 219 967	100 259 858
«Норд Стрим» АГ	40 518 687	105 616 166	50 005 302
ОАО «Газпром космические системы»	30 868 285	22 433 668	13 923 904
ОАО «Севернефтегазпром»	16 967 763	16 967 763	16 433 390
ООО «Газпром инвестпроект»	14 916 381	11 888 002	21 490 067
«Газпром Ливия» Б.В.	8 868 828	9 401 261	8 899 255
ООО «Газпром нефть шельф»	7 159 993	10 403 088	9 502 486
ООО «Газпром экспорт»	5 944 866	6 158 079	2 627 755
«ЕМ Интерфинанс» Лтд.	5 385 257	5 868 767	5 693 648

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:	31 декабря		
	2012 г.	2011 г.	2010 г.
«Блэкрот Капитал Инвестментс» Лтд.	4 572 764	4 984 730	4 823 583
Производственная фирма «ВИС»	2 506 706	-	16 030 000
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	2 124 116	8 225 230	13 723 009
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	1 223 817	1 267 182	1 226 505
ЗАО «Ачимгаз»	700 205	387 384	4 330 488
АО «Газтранзит»	360 995	573 751	724 559
ОАО «Газпром автоматизация»	-	4 000 000	2 342 487
«Девере Капитал Интернешнл» Лтд	-	1 957 645	4 217 122
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	-	1 144 763	1 196 292
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	-	40 251 384
ООО «Торговый дом «Трубопровод»	-	-	12 658 886
ООО «Инвестгазоавтоматика»	-	-	2 448 906
Прочие	121 667	646 069	1 332 601
<b>Итого</b>	<b>364 244 062</b>	<b>419 086 120</b>	<b>397 008 630</b>

В июне 2008 г. Общество выдало ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭФДжей» Лтд. в отношении компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд. на сумму в пределах доли Общества (50%) в обязательствах компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд. по кредитам полученным. Гарантии выданы на срок действия кредитов, полученных компанией «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд., но не позднее 15 декабря 2021 г. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составила 94 144 621 тыс. руб., 103 219 967 тыс. руб. и 100 259 858 тыс. руб. соответственно.

В марте 2010 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» в отношении компании «Норд Стрим» АГ, гарантируя завершение работ по Фазе 1 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим» АГ. Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства и окончании проведения тестовых испытаний первой нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2011 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 72 205 368 тыс. руб. В октябре 2012 г. состоялось финансовое завершение Фазы 1 проекта строительства трубопровода «Норд стрим».

В 2011 г. компания «Норд Стрим» АГ приступила ко второй фазе проекта и строительству второй нитки трубопровода «Норд стрим». В марте 2011 г. Общество выдало гарантию банку «Сосьете Женераль» в отношении компании «Норд Стрим» АГ, гарантируя завершение работ по Фазе 2 проекта строительства трубопровода «Норд стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Общество обязуется погасить задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим» АГ. Действие данной гарантии прекращается по завершении строительства и окончании проведения тестовых испытаний второй нитки трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 40 518 687 тыс. руб. и 33 410 798 тыс. руб.

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 2 124 116 тыс. руб., 8 225 230 тыс. руб. и 13 723 009 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В декабре 2004 г. и июне 2005 г. 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 7 159 993 тыс. руб., 10 403 088 тыс. руб. и 9 502 486 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012,

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

2011 и 2010 гг. соответственно. В связи с досрочным погашением обязательств ООО «Газпром нефть шельф» по кредитам, выданным «ИНГ Банк» Н.В., договор поручительства прекратил свое действие.

В 2006 г. Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компании («Девере Капитал Интернешнл» Лтд., «Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд., «ЕМ Интерфинанс» Лтд.), зарегистрированные в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 г., июня 2018 г. и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «ЕвроПол ГАЗ». В результате сумма выданных поручительств составила 9 958 021 тыс. руб., 12 811 142 тыс. руб. и 14 734 353 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно. В декабре 2012 г. компания «Девере Капитал Интернешнл» Лтд. погасила обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В марте 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до марта 2016 г. «Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 9 680 100 тыс. руб. и 10 562 323 тыс. руб. соответственно.

В июле 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2016 г. компании «Сумитомо Мицуи Финанс Дублин» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 10 309 810 тыс. руб. и 11 232 967 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. компании ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 10 000 000 тыс. руб.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2016 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 и 2011 гг. составила 8 802 796 тыс. руб. и 9 694 259 тыс. руб. соответственно.

В июле 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2015 г. компании ОАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Производственная фирма ВИС». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 2 506 706 тыс. руб.

В августе 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2016 г. компании «Дойче Банк» АГ в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 14 271 334 тыс. руб.

В августе 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2015 г. компании «Королевский Банк Шотландии» ПЛК в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 16 960 620 тыс. руб.

В сентябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2015 г. компании «Креди Агриколь Корпоративный и Инвестиционный Банк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 10 452 745 тыс. руб.

В октябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2017 г. компании «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 10 000 000 тыс. руб.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

### **19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

В ноябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2017 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2012 г. составила 8 674 548 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ОАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. не числится. В этой связи Общество не создало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.

#### **Процедуры правового характера**

Общество выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. 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 2012 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными. Новое законодательство предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

### **20. РИСКИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков. Этот процесс, встроен в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяется на все области его практической деятельности.

Информация о рисках, связанных с активами и обязательствами приведена в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества, приводится на официальном сайте Общества.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 Г.  
(тыс. руб., если не указано иное)**

**21. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИННОВАЦИЯХ И МОДЕРНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА**

Информация о нематериальных активах, созданных и приобретенных Обществом, о движении основных средств, а также о расходах, осуществляемых Обществом в рамках процесса инновации и модернизации производства, в случае ее существенности приводится в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

**22. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В феврале 2013 г. был досрочно погашен в полном объеме долгосрочный заем на сумму 12 434 149 тыс. руб. от «Газпром Интернешнл» СА, обеспеченный экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу, со сроком погашения в 2020 г., в связи с чем высвобождены денежные средства, в сумме 3 622 529 тыс. руб. (отраженные по состоянию на 31 декабря 2012 г. в сумме 3 658 108 тыс. руб. по статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса и не подлежащие использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями данного займа).

Руководитель



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



(подпись)

Е.А. Васильева

26 марта 2013 г.



**СВОДНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**  
открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2012 г.,  
подготовленная в соответствии с российским законодательством

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
по сводной бухгалтерской отчетности**

**Аудируемое лицо**

Открытое акционерное общество «Газпром».

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

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

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

**Аудитор**

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

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

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

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.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ПО СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ОАО «ГАЗПРОМ» И ЕГО ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ**

**Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»:**

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Газпром» (в дальнейшем – ОАО «Газпром») и его дочерних обществ (в дальнейшем – Группа), состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, сводного отчета о финансовых результатах, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств за 2012 год и пояснений к ним (далее все отчеты вместе именуются «сводная бухгалтерская отчетность»). Отчетность составлена руководством ОАО «Газпром» в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических рекомендациях по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 г. № 112 (в дальнейшем – Методические рекомендации).

**Ответственность руководства аудируемого лица за сводную бухгалтерскую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной сводной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических рекомендациях, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления сводной бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

**Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверном составлении сводной бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что сводная бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в сводной бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность сводной бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством ОАО «Газпром», а также оценку представления сводной бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверном составлении сводной бухгалтерской отчетности.

**Мнение**

По нашему мнению, сводная бухгалтерская отчетность Группы за 2012 год составлена во всех существенных отношениях в соответствии с требованиями к сводной бухгалтерской отчетности, содержащимися в Методических рекомендациях.

**Основа составления сводной бухгалтерской отчетности**

Не изменяя мнения о достоверности составления сводной бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию об основе составления сводной бухгалтерской отчетности, изложенную в Пояснении 2. Сводная бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с требованиями к ней, установленными Методическими рекомендациями. Соответственно, указанная отчетность может быть неприменима для иных целей.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

29 апреля 2013 года



М.Е. Тимченко

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС  
на 31 декабря 2012 г. (млн. руб.)**

Поясн. №.	АКТИВ	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	889 763	859 874	743 502
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ	885 672	855 290	740 554
	Результаты исследований и разработок	5 728	5 968	5 540
6	Нематериальные поисковые активы	69 403	52 703	41 923
6	Материальные поисковые активы	37 182	29 673	21 164
	Основные средства, в т.ч.	8 528 751	7 868 817	6 402 484
7	Объекты основных средств	7 120 971	6 160 585	5 038 624
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	6 972 686	6 029 193	4 975 381
8	Незавершенные капитальные вложения	1 407 780	1 708 232	1 363 860
9, 20	Финансовые вложения	905 275	980 888	1 043 982
	в т.ч.: инвестиции в дочерние общества	59 982	51 359	40 660
	инвестиции в зависимые общества	540 289	608 117	668 599
	инвестиции в другие организации	160 434	180 174	185 530
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	113 715	107 197	110 401
	прочие финансовые вложения	30 855	34 041	38 792
16	Отложенные налоговые активы	106 668	69 727	59 090
	Прочие внеоборотные активы	<u>193 700</u>	<u>174 417</u>	<u>220 467</u>
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>10 736 470</b>	<b>10 042 067</b>	<b>8 538 152</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС  
на 31 декабря 2012 г. (млн. руб.)**

Поясн. №.	АКТИВ	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
10	Запасы	498 273	447 625	373 569
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	131 015	126 381	127 490
	затраты в незавершенном производстве	12 558	8 601	5 505
	готовая продукция и товары для перепродажи	342 497	300 436	234 861
	товары отгруженные	12 203	12 207	5 713
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	394 310	303 287	158 533
	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1 281 274	1 236 449	1 048 338
11	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	84 614	116 205	106 307
	в т.ч.: покупатели и заказчики	14 569	10 178	9 337
	авансы выданные	25 112	31 818	43 121
	прочие дебиторы	44 933	74 209	53 849
11	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 196 660	1 120 244	942 031
	в т.ч.: покупатели и заказчики	592 944	551 635	417 718
	авансы выданные	340 339	288 764	280 181
	прочие дебиторы	263 377	279 845	244 132
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	165 693	142 936	154 312
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	97 194	90 994	76 524
12	прочие финансовые вложения	68 499	51 942	77 788
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	438 746	517 955	445 323
	в т.ч.: касса	475	533	259
	расчетные счета	203 106	274 313	162 018
	валютные счета	114 850	127 615	177 085
	прочие денежные средства и их эквиваленты	120 315	115 494	105 961
	Прочие оборотные активы	14 446	9 783	13 099
	<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>2 792 742</b>	<b>2 658 035</b>	<b>2 193 174</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>13 529 212</b>	<b>12 700 102</b>	<b>10 731 326</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС  
на 31 декабря 2012 г. (млн. руб.)**

Поясн. №.	ПАССИВ	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
14	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
	Уставный капитал	118 368	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(126 961)	(127 472)	(126 853)
	Переоценка внеоборотных активов	4 736 497	4 718 645	4 105 181
	Добавочный капитал (без переоценки)	66 163	113 990	100 364
	Резервный капитал	30 483	27 840	25 630
	Нераспределенная прибыль	5 371 407	4 774 147	3 851 458
2, 7	Фонд социальной сферы государственной	741	730	862
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>10 196 698</b>	<b>9 626 248</b>	<b>8 075 010</b>
	<b>Доля меньшинства</b>	<b>264 596</b>	<b>250 689</b>	<b>234 273</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
15	Заемные средства	1 178 381	1 173 207	1 125 609
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	306 514	384 752	314 417
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	871 867	788 455	811 192
16	Отложенные налоговые обязательства	265 550	227 350	173 723
27	Оценочные обязательства	124 027	114 227	104 372
	Прочие обязательства	4 712	6 401	4 383
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1 572 670</b>	<b>1 521 185</b>	<b>1 408 087</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС  
на 31 декабря 2012 г. (млн. руб.)**

Поясн. №.	ПАССИВ	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
15	Заемные средства	325 447	366 037	190 005
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	57 749	36 968	48 666
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	11 788	27 028	13 938
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	255 910	302 041	127 401
	Кредиторская задолженность	941 881	834 961	747 741
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	609 608	530 284	440 953
	задолженность перед персоналом организации	14 186	10 947	9 795
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	4 208	2 304	1 335
	задолженность по налогам и сборам	119 654	135 230	116 804
	авансы полученные	129 241	106 271	150 849
	прочие кредиторы	63 205	48 037	25 602
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1 779	1 888	2 403
	Доходы будущих периодов	2 362	3 512	3 277
27	Оценочные обязательства	<u>225 558</u>	<u>97 470</u>	<u>72 933</u>
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b><u>1 495 248</u></b>	<b><u>1 301 980</u></b>	<b><u>1 013 956</u></b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>13 529 212</b>	<b>12 700 102</b>	<b>10 731 326</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2013 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ  
за 2012 год (млн. руб.)**

Поясн. №.		За 2012 год	За 2011 год
17	Выручка	5 002 902	4 735 822
18	Себестоимость продаж	(3 428 321)	(2 907 666)
	<b>Валовая прибыль</b>	<b>1 574 581</b>	<b>1 828 156</b>
18	Коммерческие расходы	(486)	(440)
18	Управленческие расходы	(217 491)	(202 956)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 356 604</b>	<b>1 624 760</b>
	Доходы от участия в других организациях	7 994	7 574
	Проценты к получению	27 805	19 868
	Проценты к уплате	(88 524)	(79 926)
19	Прочие доходы	5 553 537	4 922 216
19	Прочие расходы	(5 954 755)	(5 228 859)
9	Капитализированная прибыль зависимых обществ	151 705	92 769
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 054 366</b>	<b>1 358 402</b>
16	Налог на прибыль, в т.ч.:	(284 756)	(287 294)
	текущий налог на прибыль	(297 718)	(330 256)
	налог на прибыль прошлых лет	12 962	42 962
	в т.ч.: постоянные налоговые обязательства	72 714	61 944
16	Изменение отложенных налоговых обязательств	(35 683)	(55 202)
16	Изменение отложенных налоговых активов	36 761	10 649
	Прочие	(107)	1 173
	<b>Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства</b>	<b>770 581</b>	<b>1 027 728</b>
	Доля меньшинства	(24 859)	(32 357)
	<b>Чистая прибыль отчетного периода</b>	<b>745 722</b>	<b>995 371</b>
	СПРАВОЧНО:		
7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль периода	24 128	597 972
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль периода	(29 140)	18 542
	Совокупный финансовый результат периода, относящийся к акционерам ОАО «Газпром»	740 710	1 611 885
22	Базовая прибыль на акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», (в рублях)	32,49	43,37

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА  
за 2012 год (млн. руб.)**

Поясн. №	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акцио- неров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Фонд соци- альной сферы госу- дарственной	Итого	
<b>Величина капитала</b>								
<b>на 31 декабря 2010 г.</b>								
	<b>118 368</b>	<b>(126 853)</b>	<b>4 205 545</b>	<b>25 630</b>	<b>3 851 458</b>	<b>862</b>	<b>8 075 010</b>	
<b>За 2011 год</b>								
	Изменение капитала – всего, в т.ч.:	-	(619)	633 541	(352)	918 800	(132)	1 551 238
	чистая прибыль	-	-	-	-	995 371	-	995 371
7	переоценка имущества	-	-	597 972	-	-	-	597 972
	разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	-	-	18 542	-	-	-	18 542
	изменение в составе и долей участия в дочерних обществах	-	-	16 735	(352)	13 454	-	29 837
	дивиденды	-	-	-	-	(88 757)	-	(88 757)
7	передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	-	-	(132)	(132)
	прочее	-	(619)	292	-	(1 268)	-	(1 595)
	Изменение добавочного капитала	-	-	(6 451)	-	6 451	-	-
	Изменение резервного капитала	-	-	-	2 562	(2 562)	-	-
<b>Величина капитала</b>								
<b>на 31 декабря 2011 г.</b>								
	<b>118 368</b>	<b>(127 472)</b>	<b>4 832 635</b>	<b>27 840</b>	<b>4 774 147</b>	<b>730</b>	<b>9 626 248</b>	
<b>За 2012 год</b>								
	Изменение капитала – всего, в т.ч.:	-	511	9 512	4	560 412	11	570 450
	чистая прибыль	-	-	-	-	745 722	-	745 722
7	переоценка имущества	-	-	24 117	-	-	11	24 128
	разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	-	-	(29 140)	-	-	-	(29 140)
	изменение в составе и долей участия в дочерних обществах	-	-	14 265	4	21 861	-	36 130
	дивиденды	-	-	-	-	(205 866)	-	(205 866)
	прочее	-	511	270	-	(1 305)	-	(524)
	Изменение добавочного капитала	-	-	(39 487)	-	39 487	-	-
	Изменение резервного капитала	-	-	-	2 639	(2 639)	-	-
<b>Величина капитала</b>								
<b>на 31 декабря 2012 г.</b>								
	<b>118 368</b>	<b>(126 961)</b>	<b>4 802 660</b>	<b>30 483</b>	<b>5 371 407</b>	<b>741</b>	<b>10 196 698</b>	

А.Б. Миллер  
Председатель Правления

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2013 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
за 2012 год (млн. руб.)**

Поясн. №.	За 2012 год	За 2011 год
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>		
Поступления – всего, в том числе:	5 782 761	5 192 896
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	5 602 138	5 076 942
прочие поступления	180 623	115 954
в т.ч.: косвенные налоги	75 736	29 702
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	42 694	31 621
Платежи – всего, в том числе:	(4 432 416)	(3 788 102)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	(2 072 673)	(1 713 236)
в связи с оплатой труда работников	(292 454)	(263 981)
процентов по долговым обязательствам	(89 719)	(82 284)
налога на прибыль организаций	(283 619)	(332 569)
прочие платежи	(1 693 951)	(1 396 032)
в т.ч.: таможенные платежи	(684 179)	(675 806)
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	(633 021)	(450 198)
на выдачу авансов	(125 566)	(93 351)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>1 350 345</b>	<b>1 404 794</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		
Поступления – всего, в том числе:	328 781	349 746
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	6 064	4 546
от продажи акций других организаций (долей участия)	4 519	18 977
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	126 916	144 241
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	152 300	67 304
прочие поступления	38 982	114 678
Платежи – всего, в том числе:	(1 487 457)	(1 700 373)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 125 971)	(1 239 578)
в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(18 527)	(17 282)
23, 24 в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(89 196)	(154 608)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(76 088)	(89 668)
прочие платежи	(196 202)	(216 519)
в т.ч.: косвенные налоги	(160 507)	(189 655)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(1 158 676)</b>	<b>(1 350 627)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>		
Поступления – всего, в том числе:	404 786	415 619
получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	404 780	415 590
прочие поступления	6	29

ОАО «ГАЗПРОМ»  
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
за 2012 год (млн. руб.)

Поясн. №.	За 2012 год	За 2011 год
Платежи – всего, в том числе:	(664 934)	(393 919)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(227 201)	(108 170)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(421 108)	(269 867)
прочие платежи	(16 625)	(15 882)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>(260 148)</b>	<b>21 700</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>(68 479)</b>	<b>75 867</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>517 887</b>	<b>445 270</b>
13 <b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>438 674</b>	<b>517 887</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(10 734)	(3 250)



А.Б. Миллер  
Председатель Правления



Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2013 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 осуществляет следующие основные виды хозяйственной деятельности:

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

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство прочих товаров, работ и услуг.

Среднесписочная численность работников за 2012 и 2011 гг. составила 406 577 и 400 280 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 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, а также в соответствии с Методическими рекомендациями по составлению и представлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 г. № 112.

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 сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о финансовых результатах, 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 включают данные о зависимых обществах ОАО «Газпром».

Учетная политика ОАО «Газпром», его дочерних обществ на 2012 год утверждена приказом № 408 от 30 декабря 2011 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. Вложения в общества, принадлежащие Группе на 50% и более 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 данные о зависимых обществах, стоимость вложений в которые и финансовые результаты которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

**Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, выраженных 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 на отчетную дату. На 31 декабря 2012 г. курсы валют составили: 30,3727 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2011 г. – 32,1961 руб., 31 декабря 2010 г. – 30,4769 руб.) и 40,2286 руб. за 1 евро (31 декабря 2011 г. – 41,6714 руб., 31 декабря 2010 г. – 40,3331 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 включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о финансовых результатах 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 полученных 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 финансовых результатах.

**Результаты исследований и разработок**

В составе статьи «Результаты исследований и разработок» сводного бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством или подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, используемые для производственных, либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются линейным способом на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения. Также в составе данной статьи отражаются затраты на незавершённые НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

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

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

**Нематериальные и материальные поисковые активы**

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов полезных ископаемых.

Под объектами учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами.

Под объектами учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу.

Нематериальные поисковые активы не амортизируются в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.

Затраты на приобретение машин и оборудования амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Группа определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств. В затраты на создание поискового актива включается амортизация поискового актива, использованного для создания данного поискового актива.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Группа проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Для целей проверки поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между участками месторождений полезных ископаемых. Сумма обесценения поисковых активов относится на расходы по обычным видам деятельности.

**Основные средства**

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина Российской Федерации от 30 марта 2001 г. № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости (по состоянию на 31 декабря 2012 г.) за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

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

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

Часть основных средств организаций Группы (в том числе организации группы Газпром нефть, ОАО «ОГК-2», 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 это не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

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

	<b>Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс</b>	
	<b>до 1 января 2002 г.</b>	<b>с 1 января 2002 г.</b>
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.

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

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

**Вложения во внеоборотные активы**

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в сводном бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в статье «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» и по статье «Незавершенные капитальные вложения».

**Финансовые вложения**

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

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

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, и по которым на отчетную дату существуют признаки устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в сводном бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При исчислении величины резерва, на основании доступной информации, определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений. Изменение величины резерва созданного 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 финансовых результатах по статье «Себестоимость продаж».

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

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

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.

**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.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы в сводном отчете о финансовых результатах. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

**Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в сводном отчете о движении денежных средств**

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Группа относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» сводного бухгалтерского баланса.

В сводном отчете о движении денежных средств денежные потоки Группы, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о движении денежных средств в иностранной валюте при составлении сводного отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» сводного отчета о движении денежных средств.

В сводном отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность Группы, сколько деятельность ее контрагентов.

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

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

В связи с изменениями в порядке составления сводного отчета о движении денежных средств, внесенными в учет Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), утвержденным приказом Минфина Российской Федерации от 2 февраля 2011 г. № 11н, косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков показаны свернуто.

**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.

**Оценочные обязательства и условные обязательства**

Группа признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами;
- прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы и признается на каждую отчетную дату.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Также Группа создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых иностранными покупателями на основании условий контрактов. Эффект корректировок цен на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в бухгалтерской отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в составе прочих расходов сводного отчета о финансовых результатах.

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами признается в стоимости основных средств. Увеличение или уменьшение размера оценочного обязательства в связи с изменением его приведенной стоимости признается непосредственно в составе прочих доходов и расходов.

Оценочные обязательства отражаются по статье «Оценочные обязательства» 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)**

**Отложенные налоги**

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

Информация о постоянных и временных разницах формируется 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, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, доходы по торговым операциям без фактической поставки.

**Признание расходов**

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

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

Прочие расходы, в основном, включают расходы от продажи и покупки иностранной валюты, отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, расходы по торговым операциям без фактической поставки.

Прочие расходы отражаются в сводном отчете о финансовых результатах свернуто по отношению к соответствующим доходам, когда это прямо предусмотрено или не запрещено правилами бухгалтерского учета и когда расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Группы.

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

### **3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ДАННЫХ ЗА ПРОШЛЫЕ ОТЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ**

#### **Изменения в учетной политике на 2012 год**

В связи с изменением в действующих нормативных актах по бухгалтерскому учету в учетную политику Группы на 2012 год были внесены следующие изменения:

В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденного приказом Минфина РФ от 6 октября 2011 г. № 125н (далее – ПБУ 24/2011) в учетную политику Группы на 2012 г. были внесены изменения, затрагивающие порядок учета и отражения затрат на освоение природных ресурсов. Затраты на освоение природных ресурсов, осуществляемые Группой в целях поиска, оценки и разведки месторождений полезных ископаемых (поисковые затраты), осуществляемые до того момента, когда в отношении участка недр, на котором осуществляется поиск, оценка и разведка полезных ископаемых, установлена и документально подтверждена коммерческая целесообразность добычи, и признаваемые Группой внеоборотными активами, учитываются как материальные и нематериальные поисковые активы.

#### **Изменения в формах бухгалтерской отчетности**

В соответствии с Приказом Минфина РФ от 5 октября 2011 г. № 124н «О внесении изменений в формы бухгалтерской отчетности организаций», утвержденные Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 г. № 66н, с бухгалтерской отчетности за 2012 г. в сводный бухгалтерский баланс добавлены статьи «Нематериальные поисковые активы» и «Материальные поисковые активы». До 2012 г. Группа отражала затраты на освоение природных ресурсов в составе прочих внеоборотных активов и оборотных активов.

#### **Изменения в учете расходов на освоение природных ресурсов**

С 2012 года затраты на приобретение лицензий на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, признаются в составе нематериальных поисковых активов, отражаются по статье «Нематериальные поисковые активы» сводного бухгалтерского баланса и не амортизируются, до 1 января 2012 г. данные затраты отражались по статье «Прочие внеоборотные активы» и амортизировались линейным способом исходя из срока действия лицензий.

С 2012 года затраты на осуществление разовых платежей за пользование недрами в соответствии с лицензиями на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, отражаются по статье «Нематериальные поисковые активы» сводного бухгалтерского баланса и не амортизируются. До 1 января 2012 г. такие затраты отражались по статье «Прочие внеоборотные активы» и списывались на расходы в течение срока действия соответствующих лицензий (часть затрат, подлежащая списанию в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражалась в составе прочих оборотных активов).

С 2012 года затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных и геологоразведочных скважин на участках недр, пробуренных на стадии разведочных работ на участках, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи не установлена, признаются в составе материальных поисковых активов и отражаются по статье «Материальные поисковые активы» сводного бухгалтерского баланса, до 1 января 2012 г. такие затраты отражались по статьям «Незавершенные капитальные вложения» и «Прочие внеоборотные активы» сводного бухгалтерского баланса.

С 2012 года расходы на геологоразведочные работы и прочие расходы на освоение природных ресурсов, не признаваемые поисковыми активами в соответствии с ПБУ 24/2011, списаны за счет нераспределенной прибыли. До 1 января 2012 г. данные расходы признавались активами, связанными с освоением природных ресурсов, отражались в составе прочих внеоборотных и оборотных активов сводного бухгалтерского баланса и относились на расходы в течение года с момента признания.

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

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ДАННЫХ ЗА ПРОШЛЫЕ ОТЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ (продолжение)**

С 2012 года затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных и геологоразведочных скважин, законченных бурением и находящихся в консервации, на участках недр, в отношении которых коммерческая целесообразность добычи установлена, признаются до окончания строительства в составе незавершенных капитальных вложений по статье «Незавершенные капитальные вложения» сводного бухгалтерского баланса. До 1 января 2012 г. такие затраты отражались в составе прочих внеоборотных активов сводного бухгалтерского баланса.

**Изменения в учете оценочных обязательств**

С 2012 года Группа создает оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами.

**Изменения в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН)**

С 2012 года отложенный налоговый актив, возникший в связи с убытками обществ Группы (в части деятельности, относящейся к участникам КГН), исчисленный до вхождения в КГН, одновременно списывается за счет нераспределенной прибыли прошлых лет.

Указанные изменения в учетной политике и формах сводной бухгалтерской отчетности привели к необходимости корректировки данных прошлых отчетных периодов в сводной бухгалтерской отчетности за 2012 год, которые раскрыты в подразделе «Корректировки данных предшествующих отчетных периодов» пояснений к сводной бухгалтерской отчетности.

**Корректировки данных предшествующих отчетных периодов**

Данные по графе «На 31 декабря 2011 г.» и «На 31 декабря 2010 г.» сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 г. сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2011 г. и 31 декабря 2010 г. с учетом:

- изменения в учетной политике на 2012 г. в части учета затрат на освоение природных ресурсов;
- изменения в учетной политике на 2012 г. в части создания оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды.

**Корректировки показателей на 31 декабря 2011 г. и 31 декабря 2010 г. в сводном бухгалтерском балансе на 31 декабря 2012 г.**

Наименование статьи	На 31 декабря 2011 г.			На 31 декабря 2010 г.		
	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Нематериальные активы	859 870	4	859 874	743 495	7	743 502
Нематериальные поисковые активы	-	52 703	52 703	-	41 923	41 923
Материальные поисковые активы	-	29 673	29 673	-	21 164	21 164
Основные средства, в т.ч.	7 760 805	108 012	7 868 817	6 296 572	105 912	6 402 484
Объекты основных средств	6 114 279	46 306	6 160 585	4 991 540	47 084	5 038 624
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	5 982 883	46 310	6 029 193	4 928 293	47 088	4 975 381
Незавершенные капитальные вложения	1 646 526	61 706	1 708 232	1 305 032	58 828	1 363 860
Отложенные налоговые активы	58 016	11 711	69 727	48 386	10 704	59 090
Прочие внеоборотные активы	318 753	(144 336)	174 417	344 613	(124 146)	220 467
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>9 984 300</b>	<b>57 767</b>	<b>10 042 067</b>	<b>8 482 588</b>	<b>55 564</b>	<b>8 538 152</b>

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

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ДАННЫХ ЗА ПРОШЛЫЕ ОТЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ (продолжение)**

Наименование статьи	На 31 декабря 2011 г.			На 31 декабря 2010 г.		
	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1 235 449	1 000	1 236 449	1 047 183	1 155	1 048 338
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	115 505	700	116 205	105 152	1 155	106 307
в т.ч.: авансы выданные	31 118	700	31 818	41 966	1 155	43 121
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 119 944	300	1 120 244	942 031	-	942 031
в т.ч.: авансы выданные	288 464	300	288 764	280 181	-	280 181
Прочие оборотные активы	18 066	(8 283)	9 783	24 676	(11 577)	13 099
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>2 665 318</b>	<b>(7 283)</b>	<b>2 658 035</b>	<b>2 203 596</b>	<b>(10 422)</b>	<b>2 193 174</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>12 649 618</b>	<b>50 484</b>	<b>12 700 102</b>	<b>10 686 184</b>	<b>45 142</b>	<b>10 731 326</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
Переоценка внеоборотных активов	4 720 075	(1 430)	4 718 645	4 106 611	(1 430)	4 105 181
Нераспределенная прибыль	4 832 022	(57 875)	4 774 147	3 903 804	(52 346)	3 851 458
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>9 685 553</b>	<b>(59 305)</b>	<b>9 626 248</b>	<b>8 128 786</b>	<b>(53 776)</b>	<b>8 075 010</b>
<b>Доля меньшинства</b>	<b>252 735</b>	<b>(2 046)</b>	<b>250 689</b>	<b>236 471</b>	<b>(2 198)</b>	<b>234 273</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Отложенные налоговые обязательства	226 670	680	227 350	173 352	371	173 723
Оценочные обязательства	3 337	110 890	114 227	3 745	100 627	104 372
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1 409 615</b>	<b>111 570</b>	<b>1 521 185</b>	<b>1 307 089</b>	<b>100 998</b>	<b>1 408 087</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Доходы будущих периодов	3 543	(31)	3 512	3 311	(34)	3 277
Оценочные обязательства	97 174	296	97 470	72 781	152	72 933
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1 301 715</b>	<b>265</b>	<b>1 301 980</b>	<b>1 013 838</b>	<b>118</b>	<b>1 013 956</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>12 649 618</b>	<b>50 484</b>	<b>12 700 102</b>	<b>10 686 184</b>	<b>45 142</b>	<b>10 731 326</b>

*Корректировки показателей сводного отчета о финансовых результатах*

Для обеспечения сопоставимости данных за 2012 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о финансовых результатах данные за 2011 год были скорректированы с учетом:

- списания расходов на геологоразведочные работы и прочих расходов на освоение природных ресурсов, не признаваемых поисковыми активами;
- создания оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр;
- списания отложенного налогового актива, возникшего в связи с убытками обществ Группы (в части деятельности, относящейся к участникам КГН), исчисленного до вхождения в КГН.

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

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ДАННЫХ ЗА ПРОШЛЫЕ ОТЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ (продолжение)**

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2011 г.)	Корректировка	Сумма с учетом корректировки (за 2011 г.)
Себестоимость продаж	(2 907 021)	(645)	(2 907 666)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>1 828 801</b>	<b>(645)</b>	<b>1 828 156</b>
Управленческие расходы	(206 072)	3 116	(202 956)
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>1 622 289</b>	<b>2 471</b>	<b>1 624 760</b>
Проценты к уплате	(79 663)	(263)	(79 926)
Прочие расходы	(5 220 578)	(8 281)	(5 228 859)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 364 475</b>	<b>(6 073)</b>	<b>1 358 402</b>
в т.ч. постоянные налоговые обязательства	61 425	519	61 944
Изменение отложенных налоговых обязательств	(54 893)	(309)	(55 202)
Изменение отложенных налоговых активов	9 644	1 005	10 649
<b>Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства</b>	<b>1 033 105</b>	<b>(5 377)</b>	<b>1 027 728</b>
Доля меньшинства	(32 205)	(152)	(32 357)
<b>Чистая прибыль отчетного периода</b>	<b>1 000 900</b>	<b>(5 529)</b>	<b>995 371</b>

*Корректировки показателей сводного отчета о движении денежных средств*

Для обеспечения сопоставимости данных за 2012 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о движении денежных средств данные за 2011 год были скорректированы в связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей, в том числе:

- косвенные налоги в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков показываются свернуто;
- платежи поставщикам и подрядчикам, связанные с созданием и приобретением поисковых активов, показываются в составе денежных потоков от инвестиционных операций.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2011 г.)	Корректировка	Сумма с учетом корректировки (за 2011 г.)
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления – всего	5 604 075	(411 179)	5 192 896
Платежи – всего	(4 215 678)	427 576	(3 788 102)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>1 388 397</b>	<b>16 397</b>	<b>1 404 794</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления – всего	355 012	(5 266)	349 746
Платежи – всего	(1 689 242)	(11 131)	(1 700 373)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>(1 334 230)</b>	<b>(16 397)</b>	<b>(1 350 627)</b>
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления – всего	523 844	(108 225)	415 619
Платежи – всего	(502 144)	108 225	(393 919)
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>21 700</b>	<b>-</b>	<b>21 700</b>

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

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ОАО «Газпром» (Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа — геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка — транспортировка газа;
- Поставка газа — продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа — хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата — разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка — переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии — производство и продажа электрической и тепловой энергии;
- Прочее — прочие виды деятельности.

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

- Добыча газа — продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка — оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа — продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа — оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- 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», «Транспортировка» и «Хранение газа», устанавливаются руководством Группы для целей обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по операционным сегментам на основе внутренней финансовой отчетности. 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.

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

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газо- вого конден- сата	Переработка	Производ- ство и прода- жа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
<b>За 2012 год</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	553 945	823 320	3 021 485	33 598	726 707	1 201 934	340 769	231 764	6 933 522
Выручка от межсегментной продажи	544 819	732 434	235 430	32 286	375 724	9 927	-	-	1 930 620
Выручка от внешней продажи	9 126	90 886	2 786 055	1 312	350 983	1 192 007	340 769	231 764	5 002 902
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	56 931	34 200	990 793	5 666	144 390	100 447	24 613	3 226	1 360 266
Амортизация основных средств	111 285	328 720	10 504	13 427	58 225	29 070	21 468	13 035	585 734
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	1 032	(814)	35 551	(165)	98 287	2 382	-	15 432	151 705
<b>За 2011 год</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	388 537	756 873	3 030 459	29 658	630 002	979 993	342 873	228 672	6 387 067
Выручка от межсегментной продажи	381 481	677 634	238 290	28 583	318 302	6 955	-	-	1 651 245
Выручка от внешней продажи	7 056	79 239	2 792 169	1 075	311 700	973 038	342 873	228 672	4 735 822
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	51 873	49 557	1 216 948	4 613	99 125	167 960	25 539	12 239	1 627 854
Амортизация основных средств	87 655	267 038	7 756	9 854	51 478	19 256	19 142	10 536	472 715
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	957	(8 756)	21 554	-	64 766	1 860	-	12 388	92 769

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

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

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения, отраженной в сводном отчете о финансовых результатах:

	<b>За 2012 год</b>	<b>За 2011 год</b>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>1 360 266</b>	<b>1 627 854</b>
Доходы от участия в других организациях	7 994	7 574
Проценты к получению	27 805	19 868
Проценты к уплате	(88 524)	(79 926)
Прочие доходы	5 553 537	4 922 216
Прочие расходы	(5 954 755)	(5 228 859)
Разница в амортизации	(3 662)	(3 094)
Капитализированная прибыль зависимых обществ	<u>151 705</u>	<u>92 769</u>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 054 366</b>	<b>1 358 402</b>

Активы сегментов включают, преимущественно, материальные и нематериальные поисковые активы, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние общества, зависимые общества, инвестиции в уставные капиталы других организаций и в совместную деятельность распределяются по отчетным сегментам в зависимости от основной деятельности общества, в которое были сделаны соответствующие вложения. Деловая репутация, отложенные налоговые активы, налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, денежные средства и денежные эквиваленты, прочие финансовые вложения, а также займы, предоставленные организациям, не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча и газового нефти конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и про- дажа элек- трической и тепловой энергии	Прочее	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г.</b>									
Активы по сегментам	1 996 958	5 262 632	1 245 007	220 928	1 019 330	887 233	512 769	655 676	11 800 533
Инвестиции									
в зависимые общества	27 698	67 550	85 731	4 025	259 407	8 414	448	87 016	540 289
Капитальные вложения	232 705	563 822	47 166	18 247	85 161	128 529	52 002	61 470	1 189 102
<b>По состоянию на 31 декабря 2011 г.</b>									
Активы по сегментам	1 906 130	4 955 286	1 242 506	206 467	946 078	937 702	490 906	543 129	11 228 204
Инвестиции									
в зависимые общества	27 914	66 655	107 502	-	291 252	47 250	48	67 496	608 117
Капитальные вложения	246 635	740 910	48 802	19 978	72 440	111 267	67 181	29 700	1 336 913

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

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и про- дажа элек- трической и тепловой энергии	Прочее	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2010 г.</b>									
Активы по сегментам	1 644 887	4 007 043	1 062 591	169 574	874 528	668 621	388 434	642 017	9 457 695
Инвестиции в зависимые общества	23 600	142 837	98 225	-	321 070	30 927	48	51 892	668 599
Капитальные вложения	215 236	407 571	37 578	17 355	83 097	70 726	44 115	20 452	896 130

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в сводном бухгалтерском балансе:

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Активы по отчетным сегментам	11 144 857	10 685 075	8 815 678
Активы по прочим сегментам	655 676	543 129	642 017
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>11 800 533</b>	<b>11 228 204</b>	<b>9 457 695</b>
Деловая репутация	885 672	855 290	740 554
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	113 715	107 197	110 401
Прочие долгосрочные финансовые вложения	30 855	34 041	38 792
Отложенные налоговые активы	106 668	69 727	59 090
НДС по приобретенным ценностям	394 310	303 287	158 533
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	97 194	90 994	76 524
Прочие краткосрочные финансовые вложения	68 499	51 942	77 788
Денежные средства и денежные эквиваленты	438 746	517 955	445 323
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	52 111	51 452	51 767
Межсегментные активы	(647 567)	(801 796)	(659 640)
Прочее	188 476	191 809	174 499
<b>Итого активы в сводном бухгалтерском балансе</b>	<b>13 529 212</b>	<b>12 700 102</b>	<b>10 731 326</b>

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.

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

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и прода- жа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г.</b>									
Обязательства по сегментам	135 554	427 157	585 171	9 844	154 023	241 356	29 469	146 500	1 729 074
<b>По состоянию на 31 декабря 2011 г.</b>									
Обязательства по сегментам	115 136	422 037	468 773	7 940	260 749	166 963	35 559	137 010	1 614 167
<b>По состоянию на 31 декабря 2010 г.</b>									
Обязательства по сегментам	86 041	315 515	436 840	7 473	209 274	148 443	32 059	149 663	1 385 308

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в сводном бухгалтерском балансе:

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Обязательства по отчетным сегментам	1 582 574	1 477 157	1 235 645
Обязательства по прочим сегментам	<u>146 500</u>	<u>137 010</u>	<u>149 663</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>1 729 074</b>	<b>1 614 167</b>	<b>1 385 308</b>
Долгосрочные заемные средства	1 178 381	1 173 207	1 125 609
Отложенные налоговые обязательства	265 550	227 350	173 723
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	325 447	366 037	190 005
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1 779	1 888	2 403
Доходы будущих периодов	2 362	3 512	3 277
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	121 930	110 890	100 627
Межсегментные обязательства	(647 567)	(801 796)	(659 640)
Прочее	<u>90 962</u>	<u>127 910</u>	<u>100 731</u>
<b>Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе</b>	<b>3 067 918</b>	<b>2 823 165</b>	<b>2 422 043</b>



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

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производ- ство и про- дажа элек- трической и тепловой энергии	Прочее	Итого
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>									
Поступления									
по инвестиционной деятельности	3	769	2 654	-	114	292	118	3 938	7 888
Нераспределенные поступления									341 858
Платежи по инвестиционной деятельности	(247 146)	(672 125)	(28 553)	(26 304)	(79 533)	(99 480)	(56 553)	(35 084)	(1 244 778)
Нераспределенные платежи									(455 595)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>									
Поступления									
по финансовой деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нераспределенные поступления									415 619
Платежи по финансовой деятельности	(2 162)	(7 363)	(13)	(78)	(92)	(1 772)	(202)	(1 842)	(13 524)
Нераспределенные платежи									(380 395)

**5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ**

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
<b>По состоянию на 31 декабря 2011 г.</b>				
	ОАО «Газпром нефть»	539 720	(142 965)	396 755
24	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	-	146 316
26	«Сибирь Энерджи Лтд.»	113 059	(13 338)	99 721
25	ОАО «ОГК-2»	87 263	(15 441)	71 822
	ОАО «Мосэнерго»	46 612	(10 322)	36 290
	ООО «Газпром нефть шельф»	37 416	(12 694)	24 722
	ОАО «ТГК-1»	35 518	(3 552)	31 966
26	ОАО «Газпромнефть – МНПЗ»	10 686	(1 224)	9 462
	ОАО «Дальтрансгаз»	6 990	(930)	6 060
	ОАО «Южуралнефтегаз»	6 815	(28)	6 787
	ОАО «Газовые магистрали Тюмени»	6 285	(471)	5 814
	Прочие	23 576	(4 001)	19 575
	<b>Итого</b>	<b>1 060 256</b>	<b>(204 966)</b>	<b>855 290</b>
<b>Поступление за 2012 год</b>				
23	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	68 724		
	ООО «Сибирские газовые сети»	17 000		
	ОАО «Газпромнефть – МНПЗ»	5 212		

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

**5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ (продолжение)**

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
«Сибирь Энерджи Лтд.»	366		
Прочие	<u>1 838</u>		
<b>Итого</b>	<b>93 140</b>		

**Выбытие за 2012 год**

«Сибирь Энерджи Лтд.»	(9 451)	1 338	(8 113)
Прочие	<u>(41)</u>	<u>41</u>	<u>-</u>
<b>Итого</b>	<b>(9 492)</b>	<b>1 379</b>	<b>(8 113)</b>

**2 Амортизационные отчисления**

ОАО «Газпром нефть»		(26 986)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
«Сибирь Энерджи Лтд.»		(5 348)	
ОАО «ОГК-2»		(4 363)	
ОАО «Мосэнерго»		(2 331)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 871)	
ОАО «Газпром нефтехим Салават»		(1 829)	
ОАО «ТГК-1»		(1 776)	
ОАО «Газпромнефть – МНПЗ»		(577)	
ОАО «Дальтрансгаз»		(350)	
ОАО «Южуралнефтегаз»		(341)	
ОАО «Газовые магистрали Тюмени»		(314)	
ООО «Сибирские газовые сети»		(71)	
Прочие		<u>(1 172)</u>	
<b>Итого</b>		<b>(54 645)</b>	

**По состоянию на 31 декабря 2012 г.**

ОАО «Газпром нефть»	539 720	(169 951)	369 769
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(7 316)	139 000
«Сибирь Энерджи Лтд.»	103 974	(17 348)	86 626
ОАО «ОГК-2»	87 263	(19 804)	67 459
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	68 724	(1 829)	66 895
ОАО «Мосэнерго»	46 612	(12 653)	33 959
ООО «Газпром нефть шельф»	37 416	(14 565)	22 851
ОАО «ТГК-1»	35 518	(5 328)	30 190
ООО «Сибирские газовые сети»	17 000	(71)	16 929
ОАО «Газпромнефть – МНПЗ»	15 898	(1 801)	14 097
ОАО «Дальтрансгаз»	6 990	(1 280)	5 710
ОАО «Южуралнефтегаз»	6 815	(369)	6 446

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

**5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ (продолжение)**

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
ОАО «Газовые магистрали Тюмени»	6 285	(785)	5 500
Прочие	25 373	(5 132)	20 241
<b>Итого</b>	<b>1 143 904</b>	<b>(258 232)</b>	<b>885 672</b>

**6. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ**

	Изменения за 2012 год					На 31 декабря 2012 г.
	На 31 декабря 2011 г.	поступило	выбыло	оборот между группами	начислено амортизации	
<b>Нематериальные поисковые активы – всего</b>	<b>52 703</b>	<b>18 448</b>	<b>(1 748)</b>	-	-	<b>69 403</b>
в том числе:						
Лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	49 500	4 590	(1 318)	1 268	-	54 040
Затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	3 203	13 858	(430)	(1 268)	-	15 363
<b>Материальные поисковые активы – всего</b>	<b>29 673</b>	<b>9 270</b>	<b>(1 761)</b>	-	-	<b>37 182</b>
в том числе:						
Скважины	1 999	-	-	197	-	2 196
Поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	27 674	9 270	(1 761)	(197)	-	34 986

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

**6. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

	На 31 декабря 2010 г.	Изменения за 2011 год				На 31 декабря 2011 г.
		поступило	выбыло	оборот между группами	начислено амортизации	
<b>Нематериальные поисковые активы – всего</b>	<b>41 923</b>	<b>11 235</b>	<b>(455)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>52 703</b>
в том числе:						
Лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	40 531	1 378	-	7 591	-	49 500
Затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	1 392	9 857	(455)	(7 591)	-	3 203
<b>Материальные поисковые активы – всего</b>	<b>21 164</b>	<b>11 729</b>	<b>(3 220)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29 673</b>
в том числе:						
Скважины	1 306	-	-	693	-	1 999
Поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	19 858	11 729	(3 220)	(693)	-	27 674

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Поясн. №	Магистраль- ные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2010 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	7 554 859	1 345 973	1 852 723	1 250 729	1 357 626	13 361 910
Накопленная амортизация	(5 128 021)	(890 387)	(1 340 618)	(413 451)	(550 809)	(8 323 286)
Остаточная стоимость	<b>2 426 838</b>	<b>455 586</b>	<b>512 105</b>	<b>837 278</b>	<b>806 817</b>	<b>5 038 624</b>
<b>Изменения за 2011 год</b>						
Поступило	314 651	96 409	225 151	98 864	295 432	1 030 507
Выбыло объектов	(168)	(609)	(11 691)	(12 014)	(6 780)	(31 262)
Первоначальная (восстановительная) стоимость	(2 631)	(4 512)	(49 977)	(18 228)	(16 963)	(92 311)
Накопленная амортизация	2 463	3 903	38 286	6 214	10 183	61 049
4 Начислено амортизации	(209 455)	(57 272)	(102 801)	(40 696)	(65 584)	(475 808)
Переоценка	373 852	39 475	41 558	80 142	63 497	598 524

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

**7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Поясн. №	Магистраль- ные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
Первоначальная (восстановительная) стоимость	1 230 159	154 722	242 230	148 246	125 460	1 900 817
Накопленная амортизация	(856 307)	(115 247)	(200 672)	(68 104)	(61 963)	(1 302 293)
<b>По состоянию на 31 декабря 2011 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 119 311	1 594 616	2 287 760	1 482 531	1 774 307	16 258 525
Накопленная амортизация	(6 213 593)	(1 061 027)	(1 623 438)	(518 957)	(680 925)	(10 097 940)
Остаточная стоимость	<b>2 905 718</b>	<b>533 589</b>	<b>664 322</b>	<b>963 574</b>	<b>1 093 382</b>	<b>6 160 585</b>
<b>Изменения за 2012 год</b>						
Поступило	588 667	103 684	361 070	137 882	354 032	1 545 335
Выбыло объектов	(88)	(115)	(2 886)	(8 155)	(5 390)	(16 634)
Первоначальная (восстановительная) стоимость	(3 880)	(8 136)	(17 461)	(11 580)	(11 624)	(52 681)
Накопленная амортизация	3 792	8 021	14 575	3 425	6 234	36 047
4 Начислено амортизации	(251 516)	(73 718)	(132 036)	(46 744)	(85 383)	(589 397)
Переоценка	1 258	43	6 303	4 976	8 502	21 082
Первоначальная (восстановительная) стоимость	1 629	2 310	25 603	8 993	15 234	53 769
Накопленная амортизация	(371)	(2 267)	(19 300)	(4 017)	(6 732)	(32 687)
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г.</b>						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 701 580	1 688 677	2 667 113	1 618 022	2 136 862	17 812 254
Накопленная амортизация	(6 457 541)	(1 125 194)	(1 770 340)	(566 489)	(771 719)	(10 691 283)
Остаточная стоимость	<b>3 244 039</b>	<b>563 483</b>	<b>896 773</b>	<b>1 051 533</b>	<b>1 365 143</b>	<b>7 120 971</b>

В составе поступлений за 2012 год отражено приобретение ОАО «Газпром нефтехим Салават», в том числе 43 887 млн. руб. по первоначальной (восстановительной) стоимости и 18 726 млн. руб. по накопленной амортизации.

Общества Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2012 году стоимость переданных объектов составила 0 млн. руб. (в 2011 году – 132 млн. руб.).

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

### 8. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2010 г.</b>	<b>1 192 727</b>	<b>171 133</b>	<b>1 363 860</b>
<b>Изменения за 2011 год</b>			
Затраты за период	1 137 125	206 940	1 344 065
Перевод оборудования в монтаж	152 741	(152 741)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(977 347)	-	(977 347)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(21 360)	(986)	(22 346)
<b>По состоянию на 31 декабря 2011 г.</b>	<b>1 483 886</b>	<b>224 346</b>	<b>1 708 232</b>
<b>Изменения за 2012 год</b>			
Затраты за период	1 042 519	189 238	1 231 757
Перевод оборудования в монтаж	205 880	(205 880)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(1 511 474)	-	(1 511 474)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(15 240)	(5 495)	(20 735)
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г.</b>	<b>1 205 571</b>	<b>202 209</b>	<b>1 407 780</b>

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство объектов транспортной инфраструктуры, в том числе реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», строительство Новоуренгойского газохимического комплекса, а также обустройство Бованенковского месторождения.

### 9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

#### Долгосрочные финансовые вложения

##### Инвестиции в дочерние общества

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 6 063 млн. руб., 5 595 млн. руб. и 5 125 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 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	На	На	За 2012 год	За 2011 год
		31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.		
21	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	85 414	83 329	85 520	6 707	3 014
21	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	78 093	73 114	81 531	11 377	304
21	ОАО «Газпромбанк»	76 067	57 163	46 566	14 027	11 498
21, 27	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	73 919	113 706	138 928	70 777	57 016
21	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» («ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»)* и его дочерние общества	38 260	40 481	41 595	4 710	3 768

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

**9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

Поясн. №	Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная прибыль (убыток)	
	На	На	На	За 2012 год	За 2011 год
	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г.		
21, 27 «Норд Стрим АГ»	35 870	36 692	39 066	(2 593)	(9 135)
«Штокман Девелопмент АГ»	21 783	20 784	17 741	(369)	(94)
21, 27 АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	17 347	16 253	17 314	386	141
21 «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	15 445	12 776	9 871	8 718	2 905
21, 27 «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	13 353	13 478	10 875	1 393	1 814
21 ТОО «КазРосГаз»	12 819	35 663	27 034	8 485	7 896
«Винтерсхалл АГ»	12 198	11 740	11 003	3 416	889
21 АО «Латвияс Газе»	8 957	7 603	7 151	449	536
21 АО «Лиетувос дуйос»	8 267	8 542	8 352	324	420
ЗАО «Ачимгаз»	5 933	4 520	3 054	1 413	1 466
21 АО «Газум»	4 089	4 123	4 040	425	708
21 ЗАО «Нортгаз»	1 128	5 521	5 023	554	804
21 «РосУкрЭнерго АГ»**	-	-	-	17 017	6 863
21, 23 ОАО «Газпром нефтехим Салават»***	-	39 381	19 940	(420)	1 149
21, 24 ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»****	-	-	75 582	-	(1 576)
Прочие	31 347	23 248	18 413	4 909	2 383
<b>Итого</b>	<b>540 289</b>	<b>608 117</b>	<b>668 599</b>	<b>151 705</b>	<b>92 769</b>

\* В мае 2012 г. компания «ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ» была переименована в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

\*\* В июне 2012 г. «РосУкрЭнерго АГ» объявило о выплате дивидендов, относящихся к результатам деятельности компании за 2011 год. Группа признала долю в прибыли компании в 2012 г. в сумме начисленных дивидендов. По состоянию на 31 декабря 2012 г. ОАО «Газпром» владеет 50% долей участия в «РосУкрЭнерго АГ» с нулевой балансовой стоимостью финансового вложения в компанию.

\*\*\* В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51%, в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 года до декабря 2012 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,33% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 318 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,84% (Примечание 23).

\*\*\*\* В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (Примечание 24).

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 322 млн. руб., 236 млн. руб. и 73 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

*Инвестиции в другие организации*

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «НОВАТЭК» в размере 9,99% акций, балансовая стоимость которой составила 110 370 млн. руб., 122 270 млн. руб. и 110 471 млн. руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. составила 24 790 млн. руб., 33 021 млн. руб. и 55 529 млн. руб. соответственно.

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

**9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)**

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 850 млн. руб., 1 233 млн. руб. и 1 251 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. 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 2024 года в сумме 32 840 млн. руб., 34 224 млн. руб. и 26 537 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, валютный займ, выданный зависимому обществу «В и Г Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ», со сроком погашения до 2015 года в сумме 15 399 млн. руб., 15 952 млн. руб. и 15 439 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Средняя процентная ставка по данному займу составила 2,6% и 3,4% за 2012 и 2011 гг. соответственно.

*Прочие финансовые вложения*

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Совместная деятельность, в том числе:	24 419	21 744	21 536
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252	3 252	3 180
Прочие, в том числе:	6 436	12 297	17 256
долгосрочные депозиты	2 063	9 633	13 251
векселя третьих лиц	2 288	2 113	3 534
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	370	370	370
<b>Итого</b>	<b>30 855</b>	<b>34 041</b>	<b>38 792</b>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 7 915 млн. руб., 8 095 млн. руб. и 9 188 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

**10. ЗАПАСЫ**

*Сырье, материалы и другие аналогичные ценности*

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. в сумме 131 015 млн. руб., 126 381 млн. руб. и 127 490 млн. руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 3 401 млн. руб., 3 962 млн. руб. и 2 353 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

*Готовая продукция и товары для перепродажи*

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 342 497 млн. руб., 300 436 млн. руб. и 234 861 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно составила 398 млн. руб., 270 млн. руб. и 268 млн. руб.

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

**10. ЗАПАСЫ (продолжение)**

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Газ в трубопроводах и хранилищах	263 460	235 323	184 981
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	54 706	37 449	25 317
Товары для перепродажи	<u>24 331</u>	<u>27 664</u>	<u>24 563</u>
<b>Итого</b>	<b>342 497</b>	<b>300 436</b>	<b>234 861</b>

**11. 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 долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 1 187 млн. руб., 712 млн. руб. и 868 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

По статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 19 016 млн. руб., 28 938 млн. руб. и 38 859 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством в сумме 20 612 млн. руб., 47 726 млн. руб., 25 916 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

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

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	285 379	257 853	187 055
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	131 128	107 805	110 046
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	33 560	74 369	33 285
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	43 154	36 440	28 702
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>99 723</u>	<u>75 168</u>	<u>58 630</u>
<b>Итого</b>	<b>592 944</b>	<b>551 635</b>	<b>417 718</b>

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 255 025 млн. руб., 204 850 млн. руб. и 160 007 млн. руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 134 млн. руб., 143 млн. руб. и 374 млн. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

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

**11 . ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных подрядным организациям для целей капитального строительства в сумме 170 196 млн. руб., 209 532 млн. руб. и 122 789 млн. руб. соответственно.

По строке «Авансы выданные» также отражены краткосрочная часть долгосрочного аванса, выданного НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 9 922 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, а также краткосрочные авансы, уплаченные НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 85 854 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г.

На 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Переплата налогов в бюджет	100 022	128 902	48 716
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	1 694	17 103	18 662
Прочие	<u>161 661</u>	<u>133 840</u>	<u>176 754</u>
<b>Итого</b>	<b>263 377</b>	<b>279 845</b>	<b>244 132</b>

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 27 149 млн. руб., 11 278 млн. руб. и 8 523 млн. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

**12. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ**

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Краткосрочные депозиты	49 107	25 194	69 801
Акции, облигации и паи	15 931	21 527	2 689
Векселя третьих лиц	2 274	2 644	5 151
Прочие	<u>1 187</u>	<u>2 577</u>	<u>147</u>
<b>Итого</b>	<b>68 499</b>	<b>51 942</b>	<b>77 788</b>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 629 млн. руб., 182 млн. руб. и 466 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

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

### 13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По статье «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса отражены, в том числе, остатки денежных средств на счетах в банках в сумме 3 658 млн. руб., 3 877 млн. руб. и 3 669 млн. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

### 14. КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «Газпром» составляет 118 368 млн. руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ОАО «Газпром» в 2012 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 724 млн. штук, 726 млн. штук и 723 млн. штук на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

Акции, находящиеся у дочерних обществ Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 22).

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 2011 год были начислены и выплачены дивиденды в 2012 году в размере 8,97 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2010 год дивиденды были выплачены в 2011 году в размере 3,85 руб. на одну обыкновенную акцию.

### 15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

#### Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
«Королевский Банк Шотландии АГ»	Долл. США	2013	54 858	58 151	55 046
«Натиксис СА»*	Долл. США	2015	36 232	48 300	45 721
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)»	Долл. США	2014 – 2016	26 563	28 011	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»*	Долл. США	2012 – 2016	22 887	25 780	-
«БНП Париба СА»*	Евро	2013 – 2022	16 451	15 935	7 108
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2015	15 483	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2013 – 2025	14 808	11 779	6 621
«ЮниКредит Банк» АГ*	Долл. США	2011 – 2018	13 683	17 983	-
«ЮниКредит Банк» АГ*	Евро	2011 – 2018	13 067	16 797	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	12 387	-	-
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000	-
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	-	-
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	9 749	10 337	-
«Креди Агриколь КИБ»*	Евро	2015	9 673	-	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 186	9 737	9 217

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

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<b>Кредитор</b>	<b>Валюта кредита</b>	<b>Период погашения</b>	<b>На 31 декабря 2012 г.</b>	<b>На 31 декабря 2011 г.</b>	<b>На 31 декабря 2010 г.</b>
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 171	9 719	9 198
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 122	9 672	-
«Ситибанк Интернэшнл плс»*	Долл. США	2010 – 2021	8 563	10 262	10 269
«Креди Агриколь КИБ»*	Долл. США	2013	7 607	8 064	7 633
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	7 285	-	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2014	7 055	4 535	-
«БНП Париба СА»*	Евро	2023	6 496	2 530	2 211
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 093	6 460	6 115
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	5 471	5 800	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2014	4 353	6 923	11 410
«ЮниКредит Банк» АГ*	Росс. рубли	2011 – 2018	4 134	5 127	-
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	4 010	-	-
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2014	3 796	-	-
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2014	3 503	-	-
«ВестЛБ АГ»*	Долл. США	2008 – 2013	3 214	10 224	25 744
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2016	3 038	-	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2016	2 617	2 712	-
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2013	2 501	3 500	-
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2008 – 2013	1 838	4 546	5 521
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2012	-	16 886	15 989
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	-	16 122	15 259
«Дж.П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	-	13 576	12 847
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	-	13 012	12 317
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2012	-	7 535	16 643
«Королевский Банк Шотландии» АГ*	Долл. США	2007 – 2012	-	3 795	10 774
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2012	-	3 342	3 048
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	2012	-	3 220	3 050
«Банк «Сосьете Женераль»*	Долл. США	2011	-	-	33 051
Российский национальный коммерческий банк (ОАО)	Долл. США	2011	-	-	19 018
«Банк «Сосьете Женераль»*	Евро	2011	-	-	7 799

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

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Кредитор	Валюта кредита	Период погашения	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2008 – 2011	-	-	2 907
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2011	-	-	1 970
«Дж. П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2008-2011	-	-	1 528
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	<u>109 721</u>	<u>96 877</u>	<u>64 310</u>
<b>Итого, в том числе:</b>			<b>484 615</b>	<b>517 249</b>	<b>422 324</b>
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			178 101	132 497	107 907

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

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2012 и 2011 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5,38% до 9% и от 4,62% до 10,95% соответственно. Кроме того, в 2012 – 2011 гг. по валютным долгосрочным кредитам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2012 и 2011 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 6,7% до 11,4% и от 5,9% до 11,4% соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2012 и 2011 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 1,18% до 12,0% и от 4,75% до 10,0% соответственно. Кроме того, в 2012-2011 гг. по валютным краткосрочным кредитам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2012 и 2011 гг. варьировались от 5,8% до 11,4% и от 3,43% до 10% соответственно.

*Займы*

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Период погашения	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Долл. США	2019	69 533	73 707	69 771
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г.*	Евро	2017	57 250	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г.*	Евро	2018	51 088	52 919	51 220
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Долл. США	2013	48 795	51 725	48 963
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. *****	Долл. США	2022	46 118	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.*	Евро	2015	41 607	43 100	41 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Долл. США	2016	41 279	43 757	41 421

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

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Долл. США	2022	40 298	42 718	40 437
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	39 609	41 986	39 744
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Долл. США	2014	39 251	41 608	39 386
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.*	Долл. США	2037	39 003	41 345	39 137
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.*	Долл. США	2034	36 997	39 218	37 124
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г.*	Евро	2015	36 715	38 031	36 809
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2018	34 015	36 057	34 131
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.*	Евро	2014	32 719	33 892	32 804
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г.*	Долл. США	2022	31 049	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г.*	Долл. США	2016	30 531	32 364	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г.*	Долл. США	2015	30 510	32 342	30 615
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.*	Евро	2014	28 417	29 435	28 490
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.*	Евро	2017	20 921	21 669	20 975
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г.*****	Росс. рубли	2013	20 326	20 670	20 000
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.*	Евро	2017	20 294	21 022	20 347
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г.*	Долл. США	2021	18 704	19 440	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г.*	Долл. США	2013	15 617	16 555	15 671
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г.**	Долл. США	2007 – 2020	12 509	18 838	22 747
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г.*	Долл. США	2013	12 347	13 089	12 390
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.*****	Росс. рубли	2021	10 356	10 127	-

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

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

<b>Заемные обязательства / Займодавцы</b>	<b>Валюта займа</b>	<b>Период погашения</b>	<b>На 31 декабря 2012 г.</b>	<b>На 31 декабря 2011 г.</b>	<b>На 31 декабря 2010 г.</b>
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.*****	Росс. рубли	2016	10 340	10 121	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г.*****	Росс. рубли	2021	10 340	10 121	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г.*****	Росс. рубли	2022	10 330	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г.*****	Росс. рубли	2019	10 171	10 368	11 173
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г.*****	Росс. рубли	2022	10 063	-	-
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс»***	Росс. рубли	2015	8 600	8 600	8 600
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 137	5 135	5 134
Российские облигации серии ОЗ, выпущенные в декабре 2009 г.****	Росс. рубли	2014	5 037	5 041	5 039
Российские облигации серии А11, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 011	5 008	5 006
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс»***	Росс. рубли	2015	5 000	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.*****	Росс. рубли	2014	2 894	2 894	5 000
Российские облигации серии О2, выпущенные в марте 2006 г.****	Росс. рубли	2016	446	4 911	4 910
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г.*****	Росс. рубли	2016	141	8 230	8 000
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.*	Евро	2012	-	41 788	40 445
Европейские коммерческие бумаги, выпущенные в октябре 2011 г.*****	Долл. США	2012	-	15 924	-
Российские облигации серии ОЗ, выпущенные в ноябре 2011 г.*****	Росс. рубли	2012	-	14 878	-
«РосУкрЭнерго АГ»	Долл. США	2012	-	10 778	-
Российские облигации серии А13, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	-	10 014	10 011
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г.*	Японские йены	2012	-	8 470	8 017
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г.***	Росс. рубли	2012	-	1 554	1 547
«Газстрим СА»	Долл. США	2006 - 2012	-	1 251	2 368

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

**15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г.*	Швейц. франки	2011	-	-	17 209
Российские облигации серии А8, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	-	-	5 061
Российские облигации серии 01, выпущенные в сентябре 2006 г.****	Росс. рубли	2011	-	-	4 801
Прочие займы	Различные	Различные	<u>29 845</u>	<u>26 295</u>	<u>22 072</u>
<b>Итого, в том числе:</b>			<b>1 019 213</b>	<b>1 021 995</b>	<b>893 290</b>
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			147 346	233 540	82 098
* 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». В ноябре 2011 г. произошла реорганизация ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6» (см. Пояснение 25).					
**** 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».					
***** Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».					
***** Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром ЕСП С.А.».					

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по кредитам и займам, на общую сумму 12 509 млн. руб., 18 838 млн. руб. и 22 747 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2012 г., согласно договору проектного финансирования, заключенного в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступил «ЮниКредит Банк» АГ, обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн. руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн. руб. переданы в залог ИНГ Банк Н.В. (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспечительных обязательств по договору. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2012 и 2011 гг. варьировались от 2% до 10,5% и от 3,5% до 10,5% соответственно. Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2012 и 2011 гг. варьировались от 1% до 13,75% и от 6,7% до 16,99% соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2012 и 2011 гг. варьировались от 0,3% до 14% и от 0,3% до 8% соответственно. Фиксированная процентная ставка по валютным краткосрочным займам в течение 2012 года варьировалась от 1,33% до 3,6%. В 2011 году фиксированная процентная ставка по валютным краткосрочным займам составила 3,6%.

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. 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).

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

## **16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ**

### **Налог на прибыль**

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2012 и 2011 гг. составила 210 964 млн. руб. и 269 904 млн. руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2012 и 2011 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль» сводного отчета о финансовых результатах, составил 297 718 млн. руб. и 330 256 млн. руб. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2012 году, составил минус 12 962 млн. руб. (уменьшение текущего налога за 2011 г., в основном, связано с применением специального коэффициента 2 к основной норме амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды). Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2011 году, составил минус 42 962 млн. руб.

В 2012 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 367 383 млн. руб. (2011 год – 303 114 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 2012 и 2011 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 395 971 млн. руб. и 173 360 млн. руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2012 году, в основном вызваны начислением оценочных обязательств по корректировке цен на газ и прочих оценочных обязательств, исключением в бухгалтерском учете нереализованной 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, а также более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геологоразведочных работ.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2012 и 2011 гг., составили 208 831 млн. руб. и 119 981 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2012 году связано с начислением в текущем периоде прибыли, которая ранее исключалась в бухгалтерском учете как нереализованная прибыль от операций между обществами Группы, уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы расходов на проведение геологоразведочных работ, а также на суммы оценочных обязательств, отраженных 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 2012 и 2011 гг. составила 348 888 млн. руб. и 543 287 млн. руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2012 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, применением в целях налогообложения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды, а также признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2012 и 2011 гг., составили 174 160 млн. руб. и 294 747 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2012 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, а также на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в бухгалтерском учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей налогового учета.

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

**16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)**

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ОАО «Газпром». 20 марта 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы в составе 56 участников.

В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников.

За 2012 г. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 251 386 млн. руб.

**17. ВЫРУЧКА**

	За 2012 год	За 2011 год
Выручка от продажи газа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	740 319	722 978
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	529 516	637 178
Европа и другие страны	<u>1 525 346</u>	<u>1 439 069</u>
<b>Всего выручка от продажи газа</b>	<b>2 795 181</b>	<b>2 799 225</b>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	725 265	588 262
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	73 267	48 630
Европа и другие страны	<u>393 475</u>	<u>336 146</u>
<b>Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки</b>	<b>1 192 007</b>	<b>973 038</b>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	116 149	117 710
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	30 186	36 345
Европа и другие страны	<u>204 648</u>	<u>157 645</u>
<b>Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата</b>	<b>350 983</b>	<b>311 700</b>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	323 997	331 526
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 586	3 469
Европа и другие страны	<u>11 186</u>	<u>7 878</u>
<b>Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии</b>	<b>340 769</b>	<b>342 873</b>
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	88 827	77 326
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 059	1 913
Европа и другие страны	—	—

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

**17. ВЫРУЧКА (продолжение)**

	За 2012 год	За 2011 год
<b>Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>	<b>90 886</b>	<b>79 239</b>
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	216 452	211 220
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 058	7 490
Европа и другие страны	<u>11 566</u>	<u>11 037</u>
<b>Всего выручка от прочих продаж</b>	<b><u>233 076</u></b>	<b><u>229 747</u></b>
<b>Итого</b>	<b>5 002 902</b>	<b>4 735 822</b>

По сравнению с 2011 годом выручка от продажи газа в 2012 году незначительно сократилась. Сокращение выручки вызвано, в основном, уменьшением объема поставок в Российской Федерации, страны бывшего СССР и Европы. При этом средние расчетные цены на природный газ для потребителей в Российской Федерации, стран бывшего СССР и Европы увеличились по сравнению с 2011 годом. Также выручка в Европу и другие страны в 2012 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 48 782 млн. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2012 году, по которым корректировка цены была согласована в 2012 году.

Увеличение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки в 2012 году по сравнению с 2011 годом связано, в основном, с увеличением цен на продукцию и объемов продаж организациями группы Газпром нефть потребителям, находящимся на территории Российской Федерации, а также с включением продаж ОАО «Газпром нефтехим Салават», в связи с тем, что в 2012 году Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью компании (см. Примечание 23).

**18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ**

	За 2012 год	За 2011 год
Амортизация основных средств и нематериальных активов	593 379	477 900
Налоги, включаемые в себестоимость	573 685	415 028
Покупной газ	460 311	488 727
Покупная нефть	429 010	326 814
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	374 838	336 209
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	320 098	284 175
Ремонтно-эксплуатационные расходы	220 018	193 931
Товары для перепродажи	182 311	185 824
Материалы	170 264	109 333
Энергия	77 543	71 143
Арендные платежи, лизинговые платежи	41 439	40 193
Страхование	27 944	26 606
Прочие	239 383	225 941
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(63 925)</u>	<u>(70 762)</u>
<b>Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов</b>	<b>3 646 298</b>	<b>3 111 062</b>

Уменьшение затрат на покупку газа, в основном, связано со снижением объемов покупного газа, приобретаемого у сторонних организаций за пределами Российской Федерации.

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

**18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (продолжение)**

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 413 353 млн. руб. и 266 406 млн. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

Расходы на приобретение нефти увеличились за счет роста объемов покупки и мировых цен на нефть.

В составе прочих отражены, в основном, геологоразведочные работы, услуги по хранению газа, услуги по переработке, транспортные услуги, юридические и консультационные услуги, услуги по передаче тепловой энергии до конечного потребителя, услуги связи, рекламные и прочие услуги.

**19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За 2012 год		За 2011 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	3 634 331	3 634 482	3 541 648	3 541 505
Доходы и расходы по торговым операциям без фактической поставки	1 323 991	1 321 170	874 469	871 678
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	465 920	419 305	367 167	418 016
27 Оценочные обязательства	-	162 418	-	47 261
Резерв по сомнительным долгам	-	67 235	-	48 171
Амортизация деловой репутации	-	54 645	-	45 429
Социальные расходы	-	31 344	-	28 139
Доходы и расходы от продажи иных активов	34 232	30 984	32 761	28 460
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	22 564	59 782	16 822	17 905
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	22 447	17 885	34 665	27 577
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	9 445	9 745	3 595	3 702
Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	5 959	5 991	7 217	6 188
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	4 146	2 668	5 472	1 883
Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	1 674	20 652	11 799	22 333
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	375	3 582	276	4 357
Услуги кредитных организаций	-	5 897	-	4 289
Списание дебиторской задолженности	-	631	-	969
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	563	922	-
Прочие	28 453	105 776	25 403	110 997
<b>Итого</b>	<b>5 553 537</b>	<b>5 954 755</b>	<b>4 922 216</b>	<b>5 228 859</b>

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

**19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)**

Группа признала оценочные обязательства в отношении возможных корректировок цен на газ, вытекающие из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг. Оценочное обязательство, отраженное по состоянию на 31 декабря 2012 г. в сумме 115 255 млн. руб., не учитывает возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

По статье «Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» в составе расходов отражен отрицательный эффект корректировок цен на газ в сумме 43 385 млн. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в 2010 и 2011 гг., по которым корректировки цен были согласованы в 2012 г.

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам, резерва под обесценение финансовых вложений, представлены свернуто.

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА**

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2012 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиаперевозки	Россия
	ЗАО «АрмРосгазпром»	80	Транспортировка и продажа газа	Армения
	«Вемекс с.р.о.»	50	Продажа газа	Чехия
	ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	ОАО «Газовые магистрали Тюмени»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	«Газпром (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	100	Научная	Россия
	ОАО «Газпром газораспределение»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпром геологоразведка»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ООО «Газпром георесурс» (ООО «Георесурс»)**	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	«Газпром Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
	«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	100	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
	«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»	100	Добыча газа	Россия

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

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	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 ЭП Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
	ООО «Газпром инвест» (ООО «Газпром инвест Запад»)**	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг»	100	Инвестиционная	Россия
	ООО «Газпром информ»	100	Информационно-техническое обеспечение	Россия
	ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
	«Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»	100	Инвестиционная	Германия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Великобритания
	ООО «Газпром межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
23	ОАО «Газпром нефтехим Салават»***	98	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	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»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	ОАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия

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

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	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
	ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром торгсервис»	100	Торговля	Россия
24	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (ОАО «Белтрансгаз»)**	100	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
	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 Краснодар»	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

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

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
	«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром центрремонт»	100	Агентские услуги по техническому обслуживанию и ремонту	Россия
	ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
	ООО «Газпром энерго»	100	Передача электрической энергии	Россия
	ООО «Газпром энергохолдинг»	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 – МНПЗ»	96	Переработка и продажа нефтепродуктов	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 «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
	ОАО «Газпромтрубинвест»	100	Производство и продажа труб	Россия
	ООО «Газфлот»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	ОАО «Дальтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия

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

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ООО «Заполярье-нефть»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Запсибгазпром»	77	Строительство	Россия
	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	99	Производство и распределение электрической энергии	Литва
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	«Нефтяная индустрия Сербии»	56	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
	ООО «НК Сибнефть-Югра»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство газохимического комплекса	Россия
25	ОАО «ОГК-2»	58	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
	ООО «Сибирские газовые сети»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
26	«Сибирь Энерджи Лтд.»	100	Добыча, переработка и реализация углеводородов	Великобритания
	ООО «Сибметакхим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия

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

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
	ОАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ОАО «Теплосеть Санкт – Петербурга»	75	Передача и распределение тепловой энергии	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	ОАО «Центрэнергогаз»	66	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	ОАО «Южуралнефтегаз»	88	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	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).

\*\*\* В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51%, в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 года до декабря 2012 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,33% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 318 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,84% (Примечание 23).

\*\*\*\* Указана доля голосующих акций.

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

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2012 г.

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа и газового конденсата	Россия
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» **	71	Продажа газа	Турция
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	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	Добыча газа	Швейцария
ОАО «Газпромбанк»***	36	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
«Норд Стрим АГ»	51	Строительство, транспортировка газа	Швейцария
ЗАО «Нортгаз»	51	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
ЗАО «Панрусгаз»	40	Продажа газа	Венгрия
АО «Прометей Газ»	50	Продажа газа, строительство	Греция
«РосУкрЭнерго АГ»	50	Продажа газа	Швейцария
«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.)**

**20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)**

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
АО «Турсгаз»	45	Продажа газа	Турция
«Штокман Девелопмент АГ»****	75	Разработка и добыча газа	Швейцария
ООО «Ямал развитие»*****	50	Инвестиционная, управление активами	Россия

\* Суммарная доля обществ Группы в уставном капитале объектов вложений.

\*\* В апреле 2012 г. Группа приобрела дополнительные 20% акций в «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.». В результате, доля Группы в «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» увеличилась до 71%. Инвестиция в компанию продолжает отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компании в соответствии с положениями учредительных документов.

\*\*\* В феврале 2012 г. ОАО «Газпром» приобрел 375 000 из 4 534 500 обыкновенных акций ОАО «Газпромбанк», выпущенных в ходе дополнительной эмиссии, зарегистрированной Центральным банком Российской Федерации в декабре 2011 года. Остальные акции, выпущенные в ходе дополнительной эмиссии, были приобретены другими акционерами банка и ГК «Внешэкономбанк». В результате данной сделки доля Группы в ОАО «Газпромбанк» по состоянию на 31 декабря 2012 г. уменьшилась с 42% до 36%.

\*\*\*\* В июле 2012 г. компания «Статойл АСА» подписала соглашение о передаче 24% акций «Штокман Девелопмент АГ» в пользу ОАО «Газпром» в соответствии с условиями соглашений между акционерами «Штокман Девелопмент АГ». В результате доля Группы в «Штокман Девелопмент АГ» составила 75%. Инвестиция в компанию продолжает отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компании в соответствии с положениями учредительных документов.

\*\*\*\*\* Обществу принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия».

**21. 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 2012 и 2011 гг. операции, проведенные с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

	За 2012 год	За 2011 год
<b>Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей):</b>		
Продажа газа		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	97 321	94 921
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	79 420	71 870
ЗАО «Панрусгаз»	51 102	55 683
АО «Газум»	30 537	30 535
АО «Овергаз Инк.»	29 141	24 805
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	26 015	27 283
АО «Молдовгаз»	25 745	21 875
АО «Лиетувос дуйос»	12 289	12 356
«ПремиумГаз С.п.А.»	10 111	9 115
АО «Латвияс Газе»	9 920	7 805
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	7 365	605
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	3 854	4 035

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

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

	За 2012 год	За 2011 год
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 973	2 011
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» **	-	138 015
«Промгаз СПА» ***	-	13 333
«ГВХ Газхандель ГмбХ» ****	-	4 900
<b>Продажа услуг по транспортировке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	2 042	1 912
<b>Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	34 057	41 946
ОАО «Газпром нефтехим Салават» *****	10 036	19 698
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»	7 977	6 699
ЗАО «СОВЭКС»	5 025	2 750
<b>Продажа услуг по переработке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	5 079	5 064
<b>Приобретение:</b>		
<b>Покупного газа</b>		
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	62 966	37 006
ТОО «КазРосГаз»	39 930	25 073
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 604	4 750
ЗАО «Нортгаз»	3 713	2 005
«РосУкрЭнерго АГ»	-	122 541
<b>Услуг по транспортировке газа</b>		
«Норд Стрим АГ»	24 785	4 007
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	11 149	5 661
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	10 341	10 365
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	5 622	7 274
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»**	-	13 526
<b>Нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние обществ	88 228	69 695
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	52 097	46 267
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	38 179	32 540
<b>Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	10 976	8 113
<b>Пенсионные взносы:</b>		
НПФ «Газфонд»	8 025	9 201

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

\*\* В декабре 2011 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 50% акций ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», в результате чего Группа приобрела контроль над ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (см. Примечание 24).

\*\*\* В декабре 2011 г. Группа приобрела 50% акций в «Промгаз С.п.А.». В результате этой сделки «Промгаз С.п.А.» стало дочерним обществом Группы.

\*\*\*\* В мае 2011 г. Группа приобрела 50% акций в «ГВХ Газхандель ГмбХ». В результате этой сделки «ГВХ Газхандель ГмбХ» стало дочерним обществом Группы.

\*\*\*\*\* За период с мая 2012 г. по декабрь 2012 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 28,81% обыкновенных акций в ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 28 776 млн. руб. с оплатой денежными средствами. В результате доля Группы увеличилась до 97,84%, и Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Газпром нефтехим Салават» (см. Примечание 23).

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

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

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.

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:			
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	14 406	16 325	7 253
АО «Овергаз Инк.»	10 000	7 410	5 820
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	11 420	7 908	7 870
ЗАО «Панрусгаз»	8 134	8 117	8 087
АО «Газум»	3 892	4 077	5 164
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	2 451	1 131	2 763
АО «Молдовагаз»*	2 348	19 902	18 231
АО «Лиетувос дуйос»	2 212	2 319	2 103
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 701	3 361	1 238
ОАО «Газпромбанк»	1 438	615	1 567
ТОО «КазРосГаз»	667	717	647
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	-	8 532	10 829
«Промгаз С.п.А»	-	-	2 143
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	81 622
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	-	-	15 871
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества**	-	-	283

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

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

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
Краткосрочная кредиторская задолженность:			
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	7 906	2 956	2 806
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	6 565	6 997	6 976
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	3 569	514	2 635
«Норд Стрим АГ»	2 892	1 999	-
ТОО «КазРосГаз»	2 783	3 267	4 336
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 502	1 976	1 394
ОАО «Газпромбанк»	152	134	708
«Промгаз С.п.А»	-	-	1 583
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	8 447
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества**	-	-	3 777
Прочие долгосрочные обязательства:			
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества**	-	-	1 115

\* В составе задолженности по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. включена сумма по начисленным пеням за газ в размере 0 млн. руб., 15 514 млн. руб., 15 514 млн. руб. соответственно. Общая сумма дебиторской задолженности приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 131 087 млн. руб., 92 643 млн. руб. и 69 305 млн. руб. на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

\*\* С сентября 2011 года Группа не оказывает значительного влияния на ОАО «Сибур Холдинг».

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам, полученным ими и векселям, полученных от них, составила:

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	15 399	15 952	15 439
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	1 707	1 707	1 602
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	823	870	-
ОАО «Газпромбанк»	697	831	1 250
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	567	4 806
<b>Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</b>			
ООО «Ямал развитие»	26 348	26 348	28 123
ОАО «Газпромбанк»	190	400	1 601
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	2 878	2 127
«Норд Стрим АГ»	-	2 593	6 171
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	-	198

По состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

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

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

	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
<b>Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</b>			
ОАО «Газпромбанк»	24 569	16 229	3 770
<b>Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть</b>			
ОАО «Газпромбанк»	21 429	11 202	6 973
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	5 105	6 647	7 027
«РосУкрЭнерго АГ»	2 248	10 778	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	1 281	1 095	2 527

Группа привлекала кредиты и займы от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 2,6% до 10,35% в 2012 г. Аналогичные показатели в 2011 году варьировались от 6,5% до 10,35%.

Также Группа привлекала валютные кредиты и займы по ставкам от 0,71% до 9% в 2012 году. Аналогичные показатели в 2011 году варьировались от 3,5% до 9,5%.

**Вознаграждение основному управленческому персоналу**

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ОАО «Газпром» и дочерних обществ, составило 2 130 млн. руб. и 1 759 млн. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно.

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

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

ОАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию за 2012 г. составила 1 млн. руб. (за 2011 г. – 1 млн. руб.), по страхованию ответственности 1 млн. руб. (за 2011 г. – 1 млн. руб.).

**22. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ**

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, составило 22 950 млн. акций за 2012 г. и 22 949 млн. акций за 2011 г.

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

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

**23. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ»**

В декабре 2008 г. Группа приобрела 50% обыкновенных акций плюс одну обыкновенную акцию в ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 20 959 млн. руб. с оплатой денежными средствами. После чего Группа получила возможность оказывать значительное влияние, консолидация инвестиции в ОАО «Газпром нефтехим Салават» происходила по методу долевого участия.

За период с ноября 2011 г. по декабрь 2011 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 19,03% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 19 008 млн. руб. с оплатой денежными средствами. Несмотря на имеющуюся долю в 69,03%, по состоянию на 31 декабря 2011 г. инвестиция в общество продолжала отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролировала деятельность общества в соответствии с положениями учредительных документов.

В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51%, в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 года до декабря 2012 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,33% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 318 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,84%

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «Газпром нефтехим Салават» в сумме 68 724 млн. руб.

**24. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «БЕЛТРАНСГАЗ»**

За период с июня 2007 г. до февраля 2010 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела 50% акций ОАО «Белтрансгаз». Оплата производилась посредством четырех равных платежей по 625 млн. долл. США за каждые 12,5% акций. С февраля 2008 г., когда доля Группы увеличилась до 25% и Группа получила возможность оказывать значительное влияние, консолидация инвестиций в ОАО «Белтрансгаз» происходила по методу долевого участия.

В ноябре 2011 г. Группа подписала договор купли-продажи с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь о приобретении дополнительных 50% акций ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В декабре 2011 г. сделка была завершена.

В результате доля Группы увеличилась до 100% и Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Белтрансгаз».

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «Белтрансгаз» в сумме 146 316 млн. руб.

В апреле 2013 г. компания ОАО «Белтрансгаз» была переименована в ОАО «Газпром трансгаз Беларусь».

**25. ОБЪЕДИНЕНИЕ КОМПАНИЙ ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6»**

В июне 2011 г. на Годовом общем собрании акционеров ОАО «ОГК-2» было принято решение о реорганизации ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6». В результате данной реорганизации, завершившейся в ноябре 2011 г., все активы и обязательства ОАО «ОГК-6» перешли к ОАО «ОГК-2». Уставный капитал ОАО «ОГК-2» был увеличен за счет размещения дополнительных обыкновенных акций. Размещение производилось посредством конвертации всех принадлежащих акционерам ОАО «ОГК-6» акций в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ОГК-2». Вследствие данной реорганизации доля Группы в ОАО «ОГК-2» составила 58%.

**26. УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ЛТД.»**

14 февраля 2011 г. Совет директоров компании «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании на 86,25 млн. акций (22,39%). ОАО «Центральная топливная компания», аффилированное с Правительством г. Москвы, приняло решение о выходе из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 740 млн. долл. США. В результате данной сделки с 15 февраля 2011 г. доля Группы в «Сибирь Энерджи Лтд.» составила 100%.

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

**26. УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ЛТД.» (продолжение)**

Вследствие уменьшения уставного капитала «Сибирь Энерджи Лтд.» Группа увеличила эффективную долю участия в ОАО «Газпромнефть - МНПЗ» с 66,04% до 74,36%.

**27. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Оценочные обязательства**

	На 31 декабря 2011 г.	Начислено	Использовано	Восстановлено	На 31 декабря 2012 г.
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	21 745	27 889	(25 328)	-	24 306
Обязательство по оплате отпусков	17 931	36 469	(34 244)	-	20 156
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	14 276	10 727	(8 334)	-	16 669
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	110 890	12 294	(1 254)	-	121 930
Прочие оценочные обязательства	46 855	157 212	(37 244)	(299)	166 524
в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ	-	115 255	-	-	115 255
<b>Итого</b>	<b>211 697</b>	<b>244 591</b>	<b>(106 404)</b>	<b>(299)</b>	<b>349 585</b>
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	97 470	231 519	(103 132)	(299)	225 558

	На 31 декабря 2010 г.	Начислено	Использовано	Восстановлено	На 31 декабря 2011 г.
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	19 520	20 459	(18 234)	-	21 745
Обязательство по оплате отпусков	16 156	23 458	(21 683)	-	17 931
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	10 735	7 037	(3 496)	-	14 276
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	100 627	11 120	(857)	-	110 890
Прочие оценочные обязательства	30 267	40 816	(24 197)	(31)	46 855
<b>Итого</b>	<b>177 305</b>	<b>102 890</b>	<b>(68 467)</b>	<b>(31)</b>	<b>211 697</b>
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	72 933	91 588	(67 020)	(31)	97 470

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

**27. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

**Пенсионные обязательства**

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана приводятся в пояснительной записке к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ([www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)).

**Условные обязательства**

Группой выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

	<b>На 31 декабря 2012 г.</b>	<b>На 31 декабря 2011 г.</b>	<b>На 31 декабря 2010 г.</b>
Поручительства, выданные за:			
Компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	94 145	103 220	100 260
Компанию «Норд Стрим АГ»	40 519	105 616	50 005
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 385	5 869	5 694
Компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 573	4 985	4 824
ООО «Производственная фирма «ВИС»	2 507	-	16 030
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	2 124	8 225	13 723
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	-	1 958	4 217
ОАО «Группа Е4»	-	1 498	1 450
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	-	40 251
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	-	-	12 659
Прочие	<u>37 711</u>	<u>32 193</u>	<u>24 773</u>
<b>Итого</b>	<b>186 964</b>	<b>263 564</b>	<b>273 886</b>

В июне 2008 г. Группа выдала ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Митсубиси ЮЭфДжей Лтд.» за компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредитам полученным. Общая сумма обязательств, обеспеченных данными гарантиями, составила 94 145 млн. руб., 103 220 млн. руб. и 100 260 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011, 2010 гг. соответственно.

В марте 2010 г. Группа выдала гарантию банку «Сосьете Женераль» за компанию «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 проекта строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 72 205 млн. руб. и 50 005 млн. руб. соответственно. Завершение работ по Фазе 1 строительства трубопровода «Норд Стрим» состоялось в 4 квартале 2012 г. В результате по состоянию на 31 декабря 2012 г. обязательства были погашены.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за компанию «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 40 519 млн. руб. и 33 411 млн. руб. соответственно.

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

**27. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций 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 декабре 2012 г. обязательства по облигациям компании «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В. за «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 9 958 млн. руб., 12 812 млн. руб. и 14 735 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В январе 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк ВТБ» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром, в т. ч. приоритетных инвестиционных проектов по строительству генерирующих мощностей для нужд ОАО «ОГК-6». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 16 030 млн. руб. В сентябре 2011 г. кредит был погашен.

В июле 2012 г. Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. По состоянию на 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составляет 2 507 млн. руб.

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 поручительства под обеспечение данных займов. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространяются поручительства Группы, составил 2 124 млн. руб., 8 225 млн. руб. и 13 723 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012, 2011 и 2010 гг. соответственно.

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010 гг. сумма поручительства составила 1 498 млн. руб. и 1 450 млн. руб., соответственно. По состоянию на 31 декабря 2012 г. кредит был погашен.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство, действующее до октября 2011 г., ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним организациям ОАО «Газпром». На 31 декабря 2010 г. общая сумма выданного поручительства составила 40 251 млн. руб. В феврале 2011 г. кредит был погашен.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Торговый Дом «Трубопровод» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». На 31 декабря 2010 г. общая сумма выданного поручительства составила 12 659 млн. руб. В феврале 2011 г. кредит был погашен.

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

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

## **27. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

### **Процедуры правового характера**

В декабре 2010 г. компания «РВЕ Трансгаз» А.С. подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с требованием о пересмотре цен по долгосрочному контракту на поставку газа. Дело в настоящий момент находится на рассмотрении Арбитражного суда. Переговоры с компанией «РВЕ Трансгаз» А.С. по вопросу цены продолжаются.

В ноябре 2011 г. компания АО «Польске Гурнитцво Нафтове и Газовництво» (далее АО «ПГНиГ») подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с заявлением о пересмотре цен по долгосрочным контрактам на поставку газа. В ноябре 2012 года Группа Газпром и АО «ПГНиГ» достигли соглашения о цене на газ и договоренности о корректировке ценовых условий контракта на поставку газа в Польшу. Соответствующая корректировка цены была признана в бухгалтерской отчетности Группы, когда ее возникновение имело высокую степень вероятности, и она могла быть оценена с достаточной степенью надежности.

В августе 2012 г. Европейская комиссия инициировала расследование предполагаемых нарушений антимонопольного законодательства ЕС Группой Газпром. На данный момент Группа проводит детальный анализ информации, касающейся расследования. Условное обязательство в отношении данного события не было признано в бухгалтерской отчетности.

### **Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2012 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными. Новое законодательство предоставляет право налогоплательщикам обособно соблюдать принципы «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

Руководство Группы полагает, что применяемые Группой цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать влияние на финансовые результаты и деятельность Группы.

## **28. РИСКИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Управление рисками Группы осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков. Этот процесс, встроен в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Группы и распространяется на все области его практической деятельности.

Информация о рисках, связанных с активами и обязательствами приведена в соответствующих разделах настоящих пояснений к сводной бухгалтерской отчетности Группы.

Информация о характеристике положения Группы в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Группы к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Группы с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Группы, приводится на сайте [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru).

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

**29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

**Заемные средства**

В феврале 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 800 млн. долл. США с процентной ставкой 3,85% и сроком погашения в 2020 г. и облигации участия в кредите на сумму 900 млн. долл. США с процентной ставкой 4,95% и сроком погашения в 2028 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США.

В феврале 2013 г. Группа выпустила российские облигации на сумму 5 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,55% и сроком погашения в 2018 г., российские облигации на сумму 10 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,55% и сроком погашения в 2017 г. и российские облигации на сумму 15 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,5% и сроком погашения в 2016 г.

В марте 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн. евро с процентной ставкой 3,389% и сроком погашения в 2020 г. и облигации участия в кредите на сумму 500 млн. евро с процентной ставкой 4,364% и сроком погашения в 2025 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США.

В апреле 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн. евро с процентной ставкой 2,933% и сроком погашения в 2018 г.

**Инвестиции**

В апреле 2013 г. в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 13 ноября 2010 г. Группа подписала соглашение с ОАО «Роснефтегаз» по приобретению 72 газораспределительных организаций. Сумма сделки составила 25 862 млн. руб.

  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления

  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер

29 апреля 2013 г.