

Открывая потенциал планеты



ОАО «Газпром»
Финансовый отчет 2013

Содержание

- 5 **Бухгалтерская отчетность
открытого акционерного общества
«Газпром» (головной компании)
за 2013 год**

- 79 **Сводная бухгалтерская отчетность
открытого акционерного общества
«Газпром» и его дочерних обществ
за 2013 год**

Бухгалтерская отчетность открытого акционерного общества «Газпром» (головной компании) за 2013 год

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.

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 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 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.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

27 марта 2014 года



М.Е. Тимченко

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2013 года

Организация: ОАО «Газпром»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: оптовая торговля

Организационно-правовая форма / форма собственности:

открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 117997, г. Москва, В-420, ГСП-7, ул. Наметкина, д. 16

Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51.51.3
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 31
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
Актив					
I. Внеоборотные активы					
1	Нематериальные активы, в т. ч.	1110	277 132	523 393	371 494
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	241 095	522 739	370 054
	прочие	1119	36 037	654	1 440
1	Результаты исследований и разработок	1120	2 155 015	1 957 582	3 079 812
9	Нематериальные поисковые активы	1130	82 733 078	42 764 714	41 782 999
9	Материальные поисковые активы	1140	52 007 458	32 784 530	27 408 297
2	Основные средства, в т. ч.	1150	5 679 205 304	5 559 595 966	4 798 374 764
	Объекты основных средств, в т. ч.	1151	5 654 253 785	5 547 269 450	4 781 322 391
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 034 135	920 428	651 186
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	5 584 268 143	5 476 588 337	4 721 150 167
	Незавершенные капитальные вложения	1154	24 951 519	12 326 516	17 052 373
3	Финансовые вложения, в т. ч.	1170	2 006 056 074	1 769 588 382	1 717 983 114
	инвестиции в дочерние общества	1171	1 661 313 512	1 540 121 603	1 489 479 681
	инвестиции в зависимые общества	1172	104 534 868	80 808 417	86 364 938
	инвестиции в другие организации	1173	715 324	112 665	100 607
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	124 215 494	32 222 356	22 287 895
	Отложенные налоговые активы	1180	15 490 136	40 512 953	17 478 804
	Прочие внеоборотные активы	1190	28 020 262	27 615 257	23 964 465
	Итого по разделу I	1100	7 865 944 459	7 475 342 777	6 630 443 749

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
	Актив				
	II. Оборотные активы				
4	Запасы, в т. ч.	1210	402 256 939	350 733 995	281 000 069
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 620 353	2 965 322	2 969 572
	затраты в незавершенном производстве	1213	249 671 612	224 731 247	186 376 089
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	146 310 669	120 554 119	90 133 409
	товары отгруженные	1215	2 654 272	2 483 274	1 520 966
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	56 729 385	49 199 088	20 357 283
5	Дебиторская задолженность, в т. ч.	1230	2 108 538 791	2 012 827 396	2 375 188 275
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1231	507 529 428	585 306 509	520 637 888
	покупатели и заказчики	1232	6 508 098	9 178 505	–
	авансы выданные	1233	9 097 975	19 021 844	28 943 373
	прочие дебиторы	1234	491 923 355	557 106 160	491 694 515
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т. ч.	1235	1 601 009 363	1 427 520 887	1 854 550 387
	покупатели и заказчики	1236	627 091 365	516 433 842	516 528 765
	авансы выданные	1238	58 558 434	102 000 902	17 349 449
	прочие дебиторы	1239	915 359 564	809 086 143	1 320 672 173
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т. ч.	1240	30 642 250	21 046 052	23 102 447
	займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	1241	29 074 341	20 960 267	20 272 583
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч.	1250	380 231 778	120 666 566	187 778 183
	касса	1251	27 282	25 855	21 428
	расчетные счета	1252	311 985 071	67 817 882	130 129 385
	валютные счета	1253	67 638 473	48 766 336	53 673 528
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	580 952	4 056 493	3 953 842
	Прочие оборотные активы	1260	4 075 539	6 084 600	3 594 288
	Итого по разделу II	1200	2 982 474 682	2 560 557 697	2 891 020 545
	Баланс	1600	10 848 419 141	10 035 900 474	9 521 464 294

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
	Пассив				
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	4 326 532 592	4 328 879 078	4 331 266 961
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 916 294 772	3 427 412 835	3 080 971 508
	Итого по разделу III	1300	8 369 830 929	7 883 295 478	7 539 242 034
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства, в т. ч.	1410	944 249 743	774 749 753	841 947 238
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	35 789 939	42 524 135	128 032 652
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	908 459 804	732 225 618	713 914 586
	Отложенные налоговые обязательства	1420	291 105 303	216 296 143	199 648 936
7	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	1 060 164	2 120 310	3 180 459
	Итого по разделу IV	1400	1 236 415 210	993 166 206	1 044 776 633
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства, в т. ч.	1510	655 966 239	526 648 116	407 074 990
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	53 497 429	12 294 308	73 876 396
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	602 468 810	514 353 808	333 198 594
5	Кредиторская задолженность, в т. ч.	1520	556 089 971	513 089 718	526 153 479
	поставщики и подрядчики	1521	387 898 669	359 027 028	360 301 618
	задолженность перед персоналом организации	1522	383 692	209 039	194 714
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	101 158	73 999	48 827
	задолженность по налогам и сборам	1524	23 004 964	6 549 779	45 311 984
	прочие кредиторы, в т. ч.	1525	144 472 519	146 940 385	120 004 004
	авансы полученные	1527	97 646 011	82 087 411	82 407 176
	другие расчеты	1528	46 826 508	64 852 974	37 596 828
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	228 969	289 488	292 332
	Доходы будущих периодов	1530	940 619	838 101	-
7	Оценочные обязательства	1540	29 176 173	118 862 855	4 217 158
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 242 173 002	1 159 438 790	937 445 627
	Баланс	1700	10 848 419 141	10 035 900 474	9 521 464 294

Руководитель _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева
(подпись)

Отчет о финансовых результатах
за 2013 год

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

Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	00040778
ИНН	7736050003
по ОКВЭД	51.51.3
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 31
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	3 933 335 313	3 659 150 757
	в том числе от продажи:			
	газ	2111	2 917 451 056	2 798 886 719
	предоставление имущества в аренду	2112	574 946 915	485 425 895
	услуги по организации транспортировки газа	2113	202 009 785	168 156 090
	продукты нефтегазопереработки	2114	181 783 964	165 800 505
	газовый конденсат	2115	49 252 429	35 412 783
	прочая реализация	2116	5 930 439	4 156 437
	услуги по организации хранения газа	2117	1 960 725	1 312 328
6	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(1 927 337 089)	(1 708 052 596)
	в том числе проданных:			
	газ	2121	(997 055 509)	(934 338 028)
	предоставление имущества в аренду	2122	(579 826 935)	(488 865 619)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(197 744 067)	(159 266 627)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(110 719 873)	(94 859 434)
	газовый конденсат	2125	(33 769 147)	(23 184 258)
	прочая реализация	2126	(7 445 985)	(6 995 109)
	услуги по организации хранения газа	2127	(775 573)	(543 521)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 005 998 224	1 951 098 161
6	Коммерческие расходы	2210	(978 592 795)	(895 758 005)
6	Управленческие расходы	2220	(65 369 929)	(62 133 209)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	962 035 500	993 206 947
	Доходы от участия в других организациях	2310	110 443 031	110 415 078
	Проценты к получению	2320	17 881 474	10 290 572
	Проценты к уплате	2330	(74 147 485)	(76 671 447)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	Прочие доходы	2340	3 137 079 147	3 240 450 443
	Прочие расходы	2350	(3 298 514 899)	(3 523 946 168)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	854 776 768	753 745 425
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(122 479 079)	(205 040 254)
	текущий налог на прибыль	2410	(118 903 415)	(214 588 602)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	(3 575 664)	9 548 348
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	72 873 963	68 406 024
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(74 810 106)	(16 704 437)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(25 019 624)	23 040 779
	Прочие	2460	(8 258 254)	(177 871)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	4 101 516	1 523 527
	Чистая прибыль (убыток)	2400	628 311 221	556 387 169

Форма по ОКУД 0710002 с.3

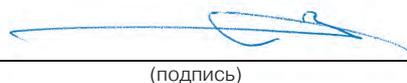
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	28 572	8 975
	Совокупный финансовый результат периода	2500	628 339 793	556 396 144
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	26,54	23,50
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ А.Б. Миллер



(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева



(подпись)

27 марта 2014 г.

Отчет об изменениях капитала
за 2013 год

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

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31/12/2013
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	51.51.3
по ОКOPФ/OKFC	1 22 47 / 31
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
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	118 367 564	–	4 331 266 961	8 636 001	3 080 971 508	7 539 242 034
За 2012 год							
Увеличение капитала – всего,	3210	–	–	8 711	–	556 396 144	556 404 855
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	556 387 169	556 387 169
переоценка имущества	3212	X	X	–	X	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	8 975	8 975
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	–	–	8 711	–	–	8 711
Уменьшение капитала – всего,	3220	–	–	–	–	(212 351 411)	(212 351 411)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	–	–
переоценка имущества	3222	X	X	–	X	–	–
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	(212 351 411)	(212 351 411)
прочее	3229	–	–	–	–	–	–

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	(2 396 594)	X	2 396 594	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	118 367 564	-	4 328 879 078	8 636 001	3 427 412 835	7 883 295 478
За 2013 год							
Увеличение капитала – всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	628 339 793	628 339 793
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	628 311 221	628 311 221
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	28 572	28 572
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	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(141 804 342)	(141 804 342)
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	(141 804 342)	(141 804 342)
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(2 346 486)	X	2 346 486	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	118 367 564	-	4 326 532 592	8 636 001	3 916 294 772	8 369 830 929

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 декабря 2012 г.
			За счет чистой прибыли (убытка)	За счет иных факторов	
Капитал – всего					
до корректировок	3400	7 540 011 643	556 340 354	(212 333 725)	7 884 018 272
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(769 609)	46 815	–	(722 794)
исправлением ошибок	3420	–	–	–	–
после корректировок	3500	7 539 242 034	556 387 169	(212 333 725)	7 883 295 478
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	3 081 741 117	556 340 354	(209 945 842)	3 428 135 629
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(769 609)	46 815	–	(722 794)
исправлением ошибок	3421	–	–	–	–
после корректировок	3501	3 080 971 508	556 387 169	(209 945 842)	3 427 412 835
добавочный капитал					
до корректировок	3402	4 331 266 961	–	(2 387 883)	4 328 879 078
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	–	–	–	–
исправлением ошибок	3422	–	–	–	–
после корректировок	3502	4 331 266 961	–	(2 387 883)	4 328 879 078
резервный капитал					
до корректировок	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
собственные акции, выкупленные у акционеров,					
до корректировок	3404	–	–	–	–
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	–	–	–	–
исправлением ошибок	3424	–	–	–	–
после корректировок	3504	–	–	–	–
фонд социальной сферы государственной					
до корректировок	3405	–	–	–	–
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	–	–	–	–
исправлением ошибок	3425	–	–	–	–
после корректировок	3505	–	–	–	–

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3 600	8 370 771 548	7 884 133 579	7 539 242 034

Руководитель _____



(подпись)

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____



(подпись)

Е.А. Васильева

27 марта 2014 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2013 год

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

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710004
по ОКПО	31/12/2013
ИНН	00040778
по ОКВЭД	7736050003
	51.51.3
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 31
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего,	4110	4 602 153 188	4 265 298 474
в том числе			
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 302 513 425	4 047 091 801
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	–	–
от перепродажи финансовых вложений	4113	–	–
прочие поступления	4119	299 639 763	218 206 673
Платежи – всего,	4120	(3 394 697 697)	(3 343 537 792)
в том числе			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 305 182 272)	(2 198 432 965)
в связи с оплатой труда работников	4122	(28 607 347)	(23 147 412)
процентов по долговым обязательствам	4123	(66 459 881)	(70 676 793)
налога на прибыль организаций	4124	(149 296 046)	(284 026 110)
прочие платежи	4129	(845 152 151)	(767 254 512)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 207 455 491	921 760 682

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего,	4210	124 834 185	141 571 782
в том числе			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	988 976	1 089 703
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 170 375	2 699 998
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 082 114	5 023 653
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений			
от долевого участия в других организациях	4214	115 881 641	123 482 360
от продажи поисковых активов	4215	–	–
прочие поступления	4219	711 079	9 276 068
Платежи – всего,	4220	(1 123 280 505)	(1 028 162 752)
в том числе			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(28 075 379)	(22 056 587)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(118 771 131)	(78 935 666)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(100 525 973)	(14 819 986)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
на создание/покупку поисковых активов	4225	(52 431 805)	(9 084 192)
прочие платежи	4229	(823 476 217)	(903 266 321)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(998 446 320)	(886 590 970)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего,	4310	376 184 753	262 319 798
в том числе			
получение кредитов и займов	4311	346 188 503	262 319 798
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	29 996 250	–
прочие поступления	4319	–	–

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи – всего,	4320	(338 094 142)	(358 165 078)
в том числе			
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	(132 203 230)	(198 329 393)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(201 556 288)	(154 788 151)
прочие платежи	4329	(4 334 624)	(5 047 534)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	38 090 611	(95 845 280)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	247 099 782	(60 675 568)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	120 666 566	187 778 183
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	380 231 778	120 666 566
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	12 465 430	(6 436 049)

Руководитель _____  _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____  _____ Е.А. Васильева
(подпись)

27 марта 2014 г.

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	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за 2013 г.	1 657 494	(1 134 755)	163 750	(319 100)	136 947	(263 241)	–	–	1 502 144	(1 261 049)
	5110	за 2012 г.	1 374 596	(1 004 542)	308 298	(25 400)	25 400	(155 613)	–	–	1 657 494	(1 134 755)
в том числе:												
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2013 г.	1 657 494	(1 134 755)	163 750	(319 100)	136 947	(263 241)	–	–	1 502 144	(1 261 049)
Деловая репутация	5111	за 2012 г.	1 374 596	(1 004 542)	308 298	(25 400)	25 400	(155 613)	–	–	1 657 494	(1 134 755)
Прочие	5102	за 2013 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5112	за 2012 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5104	за 2013 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5114	за 2012 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Всего	5120	1 489 702	1 646 596	1 365 322
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	1 489 702	1 646 596	1 365 322
Прочие	5129	–	–	–

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	Изменения за период		На конец периода	
		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Всего	5130	1 017 674	892 511	816 456	816 456
в том числе:					
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	1 017 674	892 511	816 456	816 456
Деловая репутация	5138	—	—	—	—
Прочие	5139	—	—	—	—

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период				На конец периода	
			На начало года		На конец периода		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
			Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло		
НИОКР – всего	5140	за 2013 г.	20 366 384	(18 447 355)	2 843 422	—	23 209 806	(21 088 276)
	5150	за 2012 г.	23 024 523	(19 969 661)	3 263 052	5 921 191	20 366 384	(18 447 355)

0710005 с.3

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

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период				На конец периода
			На начало года		На конец периода		
			Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Затраты за период	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за 2013 г.	2 893 988	(54 383)	2 893 988	(2 844 673)	33 485
	5170	за 2012 г.	3 297 138	(45 883)	3 297 138	(3 237 652)	38 553
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за 2013 г.	199 136	(3)	199 136	(163 750)	36 037
	5190	за 2012 г.	307 512	—	307 512	(308 298)	654

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 2013 г.	12 326 516	629 839 604	–	(614 511 405)	(2 703 196)	24 951 519
	5250	за 2012 г.	17 052 373	1 222 366 928	–	(1 214 343 593)	(12 749 192)	12 326 516
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2013 г.	12 322 638	626 083 831	–	(614 511 405)	(2 703 196)	21 191 868
	5251	за 2012 г.	17 048 495	1 222 366 928	–	(1 214 343 593)	(12 749 192)	12 322 638
оборудование к установке	5242	за 2013 г.	3 878	3 755 773	–	–	–	3 759 651
	5252	за 2012 г.	3 878	–	–	–	–	3 878

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

Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.		За 2012 г.	
		Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего	Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего
в том числе:					
магистральные трубопроводы	5261	22 166 670	–	22 166 670	635 005
скважины	5262	2 897 698	–	2 897 698	2 616 532
машины и оборудование	5263	814 078	–	814 078	1 214 762
здания и дороги	5264	29 157	–	29 157	202 266
прочие ОС	5265	1 606 897	–	1 606 897	2 281 709
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего	5270	(184 003)	(184 003)	(184 003)	(120 335)
в том числе:					
магистральные трубопроводы	5271	(39)	(39)	(39)	(2 331)
скважины	5272	(4 395)	(4 395)	(4 395)	(30 065)
машины и оборудование	5273	(139 715)	(139 715)	(139 715)	(73 442)
здания и дороги	5274	(3 278)	(3 278)	(3 278)	(6 764)
прочие ОС	5275	(36 576)	(36 576)	(36 576)	(7 733)

0710005 с.6

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2011 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 291 784 807	5 368 345 566	4 626 279 358
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	25 332 819	23 925 562	28 239 505
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 343 379 448	1 254 062 154	549 003 359
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	104 242 127	99 232 966	82 960 379
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
Долгосрочные финансовые вложения – всего	5301	за 2013 г.	1 709 655 500	69 378 613	237 345 374	(20 450 822)	1 784 284	22 652 488	1 928 334 336	92 031 101
	5311	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
	5302	за 2013 г.	1 543 780 199	77 262 486	136 172 077	(13 307 651)	—	22 656 593	1 666 644 625	99 919 079
инвестиции	5312	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
в том числе:										
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2013 г.	1 464 501 820	75 619 783	111 471 128	(11 975 736)	—	21 696 517	1 563 997 212	97 316 300
	53121	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
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2013 г.	79 161 834	1 646 583	24 098 290	(1 328 196)	—	956 357	101 931 928	2 602 940
	53122	за 2012 г.	84 655 817	1 709 121	16 854 370	(22 348 353)	—	(62 538)	79 161 834	1 646 583
инвестиции в другие организации	53023	за 2013 г.	116 545	(3 880)	602 659	(3 719)	—	3 719	7 15 485	(161)
	53123	за 2012 г.	104 487	(3 880)	12 058	—	—	—	116 545	(3 880)

0710005 с.7

3.1 Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода			
			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступило	Выбыло (погашено)	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Прочие	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	Первоначальная стоимость
прочие долгосрочные финансовые вложения	5303	за 2013 г.	165 875 301	(7 883 873)	101 173 297	(7 143 171)	—	1 784 284	(4 105)	261 689 711	(7 887 978)
	5313	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)
в том числе:											
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2013 г.	41 630 811	—	100 555 973	(6 924 006)	—	1 742 679	—	137 005 457	—
	53131	за 2012 г.	32 003 562	—	14 819 986	(5 023 653)	—	(169 074)	—	41 630 811	—
совместная деятельность	53032	за 2013 г.	121 882 833	(7 883 873)	617 324	(182 142)	—	—	(4 105)	122 318 015	(7 887 978)
	53132	за 2012 г.	119 383 882	(8 065 717)	2 870 957	(372 006)	—	—	181 844	121 882 833	(7 883 873)
векселя третьих лиц	53033	за 2013 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	53133	за 2012 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
долгосрочные депозиты	53034	за 2013 г.	511 135	—	—	(37 023)	—	41 605	—	515 717	—
	53134	за 2012 г.	9 362 661	—	—	(8 798 706)	—	(52 820)	—	511 135	—
облигации	53035	за 2013 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	53135	за 2012 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
другие	53036	за 2013 г.	1 850 522	—	—	—	—	—	—	1 850 522	—
	53136	за 2012 г.	370 126	—	1 480 396	—	—	—	—	1 850 522	—
Краткосрочные финансовые вложения – всего	5305	за 2013 г.	11 600 321	—	20 204 038	(15 482 362)	—	10 890	—	16 332 887	—
	5315	за 2012 г.	12 085 831	—	22 521 125	(23 006 635)	—	—	—	11 600 321	—
в том числе:											
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2013 г.	11 551 812	—	17 370 457	(12 648 781)	—	10 890	—	16 284 378	—
	5316	за 2012 г.	10 556 926	—	20 597 580	(19 602 694)	—	—	—	11 551 812	—
Прочие краткосрочные финансовые вложения	5307	за 2013 г.	48 509	—	2 833 581	(2 833 581)	—	—	—	48 509	—
	5317	за 2012 г.	1 528 905	—	1 923 545	(3 403 941)	—	—	—	48 509	—
в том числе:											
краткосрочные депозиты	53071	за 2013 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	53171	за 2012 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
векселя третьих лиц	53072	за 2013 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	53172	за 2012 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
облигации	53073	за 2013 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	53173	за 2012 г.	—	—	—	—	—	—	—	—	—
другие	53074	за 2013 г.	48 509	—	2 833 581	(2 833 581)	—	—	—	48 509	—
	53174	за 2012 г.	1 528 905	—	1 923 545	(3 403 941)	—	—	—	48 509	—
Финансовый вложений – всего	5300	за 2013 г.	1 721 255 821	69 378 613	257 549 412	(35 933 184)	—	1 795 174	22 652 488	1 944 667 223	92 031 101
	5310	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

0710005 с.8

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего	5320	15 274 472	15 506 333	
в том числе:				
инвестиции	5321	15 274 472	15 506 333	15 506 266
инвестиции в дочерние общества	53211	15 274 472	15 274 472	15 274 405
инвестиции в зависимые общества	53212	–	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
в том числе:				
инвестиции	5326	–	–	74 815
инвестиции в дочерние общества	53261	–	–	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	–	–	–

0710005 с.8

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	Себестоимость	Себестоимость	Себестоимость	Себестоимость	Себестоимость	Себестоимость	Себестоимость	Себестоимость	
Запасы – всего													
	5400	за 2013 г.	350 733 995	–	350 733 995	2 268 270 759	(2 216 747 815)	–	–	–	402 256 939	–	402 256 939
	5420	за 2012 г.	281 000 069	–	281 000 069	2 098 535 617	(2 028 801 691)	–	–	–	350 733 995	–	350 733 995
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности													
	5401	за 2013 г.	2 965 322	–	2 965 322	95 691 797	(95 290 510)	–	–	–	253 744	–	3 620 353
	5421	за 2012 г.	2 969 572	–	2 969 572	73 786 932	(74 018 266)	–	–	–	227 084	–	2 965 322
затраты в незавершенном производстве													
	5403	за 2013 г.	224 731 247	–	224 731 247	1 003 647 293	(463 761 089)	–	–	–	(514 945 839)	–	249 671 612
	5423	за 2012 г.	186 376 089	–	186 376 089	934 220 462	(495 040 614)	–	–	–	(400 824 690)	–	224 731 247
готовая продукция и товары для перепродажи													
	5404	за 2013 г.	120 554 119	–	120 554 119	1 168 201 327	(490 637 183)	–	–	–	(651 807 594)	–	146 310 669
	5424	за 2012 г.	90 133 409	–	90 133 409	1 085 500 367	(477 928 627)	–	–	–	(577 151 030)	–	120 554 119
товары отгруженные													
	5405	за 2013 г.	2 483 274	–	2 483 274	730 342	(1 167 059 033)	–	–	–	1 166 499 689	–	2 654 272
	5425	за 2012 г.	1 520 966	–	1 520 966	5 027 856	(981 814 184)	–	–	–	977 748 636	–	2 483 274

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			Учетная по условиям договора стоимость	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление	Выбыло	Перевод задолженности исходя из срочности погашения	Учетная по условиям договора стоимость	Учтенная по условиям договора стоимость	Величина резерва по сомнительным долгам			
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за 2013 г.	585 306 509	–	295 639	975 922	–	(356 343)	–	(78 692 299)	–	507 529 428	–
5521	за 2012 г.	520 637 888	–	190 195 038	895 063	–	(116 455 571)	–	(9 965 909)	–	585 306 509	–	
в том числе:													
покупатели и заказчики	5502	за 2013 г.	9 178 505	–	–	–	–	–	–	(2 670 407)	–	6 508 098	–
5522	за 2012 г.	–	–	6 184 452	–	–	–	–	2 994 053	–	9 178 505	–	
авансы выданные	5503	за 2013 г.	19 021 844	–	–	–	–	–	–	(9 923 869)	–	9 097 975	–
5523	за 2012 г.	28 943 373	–	–	–	–	–	–	–	(9 921 529)	–	19 021 844	–
прочие дебиторы	5504	за 2013 г.	557 106 160	–	295 639	975 922	–	(356 343)	–	(66 098 023)	–	491 923 355	–
5524	за 2012 г.	491 694 515	–	184 010 586	895 063	–	(116 455 571)	–	(3 038 433)	–	557 106 160	–	
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за 2013 г.	1 530 514 976	(102 994 089)	8 768 145 120	117 514 294	(27 821 162)	(8 763 764 266)	(4 374)	726 565	(25 809)	1 731 072 240	(130 062 877)
5530	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)
в том числе:													
покупатели и заказчики	5511	за 2013 г.	619 365 816	(102 931 974)	4 830 833 720	–	(27 671 292)	(4 695 847 914)	(339)	672 941	(25 809)	756 995 881	(129 904 516)
5531	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)
авансы выданные	5512	за 2013 г.	102 000 902	–	57 043 717	–	(93 404)	(110 312 734)	(3 916)	–	–	58 651 838	(93 404)
5532	за 2012 г.	17 349 449	–	147 432 048	–	–	(72 702 124)	–	–	–	–	102 000 902	–
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5513	за 2013 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5533	за 2012 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
прочие дебиторы	5514	за 2013 г.	809 148 258	(62 115)	3 880 267 683	117 514 294	(56 466)	(3 957 603 618)	(119)	53 624	–	915 424 521	(64 957)
5534	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)
Дебиторская задолженность – всего	5500	за 2013 г.	2 115 821 485	(102 994 089)	8 768 440 759	118 490 216	(27 821 162)	(8 764 120 609)	(4 374)	726 565	(25 809)	2 238 601 668	(130 062 877)
5520	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)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.	
		Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность – всего	5540	278 137 230	152 509 334	217 909 953	117 556 036	183 023 939	108 078 284
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	252 430 821	126 961 286	192 199 480	91 854 054	157 681 026	82 757 705
авансы выданные	5542	173 949	80 545	–	–	6	6
прочие дебиторы	5543	25 532 460	25 467 503	25 710 473	25 701 982	25 342 907	25 320 573

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период		Перевод из срочности погашения	На конец периода
				Поступление	Выбыло		
				В результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Списание на финансовый результат	
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за 2013 г.	2 120 310	–	–	–	1 060 164
	5571	за 2012 г.	3 180 459	–	–	–	2 120 310
в том числе:							
поставщики и подрядчики	5552	за 2013 г.	–	–	–	–	–
	5572	за 2012 г.	–	–	–	–	–
векселя к уплате	5553	за 2013 г.	–	–	–	–	–
	5573	за 2012 г.	–	–	–	–	–
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2013 г.	–	–	–	–	–
	5574	за 2012 г.	–	–	–	–	–
авансы полученные	5555	за 2013 г.	–	–	–	–	–
	5575	за 2012 г.	–	–	–	–	–
прочие кредиторы	5556	за 2013 г.	2 120 310	–	–	–	1 060 164
	5576	за 2012 г.	3 180 459	–	–	–	(2 120 310)

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности (продолжение)

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		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за 2013 г. за 2012 г.	513 089 718 526 153 479	4 693 590 908 4 318 225 689	145 792 465 214 999 016	(4 797 442 785) (4 547 347 224)	(481) (1 391)	556 089 971 513 089 718	
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561 5581	за 2013 г. за 2012 г.	359 027 028 360 301 618	2 846 424 885 2 553 107 340	283 537 378	(2 817 836 781) (2 554 382 278)	– (30)	387 898 669 359 027 028	
векселя к уплате	5562	за 2013 г.	–	–	–	–	–	–	
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2013 г.	209 039	35 909 811	–	(35 734 658)	–	383 692	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564 5584	за 2013 г. за 2012 г.	73 999 48 827	6 668 877 5 281 856	33 76	(6 641 751) (5 256 760)	– –	101 158 73 999	
задолженность перед бюджетом	5565	за 2013 г.	6 549 779	671 298 592	1 558 380	(656 401 787)	–	23 004 964	
авансы полученные	5566 5586	за 2012 г. за 2013 г. за 2012 г. за 2013 г.	45 311 984 82 087 411 82 407 176 289 488	685 031 568 852 771 640 772 340 763 –	14 222 – – 141 804 342	(723 807 995) (837 213 040) (772 660 528) (141 864 861)	– – – –	6 549 779 97 646 011 82 087 411 228 969	
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567 5587	за 2012 г. за 2013 г.	292 332 64 852 974	– 280 517 603	212 351 411 2 146 173	(212 354 142) (301 749 907)	(113) (481)	289 488 46 826 508	
прочие кредиторы	5588	за 2012 г.	37 596 828	273 496 966	2 632 929	(249 932 650)	(1 248)	64 852 974	
Кредиторская задолженность – всего	5550 5570	за 2013 г. за 2012 г.	515 210 028 529 333 938	4 693 590 908 4 318 225 689	145 792 465 214 999 016	(4 797 442 785) (4 547 347 224)	(481) (1 391)	557 150 135 515 210 028	

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Просроченная кредиторская задолженность – всего	5590	123 528 736	109 039 490	163 732 917
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	115 669 138	107 374 416	162 929 671
векселя к уплате	5592	–	–	–
авансы полученные	5593	–	–	–
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	–	–	–
прочие кредиторы	5599	7 859 598	1 665 074	803 246

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	3а 2013 г.	3а 2012 г.
Материальные затраты	5610	1 358 393 524	1 220 618 716
Расходы на оплату труда	5620	31 494 600	25 277 573
Отчисления на социальные нужды	5630	5 829 625	4 946 788
Амортизация	5640	508 084 776	446 039 820
Прочие затраты	5650	109 030 641	81 268 992
Итого по элементам	5660	2 012 833 166	1 778 151 889
Изменение остатков			
Прирост (–):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(148 371 374)	(120 237 534)
др. счета (кроме внутривоз. оборота по затратам)	5672	(524 807 518)	(407 496 188)
Уменьшение (+):	5680		
продажа готовой продукции	5681	17 809 415	14 813 877
продажа купленных товаров для перепродажи	5682	472 322 350	462 204 377
продажа товаров отгруженных	5683	1 166 454 139	976 862 547
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [–], уменьшение [+])	5690	(24 940 365)	(38 355 158)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	2 971 299 813	2 665 943 810

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего	5700	118 862 855	30 838 987	(46 972 400)	(73 553 269)	29 176 173
обременительные договоры	5702	–	–	–	–	–
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	–	–	–	–	–
выданные гарантийные обязательства	5704	–	–	–	–	–
судебные разбирательства	5705	–	–	–	–	–
прочие оценочные обязательства	5706	114 149 437	22 873 730	(40 838 209)	(73 490 847)	22 694 111
в т.ч. в отношении корректировок цен на газ		113 918 582	22 309 998	(40 411 636)	(73 441 954)	22 374 990
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	2 759 063	3 610 319	(2 701 979)	(61 881)	3 605 522
обязательство по оплате отпусков	5708	1 954 355	4 354 938	(3 432 212)	(541)	2 876 540
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		118 862 855	–	–	–	29 176 173

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Обеспечения обязательств полученные – всего	5800	121 459	707 713	717 242
в том числе:				
векселя	5801	–	–	–
Имущество, находящееся в залоге	5802	95 949	677 110	677 110
из него:				
объекты основных средств	5803	94 410	677 110	677 110
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	–	–	–
прочее	5805	1 539	–	–
Обеспечения обязательств выданные – всего	5810	402 756 292	364 244 062	419 086 120
в том числе:				
векселя	5811	–	–	–
Имущество, переданное в залог	5812	16 967 763	17 092 937	17 101 145
из него:				
объекты основных средств	5813	–	–	–
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	16 967 763	17 092 937	17 101 145
прочее	5815	–	–	–

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	
Поисковые затраты, признаваемые в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2013 г.	—	41 795 786	—	(41 721 948)	73 838
	6060	за 2012 г.	—	981 715	—	(981 715)	—
Поисковые затраты, признаваемые в составе материальных поисковых активов	6070	за 2013 г.	32 784 530	19 222 928	—	—	52 007 458
	6080	за 2012 г.	27 408 297	5 376 233	—	—	32 784 530

Руководитель _____ А.Б. Миллер

(подпись)

Главный бухгалтер _____ Е.А. Васильева

(подпись)

27 марта 2014 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2013 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, Брюссель, 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 24 106, 23 304 и 22 092 человек на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич	Мартынов Виктор Георгиевич
Газизуллин Фарит Рафикович	Мау Владимир Александрович
Карпель Елена Евгеньевна	Миллер Алексей Борисович
Кулибаев Тимур Аскарлович	Мусин Валерий Абрамович
Маркелов Виталий Анатольевич	Середа Михаил Леонидович

В состав Правления ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич	Маркелов Виталий Анатольевич
Васильева Елена Александровна	Марков Владимир Константинович
Голко Ярослав Ярославович	Медведев Александр Иванович
Голубев Валерий Александрович	Михайлова Елена Владимировна
Дубик Николай Николаевич	Селезнев Кирилл Геннадьевич
Козлов Александр Николаевич	Федоров Игорь Юрьевич
Круглов Андрей Вячеславович	Хомяков Сергей Федорович
Люгай Дмитрий Владимирович	Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2013 г. входят:

Нозадзе Георгий Автандилович – Председатель Ревизионной комиссии

Антошин Виктор Владимирович	Михина Марина Витальевна
Архипов Дмитрий Александрович	Нестерова Анна Борисовна
Бикулов Вадим Касымович	Носов Юрий Станиславович
Кузовлев Михаил Валерьевич	Югов Александр Сергеевич

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 28 декабря 2012 г. № 425.

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, применяется 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 2013 г. курсы валют составили: 32,7292 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2012 г. – 30,3727 руб., 31 декабря 2011 г. – 32,1961 руб.) и 44,9699 руб. за 1 евро (31 декабря 2012 г. – 40,2286 руб., 31 декабря 2011 г. – 41,6714 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

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности (продолжение)

показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершенных НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

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.

Первоначальная стоимость лицензии, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и разведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линейным способом в течение срока действия такой лицензии.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых право на добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до подтверждения коммерческой целесообразности добычи.

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 в состав прочих расходов отчетного периода.

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 внеоборотными активами» раскрывается информация о поисковых затратах, относящихся к приобретению (созданию) поисковых активов.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности (продолжение)

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, 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 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 2013 г. несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 31 декабря 2011 г., в связи с чем проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2013 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, утвержденная 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.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12–15	10–25
Машины и оборудование	10–18	3–18
Здания	20–50	7–100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется в том числе по:

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

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

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности (продолжение)

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.

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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности (продолжение)

Материально-производственные запасы

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

Незавершенное производство

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

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 трёх 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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности (продолжение)

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, возникающая 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.

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 среднедневной заработной платы.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности (продолжение)

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 различия 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 учета Общества 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».

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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности (продолжение)

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 её 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 2013 г.

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

Изменения в учетной политике на 2014 г.

Существенные изменения в учетную политику Общества на 2014 г. не вносились.

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2012 г.» и «На 31 декабря 2011 г.» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2012 г. и отчета об изменениях капитала за 2012 и 2011 гг. сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

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 2013 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 2012 и 2011 гг. (корректировка № 1).
2. 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 не установлена, признаются до окончания строительства в составе материальных поисковых активов (строка 1140 бухгалтерского баланса) (до 1 января 2013 г. – отражались в составе незавершен-

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

ных капитальных вложений по строке 1154 бухгалтерского баланса. Для обеспечения сопоставимости показателей были скорректированы соответствующие показатели 2012 и 2011 гг. (корректировка № 2).

Корректировки показателей 2011 и 2012 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2013 г.:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2011 года					
Бухгалтерский баланс:					
1130	Нематериальные поисковые активы	40 612 661	1	1 170 338	41 782 999
1140	Материальные поисковые активы	17 382 693	2	10 025 604	27 408 297
1150	Основные средства	4 808 400 368	2	(10 025 604)	4 798 374 764
1154	Незавершенные капитальные вложения	27 077 977	2	(10 025 604)	17 052 373
1190	Прочие внеоборотные активы	24 944 629	1	(980 164)	23 964 465
1100	Итого по разделу I	6 630 253 575	1	190 174	6 630 443 749
1600	Баланс	9 521 274 120	1	190 174	9 521 464 294
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 080 819 369	1	152 139	3 080 971 508
1300	Итого по разделу III	7 539 089 895	1	152 139	7 539 242 034
1420	Отложенные налоговые обязательства	199 610 901	1	38 035	199 648 936
1400	Итого по разделу IV	1 044 738 598	1	38 035	1 044 776 633
1700	Баланс	9 521 274 120	1	190 174	9 521 464 294
Отчет об изменениях капитала:					
3600	Чистые активы	7 539 089 895	1, 2	152 139	7 539 242 034
Корректировки показателей 2012 года					
Бухгалтерский баланс:					
1130	Нематериальные поисковые активы	41 594 376	1	1 170 338	42 764 714
1140	Материальные поисковые активы	22 758 926	2	10 025 604	32 784 530
1150	Основные средства	5 569 621 570	2	(10 025 604)	5 559 595 966
1154	Незавершенные капитальные вложения	22 352 120	2	(10 025 604)	12 326 516
1190	Прочие внеоборотные активы	28 536 903	1	(921 646)	27 615 257
1100	Итого по разделу I	7 475 094 085	1	248 692	7 475 342 777
1600	Баланс:	10 035 651 782	1	248 692	10 035 900 474
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3 427 213 881	1	198 954	3 427 412 835
1300	Итого по разделу III	7 883 096 524	1	198 954	7 883 295 478
1420	Отложенные налоговые обязательства	216 246 405	1	49 738	216 296 143
1400	Итого по разделу IV	993 116 468	1	49 738	993 166 206
1700	Баланс:	10 035 651 782	1	248 692	10 035 900 474
Отчет об изменениях капитала:					
3600	Чистые активы	7 883 934 625	1, 2	198 954	7 884 133 579
Отчет о финансовых результатах:					
2220	Управленческие расходы	(62 191 727)	1	58 518	(62 133 209)
2200	Прибыль (убыток) от продаж	993 148 429	1	58 518	993 206 947
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	753 686 907	1	58 518	753 745 425
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(16 692 734)	1	(11 703)	(16 704 437)
2400	Чистая прибыль	556 340 354	1	46 815	556 387 169
2500	Совокупный финансовый результат периода	556 349 329	1	46 815	556 396 144

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

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 2012 г., в том числе:

1. Проценты, полученные по займам, выданным Обществом, показываются в составе денежных потоков от инвестиционных операций, ранее такие проценты были отражены в составе текущих операций (корректировка 1);
2. Платежи по договорам лизинга, а также косвенные налоги в составе платежей по лизингу показываются в составе денежных потоков от финансовых операций, ранее аналогичные платежи были отражены в составе текущих операций (корректировка 2).

Существенные корректировки приведены ниже:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления – всего	4 265 121 606	1, 2	176 868	4 265 298 474
4120	Платежи – всего	(3 347 815 363)	2	4 277 571	(3 343 537 792)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	917 306 243	1, 2	4 454 439	921 760 682
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления – всего	140 978 687	1	593 095	141 571 782
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(887 184 065)	1	593 095	(886 590 970)
Денежные потоки от финансовых операций					
4320	Платежи – всего	(353 117 544)	2	(5 047 534)	(358 165 078)
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(90 797 746)	2	(5 047 534)	(95 845 280)

5. Основные средства

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2011 г.						
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
Остаточная стоимость	2 864 245 617	305 832 540	434 930 584	321 923 834	854 389 816	4 781 322 391
По состоянию на 31 декабря 2012 г.						
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
Остаточная стоимость	3 206 671 218	319 887 286	597 670 374	350 407 440	1 072 633 132	5 547 269 450
По состоянию на 31 декабря 2013 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 704 668 096	1 234 709 926	2 098 224 503	669 818 386	1 835 928 561	15 543 349 472
Накопленная амортизация	6 668 598 213	929 370 767	1 430 500 138	275 085 156	585 541 413	9 889 095 687
Остаточная стоимость	3 036 069 883	305 339 159	667 724 365	394 733 230	1 250 387 148	5 654 253 785

5. Основные средства (продолжение)

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 254 613 370 тыс. руб., 5 350 122 236 тыс. руб. и 4 579 118 766 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

В составе основных средств на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 343 379 448 тыс. руб., 1 254 062 154 тыс. руб. и 549 003 359 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 57 022 375 тыс. руб., 18 839 204 тыс. руб. и 5 406 165 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2013 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 Сахалин – Хабаровск – Владивосток, участок км 1136,0 – км 1574,7», «Магистральный газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток, участок км 158,0 – км 505,0», «Магистральный газопровод участок км 2,9 – км 28,0/0 – км 111,7 1н. нитка магистрального газопровода Бованенково – Ухта».

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 4 119 920 тыс. руб., 2 731 050 тыс. руб. и 2 338 448 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 728 437 тыс. руб., 715 473 тыс. руб. и 715 599 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 161 тыс. руб., 3 880 тыс. руб. и 3 880 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 124 215 494 тыс. руб., 32 222 356 тыс. руб. и 22 287 895 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Из них займы, подлежащие погашению в период от 1 года до 3 лет, составили 97 626 648 тыс. руб., 14 443 914 тыс. руб. и 11 152 480 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

6. Финансовые вложения (продолжение)**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 7 887 978 тыс. руб., 7 883 873 тыс. руб. и 8 065 717 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Совместная деятельность	114 430 037	113 998 960	111 318 165
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на шельфе Баренцева и Печорского морей (оператор – ООО «Газпром нефть шельф»)	89 930 267	89 886 111	89 881 731
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»)	19 848 143	19 358 803	16 552 975
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252 323	3 252 323	3 252 323
Долгосрочные депозиты	475 713	472 859	8 060 702
Прочие	371 126	371 126	371 126
в том числе:			
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	370 126	370 126	370 126
Итого	115 276 876	114 842 945	119 749 993

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном, вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, в сумме 1 210 666 485 тыс. руб., 1 157 464 664 тыс. руб. и 1 171 921 245 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно, в том числе ценные бумаги иностранных эмитентов в сумме 492 129 234 тыс. руб., 490 343 041 тыс. руб. и 483 017 870 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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. В табличной форме 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений» данные приведены с учетом текущей части долгосрочных финансовых вложений.

7. Прочие внеоборотные активы

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. в составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены расходы в рамках реализации международных проектов в сумме 17 299 178 тыс. руб., 16 161 814 тыс. руб. и 16 761 450 тыс. руб. соответственно.

8. Дебиторская задолженность**Задолженность покупателей и заказчиков**

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Задолженность за газ, проданный:	513 431 778	407 656 947	389 933 654
на территории Российской Федерации	182 201 567	185 432 389	143 532 676
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 129 811 259 тыс. руб., 102 233 464 тыс. руб. и 74 478 690 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно)	331 230 211	222 224 558	246 400 978
в том числе:			
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 117 198 тыс. руб., 5 714 741 тыс. руб. и 889 854 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно)	212 798 084	183 156 730	168 940 589
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (резерв по сомнительной задолженности в сумме 579 426 тыс. руб. и 326 725 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно)	69 853 026	62 852 572	87 471 937
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 93 188 тыс. руб., 118 990 тыс. руб. и 117 812 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно)	4 247 862	9 732 506	7 129 523
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 69 тыс. руб., 94 тыс. руб. и 94 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно)	38 445 313	36 198 644	30 496 964
Прочая задолженность покупателей и заказчиков. (Резерв по сомнительной задолженности по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. не создавался)	7 621 484	9 171 678	1 496 687
Итого	633 599 463	525 612 347	516 528 765

Увеличение дебиторской задолженности за газ, проданный за пределами Российской Федерации, в основном связано с ростом дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины». Задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за поставленный газ составила 90 267 459 тыс. руб., 8 760 781 тыс. руб., 32 477 655 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 129 904 516 тыс. руб., 102 931 974 тыс. руб. и 74 923 321 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 119 384 тыс. руб., 133 973 тыс. руб. и 143 032 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 2013 г. отражена долгосрочная часть задолженности ОАО «Газпром нефтехим Салават» в сумме 2 385 130 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 4 122 968 тыс. руб. по договору купли-продажи имущества от 02 июля 2012 г.

8. Дебиторская задолженность (продолжение)

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 2013, 2012 и 2011 гг. отражен аванс, уплаченный Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 9 094 735 тыс. руб., 19 016 264 тыс. руб. и 28 937 793 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 9 921 529 тыс. руб., 9 921 530 тыс. руб. и 9 921 530 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., а также по этой статье отражены краткосрочные авансы, уплаченные Обществом НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 38 370 602 тыс. руб., 85 854 695 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг.

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 и агентских 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 478 598 621 тыс. руб., 544 327 118 тыс. руб. и 476 185 829 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 751 810 078 тыс. руб., 661 857 677 тыс. руб. и 1 114 508 093 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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» по договору поручительства в сумме 21 508 289 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. Поручительство было выдано Обществом под обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром энергохолдинг» от «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) на финансирование приобретения пакета акций энергетических компаний.

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**

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Средства в кассе	27 282	25 855	21 428
Средства на расчетных счетах	311 985 071	67 817 882	130 129 385
Средства на валютных счетах	67 638 473	48 766 336	53 673 528
Средства на специальных счетах в банках	577 958	4 056 493	3 953 791
Денежные средства в пути	2 994	—	—
Итого денежные средства	380 231 778	120 666 566	187 778 132
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	—	—	51
Итого денежные эквиваленты	—	—	51
Итого	380 231 778	120 666 566	187 778 183

По статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. в том числе отражены денежные средства в сумме 3 658 108 тыс. руб. и 3 876 028 тыс. руб. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов. По состоянию на 31 декабря 2013 г. такие заемные средства были погашены (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 44 535 427 тыс. руб. и 48 316 017 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 38 287 985 тыс. руб. и 17 757 668 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; поступления от погашения краткосрочных займов, выданных другим организациям в сумме 12 618 781 тыс. руб. и 19 602 694 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; суммы возврата излишне уплаченных таможенных пошлин в сумме 34 474 602 тыс. руб. и 23 939 224 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; суммы возврата по налогу на прибыль в сумме 362 974 тыс. руб. и 36 832 883 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 162 510 282 тыс. руб. и 56 267 206 тыс. руб. за 2013 и 2012 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 63 432 782 тыс. руб. и 66 493 100 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; краткосрочные займы, предоставленные другим организациям, в сумме 17 370 458 тыс. руб. и 20 597 580 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 545 973 453 тыс. руб. и 458 409 675 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 37 603 610 тыс. руб. и 89 006 365 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ по поставкам, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг., в сумме 70 050 345 тыс. руб. за 2013 г. и 40 222 578 тыс. руб. за 2012 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 финансирование инвестиционных договоров в сумме

9. Денежные средства и денежные эквиваленты (продолжение)

813 998 537 тыс. руб. и 913 162 545 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 6 679 637 тыс. руб. и 5 660 414 тыс. руб. за 2013 и 2012 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 139 562 020 тыс. руб. и 251 637 790 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от финансовых операций по статье «Прочие платежи» (строка 4329) отчета о движении денежных средств в том числе отражены денежные средства, направленные на погашение обязательств по финансовой аренде в сумме 3 673 410 тыс. руб. и 4 277 571 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по финансовой деятельности в составе платежей по лизингу в сумме 661 214 тыс. руб. и 769 963 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно.

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 2013 г. эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2012 г. были начислены дивиденды в размере 5,99 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 141 690 095 тыс. руб. По итогам работы за 2011 и 2010 гг. дивиденды были начислены в размере 8,97 руб. и 3,85 руб. на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 212 272 076 тыс. руб. и 91 111 525 тыс. руб. соответственно.

Резервный капитал

В 2013, 2012 и 2011 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		
			2013 г.	2012 г.	2011 г.
«Бэ́нк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. ¹	Долл. США	2013–2016	18 528 452	22 887 493	25 780 218
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2013–2022	16 549 560	16 450 652	15 934 701
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2013–2021	9 020 276	8 562 705	10 261 872
«Дойче Банк» АГ	Долл. США	2013–2014	2 345 529	4 353 111	6 923 689
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	–	54 857 526	58 150 852
«Кредит Свисс Интернешнл» ^{1,2}	Долл. США	2017	–	–	16 886 139
«Королевский Банк Шотландии» АГ ¹	Долл. США	2012	–	–	3 794 998
Кредиты прочих банков	Долл. США	Различные	1 178 494	1 179 801	1 347 547
Итого			47 622 311	108 291 288	139 080 016
в том числе					
со сроком погашения до 1 года, включая					
краткосрочную часть долгосрочных кредитов					
			11 832 372	65 767 153	11 047 364

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

² Указанные кредиты погашены ранее срока, указанного в кредитном договоре

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2013 г., составила 15 887 351 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2013 г. составила 83 699 087 тыс. руб. (в течение 2012 г. полученных кредитов – 32 761 751 тыс. руб., погашенных – 67 043 575 тыс. руб. и в течение 2011 г. полученных – 40 130 075 тыс. руб., погашенных – 30 768 141 тыс. руб.).

В течение 2012–2013 гг. действовала кредитная линия, открытая Обществу в 2012 году 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), составила в 2012 г. 20 080 тыс. руб. (по ставкам 5,42%, 5,50%, 6,28%), в 2011 г. – 592 тыс. руб. (по ставке 3,43%), в 2013 году кредиты в рамках указанной кредитной линии не привлекались.

В 2013 г. Обществу были открыты кредитные линии банками ОАО «Сбербанк России» и ОАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроками погашения в 2018 г.

По соглашению об открытии кредитной линии № 5589 от 18 июня 2013 г. Обществом в октябре 2013 г. были привлечены краткосрочные кредиты банка ОАО «Сбербанк России» на сумму 220 000 тыс. евро и 120 000 тыс. евро, которые были погашены в ноябре 2013 г. Общая сумма процентов, начисленных по использованию кредитной линии в 2013 г. по ставке 0,5% – 6 тыс. евро и 5 тыс. евро соответственно.

В декабре 2011 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэ́нк 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 фиксированные процентные ставки в течение 2013 г. варьировались от 8,87% до 9,63%, в течение 2012 и 2011 гг. варьировались от 5,0%

11. Кредиты и займы (продолжение)

до 9,63%. Кроме того, в 2011–2013 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2013 г. применялась ставка 0,5%, в 2011–2012 гг. краткосрочные кредиты в валюте не привлекались.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2011–2013 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2013 г. 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%.

Займы

Займодавец	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2013 г.	2012 г.	2011 г.
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	Долл. США	2014	379 748 578	277 699 400	153 650 974
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	74 927 367	69 532 602	73 706 934
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2014	65 814 508	61 657 038	57 952 178
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	64 849 114	57 249 565	–
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	57 108 289	51 088 231	52 919 449
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	46 511 056	41 607 268	43 099 514
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	46 164 172	–	–
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	44 481 767	41 279 082	43 757 238
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	43 425 086	40 298 483	42 717 769
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2014	42 296 695	39 251 336	41 607 758
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	42 029 611	39 003 482	41 345 024
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	41 129 347	–	–
«Газ Капитал» СА	Евро	2015	41 040 848	36 714 505	38 030 540
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	39 867 848	36 997 366	39 218 472
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	36 653 838	34 014 765	36 056 813
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	36 575 010	32 719 456	33 892 267
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	33 458 243	31 049 252	–
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	32 900 210	30 531 397	32 364 325
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2015	32 877 340	30 510 174	32 341 827
«Газ Капитал» СА	Евро	2014	31 765 749	28 416 599	29 435 035
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2028	30 043 565	–	–
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	27 197 716	–	–
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2020	26 589 384	–	–
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	26 221 544	24 333 595	25 794 442
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	23 386 664	20 920 944	21 668 991
«Газ Капитал» СА	Евро	2025	23 253 815	–	–
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	22 686 021	20 294 171	21 021 514
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	20 154 641	18 703 509	19 440 005
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2019	18 443 868	–	–
«Уайт Найтс Финанс» Б.В.	Долл. США	2014	16 460 060	15 274 937	16 191 955
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2016	15 415 397	–	–
Облигационный заем серии БО-19	Рубли	2043	15 102 000	–	–
Облигационный заем серии БО-20	Рубли	2043	15 102 000	–	–
«Газпром Финанс» Б.В.	Рубли	2014	13 154 757	12 294 308	–
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2017	10 278 753	–	–
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2018	5 139 377	–	–
Облигационный заем серии А9	Рубли	2014	5 137 650	5 136 700	5 134 700
Облигационный заем серии А11	Рубли	2014	5 013 200	5 011 300	5 007 550

11. Кредиты и займы (продолжение)

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2013 г.	2012 г.	2011 г.
ООО «Газпром комплектация»	Рубли	2016	188 583	–	–
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	–	48 795 436	51 724 830
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	–	15 617 263	16 554 832
«Газпром Интернешнл» СА ¹	Долл. США	2012–2020	–	12 508 993	18 837 878
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2013	–	12 347 353	13 088 616
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2013	–	2 248 071	–
«Газ Капитал» СА	Евро	2012	–	–	41 787 524
«Газпром ЕСП» СА	Долл. США	2012	–	–	15 924 218
ООО «Газпром капитал» ¹	Рубли	2012	–	–	15 156 165
«РосУкрЭнерго» АГ	Долл. США	2012	–	–	10 778 254
Облигационный заем серии А13	Рубли	2012	–	–	10 014 400
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2012	–	–	8 469 546
«Газстрим» СА	Долл. США	2012	–	–	1 250 675
Итого			1 552 593 671	1 193 106 581	1 109 942 212
в том числе					
со сроком погашения до 1 года, включая					
краткосрочную часть долгосрочных займов			644 133 867	460 880 963	396 027 626

¹ Указанные займы погашены ранее срока, указанного в договоре

Общая сумма займов, полученных в течение 2013 г., составила 375 258 002 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2013 г. составила 199 256 886 тыс. руб. (в течение 2012 г. сумма полученных займов составила 261 283 047 тыс. руб., погашенных – 190 184 450 тыс. руб. и в 2011 г. сумма полученных займов составила 231 870 752 тыс. руб., погашенных – 102 568 018 тыс. руб.).

В 2004 г. Общество привлекло долгосрочный заем от «Газпром Интернешнл» С.А., обеспеченный экспортной выручкой от продажи газа в Западную Европу, со сроком погашения в 2020 г.

В феврале 2013 г. данный заем был досрочно погашен в полном объеме на сумму 12 434 149 тыс. руб., в связи с чем было снято ограничение на использование денежных средств, предусмотренных условиями данного займа, отраженных в размере 3 658 108 тыс. и 3 876 028 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. и 2011 г. соответственно, по статье «Прочие денежные средства и их эквиваленты» (строка 1259) бухгалтерского баланса.

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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. Процентная ставка по данному займу переменная и зависит от цены на нефть марки Brent. В 2013, 2012 и 2011 гг. указанная процентная ставка составляла 6,81%. В июле 2013 г. было осуществлено погашение данного займа.

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.

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

11. Кредиты и займы (продолжение)

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. В 2013 г. данный заем был пролонгирован до 2014 г. Процентная ставка варьировалась от 6,86% до 6,90% и от 6,00% до 6,90% в 2013 и 2012 гг. соответственно.

В декабре 2012 г. Общество привлекло заем от «РосУкрЭнерго» АГ на сумму 2 265 510 тыс. руб. с процентной ставкой 2,00%. В декабре 2013 г. было осуществлено погашение данного займа.

В течение 2012 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. на общую сумму 134 968 278 тыс. руб. В 2013 году данный заем был пролонгирован до 2014 г. и увеличен на сумму 78 861 616 тыс. руб. Процентная ставка варьировалась от 0,85% до 1,5% и от 1,5% до 2,25% в 2013 и 2012 гг. соответственно.

В феврале 2013 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 24 098 480 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. и процентной ставкой 3,85% и 27 110 790 тыс. руб. со сроком погашения в 2028 г. с процентной ставкой 4,95%.

В марте 2013 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 39 875 200 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. с процентной ставкой 3,389% и на сумму 19 937 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2025 г. с процентной ставкой 4,364%.

В течение 2013 г. Общество привлекло три займа от «Газ Капитал» СА, полученных в результате размещения облигаций участия в кредите: в июле на сумму 38 450 610 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 г. с процентной ставкой 3,7%; в сентябре на сумму 25 684 656 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 г. с процентной ставкой 4,39%; в октябре на сумму 17 741 700 тыс. руб. со сроком погашения в 2019 г. с процентной ставкой 2,85%.

В феврале 2013 г. Общество привлекло три займа от ООО «Газпром капитал» на сумму 5 000 000 тыс. руб., 10 000 000 тыс. руб. и 15 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2018, 2017 и 2016 гг. с процентной ставкой 7,65%, 7,65% и 7,60% соответственно.

В июле 2013 г. Общество привлекло два займа от «Росингаз» Лтд. на сумму 20 000 000 тыс. руб. и 19 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 7,50% со сроком погашения в 2013 г. В декабре 2013 г. данные займы были пролонгированы до 2014 г. с процентной ставкой 6,90%.

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 2013 г. варьировались от 2,85% до 9,25%, в течение 2012 г. варьировались от 3,76% до 9,25%, в течение 2011 гг. варьировались от 4,56% до 9,25%.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2013 г. варьировались от 0,85% до 10,50%, в течение 2011–2012 гг. варьировались от 1,50% до 10,50%.

Процентная ставка по валютным краткосрочным займам в течение 2013 г. составляла 2,00%, в течение 2012 г. варьировались от 1,33% до 3,60%, в течение 2011 г. варьировались от 1,50% до 3,60%.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам, включая облигации, в течение 2013 г. варьировались от 1,50% до 13,75%, в течение 2011–2012 гг. варьировались от 7,0% до 13,75%.

Процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2013 г. варьировались от 6,90% до 7,50%, в течение 2012 г. варьировались от 4,50% до 6,90%, в течение 2011 г. варьировались от 4,50% до 5,0%.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 16 472 648 тыс. руб., 8 458 883 тыс. руб. и 24 045 591 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 149 434 847 тыс. руб. и 130 297 888 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 118 903 415 тыс. руб. и 214 588 602 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2010–2011 гг., поданных в 2013 г., составил 3 575 664 тыс. руб. Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2012 г., составил минус 9 548 348 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 394 515 631 тыс. руб. и 382 290 404 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2013 и 2012 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 32 320 407 тыс. руб. и 42 305 089 тыс. руб. (за минусом сумм по резервам по сомнительным долгам) в 2013 и 2012 гг. соответственно. Превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 362 195 224 тыс. руб. и 339 985 315 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно и повлекло за собой превышение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 72 873 963 тыс. руб. и 68 406 024 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 58 284 702 тыс. руб. (в т. ч. 58 272 764 тыс. руб. по текущему периоду) и 154 214 273 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 83 382 822 тыс. руб. (в т. ч. 183 234 248 тыс. руб. по текущему периоду) и 39 010 377 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно. В 2013 г. превышение суммы погашенных вычитаемых временных разниц над суммой возникших вычитаемых временных разниц составило 125 098 120 тыс. руб. (в т. ч. 124 961 484 тыс. руб. по текущему периоду), что повлекло за собой уменьшение отложенного налогового актива на сумму 25 019 624 тыс. руб. (в т. ч. 24 992 297 тыс. руб. по текущему периоду). 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.

Изменение вычитаемых временных разниц в основном вызвано списанием в бухгалтерском учете оценочных обязательств, не начисляемых в налоговом учете, повлекшим за собой погашение отложенного налогового актива на 22 775 774 тыс. руб. в 2013 г. В 2012 г. отражение в бухгалтерском учете оценочных обязательств, не начисляемых в налоговом учете, привело к увеличению отложенного налогового актива на 22 893 632 тыс. руб.

Дополнительно в уменьшение чистой прибыли 2013 г. было отнесено списание отложенных налоговых активов в сумме 3 193 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2012 г. сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 6 630 тыс. руб.

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 518 672 306 тыс. руб. в 2013 г. и 177 046 800 тыс. руб. в 2012 г.; сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 144 111 281 тыс. руб. и 93 403 554 тыс. руб. в 2012 г. В 2013 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 374 561 025 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 74 810 106 тыс. руб. В 2012 г. превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных

12. Налогообложение (продолжение)

временных налогооблагаемых разниц составило 83 643 246 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 16 704 437 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 2013 г. на 59 494 460 тыс. руб.

Дополнительно в увеличение чистой прибыли 2013 г. было отнесено списание отложенных налоговых обязательств в сумме 946 тыс. руб., которое отражается по статье «Прочие» (строка 2460) отчета о финансовых результатах. В 2012 г. сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 57 230 тыс. руб.

Суммы налога на прибыль организаций и налога на добавленную стоимость, начисленные ОАО «Газпром» и относящиеся к периоду 2008–2009 гг., составили 6 399 248 тыс. руб. и 5 399 240 тыс. руб. соответственно. Суммы налога на прибыль и налога на добавленную стоимость, относящиеся к периоду 2008–2009 гг. отражены в отчете о финансовых результатах по статье «Прочие» (строке 2460) и «Прочие расходы» (строка 2350) соответственно.

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 Газпром 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. В 2013 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников.

За 2013 и 2012 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 153 133 603 тыс. руб. и 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 442 020 581 тыс. руб. и 381 802 997 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно.

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 92 350 297 тыс. руб., 77 656 913 тыс. руб. и 76 624 542 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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

	2013 г.	2012 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	956 149 736	900 135 560
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 961 301 320	1 898 751 159
в страны дальнего зарубежья	1 556 133 222	1 379 544 003
	2 917 451 056	2 798 886 719
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	574 946 915	485 425 895
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	231 036 393	201 213 288
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	202 009 785	168 156 090
Прочие	7 891 164	5 468 765
Итого	3 933 335 313	3 659 150 757

В выручку от продаж газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2013 г. показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 36 860 193 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2013 г., по которым корректировка цены была согласована в 2013 г. Выручка от продажи 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 долю которых в отдельности приходятся существенные объемы общей выручки от продажи газа, являются:

	2013 г.	2012 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	831 238 178	791 508 927
НАК «Нафтогаз Украины»	144 632 263	285 715 464

15. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг и коммерческие расходы (строки 2120 и 2210 отчета о финансовых результатах)

	2013 г.	2012 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	423 540 351	402 171 674
за пределами Российской Федерации, в том числе:	573 515 158	532 166 354
в страны дальнего зарубежья	488 498 598	448 896 407
	997 055 509	934 338 028
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	382 422 956	396 847 386
за пределами Российской Федерации, в том числе:	587 280 304	492 194 278
в страны дальнего зарубежья	477 022 969	375 797 863
	969 703 260	889 041 664
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	579 826 935	488 865 619
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	153 378 555	124 760 033
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	197 744 067	159 266 627
Затраты по прочей деятельности	8 221 558	7 538 630
Итого	2 905 929 884	2 603 810 601

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

Совокупные начисленные затраты на использованные энергетические ресурсы составляют 400 189 тыс. руб. и 397 230 тыс. руб. в течение 2013 и 2012 гг. соответственно. Общество использовало следующие виды энергетических ресурсов: электрическую, тепловую энергию и газ.

16. Прочие доходы и расходы

	2013 г.		2012 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	2 836 207 579	2 836 825 349	2 858 043 152	2 858 191 940
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	175 111 489	262 384 943	335 220 307	292 978 112
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	73 441 954	22 309 998	–	113 918 582
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	24 054 708	–	179 351	31 733 728
Прибыль (убыток) прошлых лет	18 882 945	5 087 081	15 448 076	49 798 480
Движение финансовых вложений	4 458 243	3 827 774	4 623 543	4 562 461
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	711 976	27 821 162	52 258	28 069 149
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	30 866	1 433 086	224 301	434 933
Доходы/расходы от продажи иных активов	14	–	16 127 525	15 457 366
Вклады в имущество дочерних обществ	–	63 432 782	–	66 493 100
Расходы на освоение природных ресурсов	–	14 464 899	–	13 459 156
Расходы на благотворительность	–	6 733 404	–	7 909 724
Прочие	4 179 373	54 194 421	10 531 930	40 939 437
Итого	3 137 079 147	3 298 514 899	3 240 450 443	3 523 946 168

16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

В связи с повышением котировок акций компаний-эмитентов Общество в 2013 г. отразило доходы в сумме 24 054 708 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2013 г., в том числе акций ОАО «Газпром нефть» на сумму 23 085 387 тыс. руб. 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.

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.

По статье «Прибыль (убыток) прошлых лет» за 2013 г. отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 217 226 тыс. руб. За 2012 г. отрицательный эффект корректировок цен на газ составил 43 384 643 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2013 и 2012 гг. соответственно.

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. 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. В 2013 г. операции с ФИСС не исполнялись.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2013 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 45 534 389 тыс. руб., 29 771 802 тыс. руб. и 15 491 679 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

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» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ОАО «Газпром», в сумме 787 658 тыс. руб. и 728 760 тыс. руб. в течение 2013 и 2012 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 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

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

18. Связанные стороны**Крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром» со 100% участием:**

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

За исключением компании «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В., которая зарегистрирована в Нидерландах, компании «Газпром (Ю.К.)» Лтд., которая зарегистрирована в Великобритании, ИЧУП «Газпром трансгаз Запад» и ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (ранее – 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.

18. Связанные стороны (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ОАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ЗАО «АрмРосгазпром»	80,0%	Транспортировка и продажа газа	Армения
ОАО «Востокгазпром»	99,98%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Газмаш»	99,99%	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0%	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
ОАО «Газпром нефть»	90,0%	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
ООО «Газпром торгсервис»	99,0%	Торговля	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87%	Производство и продажа труб	Россия
«Газпром Сахалин Холдингс» Б.В.	97,01%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Финанс» Б.В.	0,0056%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Холдинг Кооператив» У.А.	99,9997%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
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 «Дальтрансгаз»	87,99%	Транспортировка газа	Россия
ОАО «Камчатгазпром»	92,25%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Лазурная» (ранее – ОАО «Лазурная»)	99,69%	Проектирование и строительство	Россия
«Саус Стрим Сербия» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Сербия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ОАО «Центргаз»	99,99%	Строительство	Россия
ОАО «Чеченгазпром»	99,99%	Поставка, транспортировка и продажа газа на территории Чеченской Республики	Россия
«Штокман Девелопмент» АГ	75,0%	Разработка газовых месторождений	Швейцария

В мае 2013 г. Общество приобрело у ОАО «Роснефтегаз» долю в размере 92,25% (23 202 818 штук акций) уставного капитала ОАО «Камчатгазпром» за 2 850 000 тыс. руб.

В июне 2013 г. доля Общества в компаниях «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. и «Газпром Финанс» Б.В. снизилась со 100% до 97,01% и 0,0056% соответственно, в связи с передачей акций этих компаний на сумму 10 969 784 тыс. руб. в качестве вклада во вновь учрежденное юридическое лицо «Газпром Холдинг Кооператив» У.А. (далее – Кооператив). Доля участия Общества в Кооперативе составила 99,9997%. В результате данной операции произошло перемещение компаний из списка крупнейшие дочерние общества со 100% участием в список прочие крупнейшие дочерние общества.

В декабре 2013 г. Общество внесло дополнительно 3 388 880 тыс. руб. в уставный капитал «Саус Стрим Сербия» АГ. По состоянию на 31 декабря 2013 г. увеличение уставного капитала «Саус Стрим Сербия» АГ не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал «Саус Стрим Сербия» АГ по статье «Дебиторская задолженность прочим дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса и не отразило увеличение финансового вложения в уставный капитал.

18. Связанные стороны (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества ОАО «Газпром»:

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

В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в 3 квартале 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид». При этом АО «Лиетувос дуйос» продолжает свою деятельность по импорту и реализации природного газа в Литве. В результате реорганизации ОАО «Газпром» пропорционально своей доле участия получило без оплаты 37,06% уставного капитала АО «Амбер Грид» с сохранением принадлежащей ОАО «Газпром» доли в уставном капитале АО «Лиетувос дуйос» в размере 37,06%.

В декабре 2013 г. Общество внесло дополнительно 4 365 472 тыс. руб. в уставный капитал «Саус Стрим Болгария» АД. По состоянию на 31 декабря 2013 г. увеличение уставного капитала «Саус Стрим Болгария» АД не было зарегистрировано, соответственно, Общество отразило расчеты по вкладу в уставный капитал «Саус Стрим Болгария» АД 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 уставный капитал.

18. Связанные стороны (продолжение)**Прочие крупнейшие связанные стороны:**

«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	«ОПАЛ Газтранспорт» ГмбХ и Ко.КГ
«В и Г Бетайлигунгс–ГмбХ и Ко. КГ»	АО «Овергаз Инк»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ	ОАО «ОГК – 2»
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг» АГ	ЗАО «Панрусгаз»
«Газпром (Швейцария)» АГ	ООО «ПитерГаз»
ОАО «Газпром газэнергосеть»	«ПремиумГаз» С.п.А.
«Газпром Германия» ГмбХ	АО «Промгаз С.П.А.»
ЗАО «Газпром инвест Юг»	ЗАО «Пургаз»
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	«Росингаз» Лтд.
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
«ГВХ–Газхандель» ГмбХ	ОАО «ТГК – 1»
«ГАЗКЕЙД Газтранспорт» ГмбХ	«Вингаз» 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», ОАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-1», ООО «ПитерГаз», «Росингаз» Лтд. и ЗАО «Газпром инвест Юг», занимаются транспортировкой и продажей газа.

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

	2013 г.	2012 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 063 188 869	1 005 008 091
предоставление имущества в аренду	570 209 466	475 962 031
услуги по организации транспортировки газа	2 262 127	7 221 502
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	7 228 366	7 171 409
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	952 041 715	861 856 146
газа	558 889 760	476 422 455
жидких углеводородов	82 454 154	67 902 729
услуг по переработке жидких углеводородов	35 369 443	30 753 050

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), 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 «Газпром трансгаз Беларусь») 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

18. Связанные стороны (продолжение)

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 «Газпром трансгаз Беларусь» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

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

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Дебиторская задолженность	1 366 583 550	1 495 885 085	1 857 526 555
Кредиторская задолженность	343 820 763	331 865 610	313 669 708

По состоянию на 31 декабря 2013 г. в отношении дебиторской задолженности крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 69 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. в сумме 94 тыс. руб. и 243 тыс. руб. соответственно.

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

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	92 615 493	26 845 604	13 403 063
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	9 850 397	7 414 723	1 789 580

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществ со 100% участием, составила 3 133 990 тыс. руб., 1 413 334 тыс. руб. и 789 172 тыс. руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществ со 100% участием по ставкам от 2,86% до 9,04%, от 3,19% до 11,90% и от 3,19% до 20,0% в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	30 188 583	–	15 000 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	833 527	–	156 165

По состоянию на 31 декабря 2013 г. числится задолженность по займам, полученным от ООО «Газпром капитал» и ООО «Газпром комплектация» в сумме 30 000 000 тыс. руб. и 188 583 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2013, 2012 и 2011 гг. составила 1 993 829 тыс. руб., 971 342 тыс. руб. и 156 165 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2013 г. по ставкам от 1,50% до 7,65%, в 2012–2011 гг. по ставкам от 1,50% до 7,60%.

В 2013 г. Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 83 300 234 тыс. руб. (в 2012 г. – 61 727 331 тыс. руб., в 2011 г. – 22 800 000 тыс. руб.), в том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» – 10 000 000 тыс. руб. (в 2012 г. – 40 000 000 тыс. руб., в 2011 г. – 10 000 000 тыс. руб.) и ООО «Газпром энергохолдинг» – 50 000 000 тыс. руб. (в 2012 г. – 10 000 000 тыс. руб., в 2011 г. – 10 000 000 тыс. руб.).

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 189 506 351 тыс. руб., 155 940 091 тыс. руб. и 132 639 627 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2013 г.	2012 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	41 050 298	37 763 127
газа	8 311 753	12 453 913
Приобретение:		
газа	115 125 073	111 717 066
жидких углеводородов	2 091 052	–

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		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Дебиторская задолженность	14 838 991	10 159 893	8 575 618
Кредиторская задолженность	20 252 455	18 358 837	18 397 430

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

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

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	–	–
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	6 959 111	5 679 275	8 829 275

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества ОАО «Дальтрансгаз» в сумме 5 312 098 тыс. руб., 5 679 275 тыс. руб. и 5 679 275 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, в 2013, 2012 и 2011 гг. составила 473 551 тыс. руб., 646 227 тыс. руб. и 381 204 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 6,02% до 8,48%, от 4,73% до 6,02% и от 4,73% до 6,02% в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

Задолженность Общества по займам, полученным от своих прочих крупнейших дочерних обществ, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	–	–
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	392 903 335	289 993 709	153 650 974

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед дочерним обществом «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. в сумме 379 748 578 тыс. руб., 277 699 400 тыс. руб. и 153 650 974 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочих крупнейших дочерних обществ в 2013, 2012 и 2011 гг. составила 4 422 660 тыс. руб., 4 173 851 тыс. руб. и 1 402 187 тыс. руб. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингс» Б.В. сумма процентов составила 3 562 211 тыс. руб., 3 879 543 тыс. руб. и 1 402 187 тыс. руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от прочих крупнейших дочерних обществ в 2013 г. по ставкам от 0,85% до 6,9%, в 2011–2012 гг. – по ставкам от 1,50% до 7,60%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества, составила 16 967 763 тыс. руб., 18 191 580 тыс. руб. и 18 528 271 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2013 г.	2012 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	83 587 607	89 333 407
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	53 001 350	43 790 199
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	50 003 666	40 748 182

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:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Дебиторская задолженность	144 360 638	110 261 440	87 855 820
Кредиторская задолженность	15 558 233	13 479 316	14 532 389

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 123 537 992 тыс. руб., 96 518 724 тыс. руб. и 73 600 707 тыс. руб. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	–	–
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 781 146	–	2 592 795

По состоянию на 31 декабря 2013 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз», на 31 декабря 2011 г. – задолженностью «Норд Стрим» АГ.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своему крупнейшему зависимому обществу ООО «ЦентрКаспнефтегаз» составила 319 254 тыс. руб. в 2013 г.; «Норд Стрим» АГ – 45 359 тыс. руб. и 343 477 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно.

Сумма депозитов, размещенных в «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), составила 514 717 тыс. руб., 510 135 тыс. руб. и 9 361 661 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	475 713	472 859	8 060 702
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	39 004	37 276	1 300 959

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

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
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 57 934 тыс. руб., 286 706 тыс. руб. и 406 718 тыс. руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества, составила 50 830 273 тыс. руб., 42 642 803 тыс. руб. и 113 841 396 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

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 предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления – всего, в том числе	4 602 153 188	1 878 257 391	4 265 298 474	1 726 368 091
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 302 513 425	1 788 204 780	4 047 091 801	1 645 848 327
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	–	–	–	–
4113	от перепродажи финансовых вложений	–	–	–	–
4119	прочие поступления	299 639 763	90 052 611	218 206 673	80 519 764
4120	Платежи – всего, в том числе	(3 394 697 697)	(1 957 323 167)	(3 343 537 792)	(1 777 588 876)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 305 182 272)	(1 859 228 062)	(2 198 432 965)	(1 661 177 606)
4122	в связи с оплатой труда работников	(28 607 347)	–	(23 147 412)	–
4123	процентов по долговым обязательствам	(66 459 881)	(4 683 245)	(70 676 793)	(4 767 693)
4124	налога на прибыль организаций	(149 296 046)	–	(284 026 110)	–
4129	прочие платежи	(845 152 151)	(93 411 860)	(767 254 512)	(111 643 577)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 207 455 491	(79 065 776)	921 760 682	(51 220 785)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления – всего, в том числе	124 834 185	117 951 398	141 571 782	131 094 545
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	988 976	75 386	1 089 703	480 982
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	1 170 375	–	2 699 998	–
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	6 082 114	4 802 773	5 023 653	2 440 700
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	115 881 641	113 036 216	123 482 360	119 319 839
4219	прочие поступления	711 079	37 023	9 276 068	8 853 024
4220	Платежи – всего, в том числе	(1 123 280 505)	(897 611 777)	(1 028 162 752)	(995 976 743)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(28 075 379)	(88 647)	(22 056 587)	(1 773 637)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(118 771 131)	(92 909 542)	(78 935 666)	(77 063 751)

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
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(100 525 973)	(68 925 973)	(14 819 986)	(14 791 417)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	–	–	–	–
4225	на создание / покупку поисковых активов	(52 431 805)	(10 601 567)	(9 084 192)	(8 102 478)
4229	прочие платежи	(823 476 217)	(725 086 048)	(903 266 321)	(894 245 460)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(998 446 320)	(779 660 379)	(886 590 970)	(864 882 198)
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления – всего, в том числе	376 184 753	113 358 965	262 319 798	154 683 620
4311	получение кредитов и займов	346 188 503	113 358 965	262 319 798	154 683 620
4312	денежных вкладов собственников (участников)	–	–	–	–
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	–	–	–	–
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	29 996 250	–	–	–
4319	прочие поступления	–	–	–	–
4320	Платежи – всего, в том числе	(338 094 142)	(6 767 595)	(358 165 078)	(31 903 908)
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)	(132 203 230)	–	(198 329 393)	–
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(201 556 288)	(6 767 595)	(154 788 151)	(31 903 908)
4329	прочие платежи	(4 334 624)	–	(5 047 534)	–
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	38 090 611	106 591 370	(95 845 280)	122 779 712
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	247 099 782	(752 134 785)	(60 675 568)	(793 323 271)

18. Связанные стороны (продолжение)**Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами:**

	2013 г.	2012 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	390 623 080	322 466 010
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	164 405 009	139 195 915
услуги по организации транспортировки газа	34 101 927	34 447 020
Приобретение:		
газа	266 518 216	286 259 876
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	14 010 534	3 045 333
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	14 010 534	3 045 333

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 прочим крупнейшим связанным сторонам Общества составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Дебиторская задолженность	262 953 201	83 813 577	77 586 530
Кредиторская задолженность	34 271 205	26 373 552	17 546 740

В 2013, 2012 и 2011 гг. резерв по сомнительным долгам по дебиторской задолженности прочим крупнейшим связанным сторонам Общества не начислялся.

Задолженность прочим крупнейшим связанным сторонам по займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	31 600 000	–	–
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	–	–	–

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2013 г. составила 366 071 тыс. руб.

В течение 2013 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставке 8,0 %.

Задолженность Общества по займам, полученным от прочим крупнейшим связанным сторонам, составила:

	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	–	–
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	65 814 508	61 657 038	57 952 178

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочим крупнейшим связанным сторонам, составила 4 335 067 тыс. руб., 3 704 860 тыс. руб. и 876 955 тыс. руб. в 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочим крупнейшим связанным сторонам, в течение 2013 г. варьировались от 6,9% до 7,85%, в течение 2012 г. варьировались от 4,50% до 7,85%, в течение 2011 г. варьировались от 3,20% до 5,0%.

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 89 825 426 тыс. руб., 94 144 621 тыс. руб. и 103 219 967 тыс. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2013 г.	2012 г.
Поступило денежных средств,	780 427 043	616 498 164
в том числе:		
по текущей деятельности	720 380 031	616 492 126
по финансовой деятельности	39 000 000	–
по инвестиционной деятельности	21 047 012	6 038
Направлено денежных средств,	491 361 675	302 059 826
в том числе:		
по текущей деятельности	284 914 454	302 059 826
по финансовой деятельности	38 280 005	–
по инвестиционной деятельности	168 167 216	–

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 2 261 612 тыс. руб., 1 562 887 тыс. руб. и 1 339 256 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. 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 851 тыс. руб., 856 тыс. руб. и 1 049 тыс. руб., по страхованию ответственности 855 тыс. руб., 894 тыс. руб. и 1 008 тыс. руб. за 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

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 недрами

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).

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ

Общество признало оценочные обязательства в отношении корректировок цен по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 22 374 990 тыс. руб. и 113 918 582 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**Условные обязательства**

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

Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:	31 декабря		
	2013 г.	2012 г.	2011 г.
ООО «Новоуренгойский ГК»	161 496 197	127 859 111	103 942 605
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.	89 825 426	94 144 621	103 219 967
«Норд Стрим» АГ	50 830 273	40 518 687	105 616 166
ОАО «Газпром космические системы»	36 982 320	30 868 285	22 433 668
ОАО «Севернефтегазпром»	16 967 763	16 967 763	16 967 763
ООО «Газпром инвестпроект»	14 677 574	14 916 381	11 888 002
Производственная фирма «ВИС»	8 164 256	2 506 706	–
ООО «Газпром нефть шельф»	6 687 058	7 159 993	10 403 088
ООО «Газпром экспорт»	6 645 521	5 944 866	6 158 079
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	4 804 160	4 572 764	4 984 730
«ЕМ Интерфинанс» Лтд.	3 668 031	5 385 257	5 868 767
ОАО «Газпром автоматизация»	1 900 000	–	4 000 000
АО «Газтранзит»	60 568	360 995	573 751
«Газпром Ливия» Б.В.	–	8 868 828	9 401 261
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.	–	2 124 116	8 225 230
ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	–	1 223 817	1 267 182
ЗАО «Ачимгаз»	–	700 205	387 384
«Девере Капитал Интернешнл» Лтд.	–	–	1 957 645
Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека»	–	–	1 144 763
Прочие	47 145	121 667	646 069
Итого	402 756 292	364 244 062	419 086 120

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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 89 825 426 тыс. руб., 94 144 621 тыс. руб. и 103 219 967 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 заверше-

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

ние 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 2013, 2012 и 2011 гг. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 50 830 273 тыс. руб., 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. и 8 225 230 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. соответственно. В июле 2013 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В. погасила обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В декабре 2004 г. и июне 2005 г. Общество выдало поручительства в обеспечение кредитов, полученных ООО «Газпром нефть шельф» от «ИНГ Банк» Н.В. на финансирование строительства объектов основных средств сроком до июня 2016 и ноября 2015 гг. В связи с досрочным погашением в январе 2012 г. обязательств ООО «Газпром нефть шельф» по кредитам, выданным «ИНГ Банк» Н.В., данные договора поручительства прекратили свое действие. Кроме того, 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 6 687 058 тыс. руб., 7 159 993 тыс. руб. и 10 403 088 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

В 2006 г. Общество выдало поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компании («Девере Капитал Интернешнл» Лтд., «Блэкрот 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 8 472 191 тыс. руб., 9 958 021 тыс. руб. и 12 811 142 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно. В декабре 2012 г. компания «Девере Капитал Интернешнл» Лтд погасила обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства в отношении компании «Девере Капитал Интернешнл» Лтд 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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 10 228 115 тыс. руб., 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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 10 921 796 тыс. руб., 10 309 810 тыс. руб. и 11 232 967 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013, 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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 9 400 222 тыс. руб., 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 2013 и 2012 гг. составила 8 164 256 тыс. руб. и 2 506 706 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 14 701 241 тыс. руб. и 14 271 334 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 17 567 188 тыс. руб. и 16 960 620 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 11 376 754 тыс. руб. и 10 452 745 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 10 000 000 тыс. руб. соответственно.

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 2013 и 2012 гг. составила 9 396 020 тыс. руб. и 8 674 548 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2018 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ОАО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013 г. составила 11 475 265 тыс. руб.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2018 г. компании «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013 г. составила 11 442 755 тыс. руб.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до августа 2017 г. компании ОАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013 г. составила 11 247 482 тыс. руб.

В декабре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. компании «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2013 г. составила 7 495 986 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ОАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг.

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании 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 внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, в силу этого 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.

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 2014 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 36 649 050 тыс. руб. с процентной ставкой 3,6 % и сроком погашения в феврале 2021 г.

Руководитель _____  _____ А.Б. Миллер
(подпись)

Главный бухгалтер _____  _____ Е.А. Васильева
(подпись)

27 марта 2014 г.

Сводная бухгалтерская отчетность открытого акционерного общества «Газпром» и его дочерних обществ за 2013 год

Аудиторское заключение по сводной бухгалтерской отчетности

Акционерам и Совету директоров 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 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 2013 года, сводного отчета о финансовых результатах, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств за 2013 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 2013 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»

28 апреля 2014 года



М.Е. Тимченко

Сводный бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 года

(млн. руб.)

Поясн. №	Актив	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	I. Внеоборотные активы			
	Нематериальные активы	914 204	889 763	859 874
5	в т. ч.: деловая репутация дочерних обществ	907 085	885 672	855 290
	Результаты исследований и разработок	6 711	5 728	5 968
6	Нематериальные поисковые активы	106 479	59 841	53 873
6	Материальные поисковые активы	77 893	51 449	41 056
	Основные средства, в т. ч.	9 131 301	8 522 501	7 857 434
7	Объекты основных средств	7 511 539	7 120 971	6 160 585
	в т. ч.:			
	здания, сооружения, машины и оборудование	7 354 415	6 972 686	6 029 193
8	Незавершенные капитальные вложения	1 619 762	1 401 530	1 696 849
9, 20	Финансовые вложения	991 949	905 275	980 888
	в т. ч.: инвестиции в дочерние общества	115 306	59 982	51 359
	инвестиции в зависимые общества	566 722	540 289	608 117
	инвестиции в другие организации	168 938	160 434	180 174
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	110 944	113 715	107 197
	прочие финансовые вложения	30 039	30 855	34 041
16	Отложенные налоговые активы	75 272	106 668	69 727
	Прочие внеоборотные активы	201 513	196 971	184 344
	Итого по разделу I	11 505 322	10 738 196	10 053 164
	II. Оборотные активы			
10	Запасы	638 398	498 273	447 625
	в т. ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	151 799	131 015	126 381
	затраты в незавершенном производстве	15 541	12 558	8 601
	готовая продукция и товары для перепродажи	460 465	342 497	300 436
	товары отгруженные	10 593	12 203	12 207
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	341 870	404 572	303 287
11	Дебиторская задолженность, в т. ч.:	1 339 174	1 269 286	1 225 352
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	62 389	84 614	116 205
	в т. ч.: покупатели и заказчики	16 967	14 569	10 178
	авансы выданные	12 291	25 112	31 818
	прочие дебиторы	33 131	44 933	74 209
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 276 785	1 184 672	1 109 147
	в т. ч.: покупатели и заказчики	739 138	592 944	551 635
	авансы выданные	217 200	328 351	277 667
	прочие дебиторы	320 447	263 377	279 845
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	204 659	165 693	142 936
	в т. ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	105 496	97 194	90 994
12	прочие финансовые вложения	99 163	68 499	51 942
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	699 612	438 746	517 955
	в т. ч.: касса	570	475	533
	расчетные счета	442 138	203 106	274 313
	валютные счета	134 131	114 850	127 615
	прочие денежные средства и их эквиваленты	122 773	120 315	115 494
	Прочие оборотные активы	13 421	14 446	9 783
	Итого по разделу II	3 237 134	2 791 016	2 646 938
	Баланс	14 742 456	13 529 212	12 700 102

Поясн. №	Пассив	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
14	III. Капитал и резервы			
	Уставный капитал	118 368	118 368	118 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(126 786)	(126 961)	(127 472)
	Переоценка внеоборотных активов	4 773 210	4 736 497	4 718 645
	Добавочный капитал (без переоценки)	210 031	66 163	113 990
	Резервный капитал	32 955	30 483	27 840
	Нераспределенная прибыль	6 030 775	5 371 407	4 774 147
2, 7	Фонд социальной сферы государственной	<u>632</u>	<u>741</u>	<u>730</u>
	Итого по разделу III	11 039 185	10 196 698	9 626 248
	Доля меньшинства	291 268	264 596	250 689
	IV. Долгосрочные обязательства			
15	Заемные средства	1 480 903	1 178 381	1 173 207
	в т. ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	353 479	306 514	384 752
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 127 424	871 867	788 455
16	Отложенные налоговые обязательства	363 768	265 550	227 350
25	Оценочные обязательства	119 861	124 027	114 227
	Прочие обязательства	<u>30 168</u>	<u>4 712</u>	<u>6 401</u>
	Итого по разделу IV	1 994 700	1 572 670	1 521 185
	V. Краткосрочные обязательства			
15	Заемные средства	330 479	325 447	366 037
	в т. ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	35 338	57 749	36 968
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	3 111	11 788	27 028
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	292 030	255 910	302 041
	Кредиторская задолженность	956 872	941 881	834 961
	в т. ч.: поставщики и подрядчики	592 530	609 608	530 284
	задолженность перед персоналом организации	17 926	14 186	10 947
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5 252	4 208	2 304
	задолженность по налогам и сборам	151 807	119 654	135 230
	авансы полученные	131 224	129 241	106 271
	прочие кредиторы	54 342	63 205	48 037
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	3 791	1 779	1 888
	Доходы будущих периодов	2 551	2 362	3 512
25	Оценочные обязательства	<u>127 401</u>	<u>225 558</u>	<u>97 470</u>
	Итого по разделу V	1 417 303	1 495 248	1 301 980
	Баланс	14 742 456	13 529 212	12 700 102



А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2014 г.

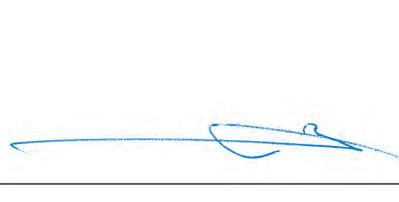
Сводный отчет о финансовых результатах за 2013 год

(млн. руб.)

Поясн. №		За 2013 год	За 2012 год
17	Выручка	5 247 300	5 002 902
18	Себестоимость продаж	(3 603 425)	(3 428 321)
	Валовая прибыль	1 643 875	1 574 581
18	Коммерческие расходы	(422)	(486)
18	Управленческие расходы	<u>(213 570)</u>	<u>(217 491)</u>
	Прибыль от продаж	1 429 883	1 356 604
	Доходы от участия в других организациях	4 750	7 994
	Проценты к получению	34 170	27 805
	Проценты к уплате	(88 756)	(88 524)
19	Прочие доходы	5 656 376	5 553 537
19	Прочие расходы	(5 950 244)	(5 954 755)
9	Капитализированная прибыль зависимых обществ	<u>93 481</u>	<u>151 705</u>
	Прибыль до налогообложения	1 179 660	1 054 366
16	Налог на прибыль, в т.ч.:	(207 478)	(284 756)
	текущий налог на прибыль	(197 644)	(297 718)
	налог на прибыль прошлых лет	(9 834)	12 962
	в т.ч.: постоянные налоговые обязательства	99 654	72 714
16	Изменение отложенных налоговых обязательств	(90 981)	(35 683)
16	Изменение отложенных налоговых активов	(36 526)	36 761
	Прочие	<u>(5 630)</u>	<u>(107)</u>
	Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства	839 045	770 581
	Доля меньшинства	<u>(27 503)</u>	<u>(24 859)</u>
	Чистая прибыль отчетного периода	811 542	745 722
	СПРАВОЧНО:		
7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль периода	21 413	24 128
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль периода	51 596	(29 140)
	Совокупный финансовый результат периода, относящийся к акционерам ОАО «Газпром»	884 551	740 710
22	Базовая прибыль на акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	35,36	32,49



А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2014 г.

Сводный отчет об изменениях капитала за 2013 год

(млн. руб.)

Поясн. №	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	118 368	(127 472)	4 832 635	27 840	4 774 147	730	9 626 248
За 2012 год							
Изменение капитала – всего,	–	511	9 512	4	560 412	11	570 450
в том числе:							
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 долях 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)	–	–
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	118 368	(126 961)	4 802 660	30 483	5 371 407	741	10 196 698
За 2013 год							
Изменение капитала – всего,	–	175	186 288	558	655 575	(109)	842 487
в том числе:							
чистая прибыль	–	–	–	–	811 542	–	811 542
7 переоценка имущества	–	–	21 413	–	–	–	21 413
разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	–	–	51 565	–	–	–	51 565
изменение в составе и долях участия в дочерних обществах	–	–	112 803	558	(15 737)	–	97 624
дивиденды	–	–	–	–	(137 464)	–	(137 464)
передача активов социальной сферы на баланс государственных органов	–	–	–	–	–	(109)	(109)
прочее	–	175	507	–	(2 766)	–	(2 084)
Изменение добавочного капитала	–	–	(5 707)	–	5 707	–	–
Изменение резервного капитала	–	–	–	1 914	(1 914)	–	–
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	118 368	(126 786)	4 983 241	32 955	6 030 775	632	11 039 185



А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2014 г.

Сводный отчет о движении денежных средств за 2013 год

(млн. руб.)

Поясн. №	За 2013 год	За 2012 год
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления – всего,	6 161 981	5 782 761
в том числе:		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	5 876 391	5 603 101
прочие поступления	285 590	179 660
в т. ч.: косвенные налоги	189 089	75 736
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	30 692	42 694
Платежи – всего,	(4 496 017)	(4 424 457)
в том числе:		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	(2 020 241)	(2 068 992)
в связи с оплатой труда работников	(337 960)	(292 454)
процентов по долговым обязательствам	(84 194)	(89 719)
налога на прибыль организаций	(196 530)	(283 619)
прочие платежи	(1 857 092)	(1 689 673)
в т. ч.: таможенные платежи	(744 933)	(684 179)
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	(730 642)	(633 021)
на выдачу авансов	(78 724)	(125 566)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 665 964	1 358 304
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления – всего,	255 192	334 575
в том числе:		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	12 976	6 064
от продажи акций других организаций (долей участия)	3 875	4 519
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	52 625	126 916
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	120 441	152 300
прочие поступления	65 275	44 776
Платежи – всего,	(1 632 098)	(1 496 932)
в том числе:		
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 168 176)	(1 129 652)
в т. ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(62 997)	(22 208)
23, 24 в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(154 247)	(89 196)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(62 196)	(76 088)
прочие платежи	(247 479)	(201 996)
в т. ч.: косвенные налоги	(169 489)	(160 507)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 376 906)	(1 162 357)

Поясн. №	За 2013 год	За 2012 год
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления – всего,	568 734	404 786
в том числе:		
получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	567 434	404 780
прочие поступления	1 300	6
Платежи – всего,	(618 326)	(669 212)
в том числе:		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(171 482)	(227 201)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(426 066)	(421 108)
прочие платежи	(20 778)	(20 903)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(49 592)	(264 426)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	239 466	(68 479)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	438 674	517 887
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	699 520	438 674
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	21 380	(10 734)



А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2014 г.

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 2013 и 2012 гг. составила 422 767 и 406 577 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».

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности (продолжение)

Учетная политика ОАО «Газпром», его дочерних обществ на 2013 год утверждена приказом № 424 от 28 декабря 2012 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.

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 2013 г. курсы валют составили: 32,7292 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2012 г. – 30,3727 руб., 31 декабря 2011 г. – 32,1961 руб.) и 44,9699 руб. за 1 евро (31 декабря 2012 г. – 40,2286 руб., 31 декабря 2011 г. – 41,6714 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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности (продолжение)

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.

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.

Первоначальная стоимость лицензий, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и разведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линейным способом в течение срока действия такой лицензии.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых право на добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до подтверждения коммерческой целесообразности добычи.

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).

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности (продолжение)

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина 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 2013 г.) за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

Часть основных средств организаций Группы (в том числе организации группы Газпром нефть, ОАО «ОГК-2», ОАО «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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности (продолжение)

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	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.

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

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности (продолжение)

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».

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 и надбавок. 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).

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности (продолжение)

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.

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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности (продолжение)

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 недр;
- 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 недр 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.

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 разнице 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

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности (продолжение)

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.

3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды

Изменения в учетной политике на 2013 год

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

Изменения в учетной политике на 2014 год

Существенные изменения в учетную политику Общества на 2014 г. не вносились.

Корректировки данных предшествующих отчетных периодов

Данные по графе «На 31 декабря 2012 г.» и «На 31 декабря 2011 г.» сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013 г. сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. в связи со следующими обстоятельствами:

- 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 статье «Нематериальные поисковые активы» сводного бухгалтерского баланса и не амортизируются (до 1 января 2013 г. – отражались по статье «Прочие внеоборотные активы» сводного бухгалтерского баланса и амортизировались линейным способом исходя из срока действия лицензии).

3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды (продолжение)

— 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 не установлена, признаются до окончания строительства в составе материальных поисковых активов (до 1 января 2013 г. – отражались по статье «Незавершенные капитальные вложения» сводного бухгалтерского баланса).

Корректировки показателей на 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г. в сводном бухгалтерском балансе на 31 декабря 2013 г.

Наименование статьи	На 31 декабря 2012 г.			На 31 декабря 2011 г.		
	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
I. Внеоборотные активы						
Нематериальные поисковые активы	69 403	(9 562)	59 841	52 703	1 170	53 873
Материальные поисковые активы	37 182	14 267	51 449	29 673	11 383	41 056
Основные средства, в т. ч.	8 528 751	(6 250)	8 522 501	7 868 817	(11 383)	7 857 434
Объекты основных средств	7 120 971	–	7 120 971	6 160 585	–	6 160 585
в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	6 972 686	–	6 972 686	6 029 193	–	6 029 193
Незавершенные капитальные вложения	1 407 780	(6 250)	1 401 530	1 708 232	(11 383)	1 696 849
Прочие внеоборотные активы	193 700	3 271	196 971	174 417	9 927	184 344
Итого по разделу I	10 736 470	1 726	10 738 196	10 042 067	11 097	10 053 164
II. Оборотные активы						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	394 310	10 262	404 572	303 287	–	303 287
Дебиторская задолженность, в т. ч.:	1 281 274	(11 988)	1 269 286	1 236 449	(11 097)	1 225 352
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	84 614	–	84 614	116 205	–	116 205
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 196 660	(11 988)	1 184 672	1 120 244	(11 097)	1 109 147
в т. ч.: авансы выданные	340 339	(11 988)	328 351	288 764	(11 097)	277 667
Итого по разделу II	2 792 742	(1 726)	2 791 016	2 658 035	(11 097)	2 646 938

Корректировки показателей сводного отчета о движении денежных средств

Для обеспечения сопоставимости данных за 2013 год со сравнительными данными за предшествующий год в сводном отчете о движении денежных средств данные за 2012 год были скорректированы в связи с изменением порядка представления денежных поступлений и платежей, в том числе:

- Платежи по договорам лизинга, а также косвенные налоги в составе платежей по лизингу показываются в составе денежных потоков от финансовых операций, ранее аналогичные платежи были отражены в составе текущих операций.
- Платежи поставщикам и подрядчикам, связанные с созданием и приобретением поисковых активов, показываются в составе денежных потоков от инвестиционных операций.

3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды (продолжение)

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2012 г.)	Корректировка	Сумма с учетом корректировки (за 2012 г.)
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	5 782 761	–	5 782 761
Платежи – всего	(4 432 416)	7 959	(4 424 457)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 350 345	7 959	1 358 304
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	328 781	5 794	334 575
Платежи – всего	(1 487 457)	(9 475)	(1 496 932)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 158 676)	(3 681)	(1 162 357)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	404 786	–	404 786
Платежи – всего	(664 934)	(4 278)	(669 212)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(260 148)	(4 278)	(264 426)

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

4. Информация по сегментам (продолжение)

Внутренние трансфертные цены, в основном, для сегментов «Добыча газа» и «Транспортовка» 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.

	Добыча газа	Транспор- товка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
За 2013 год									
Выручка по сегментам	662 593	910 595	3 123 217	37 640	678 457	1 361 434	376 162	232 740	7 382 838
Выручка от межсегментной продажи	653 921	783 653	247 053	35 679	404 531	10 701	–	–	2 135 538
Выручка от внешней продажи	8 672	126 942	2 876 164	1 961	273 926	1 350 733	376 162	232 740	5 247 300
Финансовый результат по сегментам									
Амортизация основных средств	132 068	365 686	14 228	15 206	74 673	33 706	31 895	15 723	683 185
Капитализированная прибыль зависимых обществ	852	7 755	12 442	374	68 631	2 116	–	1 311	93 481
За 2012 год									
Выручка по сегментам	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
Финансовый результат по сегментам									
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

4. Информация по сегментам (продолжение)

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

		За 2013 год	За 2012 год
Финансовый результат по сегментам		1 433 153	1 360 266
	Доходы от участия в других организациях	4 750	7 994
	Проценты к получению	34 170	27 805
	Проценты к уплате	(88 756)	(88 524)
19	Прочие доходы	5 656 376	5 553 537
19	Прочие расходы	(5 950 244)	(5 954 755)
	Разница в амортизации	(3 270)	(3 662)
9	Капитализированная прибыль зависимых обществ	93 481	151 705
Прибыль до налогообложения		1 179 660	1 054 366

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.

4. Информация по сегментам (продолжение)

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
По состоянию на 31 декабря 2013 г.									
Активы по сегментам	2 194 752	5 265 289	1 405 879	242 631	1 204 678	1 001 352	715 677	754 932	12 785 190
Инвестиции в зависимые общества	31 032	93 325	76 484	6 209	252 691	12 628	448	93 905	566 722
Капитальные вложения	190 581	380 543	36 085	23 524	189 069	109 362	71 458	102 513	1 103 135
По состоянию на 31 декабря 2012 г.									
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
По состоянию на 31 декабря 2011 г.									
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

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

Поясн. №	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Активы по отчетным сегментам	12 030 258	11 144 857	10 685 075
Активы по прочим сегментам	754 932	655 676	543 129
Итого активы по сегментам	12 785 190	11 800 533	11 228 204
5 Деловая репутация	907 085	885 672	855 290
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	110 944	113 715	107 197
Прочие долгосрочные финансовые вложения	30 039	30 855	34 041
Отложенные налоговые активы	75 272	106 668	69 727
НДС по приобретенным ценностям	341 870	404 572	303 287
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	105 496	97 194	90 994
Прочие краткосрочные финансовые вложения	99 163	68 499	51 942
Денежные средства и денежные эквиваленты	699 612	438 746	517 955
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	57 414	52 111	51 452
Межсегментные активы	(673 902)	(647 567)	(801 796)
Прочее	204 273	178 214	191 809
Итого активы в сводном бухгалтерском балансе	14 742 456	13 529 212	12 700 102

4. Информация по сегментам (продолжение)

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.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
По состоянию на 31 декабря 2013 г.									
Обязательства по сегментам	155 578	290 775	511 433	9 599	218 783	281 666	46 491	124 989	1 639 314
По состоянию на 31 декабря 2012 г.									
Обязательства по сегментам	135 554	427 157	585 171	9 844	154 023	241 356	29 469	146 500	1 729 074
По состоянию на 31 декабря 2011 г.									
Обязательства по сегментам	115 136	422 037	468 773	7 940	260 749	166 963	35 559	137 010	1 614 167

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

Поясн. №		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	Обязательства по отчетным сегментам	1 514 325	1 582 574	1 477 157
	Обязательства по прочим сегментам	<u>124 989</u>	<u>146 500</u>	<u>137 010</u>
	Итого обязательства по сегментам	1 639 314	1 729 074	1 614 167
15	Долгосрочные заемные средства	1 480 903	1 178 381	1 173 207
	Отложенные налоговые обязательства	363 768	265 550	227 350
15	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	330 479	325 447	366 037
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	3 791	1 779	1 888
	Доходы будущих периодов	2 551	2 362	3 512
25	Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	116 483	121 930	110 890
	Межсегментные обязательства	(673 902)	(647 567)	(801 796)
	Прочее	<u>148 616</u>	<u>90 962</u>	<u>127 910</u>
	Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе	3 412 003	3 067 918	2 823 165

Информация о выручке по географическим регионам деятельности Группы приведена в Пояснении 17. Информация об активах Группы по географическим сегментам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены, в основном, на территории Российской Федерации.

4. Информация по сегментам (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления по финансовой деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нераспределенные поступления									404 786
Платежи по финансовой деятельности	(1 913)	(7 662)	(4 012)	(61)	(119)	(3 461)	(225)	(1 077)	(18 530)
Нераспределенные платежи									(650 682)

5. Деловая репутация дочерних обществ

Поясн. №		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
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
	ОАО «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 «Газовые магистрали Тюмени»*	6 285	(785)	5 500
	Прочие	25 373	(5 132)	20 241
	Итого	1 143 904	(258 232)	885 672
Поступление за 2013 год				
23	ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»)	69 957	-	69 957
24	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	2 158	-	2 158
	ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	250	-	250
	«Сибирь Энерджи Лтд.»	234	-	234
	ОАО «Газпром газораспределение Север»*	29	-	29
	Прочие	11 715	(1 119)	10 596
	Итого	84 343	(1 119)	83 224
Выбытие за 2013 год				
	«Сибирь Энерджи Лтд.»	(235)	11	(224)
	Прочие	(3 694)	625	(3 069)
	Итого	(3 929)	636	(3 293)

5. Деловая репутация дочерних обществ (продолжение)

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
2 Амортизационные отчисления			
ОАО «Газпром нефть»		(26 986)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
«Сибирь Энерджи Лтд.»		(5 189)	
ОАО «ОГК-2»		(4 363)	
ОАО «Газпром нефтехим Салават»		(3 490)	
ОАО «Мосэнерго»		(2 331)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 870)	
ОАО «ТГК-1»		(1 776)	
ОАО «МОЭК»		(873)	
ОАО «Сибирские газовые сети»		(852)	
ОАО «Газпромнефть – МНПЗ»		(802)	
ОАО «Дальтрансгаз»		(350)	
ОАО «Южуралнефтегаз»		(341)	
ОАО «Газпром газораспределение Север»*		(159)	
ОАО «Газовые магистрали Тюмени»*		(157)	
Прочие		<u>(1 663)</u>	
Итого		(58 518)	
По состоянию на 31 декабря 2013 г.			
ОАО «Газпром нефть»	539 720	(196 937)	342 783
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(14 632)	131 684
«Сибирь Энерджи Лтд.»	103 973	(22 526)	81 447
ОАО «ОГК-2»	87 263	(24 167)	63 096
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(5 319)	65 563
ОАО «МОЭК»	69 957	(873)	69 084
ОАО «Мосэнерго»	46 612	(14 984)	31 628
ООО «Газпром нефть шельф»	37 416	(16 435)	20 981
ОАО «ТГК-1»	35 518	(7 104)	28 414
ОАО «Сибирские газовые сети»	17 000	(923)	16 077
ОАО «Газпромнефть – МНПЗ»	16 148	(2 603)	13 545
ОАО «Дальтрансгаз»	6 990	(1 630)	5 360
ОАО «Южуралнефтегаз»	6 815	(710)	6 105
ОАО «Газпром газораспределение Север»*	6 314	(1 101)	5 213
Прочие	<u>33 394</u>	<u>(7 289)</u>	<u>26 105</u>
Итого	1 224 318	(317 233)	907 085

* В ноябре 2012 г. единственным участником ОАО «Газовые магистрали Тюмени» было принято решение о реорганизации ОАО «Газовые магистрали Тюмени» в форме присоединения к ОАО «Тюменьмежрайгаз». В июне 2013 г. реорганизация была завершена, все активы и обязательства ОАО «Газовые магистрали Тюмени» перешли к ОАО «Тюменьмежрайгаз». В результате данной сделки доля Группы в ОАО «Тюменьмежрайгаз» составила 90,7%. В июле 2013 г. ОАО «Тюменьмежрайгаз» было переименовано в ОАО «Газпром газораспределение Север».

6. Поисковые активы

	На 31 декабря 2012 г.	Изменения за 2013 год				На 31 декабря 2013 г.
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортизации	
Нематериальные поисковые активы – всего	59 841	50 089	(3 451)	–	–	106 479
в том числе:						
Лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	55 261	2 427	(2 433)	41 807	–	97 062
Затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	4 580	47 662	(1 018)	(41 807)	–	9 417
Материальные поисковые активы – всего	51 449	28 703	(2 259)	–	–	77 893
в том числе:						
Скважины	2 196	23	(262)	391	–	2 348
Поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	49 253	28 680	(1 997)	(391)	–	75 545
	На 31 декабря 2011 г.	Изменения за 2012 год				На 31 декабря 2012 г.
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортизации	
Нематериальные поисковые активы – всего	53 873	7 716	(1 748)	–	–	59 841
в том числе:						
Лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	50 670	4 641	(1 318)	1 268	–	55 261
Затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	3 203	3 075	(430)	(1 268)	–	4 580
Материальные поисковые активы – всего	41 056	12 343	(1 950)	–	–	51 449
в том числе:						
Скважины	1 999	–	–	197	–	2 196
Поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	39 057	12 343	(1 950)	(197)	–	49 253

7. Основные средства

Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2011 г.						
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	2 905 718	533 589	664 322	963 574	1 093 382	6 160 585
Изменения за 2012 год						
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)
По состоянию на 31 декабря 2012 г.						
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	3 244 039	563 483	896 773	1 051 533	1 365 143	7 120 971
Изменения за 2013 год						
Поступило	94 656	147 794	275 592	144 850	409 207	1 072 099
Выбыло объектов	(70)	(450)	(2 078)	(5 260)	(5 890)	(13 748)
Первоначальная (восстановительная) стоимость	(644)	(7 007)	(16 077)	(7 937)	(12 230)	(43 895)
Накопленная амортизация	574	6 557	13 999	2 677	6 340	30 147
4 Начислено амортизации	(268 159)	(85 771)	(166 951)	(52 893)	(112 680)	(686 454)
Переоценка	595	341	1 844	9 675	6 216	18 671
Первоначальная (восстановительная) стоимость	(1 100)	57 350	8 494	20 568	16 307	101 619
Накопленная амортизация	1 695	(57 009)	(6 650)	(10 893)	(10 091)	(82 948)
По состоянию на 31 декабря 2013 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	9 794 022	1 891 789	2 965 778	1 779 721	2 579 956	19 011 266
Накопленная амортизация	(6 722 961)	(1 266 392)	(1 960 598)	(631 816)	(917 960)	(11 499 727)
Остаточная стоимость	3 071 061	625 397	1 005 180	1 147 905	1 661 996	7 511 539

В составе поступлений за 2013 год отражено приобретение ОАО «МОЭК», в том числе 162 173 млн. руб. по первоначальной (восстановительной) стоимости и 49 722 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 2013 году стоимость переданных объектов составила 109 млн. руб. (в 2012 году – 0 млн. руб.).

8. Незавершенные капитальные вложения

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
По состоянию на 31 декабря 2011 г.	1 472 503	224 346	1 696 849
Изменения за 2012 год			
Затраты за период	1 047 652	189 238	1 236 890
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)
По состоянию на 31 декабря 2012 г.	1 199 321	202 209	1 401 530
Изменения за 2013 год			
Затраты за период	963 481	170 274	1 133 755
Перевод оборудования в монтаж	180 133	(180 133)	–
Принято к учету в качестве основных средств	(894 052)	–	(894 052)
Прочие выбытия (в т. ч. списание)	(18 326)	(3 145)	(21 471)
По состоянию на 31 декабря 2013 г.	1 430 557	189 205	1 619 762

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 6 993 млн. руб., 6 063 млн. руб. и 5 595 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	За 2013 год	За 2012 год
21	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	88 560	85 414	83 329	8 359	6 707
21	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	84 274	78 093	73 114	9 537	11 377
21	ОАО «Газпромбанк»	73 946	76 067	57 163	76	14 027
21, 25	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	52 925	73 919	113 706	43 085	70 777
21, 25	«Норд Стрим АГ»	43 851	35 870	36 692	7 433	(2 593)
21	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	40 809	38 260	40 481	4 809	4 710
	«Штокман Девелопмент АГ»	23 216	21 783	20 784	(248)	(369)
21, 25	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	18 802	17 347	16 253	(240)	386
21, 25	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	14 228	13 353	13 478	415	1 393
21	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	13 899	15 445	12 776	5 006	8 718
	«Винтерсхалл АГ»	11 528	12 198	11 740	1 492	3 416
21	АО «Латвияс Газе»	9 968	8 957	7 603	470	449

9. Финансовые вложения (продолжение)

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная прибыль (убыток)	
		На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	За 2013 год	За 2012 год
	ЗАО «Ачимгаз»	9 956	5 933	4 520	4 023	1 413
21	ТОО «КазРосГаз»	9 819	12 819	35 663	4 659	8 485
	АО «Амбер Грид»*	5 703	–	–	25	–
21	АО «Газум»	4 515	4 089	4 123	369	425
21	АО «Лиетувос дуйос»*	2 994	8 267	8 542	281	324
21	ЗАО «Нортгаз»	2 258	1 128	5 521	1 130	554
21, 24	ОАО «Газпром нефтехим Салават»**	–	–	39 381	–	(420)
21	«РосУкрЭнерго АГ»***	–	–	–	–	17 017
	Прочие	55 471	31 347	23 248	2 800	4 909
	Итого	566 722	540 289	608 117	93 481	151 705

* В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», зависимой компании Группы.

** За период с мая 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 30,97% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 30 934 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100% (см. Пояснение 24).

*** 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 сумме начисленных дивидендов.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 292 млн. руб., 322 млн. руб. и 236 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 г., 2012 и 2011 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «НОВАТЭК» в размере 9,99% акций, балансовая стоимость которой составила 135 910 млн. руб., 110 370 млн. руб. и 122 270 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 2013, 2012 и 2011 гг. составила 13 537 млн. руб., 24 790 млн. руб. и 33 021 млн. руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 627 млн. руб., 1 850 млн. руб. и 1 233 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 «Газпром теплоэнерго» (ранее – ОАО «Межрегионтеплоэнерго»), со сроком погашения до 2025 года в сумме 36 937 млн. руб., 32 840 млн. руб. и 34 224 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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

9. Финансовые вложения (продолжение)

17 214 млн. руб., 15 399 млн. руб. и 15 952 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Средняя процентная ставка по данному займу составила 2,1% и 2,6% за 2013 и 2012 гг. соответственно.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Совместная деятельность, в том числе:	24 691	24 419	21 744
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 252	3 252	3 252
Прочие, в том числе:	5 348	6 436	12 297
долгосрочные депозиты	3 209	2 063	9 633
векселя третьих лиц	1 438	2 288	2 113
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	370	370	370
Итого	30 039	30 855	34 041

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 7 918 млн. руб., 7 915 млн. руб. и 8 095 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

10. Запасы**Сырье, материалы и другие аналогичные ценности**

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. в сумме 151 799 млн. руб., 131 015 млн. руб. и 126 381 млн. руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 3 560 млн. руб., 3 401 млн. руб. и 3 962 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

Готовая продукция и товары для перепродажи

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 460 465 млн. руб., 342 497 млн. руб. и 300 436 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно составила 616 млн. руб., 398 млн. руб. и 270 млн. руб.

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Газ в трубопроводах и хранилищах	384 087	263 460	235 323
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	53 793	54 706	37 449
Товары для перепродажи	22 585	24 331	27 664
Итого	460 465	342 497	300 436

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 1 191 млн. руб., 1 187 млн. руб. и 712 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

По статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 9 095 млн. руб., 19 016 млн. руб. и 28 938 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством в сумме 13 151 млн. руб., 20 612 млн. руб., 47 726 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 2013, 2012 и 2011 гг. отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	339 313	285 379	257 853
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	141 103	131 128	107 805
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	111 807	33 560	74 369
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	54 781	43 154	36 440
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	92 134	99 723	75 168
Итого	739 138	592 944	551 635

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 322 418 млн. руб., 255 025 млн. руб. и 204 850 млн. руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 119 млн. руб., 134 млн. руб. и 143 млн. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства в сумме 122 999 млн. руб., 158 208 млн. руб. и 198 435 млн. руб. соответственно.

По строке «Авансы выданные» отражены краткосрочные авансы, уплаченные НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме 38 370 млн. руб., 85 854 млн. руб., ноль млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно, а также краткосрочная часть долгосрочного аванса, выданного НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 9 922 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

11. Дебиторская задолженность (продолжение)

На 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Переплата налогов в бюджет	118 624	100 022	128 902
Расчеты по таможенным платежам	57 502	67 654	69 375
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	3 404	1 694	17 103
Прочие	<u>140 917</u>	<u>94 007</u>	<u>64 465</u>
Итого	320 447	263 377	279 845

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 32 693 млн. руб., 27 149 млн. руб. и 11 278 млн. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

12. Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Краткосрочные депозиты	72 788	49 107	25 194
Акции, облигации и паи	22 355	15 931	21 527
Векселя третьих лиц	2 246	2 274	2 644
Прочие	<u>1 774</u>	<u>1 187</u>	<u>2 577</u>
Итого	99 163	68 499	51 942

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 269 млн. руб., 629 млн. руб. и 182 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

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 ноль млн. руб., 3 658 млн. руб. и 3 877 млн. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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 2013 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 723 млн. штук, 724 млн. штук и 726 млн. штук на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 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.

14. Капитал (продолжение)

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2012 г. были начислены и выплачены дивиденды в 2013 году в размере 5,99 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2011 год дивиденды были выплачены в 2012 г. в размере 8,97 руб. на одну обыкновенную акцию.

15. Заемные средства**Кредиты банков**

Кредитор	Валюта кредита	Окончательный срок погашения	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)»	Долл. США	2016	28 606	26 563	28 011
«Натиксис СА» ¹	Долл. США	2015	23 933	36 232	48 300
«Коммерцбанк АГ»	Долл. США	2018	23 026	–	–
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2015	22 974	–	–
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ¹	Долл. США	2016	18 528	22 887	25 780
«БНП Париба СА» ¹	Евро	2022	16 550	16 451	15 935
«Королевский Банк Шотландии АГ» ¹	Долл. США	2015	16 339	15 483	–
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	14 698	14 808	11 779
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	13 327	12 387	–
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Долл. США	2018	11 220	13 683	17 983
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Евро	2018	11 116	13 067	16 797
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	10 813	9 673	–
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	10 504	9 749	10 337
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	10 443	–	–
ОАО «Сбербанк России»	Евро	2017	10 145	–	–
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	10 000	–
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 899	9 186	9 737
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2018	9 894	–	–
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 874	9 171	9 719
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 830	9 122	9 672
«Ситибанк Интернэшнл плс» ¹	Долл. США	2021	9 020	8 563	10 262
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	8 143	7 285	–
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	7 400	–	–
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 566	6 093	6 460
«ЮниКредит Банк АГ»	Долл. США	2018	6 548	–	–
«БНП Париба СА» ¹	Евро	2023	6 536	6 497	2 530
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2014	6 216	–	–
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	5 895	5 471	5 800
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2014	5 420	–	–
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Росс. рубли	2016	5 000	–	–
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2018	4 915	–	–
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Долл. США	2015	3 960	–	–
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2018	3 759	–	–
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2018	3 750	–	–
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2014	3 273	–	–
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,6}	Росс. рубли	2018	3 145	4 134	5 127
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2016	2 925	2 617	2 712
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	2 346	4 353	6 923

15. Заемные средства (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Окончательный срок погашения	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	2 085	–	–
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	708	4 010	–
«Королевский Банк Шотландии АГ»	Долл. США	2013	–	54 858	58 151
«Креди Агриколь КИБ» ¹	Долл. США	2013	–	7 607	8 064
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2013	–	7 055	4 535
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2013	–	3 796	–
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2013	–	3 503	–
«ВестЛБ АГ» ¹	Долл. США	2013	–	3 214	10 224
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2013	–	3 038	–
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2013	–	2 501	3 500
«Королевский Банк Шотландии АГ» ¹	Долл. США	2013	–	1 838	4 546
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2012	–	–	16 886
«Банк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	–	–	16 122
«Дж.П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	–	–	13 576
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	–	–	13 012
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2012	–	–	7 535
«Королевский Банк Шотландии АГ» ¹	Долл. США	2012	–	–	3 795
ОАО «Нордеа Банк»	Долл. США	2012	–	–	3 342
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	2012	–	–	3 220
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	85 282	109 720	96 877
Итого, в том числе:			484 611	484 615	517 249
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			131 132	178 101	132 497

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

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2013 и 2012 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 3,25% до 10,0% и от 5,38% до 9% соответственно. Кроме того, в 2013–2012 гг. по валютным долгосрочным кредитам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2013 и 2012 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 7,4% до 11,4% и от 6,7% до 11,4% соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2013 и 2012 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 1,7% до 12,0% и от 1,18% до 12,0% соответственно. Кроме того, в 2013–2012 гг. по валютным краткосрочным кредитам применялись ставки ЛИБОР.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2013 и 2012 гг. варьировались от 7,25% до 12,55% и от 5,8% до 11,4% соответственно.

15. Заемные средства (продолжение)

Займы

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Окончательный срок погашения	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. ²	Долл. США	2019	74 927	69 533	73 707
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ²	Евро	2017	64 849	57 250	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ²	Евро	2018	57 108	51 088	52 919
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. ⁷	Долл. США	2022	49 697	46 118	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 г. ⁷	Долл. США	2023	49 364	–	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ²	Евро	2015	46 511	41 607	43 100
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ²	Евро	2020	46 164	–	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ²	Долл. США	2016	44 482	41 279	43 757
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ²	Долл. США	2022	43 425	40 298	42 718
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	42 682	39 609	41 986
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ²	Долл. США	2014	42 297	39 251	41 608
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ²	Долл. США	2037	42 030	39 003	41 345
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 г. ²	Евро	2018	41 129	–	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ²	Евро	2015	41 041	36 715	38 031
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ²	Долл. США	2034	39 868	36 997	39 218
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ²	Долл. США	2018	36 654	34 015	36 057
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. ²	Евро	2014	36 575	32 719	33 892
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г. ⁷	Евро	2018	34 398	–	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ²	Долл. США	2022	33 458	31 049	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ²	Долл. США	2016	32 900	30 531	32 364
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. ²	Долл. США	2015	32 877	30 510	32 342
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ²	Евро	2014	31 766	28 417	29 435
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ²	Долл. США	2028	30 044	–	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 г. ²	Фунты стерлингов	2020	27 198	–	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ²	Долл. США	2020	26 589	–	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ²	Евро	2017	23 387	20 921	21 669

15. Заемные средства (продолжение)

Заемные обязательства / Заимодавцы	Валюта займа	Окончательный срок погашения	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ²	Евро	2025	23 254	–	–
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ²	Евро	2017	22 686	20 294	21 022
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ²	Долл. США	2021	20 155	18 704	19 440
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 г. ²	Швейцарские франки	2019	18 444	–	–
Российские облигации серии 06, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2016	15 404	–	–
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. ¹⁰	Росс. рубли	2043	15 102	–	–
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. ¹⁰	Росс. рубли	2043	15 102	–	–
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2021	10 358	10 356	10 127
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2016	10 342	10 340	10 121
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁷	Росс. рубли	2021	10 342	10 340	10 121
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. ⁷	Росс. рубли	2022	10 332	10 330	–
Российские облигации серии 05, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2017	10 271	–	–
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. ⁷	Росс. рубли	2019	10 173	10 171	10 368
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. ⁷	Росс. рубли	2022	10 065	10 063	–
ОАО «Томскнефть» ВНК	Росс. рубли	2018	9 908	–	–
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г. ¹⁰	Росс. рубли	2014	5 138	5 137	5 135
Российские облигации серии 04, выпущенные в феврале 2013 г. ⁹	Росс. рубли	2018	5 126	–	–
Российские облигации серии 03, выпущенные в декабре 2009 г. ⁵	Росс. рубли	2014	5 038	5 037	5 041
Российские облигации серии А11, выпущенные в июне 2009 г. ¹⁰	Росс. рубли	2014	5 013	5 011	5 008
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	3 600	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁸	Росс. рубли	2014	126	2 894	2 894
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 г. ⁵	Росс. рубли	2016	108	446	4 911
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ²	Долл. США	2013	–	48 795	51 725
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. ⁷	Росс. рубли	2013	–	20 326	20 670
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. ²	Долл. США	2013	–	15 617	16 555
Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г. ³	Долл. США	2013	–	12 509	18 838
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ²	Долл. США	2013	–	12 347	13 089

15. Заемные средства (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончательный срок погашения	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2013	–	8 600	8 600
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁷	Росс. рубли	2013	–	141	8 230
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. ²	Евро	2012	–	–	41 788
Европейские коммерческие бумаги, выпущенные в октябре 2011 г. ¹¹	Долл. США	2012	–	–	15 924
Российские облигации серии 03, выпущенные в ноябре 2011 г. ⁹	Росс. рубли	2012	–	–	14 878
«РосУкрЭнерго АГ»	Долл. США	2012	–	–	10 778
Российские облигации серии А13, выпущенные в июне 2009 г. ¹⁰	Росс. рубли	2012	–	–	10 014
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. ²	Японские йены	2012	–	–	8 470
Российские облигации, выпущенные в апреле 2007 г. ⁴	Росс. рубли	2012	–	–	1 554
«Газстрим СА»	Долл. США	2012	–	–	1 251
Прочие займы	Различные	Различные	19 264	29 845	26 295
Итого, в том числе			1 326 771	1 019 213	1 021 995
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			199 347	147 346	233 540

² Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

⁴ Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2».

⁵ Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

⁶ Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

⁷ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

⁸ Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

⁹ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

¹⁰ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром».

¹¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром ЕСП СА.».

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по кредитам и займам, на общую сумму 0 млн. руб., 12 509 млн. руб. и 18 838 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. согласно договору проектного финансирования, заключенного в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «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 обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. остаточная стоимость данных основных средств составила 19 247 млн. руб., 21 481 млн. руб. и 23 724 млн. руб. соответственно. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2013 и 2012 гг. варьировались от 2,85% до 10,5% и от 2% до 10,5% соответственно. Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2013 и 2012 гг. варьировались от 7,23% до 13,75% и от 1% до 13,75% соответственно.

15. Заемные средства (продолжение)

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2013 и 2012 гг. варьировались от 0,3% до 8,25% и от 0,3% до 14% соответственно. Фиксированная процентная ставка по валютным краткосрочным займам в течение 2012 года варьировалась от 1,33% до 3,6%.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. облигации участия в кредите на сумму 39 868 млн. руб., выпущенные «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г. и процентной ставкой 8,625%, включены в состав долгосрочных заемных средств, так как владельцы облигаций не воспользовались правом досрочного выкупа.

16. Налогообложение

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2013 и 2012 гг. составила 235 331 млн. руб. и 210 964 млн. руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2013 и 2012 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль» сводного отчета о финансовых результатах, составил 197 644 млн. руб. и 297 718 млн. руб. соответственно. Уменьшение текущего налога по сравнению с 2012 г., в основном, связано с изменениями в Налоговом кодексе РФ - применением амортизационной премии 30% в отношении основных средств, которые были введены в действие после 1 января 2013 г., но до даты подачи документов на государственную регистрацию.

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2013 году, составил 9 834 млн. руб. Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2012 году, составил минус 12 962 млн. руб.

В 2013 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 622 291 млн. руб. (2012 год – 367 383 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, возникающих в непроизводственной сфере, расходов социального характера, расходов на благотворительность и расходов в части превышения установленных законодательством норм.

В 2013 и 2012 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 238 699 млн. руб. и 395 971 млн. руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2013 году, в основном вызваны начислением оценочных обязательств по корректировке цен на газ и прочих оценочных обязательств, 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 и исключением в бухгалтерском учете нереализованной прибыли от операций между обществами Группы.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2013 и 2012 гг., составили 418 038 млн. руб. и 208 831 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2013 году связано с уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на суммы оценочных обязательств и суммы расходов на проведение геологоразведочных работ, отраженных

16. Налогообложение (продолжение)

в бухгалтерском учете в предыдущие периоды, уменьшением налоговой базы текущего налогового периода на сумму амортизации, начисленной в предыдущие налоговые периоды в отношении отдельных объектов основных средств, сроки полезного использования которых в налоговом учете превышают сроки полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, а также начислением в текущем периоде прибыли, которая ранее исключалась в бухгалтерском учете как нереализованная прибыль от операций между обществами Группы.

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 2013 и 2012 гг. составила 702 829 млн. руб. и 348 888 млн. руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2013 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 специальной амортизационной премии 30% в отношении основных средств, которые были введены в действие после 1 января 2013 г., но до даты подачи документов на государственную регистрацию, единовременным признанием в налоговом учете стоимости разовых платежей за пользование недрами, а также признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2013 и 2012 гг., составили 316 667 млн. руб. и 174 160 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2013 г. связано с увеличением налоговой базы текущего налогового периода 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, а также на сумму расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете в предыдущие периоды.

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. В 2013 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников.

За 2013 и 2012 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 153 134 млн. руб. и 251 386 млн. руб., соответственно.

17. Выручка

	За 2013 год	За 2012 год
Выручка от продажи газа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	773 993	740 319
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	423 508	529 516
Европа и другие страны	1 687 335	1 525 346
Всего выручка от продажи газа	2 884 836	2 795 181
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	820 507	725 265
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	80 557	73 267
Европа и другие страны	449 669	393 475
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	1 350 733	1 192 007
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	95 804	116 149
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	50 115	30 186
Европа и другие страны	128 007	204 648
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	273 926	350 983
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	362 988	323 997
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 191	5 586
Европа и другие страны	10 983	11 186
Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии	376 162	340 769
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	125 502	88 827
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 434	2 059
Европа и другие страны	6	—
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	126 942	90 886
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	201 585	216 452
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	4 992	5 058
Европа и другие страны	28 124	11 566
Всего выручка от прочих продаж	234 701	233 076
Итого	5 247 300	5 002 902

По сравнению с 2012 годом выручка от продажи газа в 2013 году выросла на 3%. Увеличение выручки вызвано, в основном, увеличением объема поставок в страны Европы и ростом средних расчетных цен на природный газ для потребителей в РФ по сравнению с 2012 годом.

Увеличение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки в 2013 году по сравнению с 2012 годом связано, в основном, с увеличением объемов продаж организациями группы Газпром нефть потребителям, находящимся на территории Европы и других стран и Российской Федерации, а также ростом цен.

Рост выручки от продажи электрической и тепловой энергии в 2013 году по сравнению с 2012 годом вызван в основном включением в сводную отчетность ОАО «МОЭК» с сентября 2013 г.

18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы

	За 2013 год	За 2012 год
Амортизация основных средств и нематериальных активов	688 749	593 379
Налоги, включаемые в себестоимость	654 842	573 685
Покупной газ	438 214	460 311
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	432 147	374 838
Покупная нефть	365 227	429 010
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	359 641	320 098
Материалы	234 328	170 264
Ремонтно-эксплуатационные расходы	201 050	220 018
Товары для перепродажи	198 712	182 311
Энергия	86 057	77 543
Арендные платежи, лизинговые платежи	42 969	41 439
Страхование	34 332	27 944
Прочие	248 484	239 383
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(167 335)	(63 925)
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	3 817 417	3 646 298

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

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 467 606 млн. руб. и 413 353 млн. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно.

Расходы на приобретение нефти уменьшились за счет снижения объемов покупки у сторонних организаций.

В составе прочих отражены, в основном, транспортные услуги, услуги по программному обеспечению и сопровождению, услуги по переработке, расходы на рекламу, юридические и консультационные услуги, геологоразведочные работы и прочие услуги.

19. Прочие доходы и расходы

	За 2013 год		За 2012 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа и покупка иностранной валюты	3 646 669	3 646 100	3 634 331	3 634 482
Доходы и расходы по торговым операциям без фактической поставки	1 498 368	1 492 518	1 323 991	1 321 170
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	266 943	364 468	465 920	419 305
25 Признание/восстановление оценочных обязательств	88 636	48 819	–	162 418
Резерв по сомнительным долгам	–	64 006	–	67 235
Амортизация деловой репутации	–	58 518	–	54 645
Социальные расходы	–	35 498	–	31 344
Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	29 726	12 937	22 564	59 782
Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости	25 970	19 740	1 674	20 652
Доходы и расходы от продажи иных активов	25 176	28 550	34 232	30 984
Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями	20 013	18 692	22 447	17 885
Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств	11 012	7 102	5 959	5 991
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	6 691	4 214	4 146	2 668
Уступка прав требования по дебиторской задолженности	5 727	5 362	9 445	9 745
Услуги кредитных организаций	–	4 553	–	5 897
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	790	1 695	375	3 582
Резерв под обесценение финансовых вложений	–	1 178	–	563
Списание дебиторской задолженности	–	1 001	–	631
Прочие	30 655	135 293	28 453	105 776
Итого	5 656 376	5 950 244	5 553 537	5 954 755

Группа признала оценочные обязательства в отношении возможных корректировок цен на газ, вытекающие из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 гг. в сумме 8 430 млн. руб. и 115 255 млн. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин. В составе прочих доходов за 2013 год Группа отобразила восстановление ранее начисленных оценочных обязательств на 74 176 млн. руб. в отношении корректировок цен по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов.

По статье «Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» за 2013 г. отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 217 млн. руб. За 2012 г. отрицательный эффект корректировок цен на газ составил 43 385 млн. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2013 и 2012 гг. соответственно.

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 2013 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Место-нахождение
	ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиаперевозки	Россия
	ОАО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
	«Газпром (Швейцария) АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
	ЗАО «Газпром Армения» (ЗАО «АрмРосгазпром»)**	80	Транспортировка и продажа газа	Армения
	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	100	Научная	Россия
	ОАО «Газпром газораспределение»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ОАО «Газпром газораспределение Север»	91	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	ООО «Газпром геологоразведка»	100	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ООО «Газпром 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	Велико-британия
	ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча и переработка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Краснодар»	100	Добыча газа	Россия
	ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча, переработка и транспортировка углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча шельф»	100	Освоение месторождений углеводородов	Россия
	ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
	ООО «Газпром инвест»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвест Восток»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ЗАО «Газпром инвест РГК» (ЗАО «РШ-Центр»)**	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
	ЗАО «Газпром инвест Юг»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
	ООО «Газпром инвестхолдинг»	100	Инвестиционная	Россия
	«Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ» («Газпром Либиен Фервальтунгс ГмбХ»)**	100	Инвестиционная	Германия
	ООО «Газпром информ»	100	Информационно-техническое обеспечение	Россия
	ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	100	Продажа газа	Велико-британия
	ООО «Газпром межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
24	ОАО «Газпром нефтехим Салават»***	100	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
	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

20. Дочерние и зависимые общества (продолжение)

Поясн. №	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Место-нахождение
	«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	100	Внешнеэкономическая, инвестиционная	Нидерланды
	ООО «Газпром торгсервис»	100	Торговля	Россия
	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	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
	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
	«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
	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 «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	ООО «Газпромнефтьфинанс»	100	Инвестиционная	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
	ООО «Заполярье»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
23	ОАО «МОЭК»****	90	Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия

20. Дочерние и зависимые общества (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Место-нахождение
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	«Нефтяная индустрия Сербии»	56	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
	ООО «Новоуренгойский ГХК»	100	Строительство газохимического комплекса	Россия
	ОАО «ОГК-2»	77	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ЗАО «Пургаз»	51	Добыча газа	Россия
	ОАО «Регионгазхолдинг»	57	Строительство и эксплуатация объектов газоснабжения	Россия
	ЗАО «Росшельф»	57	Инвестиции в нефтяные и газовые месторождения	Россия
	ОАО «Севернефтегазпром»*****	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
	ОАО «Сибирские газовые сети» (ООО «Сибирские газовые сети»)**	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
	«Сибирь Энерджи Лтд.»	100	Добыча, переработка и реализация углеводородов	Велико-британия
	ООО «Сибметакхим»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия
	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).

*** За период с мая 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 30,97% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 30 934 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100% (см. Пояснение 24).

**** В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «МОЭК» и имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 99 866 млн. руб., включая НДС по приобретенному имуществу в сумме 1 246 млн. руб., с оплатой денежными средствами. В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «МОЭК» (см. Пояснение 23).

***** Указана доля голосующих акций.

20. Дочерние и зависимые общества (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2013 г.

Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Место-нахождение
АО «Амбер Грид»**	37	Транспортировка газа	Литва
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	Продажа газа	Литва
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Норд Стрим АГ»	51	Строительство, транспортировка газа	Швейцария
ЗАО «Нортгаз»	50	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 «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
АО «Турусгаз»	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 соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», зависимому обществу Группы.

*** Инвестиция в компании отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компаний в соответствии с положениями учредительных документов.

**** ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В декабре 2013 г. ООО «Ямал развитие» приобрело 60% долю в компании «Артик Раша Б.В.» за 2 940 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. «Артик Раша Б.В.» принадлежит доля в размере 49% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В результате данной сделки эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 24,40% до 38,46%.

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 2013 и 2012 гг. операции, проведенные с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

	За 2013 год	За 2012 год
Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей):		
Продажа газа		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	133 070	97 321
«В и Г Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	107 558	79 420
ЗАО «Панрусгаз»	61 392	51 102
АО «Газум»	29 030	30 537
АО «Молдовагаз»	20 502	25 745
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	17 730	3 854
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	13 586	26 015
АО «Латвияс Газе»	9 490	9 920
АО «Лиетувос дуйос»	7 608	12 289
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	7 168	7 365
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	3 911	2 973
АО «Овергаз Инк.»	3 310	29 141
«ПремиумГаз С.п.А.»	–	10 111
Продажа услуг по транспортировке газа		
ТОО «КазРосГаз»	1 421	2 042
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	26 063	34 057
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»	12 263	7 977
ЗАО «СОВЭКС»	5 535	5 025
ОАО «Газпром нефтехим Салават»**	–	10 036
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	5 247	5 079
Приобретение:		
Покупного газа		
«В и Г Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	73 071	62 966
ТОО «КазРосГаз»	22 724	39 930
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	9 858	3 132
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 715	4 604
ЗАО «Нортгаз»	2 222	3 713
Услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	37 058	24 785
«В и Г Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	13 586	11 149
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	9 757	10 341
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	3 189	5 622

21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

	За 2013 год	За 2012 год
Нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	84 091	88 228
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	53 293	52 097
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	34 918	38 179
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	13 396	–
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	11 853	10 976
Пенсионные взносы:		
НПФ «Газфонд»	11 890	8 025

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

** За период с мая 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 30,97% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 30 934 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100% (см. Пояснение 24).

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 2013, 2012 и 2011 гг. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Дебиторская задолженность:			
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты:			
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	20 501	14 406	16 325
ОАО «Газпромбанк»	9 339	1 438	615
«В и Г Беталигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	8 452	11 420	7 908
АО «Овергаз Инк.»	8 011	10 000	7 410
ЗАО «Панрусгаз»	5 774	8 134	8 117
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	4 512	1 701	3 361
АО «Газум»	4 157	3 892	4 077
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 731	725	228
АО «Лиетувос дуйос»	2 000	2 212	2 319
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	1 290	2 451	1 131
ТОО «КазРосГаз»	676	667	717
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	660	628	663
АО «Латвияс Газе»	227	242	–
АО «Молдовагаз»*	–	2 348	19 902
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	–	–	8 532

21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Кредиторская задолженность:			
Краткосрочная кредиторская задолженность:			
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	7 702	6 565	6 997
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	4 715	7 906	2 956
«Норд Стрим АГ»	4 179	2 892	1 999
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	3 839	3 569	514
АО «Лиетувос дуйос»**	3 188	–	–
ТОО «КазРосГаз»	2 992	2 783	3 267
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 466	1 502	1 976
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	657	867	814
АО «Латвияс Газе»	66	38	2 283
ОАО «Газпромбанк»	42	152	134

* В состав задолженности по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. включена сумма по начисленным пеням за газ в размере 0 млн. руб., 0 млн. руб., 15 514 млн. руб. соответственно. Общая сумма дебиторской задолженности приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 158 106 млн. руб., 131 087 млн. руб. и 92 643 млн. руб. на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. соответственно.

** В составе задолженности по состоянию на 31 декабря 2013 г. отражена сумма оценочного обязательства в отношении корректировок цен на газ в размере 3 188 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам, полученным ими, и векселям, полученных от них, составила:

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	17 214	15 399	15 952
ООО «Ямал развитие»	2 200	–	–
«Газ Проджект Девелопмент Централ Эйша АГ»	1 826	1 707	1 707
ОАО «Газпромбанк»	498	697	831
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	–	823	870
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	–	–	567
Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
ООО «Ямал развитие»	26 348	26 348	26 348
ОАО «Газпромбанк»	1 094	190	400
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	–	–	2 878
«Норд Стрим АГ»	–	–	2 593

21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
ОАО «Газпромбанк»	26 195	24 569	16 229
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	9 908	–	–
Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть			
ОАО «Газпромбанк»	13 614	21 429	11 202
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	–	5 105	6 647
«РосУкрЭнерго АГ»	–	2 248	10 778
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	–	1 281	1 095

Группа привлекала кредиты и займы от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 8,5% до 12,0% в 2013 г. Аналогичные показатели в 2012 году варьировались от 2,6% до 10,35%.

Также Группа привлекала валютные кредиты и займы по ставкам от 1,7% до 11,0% в 2013 г. Аналогичные показатели в 2012 году варьировались от 0,71% до 9%.

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 2 992 млн. руб. и 2 130 млн. руб. за 2013 и 2012 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 2013 г. составила 1 млн. руб. (за 2012 г. – 1 млн. руб.), по страхованию ответственности 1 млн. руб. (за 2012 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 22 948 млн. акций за 2013 г. и 22 950 млн. акций за 2012 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.

23. Приобретение ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»)

В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК») и имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 99 866 млн. руб., включая НДС по приобретенному имуществу в сумме 1 246 млн. руб., с оплатой денежными средствами. В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «МОЭК». С учетом выкупленных собственных акций ОАО «МОЭК» эффективная доля Группы составила 98,77%. Основной деятельностью ОАО «МОЭК» является производство, покупка и распределение тепловой энергии в виде отопления и горячей воды коммерческим организациям и для бытовых нужд населения г. Москвы. По состоянию на 31 декабря 2013 г. право собственности на приобретенное имущество на сумму 6 920 млн. руб. без НДС не перешло к Группе.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «МОЭК» в сумме 69 957 млн. руб.

24. 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 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 12,49% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 12 476 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100%.

В результате проведенных сделок возникла положительная деловая репутация ОАО «Газпром нефтехим Салават» в сумме 70 882 млн. руб.

25. Оценочные и условные обязательства**Оценочные обязательства**

	На 31 декабря 2012 г.	Начислено	Использовано	Восстановлено	На 31 декабря 2013 г.
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	24 306	33 096	(28 855)	–	28 547
Обязательство по оплате отпусков	20 156	43 998	(40 214)	–	23 940
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	16 669	11 590	(13 232)	–	15 027
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	121 930	8 943	(1 114)	(13 276)	116 483
Прочие оценочные обязательства	166 524	52 800	(81 816)	(74 243)	63 265
<i>в т. ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<i>115 255</i>	<i>7 763</i>	<i>(40 412)</i>	<i>(74 176)</i>	<i>8 430</i>
Итого	349 585	150 427	(165 231)	(87 519)	247 262
в т. ч. со сроком погашения до 1 года	225 558	140 023	(163 937)	(74 243)	127 401
	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
<i>в т. ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<i>–</i>	<i>115 255</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>115 255</i>
Итого	211 697	244 591	(106 404)	(299)	349 585
в т. ч. со сроком погашения до 1 года	97 470	231 519	(103 132)	(299)	225 558

Пенсионные обязательства

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).

25. Оценочные и условные обязательства (продолжение)**Условные обязательства**

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

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Поручительства, выданные за:			
Компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	89 825	94 145	103 220
Компанию «Норд Стрим АГ»	50 830	40 519	105 616
Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед»	3 668	5 385	5 869
Компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 804	4 573	4 985
ООО «Производственная фирма «ВИС»	8 164	2 507	–
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	–	2 124	8 225
Компанию «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	–	–	1 958
ОАО «Группа Е4»	–	–	1 498
Прочие	43 752	37 711	32 193
Итого	201 043	186 964	263 564

В июне 2008 г. Группа выдала ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси 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 89 825 млн. руб., 94 145 млн. руб. и 103 220 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012, 2011 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 г. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 72 205 млн. руб. 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 2013, 2012 и 2011 гг. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила 50 830 млн. руб., 40 519 млн. руб. и 33 411 млн. руб. соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций 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,

25. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б. В. за «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрот Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 8 472 млн. руб., 9 958 млн. руб. и 12 812 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 гг., соответственно.

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 2013 и 2012 гг. сумма поручительства составляет 8 164 млн. руб. и 2 507 млн. руб., соответственно.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть обязательств, на которую распространялись 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 2 124 млн. руб. и 8 225 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг., соответственно. В июле 2013 г. обязательства по займам от компании «Газстрим СА» были погашены.

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 гг. сумма поручительства составила 1 498 млн. руб. По состоянию на 31 декабря 2012 г. кредит был погашен.

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

Процедуры правового характера

Группа выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налогообложение

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

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Российское законодательство предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «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.

26. 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 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.

27. События после отчетной даты

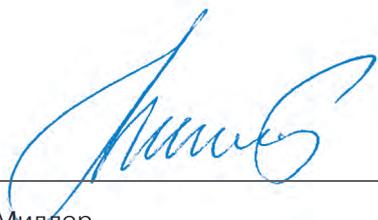
Финансовые вложения

В марте 2014 г. Группа приобрела дополнительно 20% долю в компании «Артик Раша Б.В.» за 980 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В результате данной сделки эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 38,46% до 43,15%.

Заемные средства

В феврале 2014 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн. евро с процентной ставкой 3,6% и сроком погашения в 2021 г.

В марте 2014 г. Группа привлекла долгосрочный синдицированный кредит от консорциума банков на сумму 2 150 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР + 1,5% и сроком погашения в 2019 г. Агентом по сделке выступает «Мидзухо Банк Лтд.».



А.Б. Миллер
Председатель Правления



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2014 г.

