
*Аудиторское заключение
по сводной бухгалтерской
отчетности ОАО «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 auditors – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

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

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru



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»

М.Е. Тимченко

28 апреля 2014 года



ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2013 г.
(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	<u>201 513</u>	<u>196 971</u>	<u>184 344</u>
	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	<u>13 421</u>	<u>14 446</u>	<u>9 783</u>
	ИТОГО по разделу II	<u>3 237 134</u>	<u>2 791 016</u>	<u>2 646 938</u>
	БАЛАНС	14 742 456	13 529 212	12 700 102

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2013 г.
(млн. руб.)

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	<u>1 994 700</u>	<u>1 572 670</u>	<u>1 521 185</u>
	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	<u>1 417 303</u>	<u>1 495 248</u>	<u>1 301 980</u>
	БАЛАНС	14 742 456	13 529 212	12 700 102

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2014 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2013 год
(млн. руб.)

Поясн. №	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Фонд социальной сферы государ- ственной	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,						
	в т.ч.:						
	-	511	9 512	4	560 412	11	570 450
	-	-	-	-	745 722	-	745 722
7	-	-	24 117	-	-	11	24 128
	переоценка имущества						
	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,						
	в т.ч.:						
	-	175	186 288	558	655 575	(109)	842 487
	-	-	-	-	811 542	-	811 542
7	-	-	21 413	-	-	-	21 413
	переоценка имущества						
	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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
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, в том числе:	6 161 981	5 782 761
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, в том числе:	(4 496 017)	(4 424 457)
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	<u>(78 724)</u>	<u>(125 566)</u>
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 665 964	1 358 304
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления – всего, в том числе:	255 192	334 575
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, в том числе:	(1 632 098)	(1 496 932)
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)
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	<u>(169 489)</u>	<u>(160 507)</u>
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 376 906)	(1 162 357)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления – всего, в том числе:	568 734	404 786
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, в том числе:	(618 326)	(669 212)
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	<u>(20 778)</u>	<u>(20 903)</u>
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.

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

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии.

Группа осуществляет следующие основные виды хозяйственной деятельности:

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

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

Среднесписочная численность работников за 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».

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.

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

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

Сводная бухгалтерская отчетность включает данные о зависимых обществах, стоимость вложений в которые и финансовые результаты которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату. На 31 декабря 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.

Результаты исследований и разработок

В составе статьи «Результаты исследований и разработок» сводного бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершенные 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 незавершенные 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);

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

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

- 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).

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

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

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

средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние общества ОАО «Газпром», данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих обществ. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ОАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

Амортизация основных средств, принятых на баланс до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных и законченных строительством, начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Группой сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	7 – 15
Машины и оборудование	10 – 18	5 – 25
Здания и дороги	8 – 100	10 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

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

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».

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

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

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение стоимости финансовых вложений. Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

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

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

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

Материально-производственные запасы и затраты

Сырье и материалы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка сырья и материалов при их отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Запасы добытых и приобретенных газа и нефти, не проданных на конец отчетного периода и находящихся в трубопроводах и хранилищах, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса. Оценка готовой продукции и товаров для перепродажи при выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Расходы на транспортировку природного газа по территории России и за рубежом распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода. Расходы по транспортировке проданных газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о финансовых результатах по статье «Себестоимость продаж».

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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В сводном отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

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

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.

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

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 разницах формируется на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларациям по налогу на прибыль. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в сводном бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

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

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

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.

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

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

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).
- 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	<u>193 700</u>	<u>3 271</u>	<u>196 971</u>	<u>174 417</u>	<u>9 927</u>	<u>184 344</u>
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

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

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

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.

Наименование статьи	Сумма до корректировки (за 2012 г.)	Корректи- ровка	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)

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

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

- Добыча газа - продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка - оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа - продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа - оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата - продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для дальнейшей переработки;
- Переработка - продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

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

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

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

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- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство 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	81 416	31 996	1 031 918	5 172	94 554	145 221	32 763	10 113	1 433 153
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	56 931	34 200	990 793	5 666	144 390	100 447	24 613	3 226	1 360 266
Амортизация основных средств	111 285	328 720	10 504	13 427	58 225	29 070	21 468	13 035	585 734
Капитализированная прибыль (убыток) зависимых обществ	1 032	(814)	35 551	(165)	98 287	2 382	-	15 432	151 705

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	<u>93 481</u>	<u>151 705</u>
Прибыль до налогообложения	1 179 660	1 054 366

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

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

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

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

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

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден-сата	Перера- ботка	Производ- ство 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:

	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

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

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 конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство 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:

	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	124 989	146 500	137 010
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	148 616	90 962	127 910
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.

Информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту представлена ниже:

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

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Прочее	Итого
За 2013 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления по текущей деятельности	7 883	129 556	3 446 632	1 909	298 996	1 534 319	346 479	171 843	5 937 617
Нераспределенные поступления									224 364
Платежи по текущей деятельности	(443 992)	(466 447)	(1 334 655)	(13 551)	(669 570)	(829 004)	(251 000)	(135 992)	(4 144 211)
Нераспределенные платежи									(351 806)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления по инвестиционной деятельности	99	1 633	495	71	13 131	693	552	5 896	22 570
Нераспределенные поступления									232 622
Платежи по инвестиционной деятельности	(268 874)	(432 933)	(50 039)	(15 568)	(154 503)	(106 451)	(58 097)	(88 767)	(1 175 232)
Нераспределенные платежи									(456 866)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления по финансовой деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нераспределенные поступления									568 734
Платежи по финансовой деятельности	(2 644)	(7 601)	(3 377)	(67)	(87)	(2 552)	(257)	(1 083)	(17 668)
Нераспределенные платежи									(600 658)
За 2012 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления по текущей деятельности	7 979	118 084	3 256 636	1 356	468 811	1 353 323	316 016	157 855	5 680 060
Нераспределенные поступления									102 701
Платежи по текущей деятельности	(401 415)	(541 854)	(1 225 021)	(14 372)	(686 085)	(764 912)	(216 834)	(146 428)	(3 996 921)
Нераспределенные платежи									(427 536)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления по инвестиционной деятельности	220	1 550	614	-	4 850	257	25	3 693	11 209
Нераспределенные поступления									323 366
Платежи по инвестиционной деятельности	(212 679)	(514 915)	(38 766)	(24 742)	(106 127)	(114 877)	(47 578)	(76 119)	(1 135 803)
Нераспределенные платежи									(361 129)
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)

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

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 31 декабря 2012 г.			
	539 720	(169 951)	369 769
	146 316	(7 316)	139 000
	103 974	(17 348)	86 626
	87 263	(19 804)	67 459
	68 724	(1 829)	66 895
	46 612	(12 653)	33 959
	37 416	(14 565)	22 851
	35 518	(5 328)	30 190
	17 000	(71)	16 929
	15 898	(1 801)	14 097
	6 990	(1 280)	5 710
	6 815	(369)	6 446
	6 285	(785)	5 500
	<u>25 373</u>	<u>(5 132)</u>	<u>20 241</u>
Итого	1 143 904	(258 232)	885 672
Поступление за 2013 год			
23	69 957	-	69 957
24	2 158	-	2 158
	250	-	250
	234	-	234
	29	-	29
	<u>11 715</u>	<u>(1 119)</u>	<u>10 596</u>
Итого	84 343	(1 119)	83 224
Выбытие за 2013 год			
	(235)	11	(224)
	<u>(3 694)</u>	<u>625</u>	<u>(3 069)</u>
Итого	(3 929)	636	(3 293)
2	Амортизационные отчисления		
		(26 986)	
		(7 316)	
		(5 189)	
		(4 363)	
		(3 490)	
		(2 331)	
		(1 870)	
		(1 776)	
		(873)	
		(852)	
		(802)	
		(350)	
		(341)	
		(159)	
		(157)	
		<u>(1 663)</u>	
Итого		(58 518)	
По состоянию на 31 декабря 2013 г.			
	539 720	(196 937)	342 783
	146 316	(14 632)	131 684
	103 973	(22 526)	81 447

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

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ (продолжение)

	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
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	33 394	(7 289)	26 105
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

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

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Поясн. №	Магистраль- ные трубопро- воды		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)	
	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)	
	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)	
	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.).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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)	<u>(15 240)</u>	<u>(5 495)</u>	<u>(20 735)</u>
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)	<u>(18 326)</u>	<u>(3 145)</u>	<u>(21 471)</u>
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 гг. 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
	ЗАО «Ачимгаз»	9 956	5 933	4 520	4 023	1 413

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

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
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 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.

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

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

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)	<u>370</u>	<u>370</u>	<u>370</u>
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	<u>22 585</u>	<u>24 331</u>	<u>27 664</u>
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.

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

11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

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	<u>92 134</u>	<u>99 723</u>	<u>75 168</u>
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.

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.

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

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.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ОАО «Газпром» за 2012 год 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 году в размере 8,97 руб. на одну обыкновенную акцию.

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

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный 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
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 «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2013 г.	2012 г.	2011 г.
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
«Бэнк 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	<u>85 282</u>	<u>109 720</u>	<u>96 877</u>
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

¹Данные 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.

Займы

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2013 г.	2012 г.	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

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

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
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
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	-	-

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

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Окончательный срок погашения	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2013 г.	2012 г.	2011 г.
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
«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 иены	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.».

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

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

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.

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

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

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

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 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 году 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.

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

17. ВЫРУЧКА

	<u>За 2013 год</u>	<u>За 2012 год</u>
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	<u>1 687 335</u>	<u>1 525 346</u>
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	<u>449 669</u>	<u>393 475</u>
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	<u>128 007</u>	<u>204 648</u>
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	<u>10 983</u>	<u>11 186</u>
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	<u>6</u>	<u>-</u>
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	<u>28 124</u>	<u>11 566</u>
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 2013г.

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

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	<u>(167 335)</u>	<u>(63 925)</u>
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	<u>3 817 417</u>	<u>3 646 298</u>

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.

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

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	<u>30 655</u>	<u>135 293</u>	<u>28 453</u>	<u>105 776</u>
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.

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

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2013 г.

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местонахождение
	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	Великобритания
	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	Великобритания
	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»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местона- хождение
	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
	«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 «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местона- хождение
	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 «Заполярьефть»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ОАО «Красноярскгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
23	ОАО «МОЭК»****	90	Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия
	ОАО «Мосэнерго»	53	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
	«Нефтяная индустрия Сербии»	56	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
	ООО «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	Великобритания
	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 «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(млн. руб.)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Поясн. №.	Наименование общества	Доля участия*, %	Вид деятельности	Местона- хождение
	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.

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

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 Централ 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%.

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

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:

	<u>За 2013 год</u>	<u>За 2012 год</u>
Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей):		
Продажа газа		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	133 070	97 321
«В и Г Бетайлигунгс-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 Бетайлигунгс-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 Бетайлигунгс-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
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

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

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	За 2013 год	За 2012 год
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 Бетайлигунгс-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
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.

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

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

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 Беталигунгс-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

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 году. 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.

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

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

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

ОАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию 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.

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

25. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

	На 31 декабря 2012 г.	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	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 <i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	166 524	52 800	(81 816)	(74 243)	63 265
	<u>115 255</u>	<u>7 763</u>	<u>(40 412)</u>	<u>(74 176)</u>	<u>8 430</u>
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	Исполь- зовано	Восста- новлено	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 <i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	46 855	157 212	(37 244)	(299)	166 524
	<u>-</u>	<u>115 255</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>115 255</u>
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).

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

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	<u>43 752</u>	<u>37 711</u>	<u>32 193</u>
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. 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 гг. 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, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б. В. за «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок 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.

25. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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.

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

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

28 апреля 2014 г.



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

Директор Закрытого акционерного общества
«ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит»
М.Е. Тимченко
28 апреля 2014 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 55 (пятьдесят пять) листов.