
*Аудиторское заключение
по сводной бухгалтерской
отчетности ОАО «Газпром»
и его дочерних обществ*

за 2014 год





Аудиторское заключение по сводной бухгалтерской отчетности

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Газпром».

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

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

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

Аудитор

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

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

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

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

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

*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 2014 года, сводного отчета о финансовых результатах, сводного отчета об изменениях капитала, сводного отчета о движении денежных средств за 2014 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 2014 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 «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»



М.Е. Тимченко

28 апреля 2015 года

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2014 г.
(млн. руб.)

| Поясн. №. | АКТИВ | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|-------------------------------|---|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 875 418 | 914 204 | 889 763 |
| 5 | в т.ч.: деловая репутация дочерних обществ | 856 397 | 907 085 | 885 672 |
| | Результаты исследований и разработок | 8 012 | 6 711 | 5 728 |
| 6 | Нематериальные поисковые активы | 168 113 | 104 561 | 56 659 |
| 6 | Материальные поисковые активы | 72 892 | 40 360 | 41 481 |
| | Основные средства, в т.ч. | 10 466 318 | 9 170 286 | 8 533 550 |
| 7 | Объекты основных средств | 8 608 333 | 7 511 539 | 7 120 971 |
| | в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование | 8 394 473 | 7 354 415 | 6 972 686 |
| 8 | Незавершенные капитальные вложения | 1 857 985 | 1 658 747 | 1 412 579 |
| 9, 20 | Финансовые вложения | 1 276 472 | 991 949 | 905 275 |
| | в т.ч.: инвестиции в дочерние общества | 127 459 | 115 306 | 59 982 |
| | инвестиции в зависимые общества | 769 069 | 566 722 | 540 289 |
| | инвестиции в другие организации | 160 820 | 168 938 | 160 434 |
| | займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев | 188 863 | 110 944 | 113 715 |
| | прочие финансовые вложения | 30 261 | 30 039 | 30 855 |
| 16 | Отложенные налоговые активы | 96 841 | 82 871 | 108 041 |
| | Прочие внеоборотные активы | <u>170 870</u> | <u>201 044</u> | <u>196 971</u> |
| | ИТОГО по разделу I | 13 134 936 | 11 511 986 | 10 737 468 |
| II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| 10 | Запасы | 755 370 | 638 398 | 498 273 |
| | в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 175 979 | 151 799 | 131 015 |
| | затраты в незавершенном производстве | 24 432 | 15 541 | 12 558 |
| | готовая продукция и товары для перепродажи | 549 632 | 460 465 | 342 497 |
| | товары отгруженные | 5 327 | 10 593 | 12 203 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 289 490 | 341 870 | 404 572 |
| 11 | Дебиторская задолженность, в т.ч.: | 1 389 596 | 1 339 174 | 1 269 286 |
| | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) | 65 929 | 62 389 | 84 614 |
| | в т.ч.: покупатели и заказчики | 19 278 | 16 967 | 14 569 |
| | авансы выданные | 1 646 | 12 291 | 25 112 |
| | прочие дебиторы | 45 005 | 33 131 | 44 933 |
| | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) | 1 323 667 | 1 276 785 | 1 184 672 |
| | в т.ч.: покупатели и заказчики | 698 885 | 739 138 | 592 944 |
| | авансы выданные | 188 661 | 217 200 | 328 351 |
| | прочие дебиторы | 436 121 | 320 447 | 263 377 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 277 844 | 204 659 | 165 693 |
| | в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев | 122 255 | 105 496 | 97 194 |
| 12 | прочие финансовые вложения | 155 589 | 99 163 | 68 499 |
| 13 | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1 048 298 | 699 612 | 438 746 |
| | в т.ч.: касса | 852 | 570 | 475 |
| | расчетные счета | 623 063 | 442 138 | 203 106 |
| | валютные счета | 347 978 | 134 131 | 114 850 |
| | прочие денежные средства и их эквиваленты | 76 405 | 122 773 | 120 315 |
| | Прочие оборотные активы | <u>9 658</u> | <u>13 524</u> | <u>14 550</u> |
| | ИТОГО по разделу II | <u>3 770 256</u> | <u>3 237 237</u> | <u>2 791 120</u> |
| | БАЛАНС | 16 905 192 | 14 749 223 | 13 528 588 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2014 г.
(млн. руб.)

| Поясн. №. | ПАССИВ | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|--------------|--|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| 14 | III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | |
| | Уставный капитал | 118 368 | 118 368 | 118 368 |
| | Собственные акции, выкупленные у акционеров | (126 786) | (126 786) | (126 961) |
| | Переоценка внеоборотных активов | 5 494 423 | 4 773 210 | 4 736 497 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 747 666 | 210 031 | 66 163 |
| | Резервный капитал | 33 862 | 32 955 | 30 483 |
| | Нераспределенная прибыль | 5 718 511 | 6 030 110 | 5 370 909 |
| 2, 7 | Фонд социальной сферы государственной | <u>574</u> | <u>632</u> | <u>741</u> |
| | ИТОГО по разделу III | 11 986 618 | 11 038 520 | 10 196 200 |
| | Доля меньшинства | 296 629 | 291 268 | 264 596 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| 15 | Заемные средства | 2 237 812 | 1 480 903 | 1 178 381 |
| | в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 613 002 | 353 479 | 306 514 |
| | займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1 624 810 | 1 127 424 | 871 867 |
| 16 | Отложенные налоговые обязательства | 440 325 | 371 200 | 265 424 |
| 25 | Оценочные обязательства | 103 000 | 122 409 | 125 781 |
| | Прочие обязательства | <u>8 940</u> | <u>32 894</u> | <u>4 712</u> |
| | ИТОГО по разделу IV | 2 790 077 | 2 007 406 | 1 574 298 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| 15 | Заемные средства | 464 991 | 330 479 | 325 447 |
| | в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | 50 212 | 35 338 | 57 749 |
| | займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | 2 847 | 3 111 | 11 788 |
| | текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 411 932 | 292 030 | 255 910 |
| | Кредиторская задолженность | 1 127 728 | 954 146 | 941 881 |
| | в т.ч.: поставщики и подрядчики | 695 857 | 592 530 | 609 608 |
| | задолженность перед персоналом организации | 23 345 | 17 926 | 14 186 |
| | задолженность перед государственными внебюджетными фондами | 5 810 | 5 252 | 4 208 |
| | задолженность по налогам и сборам | 162 667 | 151 807 | 119 654 |
| | авансы полученные | 147 861 | 131 224 | 129 241 |
| | прочие кредиторы | 87 429 | 51 616 | 63 205 |
| | задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 4 759 | 3 791 | 1 779 |
| | Доходы будущих периодов | 1 679 | 2 551 | 2 362 |
| 25 | Оценочные обязательства | <u>237 470</u> | <u>124 853</u> | <u>223 804</u> |
| | ИТОГО по разделу V | 1 831 868 | 1 412 029 | 1 493 494 |
| | БАЛАНС | 16 905 192 | 14 749 223 | 13 528 588 |

А.Б. Миллер
Председатель Правления

28 апреля 2015 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2014 год
(млн. руб.)

| Поясн. №. | | За 2014 год | За 2013 год |
|--------------|--|------------------|------------------|
| 17 | Выручка | 5 660 975 | 5 247 300 |
| 18 | Себестоимость продаж | (4 041 383) | (3 603 634) |
| | Валовая прибыль | 1 619 592 | 1 643 666 |
| 18 | Коммерческие расходы | (419) | (422) |
| 18 | Управленческие расходы | <u>(275 431)</u> | <u>(213 570)</u> |
| | Прибыль от продаж | 1 343 742 | 1 429 674 |
| | Доходы от участия в других организациях | 8 854 | 4 750 |
| | Проценты к получению | 70 452 | 34 170 |
| | Проценты к уплате | (104 836) | (88 756) |
| 19 | Прочие доходы | 6 358 978 | 5 656 376 |
| 19 | Прочие расходы | (7 678 120) | (5 950 244) |
| 9 | Капитализированная прибыль зависимых обществ | <u>66 683</u> | <u>93 481</u> |
| | Прибыль до налогообложения | 65 753 | 1 179 451 |
| 16 | Налог на прибыль, в т.ч.: | (126 314) | (207 478) |
| | текущий налог на прибыль | (119 067) | (197 644) |
| | налог на прибыль прошлых лет | (7 247) | (9 834) |
| | в т.ч.: постоянные налоговые обязательства | 173 667 | 99 654 |
| 16 | Изменение отложенных налоговых обязательств | (64 166) | (90 939) |
| 16 | Изменение отложенных налоговых активов | 8 207 | (36 526) |
| | Прочие | <u>(8 184)</u> | <u>(5 630)</u> |
| | Чистый (убыток)/прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства | (124 704) | 838 878 |
| | Доля меньшинства | <u>(12 145)</u> | <u>(27 503)</u> |
| | Чистый (убыток)/прибыль отчетного периода | (136 849) | 811 375 |
| | СПРАВОЧНО: | | |
| 7 | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистый (убыток)/прибыль периода | 734 419 | 21 413 |
| | Результат от прочих операций, не включаемый в чистый (убыток)/прибыль периода | 537 740 | 51 596 |
| | Совокупный финансовый результат периода, относящийся к акционерам ОАО «Газпром» | 1 135 310 | 884 384 |
| 22 | Базовый (убыток)/прибыль на акцию, относящийся(ая)ся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях) | (5,96) | 35,36 |

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2015 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2014 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 | | | | | | | |
| | 118 368 | (126 961) | 4 802 660 | 30 483 | 5 370 909 | 741 | 10 196 200 |
| 31 декабря 2012 г. | | | | | | | |
| За 2013 год | | | | | | | |
| | Изменение капитала – всего, | | | | | | |
| | в т.ч.: | | | | | | |
| | - | 175 | 186 288 | 558 | 655 408 | (109) | 842 320 |
| | - | - | - | - | 811 375 | - | 811 375 |
| 7 | - | - | 21 413 | - | - | - | 21 413 |
| | - | - | 51 565 | - | - | - | 51 565 |
| | - | - | 112 803 | 558 | (15 737) | - | 97 624 |
| | - | - | - | - | (137 464) | - | (137 464) |
| | - | - | - | - | - | (109) | (109) |
| | - | 175 | 507 | - | (2 766) | - | (2 084) |
| | - | - | (5 707) | - | 5 707 | - | - |
| | - | - | - | 1 914 | (1 914) | - | - |
| Величина капитала на | | | | | | | |
| | 118 368 | (126 786) | 4 983 241 | 32 955 | 6 030 110 | 632 | 11 038 520 |
| 31 декабря 2013 г. | | | | | | | |
| За 2014 год | | | | | | | |
| | Изменение капитала – всего, | | | | | | |
| | в т.ч.: | | | | | | |
| | - | - | 1 267 760 | 16 | (319 620) | (58) | 948 098 |
| | - | - | - | - | (136 849) | - | (136 849) |
| 7 | - | - | 734 419 | - | - | - | 734 419 |
| | - | - | 537 695 | - | - | - | 537 695 |
| | - | - | (4 685) | 16 | (11 238) | - | (15 907) |
| | - | - | - | - | (165 247) | - | (165 247) |
| | - | - | - | - | - | (58) | (58) |
| | - | - | 331 | - | (6 286) | - | (5 955) |
| | - | - | (8 912) | - | 8 912 | - | - |
| | - | - | - | 891 | (891) | - | - |
| Величина капитала на | | | | | | | |
| | 118 368 | (126 786) | 6 242 089 | 33 862 | 5 718 511 | 574 | 11 986 618 |
| 31 декабря 2014 г. | | | | | | | |

А.Б. Миллер
Председатель Правления

28 апреля 2015 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

ОАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2014 год
(млн. руб.)

| Поясн. №. | За 2014 год | За 2013 год |
|---|--------------------|--------------------|
| Денежные потоки от текущих операций | | |
| Поступления – всего, в том числе: | 6 838 094 | 6 161 981 |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 6 411 331 | 5 876 391 |
| от перепродажи финансовых вложений | 13 366 | - |
| прочие поступления | 413 397 | 285 590 |
| в т.ч.: косвенные налоги | 227 329 | 189 089 |
| авансы, полученные от покупателей (заказчиков) | 65 464 | 30 692 |
| Платежи – всего, в том числе: | (4 889 377) | (4 496 017) |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги | (2 213 033) | (2 020 241) |
| в связи с оплатой труда работников | (378 371) | (337 960) |
| процентов по долговым обязательствам | (103 569) | (84 194) |
| налога на прибыль организаций | (208 587) | (196 530) |
| прочие платежи | (1 985 817) | (1 857 092) |
| в т.ч.: таможенные платежи | (803 923) | (744 933) |
| расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль) | (809 470) | (730 642) |
| на выдачу авансов | (74 351) | (78 724) |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 1 948 717 | 1 665 964 |
| Денежные потоки от инвестиционных операций | | |
| Поступления – всего, в том числе: | 299 152 | 255 192 |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 10 897 | 12 976 |
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 14 910 | 3 875 |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 33 421 | 52 625 |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 107 236 | 120 441 |
| прочие поступления | 132 688 | 65 275 |
| Платежи – всего, в том числе: | (1 771 495) | (1 632 098) |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | (1 184 903) | (1 168 176) |
| в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов | (81 176) | (62 997) |
| 23,24 в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | (155 272) | (154 247) |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | (139 498) | (62 196) |
| прочие платежи | (291 822) | (247 479) |
| в т.ч.: косвенные налоги | (163 275) | (169 489) |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | (1 472 343) | (1 376 906) |
| Денежные потоки от финансовых операций | | |
| Поступления – всего, в том числе: | 379 973 | 568 734 |
| получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 379 632 | 567 434 |
| прочие поступления | 341 | 1 300 |
| Платежи – всего, в том числе: | (644 759) | (618 326) |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | (213 435) | (171 482) |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | (414 546) | (426 066) |
| прочие платежи | (16 778) | (20 778) |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | (264 786) | (49 592) |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 211 588 | 239 466 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 699 520 | 438 674 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 1 048 292 | 699 520 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 137 184 | 21 380 |

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

18 апреля 2015 г.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(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 2014 и 2013 гг. составила 444 950 и 422 767 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, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки величины, которая приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение 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 2014 год утверждена приказом № 559 от 26 декабря 2013 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.

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.

В четвертом квартале 2014 г. произошло снижение официальных курсов обмена российского рубля к доллару США и евро. По состоянию на 31 декабря 2014 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 56,2584 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2013 г. – 32,7292 руб., 31 декабря 2012 г. – 30,3727 руб.) и 68,3427 руб. за 1 евро (31 декабря 2013 г. – 44,9699 руб., 31 декабря 2012 г. – 40,2286 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Разницы, возникающие при пересчете в рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых обществ, включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о финансовых результатах этих обществ пересчитываются в рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют за год.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В сводном бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Деловая репутация дочерних обществ

Положительная деловая репутация дочерних обществ, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние общества над номинальной стоимостью полученных акций и долей на момент их приобретения. Положительная деловая репутация амортизируется линейным способом в течение 20 лет, начиная с месяца, следующего за месяцем приобретения финансового вложения. Амортизация положительной деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие расходы» сводного отчета о финансовых результатах.

Результаты исследований и разработок

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

Нематериальные и материальные поисковые активы

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

1. затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения

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

коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);

2. 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; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

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 разработку и добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до подтверждения коммерческой целесообразности добычи.

Материальные поисковые активы (машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства) 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.

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 2014 г.) за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа переоценила земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инвентарь и другие основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

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

бухгалтерской отчетности.

На балансе дочерних обществ ОАО «Газпром» в составе основных средств, в том числе, учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими обществами в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без передачи им права собственности, и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние общества ОАО «Газпром», данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих обществ. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ОАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

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

| | 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., объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке).

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

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

разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» и по статье «Незавершенные капитальные вложения».

Финансовые вложения

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

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

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

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

Материально-производственные запасы и затраты

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

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

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

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.

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

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами с покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

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

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, направленные 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;
- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность Группы, сколько деятельность ее контрагентов.

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.

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

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

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

Оценочные обязательства и условные обязательства

Группа признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

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

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

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

Признание доходов

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки товаров (продукции) или оказания услуг (выполнения работ) покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в сводной бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

Прочие доходы, в основном, включают поступления от продажи иностранной валюты, положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте, доходы по торговым операциям без фактической поставки.

Признание расходов

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

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности 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 2014 год

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

Изменения в учетной политике на 2015 год

Существенные изменения в учетную политику Группы на 2015 г. не вносились.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(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 2013 г.» и «На 31 декабря 2012 г.» сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 г. сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г. в связи со следующими обстоятельствами:

1. Введение в действие Методики планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов (далее – Методика), утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 20 января 2015 г. № 13:

- Уточнен момент признания коммерческой целесообразности добычи, в связи с чем осуществлен перевод затрат на приобретение лицензий на поиск, разведку и добычу полезных ископаемых, а также разовых платежей за пользование недрами, в отношении лицензионных участков, по которым была установлена коммерческая целесообразность добычи, из состава нематериальных поисковых активов (статья «Нематериальные поисковые активы») в состав прочих внеоборотных и оборотных активов (статья «Прочие внеоборотные активы» и статья «Прочие оборотные активы» сводного бухгалтерского баланса). Данная корректировка повлекла за собой изменение отложенных налоговых обязательств.
- Также в связи с уточнением момента признания коммерческой целесообразности добычи прекращено признание в качестве поисковых затрат всех расходов, относящихся к лицензионному участку, после получения документального подтверждения коммерческой целесообразности добычи на лицензионном участке. В результате были осуществлены корректировки статьи «Материальные поисковые активы» в состав статьи «Незавершенные капитальные вложения» по объектам, относящимся к лицензионным участкам с подтвержденной коммерческой целесообразностью добычи.
- Уточнен характер затрат на бурение геологоразведочных скважин с целью изучения участков недр для создания подземных хранилищ газа, в связи с чем указанные затраты были переведены из состава прочих внеоборотных активов (статья «Прочие внеоборотные активы») в состав незавершенных капитальных вложений (статья «Незавершенные капитальные вложения»).

2. Перевод задолженности из состава краткосрочных обязательств (статья «Кредиторская задолженность») в состав долгосрочных (статья «Прочие обязательства») в связи с уточнением сроков погашения задолженности.

3. Корректировка статьи «Оценочные обязательства» в связи с выделением долгосрочной части оценочных обязательств.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

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

Корректировки показателей на 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г. в сводном бухгалтерском балансе на 31 декабря 2014 г.

| Наименование статьи | На 31 декабря 2013 г. | | | На 31 декабря 2012 г. | | |
|---|------------------------|----------------|---------------------------|------------------------|----------------|---------------------------|
| | Сумма до корректировки | Корректировка | Сумма после корректировки | Сумма до корректировки | Корректировка | Сумма после корректировки |
| I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | | | |
| Нематериальные поисковые активы | 106 479 | (1 918) | 104 561 | 59 841 | (3 182) | 56 659 |
| Материальные поисковые активы | 77 893 | (37 533) | 40 360 | 51 449 | (9 968) | 41 481 |
| Основные средства, в т.ч. | 9 131 301 | 38 985 | 9 170 286 | 8 522 501 | 11 049 | 8 533 550 |
| Объекты основных средств | 7 511 539 | - | 7 511 539 | 7 120 971 | - | 7 120 971 |
| в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование | 7 354 415 | - | 7 354 415 | 6 972 686 | - | 6 972 686 |
| Незавершенные капитальные вложения | 1 619 762 | 38 985 | 1 658 747 | 1 401 530 | 11 049 | 1 412 579 |
| Отложенные налоговые активы | 75 272 | 7 599 | 82 871 | 106 668 | 1 373 | 108 041 |
| Прочие внеоборотные активы | 201 513 | (469) | 201 044 | 196 971 | - | 196 971 |
| ИТОГО по разделу I | 11 505 322 | 6 664 | 11 511 986 | 10 738 196 | (728) | 10 737 468 |
| II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | | | |
| Прочие оборотные активы | 13 421 | 103 | 13 524 | 14 446 | 104 | 14 550 |
| ИТОГО по разделу II | 3 237 134 | 103 | 3 237 237 | 2 791 016 | 104 | 2 791 120 |
| БАЛАНС | 14 742 456 | 6 767 | 14 749 223 | 13 529 212 | (624) | 13 528 588 |
| III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ | | | | | | |
| Нераспределенная прибыль | 6 030 775 | (665) | 6 030 110 | 5 371 407 | (498) | 5 370 909 |
| ИТОГО по разделу III | 11 039 185 | (665) | 11 038 520 | 10 196 698 | (498) | 10 196 200 |
| IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | 363 768 | 7 432 | 371 200 | 265 550 | (126) | 265 424 |
| Оценочные обязательства | 119 861 | 2 548 | 122 409 | 124 027 | 1 754 | 125 781 |
| Прочие обязательства | 30 168 | 2 726 | 32 894 | 4 712 | - | 4 712 |
| ИТОГО по разделу IV | 1 994 700 | 12 706 | 2 007 406 | 1 572 670 | 1 628 | 1 574 298 |
| V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | | | |
| Кредиторская задолженность | 956 872 | (2 726) | 954 146 | 941 881 | - | 941 881 |
| в т.ч. прочие кредиторы | 54 342 | (2 726) | 51 616 | 63 205 | - | 63 205 |
| Оценочные обязательства | 127 401 | (2 548) | 124 853 | 225 558 | (1 754) | 223 804 |
| ИТОГО по разделу V | 1 417 303 | (5 274) | 1 412 029 | 1 495 248 | (1 754) | 1 493 494 |
| БАЛАНС | 14 742 456 | 6 767 | 14 749 223 | 13 529 212 | (624) | 13 528 588 |

Корректировки показателей сводного отчета о финансовых результатах

| Наименование статьи | Сумма до корректировки (за 2013 г.) | Корректировка | Сумма с учетом корректировки (за 2013 г.) |
|--|-------------------------------------|---------------|---|
| Себестоимость продаж | (3 603 425) | (209) | (3 603 634) |
| Валовая прибыль | 1 643 875 | (209) | 1 643 666 |
| Прибыль от продаж | 1 429 883 | (209) | 1 429 674 |
| Прибыль до налогообложения | 1 179 660 | (209) | 1 179 451 |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | (90 981) | 42 | (90 939) |
| Чистая прибыль отчетного периода без учета доли меньшинства | 839 045 | (167) | 838 878 |
| Доля меньшинства | (27 503) | - | (27 503) |
| Чистая прибыль отчетного периода | 811 542 | (167) | 811 375 |

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 ЗА 2014 ГОД
(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 2014 год | | | | | | | | | |
| Выручка по сегментам | 701 406 | 924 788 | 3 234 238 | 44 264 | 667 634 | 1 629 180 | 426 810 | 210 785 | 7 839 105 |
| Выручка от межсегментной продажи | 682 338 | 789 452 | 237 040 | 41 461 | 417 274 | 10 565 | - | - | 2 178 130 |
| Выручка от внешней продажи | 19 068 | 135 336 | 2 997 198 | 2 803 | 250 360 | 1 618 615 | 426 810 | 210 785 | 5 660 975 |
| Финансовый результат по сегментам | 68 013 | 18 560 | 1 011 471 | 6 550 | 48 226 | 177 421 | 34 198 | (17 045) | 1 347 394 |
| Амортизация основных средств | 141 594 | 380 105 | 14 597 | 18 969 | 88 542 | 38 425 | 48 541 | 18 775 | 749 548 |
| Капитализированный (убыток)/прибыль зависимых обществ | (22 277) | 4 560 | 10 936 | (2 725) | 67 480 | 1 111 | (24) | 7 622 | 66 683 |
| 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 | 81 207 | 31 996 | 1 031 918 | 5 172 | 94 554 | 145 221 | 32 763 | 10 113 | 1 432 944 |
| 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 |

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

| | За 2014 год | За 2013 год |
|--|------------------|------------------|
| Финансовый результат по сегментам | 1 347 394 | 1 432 944 |
| Доходы от участия в других организациях | 8 854 | 4 750 |
| Проценты к получению | 70 452 | 34 170 |
| Проценты к уплате | (104 836) | (88 756) |
| 19 Прочие доходы | 6 358 978 | 5 656 376 |
| 19 Прочие расходы | (7 678 120) | (5 950 244) |
| Разница в амортизации | (3 652) | (3 270) |
| 9 Капитализированная прибыль зависимых обществ | 66 683 | 93 481 |
| Прибыль до налогообложения | 65 753 | 1 179 451 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(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 конденсата | Перера- ботка | Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии | Прочее | Итого |
|---------------------------------|----------------|----------------------|------------------|------------------|---|------------------|---|---------|------------|
| По состоянию на | | | | | | | | | |
| 31 декабря 2014 г. | | | | | | | | | |
| Активы по сегментам | 2 395 101 | 6 093 326 | 1 477 043 | 281 390 | 1 580 028 | 1 335 281 | 731 241 | 845 413 | 14 738 823 |
| Инвестиции в зависимые общества | 13 177 | 149 883 | 77 194 | 7 258 | 361 459 | 20 918 | 414 | 138 766 | 769 069 |
| Капитальные вложения | 182 307 | 434 433 | 23 709 | 15 530 | 173 393 | 135 051 | 72 738 | 47 701 | 1 084 862 |
| 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 | 218 517 | 380 543 | 36 085 | 23 524 | 189 069 | 109 362 | 71 458 | 102 513 | 1 131 071 |
| 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 | 243 754 | 563 822 | 47 166 | 18 247 | 85 161 | 128 529 | 52 002 | 61 470 | 1 200 151 |

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

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Активы по отчетным сегментам | 13 893 410 | 12 030 258 | 11 144 857 |
| Активы по прочим сегментам | 845 413 | 754 932 | 655 676 |
| Итого активы по сегментам | 14 738 823 | 12 785 190 | 11 800 533 |
| 5 Деловая репутация | 856 397 | 907 085 | 885 672 |
| Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев | 188 863 | 110 944 | 113 715 |
| Прочие долгосрочные финансовые вложения | 30 261 | 30 039 | 30 855 |
| Отложенные налоговые активы | 96 841 | 82 871 | 108 041 |
| НДС по приобретенным ценностям | 289 490 | 341 870 | 404 572 |
| Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев | 122 255 | 105 496 | 97 194 |
| Прочие краткосрочные финансовые вложения | 155 589 | 99 163 | 68 499 |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 1 048 298 | 699 612 | 438 746 |
| Расходы, связанные с ликвидацией скважин | 70 587 | 57 414 | 52 111 |
| Межсегментные активы | (760 190) | (673 902) | (647 567) |
| Прочее | 67 978 | 203 441 | 176 217 |
| Итого активы в сводном бухгалтерском балансе | 16 905 192 | 14 749 223 | 13 528 588 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(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 2014 г. | | | | | | | | | |
| Обязательства по сегментам | 146 755 | 351 338 | 663 454 | 18 352 | 304 269 | 237 753 | 76 541 | 129 657 | 1 928 119 |
| 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 |

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

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Обязательства по отчетным сегментам | 1 798 462 | 1 514 325 | 1 582 574 |
| Обязательства по прочим сегментам | 129 657 | 124 989 | 146 500 |
| Итого обязательства по сегментам | 1 928 119 | 1 639 314 | 1 729 074 |
| 15 Долгосрочные заемные средства | 2 237 812 | 1 480 903 | 1 178 381 |
| Отложенные налоговые обязательства | 440 325 | 371 200 | 265 424 |
| 15 Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам | 464 991 | 330 479 | 325 447 |
| Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов | 4 759 | 3 791 | 1 779 |
| Доходы будущих периодов | 1 679 | 2 551 | 2 362 |
| 25 Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами | 98 069 | 116 483 | 121 930 |
| Межсегментные обязательства | (760 190) | (673 902) | (647 567) |
| Прочее | 206 381 | 148 616 | 90 962 |
| Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе | 4 621 945 | 3 419 435 | 3 067 792 |

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 ЗА 2014 ГОД
(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 2014 год | | | | | | | | | |
| Денежные потоки от текущих операций | | | | | | | | | |
| Поступления по текущей деятельности | 9 493 | 133 742 | 3 711 121 | 2 772 | 320 746 | 1 733 177 | 405 812 | 224 960 | 6 541 823 |
| Нераспределенные поступления | | | | | | | | | 296 271 |
| Платежи по текущей деятельности | (536 704) | (382 313) | (1 335 913) | (13 271) | (708 851) | (907 406) | (288 567) | (266 748) | (4 439 773) |
| Нераспределенные платежи | | | | | | | | | (449 604) |
| Денежные потоки от инвестиционных операций | | | | | | | | | |
| Поступления по инвестиционной деятельности | 137 | 1 908 | 271 | 62 | 16 570 | 14 384 | 4 311 | 16 438 | 54 081 |
| Нераспределенные поступления | | | | | | | | | 245 071 |
| Платежи по инвестиционной деятельности | (189 378) | (499 987) | (38 440) | (4 704) | (200 640) | (150 082) | (53 979) | (72 798) | (1 210 008) |
| Нераспределенные платежи | | | | | | | | | (561 487) |
| Денежные потоки от финансовых операций | | | | | | | | | |
| Поступления по финансовой деятельности | - | - | - | - | - | - | - | 291 | 291 |
| Нераспределенные поступления | | | | | | | | | 379 682 |
| Платежи по финансовой деятельности | (2 239) | (6 035) | (2 242) | (68) | (260) | (1 894) | (229) | (868) | (13 835) |
| Нераспределенные платежи | | | | | | | | | (630 924) |
| 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) |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ

| Поясн. № | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация | Остаточная стоимость |
|---|-----------------------------------|----------------------------|-------------------------|
| По состоянию на 31 декабря 2013 г. | | | |
| | 539 720 | (196 937) | 342 783 |
| | 146 316 | (14 632) | 131 684 |
| | 120 121 | (25 129) | 94 992 |
| | 87 263 | (24 167) | 63 096 |
| 23 | 70 882 | (5 319) | 65 563 |
| | 69 957 | (873) | 69 084 |
| | 46 612 | (14 984) | 31 628 |
| | 37 416 | (16 435) | 20 981 |
| | 35 518 | (7 104) | 28 414 |
| | 17 000 | (923) | 16 077 |
| | 6 990 | (1 630) | 5 360 |
| | 6 815 | (710) | 6 105 |
| | 6 314 | (1 101) | 5 213 |
| | <u>33 394</u> | <u>(7 289)</u> | <u>26 105</u> |
| Итого | 1 224 318 | (317 233) | 907 085 |
| Поступление за 2014 год | | | |
| 23 | 3 689 | - | 3 689 |
| | 57 | - | 57 |
| | <u>13 481</u> | <u>(20)</u> | <u>13 461</u> |
| Итого | 17 227 | (20) | 17 207 |
| Выбытие за 2014 год | | | |
| | (114) | 5 | (109) |
| | (16) | - | (16) |
| | <u>(6 316)</u> | <u>764</u> | <u>(5 552)</u> |
| Итого | (6 446) | 769 | (5 677) |
| 2 | Амортизационные отчисления | | |
| | | (26 986) | |
| | | (7 316) | |
| | | (6 067) | |
| | | (4 363) | |
| 23 | | (3 544) | |
| | | (3 500) | |
| | | (2 331) | |
| | | (1 869) | |
| | | (1 776) | |
| | | (952) | |
| | | (348) | |
| | | (341) | |
| | | (213) | |
| | | <u>(2 612)</u> | |
| Итого | | (62 218) | |
| По состоянию на 31 декабря 2014 г. | | | |
| | 539 720 | (223 923) | 315 797 |
| | 146 316 | (21 948) | 124 368 |
| | 123 794 | (31 196) | 92 598 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ (продолжение)

| Поясн. № | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация | Остаточная стоимость |
|--|-----------------------------|----------------------------|-------------------------|
| ОАО «ОГК-2» | 87 263 | (28 530) | 58 733 |
| ОАО «Газпром нефтехим Салават» | 70 882 | (8 863) | 62 019 |
| 23 ОАО «МОЭК» | 70 014 | (4 373) | 65 641 |
| ОАО «Мосэнерго» | 46 612 | (17 315) | 29 297 |
| ООО «Газпром нефть шельф» | 37 302 | (18 299) | 19 003 |
| ОАО «ТГК-1» | 35 518 | (8 880) | 26 638 |
| ОАО «Газпром газораспределение Север»* | 23 314 | (3 189) | 20 125 |
| ОАО «Дальтрансгаз» | 6 990 | (1 978) | 5 012 |
| ОАО «Южуралнефтегаз» | 6 815 | (1 051) | 5 764 |
| Прочие | <u>40 559</u> | <u>(9 157)</u> | <u>31 402</u> |
| Итого | 1 235 099 | (378 702) | 856 397 |

* В мае 2014 г. ОАО «Сибирские газовые сети» было реорганизовано путем присоединения к ОАО «Газпром газораспределение Север». В результате данной реорганизации доля Группы в ОАО «Газпром газораспределение Север» увеличилась с 91% до 96%.

6. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

| | На 31 декабря 2013 г. | Изменения за 2014 год | | | На 31 декабря 2014 г. |
|---|-----------------------------|-----------------------|-----------------|---|-----------------------------|
| | | поступило | выбыло | оборот между группами начислено амортизации | |
| Нематериальные поисковые активы – всего | 104 561 | 73 248 | (9 696) | - | 168 113 |
| в том числе: | | | | | |
| Лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых | 92 504 | 7 425 | (1 381) | 45 266 | 143 814 |
| Затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию | 12 057 | 65 823 | (8 315) | (45 266) | 24 299 |
| Материальные поисковые активы – всего | 40 360 | 43 186 | (10 654) | - | 72 892 |
| в том числе: | | | | | |
| Скважины | 2 348 | 346 | (18) | 1 171 | 3 847 |
| Поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами | 38 012 | 42 840 | (10 636) | (1 171) | 69 045 |
| | 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 | 56 659 | 51 353 | (3 451) | - | 104 561 |
| в том числе: | | | | | |
| Лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых | 52 079 | 2 427 | (2 433) | 40 431 | 92 504 |
| Затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию | 4 580 | 48 926 | (1 018) | (40 431) | 12 057 |
| Материальные поисковые активы – всего | 41 481 | 1 138 | (2 259) | - | 40 360 |
| в том числе: | | | | | |
| Скважины | 2 196 | 23 | (262) | 391 | 2 348 |
| Поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами | 39 285 | 1 115 | (1 997) | (391) | 38 012 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(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 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 | |
| Изменения за 2014 год | | | | | | | |
| | Поступило | | | | | | |
| | 291 728 | 176 469 | 309 512 | 120 134 | 252 457 | 1 150 300 | |
| | Выбыло объектов | | | | | | |
| | (147) | (17 812) | (2 840) | (9 315) | (4 594) | (34 708) | |
| | Первоначальная (восстановительная) стоимость | | | | | | |
| | (3 345) | (23 442) | (26 248) | (11 812) | (15 510) | (80 357) | |
| | Накопленная амортизация | | | | | | |
| | 3 198 | 5 630 | 23 408 | 2 497 | 10 916 | 45 649 | |
| 4 | Начислено амортизации | | | | | | |
| | (267 156) | (95 810) | (189 225) | (55 704) | (145 287) | (753 182) | |
| | Переоценка | | | | | | |
| | 400 990 | 45 822 | 69 183 | 100 039 | 118 350 | 734 384 | |
| | Первоначальная (восстановительная) стоимость | | | | | | |
| | 1 410 152 | 201 125 | 350 119 | 183 461 | 210 140 | 2 354 997 | |
| | Накопленная амортизация | | | | | | |
| | (1 009 162) | (155 303) | (280 936) | (83 422) | (91 790) | (1 620 613) | |
| По состоянию на 31 декабря 2014 г. | | | | | | | |
| | Первоначальная (восстановительная) стоимость | | | | | | |
| | 11 497 053 | 2 247 608 | 3 626 071 | 2 073 151 | 3 032 276 | 22 476 159 | |
| | Накопленная амортизация | | | | | | |
| | (8 000 577) | (1 513 542) | (2 434 261) | (770 092) | (1 149 354) | (13 867 826) | |
| | 3 496 476 | 734 066 | 1 191 810 | 1 303 059 | 1 882 922 | 8 608 333 | |

Общества Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2014 году стоимость переданных объектов составила 58 млн. руб. (в 2013 году – 109 млн. руб.).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

8. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

| | Незавершенное строительство | Оборудование к установке | Итого |
|---|--------------------------------|-----------------------------|------------------|
| По состоянию на 31 декабря 2012 г. | 1 210 370 | 202 209 | 1 412 579 |
| Изменения за 2013 год | | | |
| Затраты за период | 991 417 | 170 274 | 1 161 691 |
| Перевод оборудования в монтаж | 180 133 | (180 133) | - |
| Принято к учету в качестве основных средств | (894 052) | - | (894 052) |
| Прочие выбытия (в т.ч. списание) | (18 326) | (3 145) | (21 471) |
| По состоянию на 31 декабря 2013 г. | 1 469 542 | 189 205 | 1 658 747 |
| Изменения за 2014 год | | | |
| Затраты за период | 1 028 832 | 203 807 | 1 232 639 |
| Перевод оборудования в монтаж | 123 497 | (123 497) | - |
| Принято к учету в качестве основных средств | (1 012 892) | - | (1 012 892) |
| Прочие выбытия (в т.ч. списание) | (17 094) | (3 415) | (20 509) |
| По состоянию на 31 декабря 2014 г. | 1 591 885 | 266 100 | 1 857 985 |

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство объектов транспортной инфраструктуры, в том числе реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», расширение единой системы газопроводов для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», строительство Новоуренгойского газохимического комплекса, а также обустройство Бованенковского месторождения.

В составе поступлений за 2014 год отражено приобретение компании «Саус Стрим Транспорт Б.В.» со стоимостью незавершенного строительства 127 778 млн. руб.

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 9 003 млн. руб., 6 993 млн. руб. и 6 063 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. | За 2014 год | За 2013 год |
| 21,25 | «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 138 475 | 52 925 | 73 919 | 59 145 | 43 085 |
| 21 | ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества | 91 148 | 88 560 | 85 414 | 8 297 | 8 359 |
| 21 | «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ранее ОАО «Газпромбанк»)* | 78 175 | 73 946 | 76 067 | 6 583 | 76 |
| 21 | ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества | 73 301 | 84 274 | 78 093 | (5 072) | 9 537 |
| 21,25 | «Норд Стрим АГ» | 52 944 | 43 851 | 35 870 | 3 422 | 7 433 |
| 21 | «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества ** | 39 139 | - | - | 4 876 | - |
| 21 | АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» | 27 857 | 18 802 | 17 347 | 188 | (240) |
| 21 | ООО «Ямал развитие» | 26 358 | 10 | - | - | - |
| 21,25 | «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» | 25 872 | 14 228 | 13 353 | 133 | 415 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

| Поясн. № | | Балансовая стоимость инвестиции | | | Капитализированная прибыль (убыток) | |
|-------------|---|---------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-------------------------------------|---------------|
| | | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. | За 2014 год | За 2013 год |
| 21 | «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»** и его дочерние общества | 25 107 | 40 809 | 38 260 | 2 320 | 4 809 |
| 21 | ТОО «КазРосГаз» | 19 215 | 9 819 | 12 819 | 6 268 | 4 659 |
| 21 | «Винтерсхалл АГ» | 17 640 | 11 528 | 12 198 | 186 | 1 492 |
| 21 | ЗАО «Ачимгаз» | 16 844 | 9 956 | 5 933 | 6 888 | 4 023 |
| 21 | АО «Латвияс Газе» | 15 182 | 9 968 | 8 957 | 594 | 470 |
| 21 | «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» | 9 161 | 13 899 | 15 445 | (457) | 5 006 |
| 21 | АО «Газум» | 6 915 | 4 515 | 4 089 | 229 | 369 |
| 21 | ЗАО «Нортгаз» | 4 730 | 2 258 | 1 128 | 4 322 | 1 130 |
| | «Штокман Девелопмент АГ» | - | 23 216 | 21 783 | (27 888) | (248) |
| 24 | «Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние общества*** | - | 7 081 | 1 869 | (4 237) | - |
| | АО «Амбер Грид»**** | - | 5 703 | - | 60 | 25 |
| 21 | АО «Лиетувос дуйос»**** | - | 2 994 | 8 267 | 491 | 281 |
| | Прочие | 101 006 | 48 380 | 29 478 | 335 | 2 800 |
| | Итого | 769 069 | 566 722 | 540 289 | 66 683 | 93 481 |

* В декабре 2014 г. ОАО «Газпромбанк» было переименовано в «Газпромбанк» (Акционерное общество).

** В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежащих «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 31 декабря 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу зависимых компаний.

*** В декабре 2014 г. Группа стала собственником 100% акций компании «Саус Стрим Транспорт Б.В.», ответственной за морскую часть проекта «Южный поток», выкупив доли «ЭДФ Интернешнл С.А.С.», «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» и «ЭНИ Интернешнл Б.В.» (см. Пояснение 24).

**** 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. В июне 2014 г. Группа продала свои 37% доли в зависимых компаниях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» компаниям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн. евро.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 27 652 млн. руб. (в том числе резерв под обесценение финансовых вложений в «Штокман Девелопмент АГ» в сумме 27 378 млн. руб.), 292 млн. руб. и 322 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «НОВАТЭК» в размере 9,99% акций, балансовая стоимость которой составила 133 787 млн. руб., 135 910 млн. руб. и 110 370 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 2014, 2013 и 2012 гг. составила 5 321 млн. руб., 13 537 млн. руб. и 24 790 млн. руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 1 793 млн. руб., 1 627 млн. руб. и 1 850 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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 отражены займы, выданные в российских рублях ООО «Ямал развитие», со сроком погашения в 2021 году в сумме 48 253 млн. руб., 2 200 млн. руб. и ноль млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен займ, выданный в российских рублях ОАО «Газпром теплоэнерго», со сроком погашения в 2026 году в сумме 47 108 млн. руб., 36 937 млн. руб. и 32 840 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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 не ранее 2016 года в сумме 26 161 млн. руб., 17 214 млн. руб. и 15 399 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Средняя процентная ставка по данному займу составила 2,1% за 2014 и 2013 гг.

Прочие финансовые вложения

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Совместная деятельность, в том числе: | 25 340 | 24 691 | 24 419 |
| по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы») | 3 252 | 3 252 | 3 252 |
| Прочие, в том числе: | 4 921 | 5 348 | 6 436 |
| долгосрочные депозиты | 3 035 | 3 209 | 2 063 |
| векселя третьих лиц | 1 282 | 1 438 | 2 288 |
| проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана) | <u>370</u> | <u>370</u> | <u>370</u> |
| Итого | <u>30 261</u> | <u>30 039</u> | <u>30 855</u> |

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 7 918 млн. руб., 7 918 млн. руб. и 7 915 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

10. ЗАПАСЫ

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. в сумме 175 979 млн. руб., 151 799 млн. руб. и 131 015 млн. руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 4 252 млн. руб., 3 560 млн. руб. и 3 401 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

Готовая продукция и товары для перепродажи

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 549 632 млн. руб., 460 465 млн. руб. и 342 497 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно составила 1 623 млн. руб., 616 млн. руб. и 398 млн. руб.

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Газ в трубопроводах и хранилищах | 472 643 | 384 087 | 263 460 |
| Нефть, газовый конденсат и продукты переработки | 54 259 | 53 793 | 54 706 |
| Товары для перепродажи | <u>22 730</u> | <u>22 585</u> | <u>24 331</u> |
| Итого | <u>549 632</u> | <u>460 465</u> | <u>342 497</u> |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

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 1 140 млн. руб., 1 191 млн. руб. и 1 187 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

По статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражен аванс, выданный НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме ноль млн. руб., 9 095 млн. руб. и 19 016 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством в сумме 16 291 млн. руб., 13 151 млн. руб., 20 612 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

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

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. отражена следующая задолженность:

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки | 362 611 | 339 313 | 285 379 |
| Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки | 146 295 | 141 103 | 131 128 |
| Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки | 25 914 | 111 807 | 33 560 |
| Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии | 66 177 | 54 781 | 43 154 |
| Прочая задолженность покупателей и заказчиков | <u>97 888</u> | <u>92 134</u> | <u>99 723</u> |
| Итого | <u>698 885</u> | <u>739 138</u> | <u>592 944</u> |

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 616 655 млн. руб., 322 418 млн. руб. и 255 025 млн. руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 101 млн. руб., 119 млн. руб. и 134 млн. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства в сумме 135 632 млн. руб., 122 999 млн. руб. и 158 208 млн. руб. соответственно.

По строке «Авансы выданные» отражены краткосрочные авансы, уплаченные НАК «Нафтогаз Украины» в счет оказания услуг по транспортировке газа в сумме ноль млн. руб., 38 370 млн. руб., 85 854 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно, а также краткосрочная часть долгосрочного аванса, выданного НАК «Нафтогаз Украины» в сумме 9 095 млн. руб., 9 922 млн. руб. и 9 922 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

На 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Переплата налогов в бюджет | 217 560 | 118 624 | 100 022 |
| Расчеты по таможенным платежам | 85 432 | 57 502 | 67 654 |
| Расчеты по претензиям и штрафным санкциям | 4 291 | 3 404 | 1 694 |
| Прочие | <u>128 838</u> | <u>140 917</u> | <u>94 007</u> |
| Итого | 436 121 | 320 447 | 263 377 |

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 38 447 млн. руб., 32 693 млн. руб. и 27 149 млн. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

12. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Краткосрочные депозиты | 140 200 | 72 788 | 49 107 |
| Акции, облигации и паи | 9 581 | 22 355 | 15 931 |
| Векселя третьих лиц | 1 191 | 2 246 | 2 274 |
| Прочие | <u>4 617</u> | <u>1 774</u> | <u>1 187</u> |
| Итого | 155 589 | 99 163 | 68 499 |

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 559 млн. руб., 269 млн. руб. и 629 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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., ноль млн. руб. и 3 658 млн. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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 2014 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, 723 млн. штук и 724 млн. штук на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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 2013 год были начислены и выплачены дивиденды в 2014 году в размере 7,20 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2012 год дивиденды были выплачены в 2013 году в размере 5,99 руб. на одну обыкновенную акцию.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Кредиты банков

| Кредитор | Валюта кредита | Окончатель- ный срок погашения | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|--|-------------------|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| «Мидзухо Банк Лтд.» ¹ | Долл. США | 2019 | 121 037 | - | - |
| ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)» ¹ | Долл. США | 2016 | 39 396 | 28 606 | 26 563 |
| «Коммерцбанк Интернэшнл С.А.» ³ | Долл. США | 2018 | 39 381 | 23 026 | - |
| «Королевский Банк Шотландии АГ» ¹ | Долл. США | 2015 | 26 939 | 16 339 | 15 483 |
| «ЮниКредит Банк Австрия АГ» | Евро | 2015 | 26 696 | - | - |
| «Дойче Банк АГ» | Долл. США | 2016 | 22 901 | 13 327 | 12 387 |
| «Альфа-Банк» (Акционерное общество) ⁴ | Долл. США | 2016 | 22 513 | - | - |
| «БНП Париба СА» ¹ | Евро | 2022 | 22 352 | 16 550 | 16 451 |
| «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ¹ | Долл. США | 2016 | 21 232 | 18 528 | 22 887 |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2017 | 19 802 | - | - |
| «Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед» | Долл. США | 2016 | 18 056 | 10 504 | 9 749 |
| «Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед» | Долл. США | 2018 | 17 005 | 9 894 | - |
| «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» | Долл. США | 2015 | 16 970 | 9 874 | 9 171 |
| «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» | Долл. США | 2016 | 16 896 | 9 830 | 9 122 |
| «Креди Агриколь КИБ» | Евро | 2015 | 16 431 | 10 813 | 9 673 |
| ОАО «Сбербанк России» | Евро | 2017 | 15 416 | 10 145 | - |
| «ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2} | Долл. США | 2018 | 14 421 | 11 220 | 13 683 |
| «Эйч-Эс-Би-Си Банк плс» | Евро | 2022 | 14 108 | 10 443 | - |
| «Ситибанк Интернэшнл плс» ¹ | Долл. США | 2021 | 13 436 | 9 020 | 8 563 |
| «ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2} | Евро | 2018 | 12 631 | 11 116 | 13 067 |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2016 | 12 400 | 7 400 | - |
| «Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед» | Евро | 2017 | 12 372 | 8 143 | 7 285 |
| «ЮниКредит Банк АГ» | Долл. США | 2018 | 11 253 | 6 548 | - |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Долл. США | 2016 | 11 252 | - | - |
| «Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед» | Долл. США | 2016 | 10 132 | 5 895 | 5 471 |
| ОАО «Россельхозбанк» | Росс. рубли | 2019 | 10 010 | - | - |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2019 | 10 010 | - | - |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Росс. рубли | 2018 | 10 000 | 10 000 | 10 000 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Росс. рубли | 2017 | 10 000 | 10 000 | 10 000 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Долл. США | 2015 | 9 620 | - | - |
| ОАО «Банк ВТБ» | Долл. США | 2016 | 9 307 | - | - |
| ГК «Внешэкономбанк» | Росс. рубли | 2025 | 8 979 | 14 698 | 14 808 |
| «БНП Париба СА» ¹ | Евро | 2023 | 8 826 | 6 536 | 6 497 |
| ОАО «Сбербанк России» | Долл. США | 2018 | 8 449 | 4 915 | - |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2016 | 8 300 | - | - |
| ОАО «Банк ВТБ» | Росс. рубли | 2018 | 8 250 | 3 750 | - |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2015 | 5 504 | - | - |
| «Сбербанк Сербии а.д.» | Долл. США | 2019 | 5 071 | - | - |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» | Росс. рубли | 2016 | 5 000 | 5 000 | - |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» | Росс. рубли | 2017 | 5 000 | - | - |
| «Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед» | Евро | 2016 | 4 445 | 2 925 | 2 617 |
| «Сбербанк Сербии а.д.» | Долл. США | 2017 | 4 231 | - | - |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

| Кредитор | Валюта кредита | Окончатель- ный срок погашения | На 31 декабря | На 31 декабря | На 31 декабря |
|--|-------------------|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | 2014 г. | 2013 г. | 2012 г. |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2018 | 3 759 | 3 759 | - |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Долл. США | 2015 | 3 584 | 2 085 | - |
| «ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2} | Росс. рубли | 2018 | 2 352 | 3 145 | 4 134 |
| «Натиксис СА» ¹ | Долл. США | 2014 | - | 23 933 | 36 232 |
| ОАО «Банк ВТБ» | Долл. США | 2014 | - | 22 974 | - |
| «Дойче Банк АГ» | Долл. США | 2014 | - | 9 899 | 9 186 |
| «Дойче Банк АГ» | Долл. США | 2014 | - | 6 566 | 6 093 |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2014 | - | 6 216 | - |
| ОАО «Банк ВТБ» | Долл. США | 2014 | - | 5 420 | - |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» | Долл. США | 2014 | - | 3 960 | - |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | Долл. США | 2014 | - | 3 273 | - |
| «Дойче Банк АГ» | Долл. США | 2014 | - | 2 346 | 4 353 |
| ОАО «Банк ВТБ» | Росс. рубли | 2014 | - | 708 | 4 010 |
| «Королевский Банк Шотландии АГ» | Долл. США | 2013 | - | - | 54 858 |
| «Креди Агриколь КИБ» ¹ | Долл. США | 2013 | - | - | 7 607 |
| ОАО «ТрансКредитБанк» | Росс. рубли | 2013 | - | - | 7 055 |
| ОАО «Нордеа Банк» | Долл. США | 2013 | - | - | 3 796 |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2013 | - | - | 3 503 |
| «ВестЛБ АГ» ¹ | Долл. США | 2013 | - | - | 3 214 |
| ОАО «Нордеа Банк» | Долл. США | 2013 | - | - | 3 038 |
| ОАО «Сбербанк России» | Росс. рубли | 2013 | - | - | 2 501 |
| «Королевский Банк Шотландии АГ» ¹ | Долл. США | 2013 | - | - | 1 838 |
| Кредиты прочих банков | Различные | Различные | <u>85 720</u> | <u>85 282</u> | <u>109 720</u> |
| Итого, в том числе: | | | 801 445 | 484 611 | 484 615 |
| со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов | | | 188 443 | 131 132 | 178 101 |

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

² Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

³ В октябре 2014 г. «Коммерцбанк АГ» назначил «Коммерцбанк Интернэшнл С.А.» агентом-преемником в соответствии с кредитным договором.

⁴ В январе 2015 г. ОАО «Альфа-Банк» было переименовано в «Альфа-Банк» (Акционерное общество).

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2014 и 2013 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 3,05% до 10,0% и от 3,25% до 10,0% соответственно. Кроме того, в 2014 - 2013 гг. по валютным долгосрочным кредитам применялись, в основном, ставки ЛИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2014 и 2013 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 8,0% до 21,0% и от 7,4% до 11,4% соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2014 и 2013 гг. фиксированные процентные ставки варьировались от 5,0% до 11,5% и от 1,7% до 12,0% соответственно. Кроме того, в 2014 и 2013 гг. по валютным краткосрочным кредитам применялись ставки ЕВРИБОР и ЛИБОР, соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2014 и 2013 гг. варьировались от 8,75% до 25,0% и от 7,25% до 12,55% соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Займы

| Заемные обязательства / Займодавцы | Валюта займа | Окончатель- ный срок погашения | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|--|---------------------|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. ⁵ | Долл. США | 2019 | 128 793 | 74 927 | 69 533 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ⁵ | Евро | 2017 | 98 554 | 64 849 | 57 250 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ⁵ | Евро | 2018 | 86 790 | 57 108 | 51 088 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. ⁹ | Долл. США | 2022 | 85 424 | 49 697 | 46 118 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 г. ⁹ | Долл. США | 2023 | 84 851 | 49 364 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ⁵ | Долл. США | 2016 | 76 460 | 44 482 | 41 279 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ⁵ | Долл. США | 2022 | 74 644 | 43 425 | 40 298 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ⁵ | Долл. США | 2037 | 72 245 | 42 030 | 39 003 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ⁵ | Евро | 2015 | 70 685 | 46 511 | 41 607 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ⁵ | Евро | 2020 | 70 164 | 46 164 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ⁵ | Долл. США | 2034 | 68 528 | 39 868 | 36 997 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ⁵ | Долл. США | 2018 | 63 004 | 36 654 | 34 015 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 г. ⁵ | Евро | 2018 | 62 506 | 41 129 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ⁵ | Евро | 2015 | 62 372 | 41 041 | 36 715 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. ⁵ | Долл. США | 2022 | 57 512 | 33 458 | 31 049 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ⁵ | Долл. США | 2016 | 56 552 | 32 900 | 30 531 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. ⁵ | Долл. США | 2015 | 56 513 | 32 877 | 30 510 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 г. ⁵ | Евро | 2021 | 52 819 | - | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г. ⁹ | Евро | 2018 | 52 277 | 34 398 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ⁵ | Долл. США | 2028 | 51 642 | 30 044 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. ⁵ | Долл. США | 2020 | 45 705 | 26 589 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 г. ⁵ | Фунты стерлингов | 2020 | 41 334 | 27 198 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2014 г. ⁵ | Долл. США | 2015 | 39 621 | - | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ⁵ | Евро | 2017 | 35 542 | 23 387 | 20 921 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. ⁵ | Евро | 2025 | 35 340 | 23 254 | - |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. ⁵ | Долл. США | 2021 | 34 644 | 20 155 | 18 704 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

| Заемные обязательства / Займодавцы | Валюта займа | Окончатель- ный срок погашения | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|--|-----------------------|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ⁵ | Евро | 2017 | 34 477 | 22 686 | 20 294 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 г. ⁵ | Швейцарские франки | 2019 | 28 637 | 18 444 | - |
| Российские облигации серии 06, выпущенные в феврале 2013 г. ¹¹ | Росс. рубли | 2016 | 15 407 | 15 404 | - |
| Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. ¹² | Росс. рубли | 2043 | 15 134 | 15 102 | - |
| Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 г. ¹² | Росс. рубли | 2043 | 15 134 | 15 102 | - |
| Российские облигации, выпущенные в октябре 2014 г. ¹² | Росс. рубли | 2044 | 13 821 | - | - |
| ОАО «Томскнефть» ВНК | Росс. рубли | 2018 | 13 170 | 9 908 | - |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁹ | Росс. рубли | 2021 | 10 361 | 10 358 | 10 356 |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁹ | Росс. рубли | 2021 | 10 345 | 10 342 | 10 340 |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁹ | Росс. рубли | 2016 | 10 345 | 10 342 | 10 340 |
| Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. ⁹ | Росс. рубли | 2022 | 10 335 | 10 332 | 10 330 |
| Российские облигации серии 05, выпущенные в феврале 2013 г. ¹¹ | Росс. рубли | 2017 | 10 273 | 10 271 | - |
| Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. ⁹ | Росс. рубли | 2019 | 10 175 | 10 173 | 10 171 |
| Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. ⁹ | Росс. рубли | 2022 | 10 068 | 10 065 | 10 063 |
| Российские облигации серии 04, выпущенные в феврале 2013 г. ¹¹ | Росс. рубли | 2018 | 5 136 | 5 126 | - |
| Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 г. ⁸ | Росс. рубли | 2016 | 108 | 108 | 446 |
| «Уайт Найтс Финанс Б.В.» | Долл. США | 2014 | - | 42 682 | 39 609 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ⁵ | Долл. США | 2014 | - | 42 297 | 39 251 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. ⁵ | Евро | 2014 | - | 36 575 | 32 719 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ⁵ | Евро | 2014 | - | 31 766 | 28 417 |
| Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 г. ¹² | Росс. рубли | 2014 | - | 5 138 | 5 137 |
| Российские облигации серии 03, выпущенные в декабре 2009 г. ⁸ | Росс. рубли | 2014 | - | 5 038 | 5 037 |
| Российские облигации серии А11, выпущенные в июне 2009 г. ¹² | Росс. рубли | 2014 | - | 5 013 | 5 011 |
| «Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁷ | Росс. рубли | 2014 | - | 3 600 | 5 000 |
| Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ¹⁰ | Росс. рубли | 2014 | - | 126 | 2 894 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ⁵ | Долл. США | 2013 | - | - | 48 795 |
| Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. ⁹ | Росс. рубли | 2013 | - | - | 20 326 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

| Заемные обязательства / Займодавец | Валюта займа | Окончательный срок погашения | На 31 декабря | На 31 декабря | На 31 декабря |
|--|--------------|------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | | 2014 г. | 2013 г. | 2012 г. |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. ⁵ | Долл. США | 2013 | - | - | 15 617 |
| Структурированные облигации, выпущенные в июле 2004 г. ⁶ | Долл. США | 2013 | - | - | 12 509 |
| Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ⁵ | Долл. США | 2013 | - | - | 12 347 |
| «Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁷ | Росс. рубли | 2013 | - | - | 8 600 |
| Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁹ | Росс. рубли | 2013 | - | - | 141 |
| Прочие займы | Различные | Различные | 23 911 | 19 264 | 29 845 |
| Итого, в том числе | | | 1 901 358 | 1 326 771 | 1 019 213 |
| со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов | | | 276 548 | 199 347 | 147 346 |

⁵ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

⁶ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

⁷ Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2».

⁸ Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

⁹ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

¹⁰ Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

¹¹ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

¹² Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром».

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по займам, на общую сумму ноль млн. руб., ноль млн. руб. и 12 509 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 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 2014, 2013 и 2012 гг. остаточная стоимость данных основных средств составила 17 058 млн. руб., 19 247 млн. руб. и 21 481 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 2014 и 2013 гг. варьировались от 2,85% до 9,25% и от 2,85% до 10,5% соответственно. Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2014 и 2013 гг. варьировались от 0,30% до 8,90% и от 7,23% до 13,75% соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2014 и 2013 гг. варьировались от 0,3% до 10,0% и от 0,3% до 8,25% соответственно.

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2014 и 2013 гг. составила 8 605 млн. руб. и 235 331 млн. руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2014 и 2013 гг., отраженный по статье «Текущий налог на прибыль» сводного отчета о финансовых результатах, составил 119 067 млн. руб. и 197 644 млн. руб. соответственно.

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2014 году, составил 7 247 млн. руб. Налог на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2013 году, составил 9 834 млн. руб.

В 2014 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 1 239 820 млн. руб. (2013 год – 622 291 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, превышением суммы резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете, над суммой такого резерва 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 2014 и 2013 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 355 912 млн. руб. и 238 699 млн. руб. соответственно.

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2014 году, в основном вызваны начислением оценочных обязательств по корректировке цен на газ, превышением сроков полезного использования отдельных объектов основных средств в налоговом учете над сроками полезного использования указанных объектов основных средств для целей бухгалтерского учета, а также более поздним признанием для целей налогового учета по сравнению с бухгалтерским учетом расходов на проведение геологоразведочных работ и исключением в бухгалтерском учете нереализованной прибыли от операций между обществами Группы.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2014 и 2013 гг., составили 274 808 млн. руб. и 418 038 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2014 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 2014 и 2013 гг. составила 646 286 млн. руб. и 702 829 млн. руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2014 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 2014 и 2013 гг., составили 248 879 млн. руб. и 316 667 млн. руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2014 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 Газпром в составе 56 участников.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

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. В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 г. до 65 участников.

За 2014 и 2013 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 89 883 млн. руб. и 153 134 млн. руб., соответственно.

17. ВЫРУЧКА

| | <u>За 2014 год</u> | <u>За 2013 год</u> |
|--|--------------------|--------------------|
| Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей) | | |
| Российская Федерация | 798 082 | 773 993 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 416 980 | 423 508 |
| Европа и другие страны | <u>1 801 204</u> | <u>1 687 335</u> |
| Всего выручка от продажи газа | 3 016 266 | 2 884 836 |
| Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей) | | |
| Российская Федерация | 952 537 | 820 507 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 79 874 | 80 557 |
| Европа и другие страны | <u>586 204</u> | <u>449 669</u> |
| Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки | 1 618 615 | 1 350 733 |
| Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей) | | |
| Российская Федерация | 92 729 | 95 804 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 16 013 | 50 115 |
| Европа и другие страны | <u>141 618</u> | <u>128 007</u> |
| Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата | 250 360 | 273 926 |
| Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС) | | |
| Российская Федерация | 408 946 | 362 988 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 2 481 | 2 191 |
| Европа и другие страны | <u>15 383</u> | <u>10 983</u> |
| Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии | 426 810 | 376 162 |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС) | | |
| Российская Федерация | 133 641 | 125 502 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 1 687 | 1 434 |
| Европа и другие страны | <u>8</u> | <u>6</u> |
| Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа | 135 336 | 126 942 |
| Выручка от прочих продаж (без НДС) | | |
| Российская Федерация | 189 521 | 201 585 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) | 4 757 | 4 992 |
| Европа и другие страны | <u>19 310</u> | <u>28 124</u> |
| Всего выручка от прочих продаж | 213 588 | 234 701 |
| Итого | 5 660 975 | 5 247 300 |

По сравнению с 2013 годом выручка от продажи газа в 2014 году выросла на 5%. Увеличение выручки вызвано, в основном, ростом средних расчетных цен на природный газ для потребителей, находящихся на территории Европы и других стран, по сравнению с 2013 годом.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

17. ВЫРУЧКА (продолжение)

Увеличение выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки в 2014 году по сравнению с 2013 годом связано, в основном, с ростом цен, а также с увеличением объемов продаж организациями группы Газпром нефть потребителям, находящимся на территории Российской Федерации, Европы и других стран.

Рост выручки от продажи электрической и тепловой энергии в 2014 году по сравнению с 2013 годом вызван в основном включением в сводную отчетность ОАО «МОЭК» с сентября 2013 г.

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

| | <u>За 2014 год</u> | <u>За 2013 год</u> |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 759 363 | 688 749 |
| Налоги, включаемые в себестоимость | 722 354 | 654 842 |
| Оплата труда и отчисления на социальные нужды | 484 170 | 432 147 |
| Покупной газ | 468 506 | 438 214 |
| Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов | 399 716 | 359 641 |
| Покупная нефть | 351 565 | 365 227 |
| Товары для перепродажи | 334 561 | 198 712 |
| Материалы | 267 368 | 234 328 |
| Ремонтно-эксплуатационные расходы | 171 766 | 201 051 |
| Энергия | 83 891 | 86 057 |
| Арендные платежи, лизинговые платежи | 45 650 | 42 969 |
| Страхование | 36 943 | 34 332 |
| Прочие | 291 760 | 248 692 |
| Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты | <u>(100 380)</u> | <u>(167 335)</u> |
| Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов | <u>4 317 233</u> | <u>3 817 626</u> |

Увеличение затрат на покупку газа, в основном, связано с ростом расходов на покупной газ, приобретаемый у сторонних организаций за рубежом.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 516 045 млн. руб. и 467 606 млн. руб. за 2014 и 2013 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 ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

| | За 2014 год | | За 2013 год | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Доходы | Расходы | Доходы | Расходы |
| Продажа и покупка иностранной валюты | 2 836 817 | 2 833 931 | 3 646 669 | 3 646 100 |
| Доходы и расходы по торговым операциям без фактической поставки | 2 362 986 | 2 385 496 | 1 498 368 | 1 492 518 |
| Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте | 962 686 | 1 624 063 | 266 943 | 364 468 |
| Резерв по сомнительным долгам | - | 300 649 | - | 64 006 |
| 25 Оценочные обязательства | 39 579 | 143 139 | 88 636 | 48 819 |
| Амортизация деловой репутации | - | 62 218 | - | 58 518 |
| Социальные расходы | - | 35 576 | - | 35 498 |
| Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году | 37 765 | 31 950 | 29 726 | 12 937 |
| Операции с ценными бумагами, в том числе с векселями | 33 214 | 27 406 | 20 013 | 18 692 |
| Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости | 53 | 9 464 | 25 970 | 19 740 |
| Уступка прав требования по дебиторской задолженности | 7 287 | 7 850 | 5 727 | 5 362 |
| Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств | 10 947 | 7 643 | 11 012 | 7 102 |
| Доходы и расходы от продажи иных активов | 8 732 | 6 427 | 25 176 | 28 550 |
| Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров | 7 657 | 4 782 | 6 691 | 4 214 |
| Услуги кредитных организаций | - | 3 032 | - | 4 553 |
| Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов | 499 | 2 917 | 790 | 1 695 |
| Резерв под обесценение финансовых вложений | - | 2 117 | - | 1 178 |
| Списание дебиторской задолженности | - | 727 | - | 1 001 |
| Прочие | 50 756 | 188 733 | 30 655 | 135 293 |
| Итого | 6 358 978 | 7 678 120 | 5 656 376 | 5 950 244 |

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 2014 и 2013 гг. в сумме 58 164 млн. руб. и 8 430 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 2014 г. отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 2 147 млн. руб. За 2013 г. положительный эффект корректировок цен на газ составил 217 млн. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2014 и 2013 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 ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

Крупнейшие дочерние общества по состоянию на 31 декабря 2014 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»** | 100 | Транспортировка и продажа газа | Армения |
| | ООО «Газпром ВНИИГАЗ» | 100 | Научная | Россия |
| | ОАО «Газпром газораспределение» | 100 | Эксплуатация газовых сетей | Россия |
| | ОАО «Газпром газораспределение Север»*** | 96 | 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 Южно-Сахалинск» (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 |
| | ООО «Газпром инвест РГК» (ЗАО «Газпром инвест РГК»)**** | 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» | 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 |
| | ОАО «Газпром нефтехим Салават» | 100 | Переработка и продажа нефтепродуктов | Россия |
| | ОАО «Газпром нефть» | 96 | Добыча, переработка и продажа сырой нефти | Россия |
| | ЗАО «Газпром нефть Оренбург» | 100 | Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа | Россия |
| | «Газпром нефть Трейдинг ГмбХ» | 100 | Торговля нефтепродуктами | Австрия |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

| Поясн. №. | Наименование общества | Доля участия*, % | Вид деятельности | Местона- хождение |
|--------------|--|------------------------|---|----------------------|
| | ООО «Газпром нефть шельф» | 100 | Разработка нефтегазовых месторождений | 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 ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

| Поясн. №. | Наименование общества | Доля участия*, % | Вид деятельности | Местонахождение |
|-----------|--|------------------|---|-----------------|
| | ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»***** | 100 | Переработка и продажа нефтепродуктов | Россия |
| | ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» | 100 | Добыча нефти и газа | Россия |
| | ОАО «Газпромнефть-Омск» | 100 | Торговля нефтепродуктами | Россия |
| | ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ» | 100 | Нефтепереработка | Россия |
| | ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» | 100 | Торговля нефтепродуктами | Россия |
| | ООО «Газпромнефтьфинанс» | 100 | Инвестиционная | Россия |
| | ООО «Газпромнефть-Хантос» | 100 | Добыча нефти и газа | Россия |
| | ООО «Газпромнефть-Центр» | 100 | Торговля нефтепродуктами | Россия |
| | ООО «Газпромтранс» | 100 | Транспортно-экспедиторские услуги | Россия |
| | ОАО «Газпромтрубинвест» | 100 | Производство и продажа труб | Россия |
| | ООО «Газпром флот» (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 |
| 24 | «Саус Стрим Транспорт Б.В.»***** | 100 | Строительство, транспортировка газа | Нидерланды |
| | ОАО «Севернефтегазпром»***** | 50 | Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата | 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 ЗА 2014 ГОД
(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.

** В январе 2014 г. Группа приобрела дополнительно 20% долю в компании ЗАО «Газпром Армения» за 155 млн. долл. США в счет оплаты дебиторской задолженности ЗАО «Газпром Армения». В результате данной сделки доля Группы в ЗАО «Газпром Армения» увеличилась с 80% до 100%.

*** В мае 2014 г. ОАО «Сибирские газовые сети» было реорганизовано путем присоединения к ОАО «Газпром газораспределение Север». В результате данной реорганизации доля Группы в ОАО «Газпром газораспределение Север» увеличилась с 91% до 96%.

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

***** Указана доля голосующих акций.

***** В августе 2014 г. Группа приобрела дополнительно 4% обыкновенных акций ОАО «Газпромнефть-МНПЗ», в результате чего доля Группы в ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» составила 100%.

***** В декабре 2014 г. Группа приобрела дополнительно 50% долю в компании «Саус Стрим Транспорт Б.В.» за 883 млн. евро с оплатой денежными средствами. В результате данной сделки доля Группы в компании «Саус Стрим Транспорт Б.В.» увеличилась с 50% до 100%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества по состоянию на 31 декабря 2014 г.

| Наименование общества | Доля участия*, % | Вид деятельности | Место-нахождение |
|--|------------------|---|--------------------|
| ЗАО «Ачимгаз» | 50 | Разработка и добыча газа и газового конденсата | Россия |
| «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» ** | 71 | Продажа газа | Турция |
| «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*** | 50 | Продажа газа | Германия |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества*** | 50 | Транспортировка газа | Германия |
| «Винтерсхалл АГ» | 49 | Добыча нефти 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 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 36 | Банковская | Россия |
| (ОАО «Газпромбанк»)**** | 25 | Продажа газа | Финляндия |
| АО «Газум» | 50 | Строительство, транспортировка газа | Нидерланды |
| «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» | 48 | Транспортировка и продажа газа | Польша |
| АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ» | 50 | Переработка и продажа газа и продуктов переработки | Казахстан |
| ТОО «КазРосГаз» | 34 | Транспортировка и продажа газа | Латвия |
| АО «Латвияс Газе» | 50 | Транспортировка и продажа газа | Молдова |
| АО «Молдовагаз» | 51 | Строительство, транспортировка газа | Швейцария |
| «Норд Стрим АГ»** | 50 | Добыча и продажа газа и газового конденсата | Россия |
| ЗАО «Нортгаз» | 50 | Продажа газа | Болгария |
| АО «Овергаз Инк.» | 40 | Продажа газа | Венгрия |
| ЗАО «Панрусгаз» | 50 | Продажа газа, строительство | Греция |
| АО «Прометей Газ» | 50 | Продажа газа | Швейцария |
| «РосУкрЭнерго АГ» | 50 | Добыча нефти | Нидерланды |
| «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» | 50 | Добыча нефти, производство сжиженного природного газа | Бермудские острова |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 50 | Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов | Россия |
| ОАО «НГК «Славнефть» | 50 | Добыча нефти | Россия |
| ОАО «Томскнефть» ВНК | 45 | Продажа газа | Турция |
| АО «Турусгаз» | 75 | Разработка и добыча газа | Швейцария |
| «Штокман Девелопмент АГ»** | 50 | Инвестиционная, управление активами | Россия |
| ООО «Ямал развитие»***** | | | |

* Суммарная доля обществ Группы в уставном капитале объектов вложений.

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

*** В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 31 декабря 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу зависимых компаний.

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

***** ООО «Ямал развитие» принадлежит доля в размере 51% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». За период с декабря 2013 г. по март 2014 г. ООО «Ямал развитие» приобрело 80% долю в компании «Арктик Раша Б.В.» за 3 920 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. «Арктик Раша Б.В.» принадлежит доля в размере 49% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В результате данных сделок эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» составила 43,15%.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(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 2014 и 2013 гг. операции, проведенные с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, представлены следующим образом:

| | <u>За 2014 год</u> | <u>За 2013 год</u> |
|---|--------------------|--------------------|
| Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей): | | |
| Продажа газа | | |
| «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ) | 132 773 | 133 070 |
| «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества* | 130 533 | 107 558 |
| ЗАО «Панрусгаз» | 56 523 | 61 392 |
| АО «Молдовагаз» | 32 421 | 20 502 |
| АО «Газум» | 29 987 | 29 030 |
| «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» | 23 097 | 17 730 |
| АО «Латвияс Газе» | 8 715 | 9 490 |
| АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 4 684 | 3 911 |
| АО «Лиетувос дуйос»** | 4 152 | 7 608 |
| АО «Овергаз Инк.» | 3 932 | 3 310 |
| «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*** | 3 861 | 13 586 |
| «Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.» | - | 7 168 |
| Продажа услуг по транспортировке газа | | |
| ТОО «КазРосГаз» | 1 682 | 1 421 |
| Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки | | |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества | 29 263 | 26 063 |
| ЗАО «СОВЭКС» | 5 631 | 5 535 |
| ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»**** | 3 022 | 12 263 |
| Продажа операторских услуг месторождений | | |
| ЗАО «Мессояханефтегаз» | 9 960 | 5 980 |
| Продажа услуг по переработке газа | | |
| ТОО «КазРосГаз» | 5 712 | 5 247 |
| Приобретение: | | |
| Покупного газа | | |
| «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества* | 66 575 | 73 071 |
| ТОО «КазРосГаз» | 28 428 | 22 724 |
| ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества | 16 486 | 9 858 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 14 838 | 5 715 |
| ЗАО «Нортгаз» | 8 515 | 2 222 |
| Услуг по транспортировке газа | | |
| «Норд Стрим АГ» | 55 471 | 37 058 |
| АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 13 143 | 9 757 |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества* | 11 306 | - |
| «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества* | 7 949 | 13 586 |
| «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» | 2 903 | 3 189 |
| Покупной нефти и продуктов нефтегазопереработки | | |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества | 83 225 | 84 091 |
| ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества | 56 567 | 53 293 |
| «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» | 32 956 | 34 918 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 19 243 | 13 396 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

| | <u>За 2014 год</u> | <u>За 2013 год</u> |
|---|--------------------|--------------------|
| Услуг по добыче газа и газового конденсата ЗАО «Ачимгаз» | 20 513 | 12 757 |
| Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества | 12 838 | 11 853 |
| Пенсионные взносы: НПФ «Газфонд» | 13 464 | 11 890 |

* В мае 2014 г. доли всех газотранспортных компаний, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы компании «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 31 декабря 2014 г. «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу зависимых компаний.

** 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. В июне 2014 г. Группа продала свои 37% доли в зависимых компаниях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» компаниям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн. евро.

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

**** В марте 2014 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «Аэро ТО», единственным активом которого является 50% доля в ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево». В результате Группа получила контроль над ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево», увеличив эффективную долю в уставном капитале компании с 47,84% до 95,68%.

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым обществам, в основном, по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Приобретение нефти и газа у зависимых обществ осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам существенно не отличающимся от рыночных.

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. по операциям Группы с крупнейшими зависимыми обществами и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

| | <u>На 31 декабря 2014 г.</u> | <u>На 31 декабря 2013 г.</u> | <u>На 31 декабря 2012 г.</u> |
|---|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| Дебиторская задолженность: | | | |
| Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты: | | | |
| «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ) | 20 739 | 20 501 | 14 406 |
| «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества | 17 448 | 8 452 | 11 420 |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества | 10 701 | 4 512 | 1 701 |
| АО «Овергаз Инк.» | 9 246 | 8 011 | 10 000 |
| АО «Газум» | 5 353 | 4 157 | 3 892 |
| ЗАО «Панрусгаз» | 3 523 | 5 774 | 8 134 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 2 430 | 9 339 | 1 438 |
| ЗАО «Нортгаз» | 1 952 | - | - |
| ЗАО «Мессояханефтегаз» | 1 869 | 935 | 663 |
| «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» | 1 349 | 2 731 | 725 |
| АО «Молдовагаз»* | 1 281 | - | 2 348 |
| ООО «Ямал развитие» | 1 272 | - | - |
| «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» | 1 112 | 674 | 185 |
| «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) | 1 081 | 1 290 | 2 451 |
| ТОО «КазРосГаз» | 759 | 676 | 667 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 493 | 84 | 68 |
| АО «Латвияс Газе» | 60 | 227 | 242 |
| АО «Лиетувос дуйос» | - | 2 000 | 2 212 |
| «Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.» | - | 660 | 628 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты: | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 4 119 | 330 | - |
| Кредиторская задолженность: | | | |
| Краткосрочная кредиторская задолженность: | | | |
| «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества | 6 464 | 4 715 | 7 906 |
| «Норд Стрим АГ» | 6 098 | 4 179 | 2 892 |
| ЗАО «Ачимгаз» | 3 188 | 1 998 | 965 |
| ТОО «КазРосГаз» | 2 925 | 2 992 | 2 783 |
| АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ» | 2 272 | 7 702 | 6 565 |
| «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» | 1 994 | 3 839 | 3 569 |
| ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества | 1 926 | 2 466 | 1 502 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 1 440 | 657 | 867 |
| ЗАО «Нортгаз» | 381 | 501 | 1 035 |
| АО «Латвияс Газе» | 214 | 66 | 38 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 48 | 42 | 152 |
| АО «Лиетувос дуйос»** | - | 3 188 | - |

* Общая сумма дебиторской задолженности приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 288 657 млн. руб., 158 106 млн. руб. и 131 087 млн. руб. на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. соответственно.

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

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. задолженность крупнейших зависимых обществ по займам, полученным ими, и векселям, полученных от них, составила:

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | | | |
| ООО «Ямал развитие» | 48 253 | 2 200 | - |
| «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества | 26 161 | 17 214 | 15 399 |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества | 13 663 | - | - |
| ЗАО «Мессояханефтегаз» | 10 672 | 2 838 | 1 718 |
| «Этзел Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко.КГ» | 5 293 | 3 811 | 3 361 |
| «Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ» | 3 745 | 2 060 | 1 380 |
| «Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ» | 788 | 1 826 | 1 707 |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 154 | 498 | 697 |
| «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» | - | - | 823 |
| Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | | | |
| «Винтерсхалл АГ» | 2 567 | - | - |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 885 | 1 094 | 190 |
| ООО «Ямал развитие» | - | 26 348 | 26 348 |
| ЗАО «Мессояханефтегаз» | - | 2 009 | 4 008 |

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг. задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых обществ, составила:

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 36 490 | 26 195 | 24 569 |
| ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества | 13 170 | 9 908 | - |
| Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть | | | |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 24 397 | 13 614 | 21 429 |
| ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества | - | - | 5 105 |
| «РосУкрЭнерго АГ» | - | - | 2 248 |
| «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ) | - | - | 1 281 |

Группа привлекала кредиты от своих крупнейших зависимых обществ в российских рублях по ставкам от 9,8% до 25,0% в 2014 г. Аналогичные показатели в 2013 году варьировались от 8,5% до 12,0%.

Также Группа привлекала валютные кредиты по ставкам от 4,25% до 9,5% в 2014 году. Аналогичные показатели в 2013 году варьировались от 1,7% до 11,0%.

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 4 393 млн. руб. и 2 992 млн. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно.

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

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

ОАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию за 2014 г. составила 1 млн. руб. (за 2013 г. – 1 млн. руб.), по страхованию ответственности 1 млн. руб. (за 2013 г. – 1 млн. руб.).

22. (УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовый (убыток)/прибыль в расчете на акцию был рассчитан путем деления чистого (убытка)/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 22 951 млн. акций за 2014 г. и 22 948 млн. акций за 2013 г.

На начало и на конец отчетного периода ОАО «Газпром» не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненный (убыток)/прибыль на акцию не рассчитывался.

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 2014 г. право собственности на приобретенное имущество на сумму 6 746 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 «САУС СТРИМ ТРАНСПОРТ Б.В.»

В декабре 2014 г. Группа стала собственником 100% акций компании «Саус Стрим Транспорт Б.В.», ответственной за морскую часть проекта «Южный поток». До 29 декабря 2014 г. «Саус Стрим Транспорт Б.В.» был совместным проектом Группы (50%), «ЭНИ Интернешнл Б.В.» (20%), «ЭДФ Интернешнл С.А.С.» (15%) и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» (15%). 29 декабря 2014 г. Группа приобрела оставшиеся 50% акций «Саус Стрим Транспорт Б.В.» у миноритарных акционеров за 883 млн. евро, оплаченных денежными средствами. «Саус Стрим Транспорт Б.В.» был создан для проектирования, строительства и дальнейшей эксплуатации морской части газопровода через акваторию Черного моря и по состоянию на дату приобретения не осуществлял значительную операционную деятельность кроме организации строительства.

1 декабря 2014 г. было принято решение о прекращении проекта «Южный Поток» и дальнейшем строительстве альтернативного газопровода через акваторию Черного моря до территории Турции («Турецкий Поток»). 1 декабря 2014 г. Группа и турецкая компания «Ботас Петролеум Пайплайн Корпорейшн» подписали меморандум о взаимопонимании по строительству трубопровода «Турецкий поток». При реализации проекта строительства трубопровода «Турецкий поток» планируется использовать активы, относящиеся к проекту «Южный Поток».

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

25. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

| | На 31 декабря 2013 г. | Начислено | Исполь- зовано | Восста- новлено | На 31 декабря 2014 г. |
|---|-----------------------------|----------------|-------------------|--------------------|-----------------------------|
| Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год | 28 547 | 41 747 | (34 671) | (1 093) | 34 530 |
| Обязательство по оплате отпусков | 23 940 | 47 473 | (45 165) | (544) | 25 704 |
| Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию | 15 027 | 11 170 | (6 682) | (414) | 19 101 |
| Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами | 116 483 | 38 097 | (5 235) | (51 276) | 98 069 |
| Прочие оценочные обязательства | 63 265 | 151 553 | (48 981) | (2 771) | 163 066 |
| <i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i> | 8 430 | 57 728 | (5 779) | (2 215) | 58 164 |
| <i>в т.ч. выданные гарантийные обязательства</i> | - | 47 407 | - | - | 47 407 |
| Итого | 247 262 | 290 040 | (140 734) | (56 098) | 340 470 |
| <i>в т.ч. со сроком погашения до 1 года</i> | 124 853 | 251 142 | (133 709) | (4 816) | 237 470 |

| | 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 | 21 118 | (1 114) | (25 451) | 116 483 |
| Прочие оценочные обязательства | 166 524 | 52 800 | (81 816) | (74 243) | 63 265 |
| <i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i> | 115 255 | 7 763 | (40 412) | (74 176) | 8 430 |
| Итого | 349 585 | 162 602 | (165 231) | (99 694) | 247 262 |
| <i>в т.ч. со сроком погашения до 1 года</i> | 223 804 | 139 229 | (163 937) | (74 243) | 124 853 |

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 финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2014 ГОД
(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 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|--|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Поручительства, выданные за: | | | |
| Компанию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 136 490 | 89 825 | 94 145 |
| Компанию «Остхем Холдинг Лимитед» | 47 407 | - | - |
| Компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» | 7 675 | 4 804 | 4 573 |
| ООО «Производственная фирма «ВИС» | 7 016 | 8 164 | 2 507 |
| Компанию «ЕМ Интерфинанс Лимитед» | 3 065 | 3 668 | 5 385 |
| Компанию «Норд Стрим АГ» | - | 50 830 | 40 519 |
| «Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.» | - | - | 2 124 |
| Прочие | <u>75 104</u> | <u>43 752</u> | <u>37 711</u> |
| Итого | 276 757 | 201 043 | 186 964 |

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 136 490 млн. руб., 89 825 млн. руб. и 94 145 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013, 2012 гг., соответственно.

В декабре 2014 г. Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) за компанию «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 31 декабря 2014 г. сумма поручительства составляет 47 407 млн. руб., под которое Группа в полной сумме признала оценочное обязательство.

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 «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 10 740 млн. руб., 8 472 млн. руб. и 9 958 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2014, 2013 и 2012 гг., соответственно.

В июле 2012 г. Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. По состоянию на 31 декабря 2014 г. сумма поручительства составляет 7 016 млн. руб. на 31 декабря 2013 г. - 8 164 млн. руб. и 31 декабря 2012 г. - 2 507 млн. руб.

В марте 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 2014, 2013 и 2012 гг. сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила ноль млн. руб., 50 830 млн. руб. и 40 519 млн. руб. соответственно.

25. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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, составил 2 124 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. В июле 2013 г. обязательства по займам от компании «Газстрим СА» были погашены.

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

Процедуры правового характера

16 июня 2014 г. ОАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ и процентов за указанную задолженность на общую сумму свыше 4 500 млн. долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, с просьбой об арбитраже к ОАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переоплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. в размере не менее 6 000 млн. долл. США и отмене положения контракта, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины.

1 июля 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» и ОАО «Газпром» предоставили ответы на просьбы по соответствующим арбитражам. 21 июля 2014 г. указанные дела были консолидированы; устные слушания состоятся не ранее февраля-марта 2016 года.

13 октября 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ОАО «Газпром» с требованиями: (1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 гг. подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»; (2) признать, что определенные положения Контракта, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и/или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского Союза; (3) обязать Газпром выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн. долл. США, а также проценты на эту сумму; (4) признать, что транзитный тариф в Контракте должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права. Предварительная сумма требований составляет 6 200 млн. долл. США. 28 ноября 2014 г. ОАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу по арбитражу. 11 декабря 2014 г. был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 г. арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. Устные слушания по делу запланированы на конец сентября 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется до конца января 2017 года.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе, не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

25. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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

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

Правила контролируемых иностранных компаний (КИК) вводят налогообложение в РФ нераспределенной прибыли иностранных структур (в том числе трастов) и компаний, подконтрольных российским налоговым резидентам – контролирующим лицам. Начиная с 2015 года, нераспределенная прибыль КИК будет облагаться налогом по ставке 20%. Руководство Группы осведомлено о новом законе и оценивает эффект его влияния на Группу и действия, которые необходимо предпринять.

26. УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику. В течение 2014 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро снижались и колебались в диапазоне между 32,73 и 56,26 российских рублей и 44,97 и 68,34 российских рублей за доллар и евро соответственно. Также в течение 2014 г. произошло увеличение ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации до 17%, а фактического уровня инфляции до 11,4%.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 г. кредитный рейтинг России был снижен агентством Fitch Ratings в январе 2015 г. с BBB до BBB-, а агентство Standard & Poor's понизило его с BBB- до BB+. В тоже время по состоянию на дату выпуска данной сводной бухгалтерской отчетности ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации снизилась с 17% до 14%, а официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 50,25 и 54,66 соответственно.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

27. 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 ЗА 2014 ГОД
(млн. руб.)

28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Заемные средства

В январе 2015 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от банка «Интеза Санпаоло С.П.А.» на сумму 350 млн. евро с процентной ставкой ЕВРИБОР + 2,75% и сроком погашения в 2016 г.

В январе и феврале 2015 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от ОАО «Сбербанк России» на сумму 10 000 млн. руб. и 2 500 млн. руб. соответственно с процентной ставкой 13,48% и сроком погашения в 2019 г.

В январе и марте 2015 г. Группа привлекла кредит от консорциума банков на сумму 230 млн. евро и 130 млн. евро с процентными ставками ЕВРИБОР + 1,3% и ЕВРИБОР + 1,75% соответственно и сроком погашения в 2016 г. Агентом по сделке выступает «Дойче Банк АГ».

В марте 2015 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от ОАО «Сбербанк России» на сумму 12 500 млн. руб. с процентной ставкой 13,58% и сроком погашения в 2019 г.

В марте 2015 г. Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от ПАО «Промсвязьбанк» на сумму 350 млн. долл. США с процентной ставкой 5,4% и сроком погашения в 2018 г.


В апреле 2015 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от консорциума банков на сумму 500 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР + 3,25% и сроком погашения в 2018 г. Агентом по сделке выступает «Дж.П. Морган Юроп Лимитед».

Антимонопольное расследование Европейской комиссии

В августе 2012 г. Европейская комиссия инициировала расследование о потенциальном нарушении ОАО «Газпром» антимонопольного законодательства Европейского Союза. В апреле 2015 г. Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ОАО «Газпром» в Европейском Союзе. Принятие Европейской комиссией Заявления о возражениях является одним из этапов проводимого антимонопольного расследования и не означает признание ОАО «Газпром» виновным в каком-либо нарушении антимонопольного законодательства Европейского Союза. ОАО «Газпром» считает претензии, предъявленные Европейской комиссией, необоснованными и ожидает разрешения ситуации с учетом договоренности, достигнутой ранее между Правительством Российской Федерации и Европейской комиссией.


А.Б. Миллер
Председатель Правления

28 апреля 2015 г.


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

28 апреля 2015 г.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
М.Е. Тимченко
28 апреля 2015 года



Пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 57 (пятьдесят семь) листов.