

ФБК | 25 лет

ПАО «ГАЗПРОМ»

**Аудиторское заключение о
сводной бухгалтерской отчетности
за год, закончившийся
31 декабря 2015 года**

Москва | 2016



Оглавление

Аудиторское заключение по сводной бухгалтерской отчетности	3
Сводный бухгалтерский баланс	6
Сводный отчет о финансовых результатах	8
Сводный отчет об изменениях капитала	9
Сводный отчет о движении денежных средств	10
Пояснения к сводной бухгалтерской отчетности	
1. Общие сведения	11
2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности.....	11
3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды	18
4. Информация по сегментам.....	21
5. Деловая репутация дочерних организаций.....	26
6. Поисковые активы	27
7. Основные средства	28
8. Незавершенные капитальные вложения	29
9. Финансовые вложения.....	29
10. Запасы	31
11. Дебиторская задолженность	32
12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов).....	33
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	33
14. Капитал	33
15. Заемные средства	34
16. Налогообложение.....	38
17. Выручка	40
18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы	41
19. Прочие доходы и расходы.....	42
20. Дочерние и зависимые организации	43
21. Операции со связанными сторонами	47
22. Прибыль / (убыток) на акцию	51
23. Приобретение дочерних организаций.....	52
24. Оценочные и условные обязательства	53
25. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	58
26. Риски хозяйственной деятельности.....	59
27. События после отчетной даты	59

ФБК

Россия | 101990 | Москва | ул. Мясницкая, 44/1

Т +7 (495) 737 5353 | Ф +7 (495) 737 5347

E fbk@fbk.ru | www.fbk.ru

Аудиторское заключение по сводной бухгалтерской отчетности

Акционерам и Совету Директоров
Публичного акционерного общества «Газпром»

Аудируемое лицо**Наименование:**

Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»).

Место нахождения:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года, свидетельство № 002.726. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 2 августа 2002 года за основным государственным номером 1027700070518.

Аудитор**Наименование:**

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения:

Российская Федерация, 101990, Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 года, свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество».

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в некоммерческом партнерстве «Аудиторская Ассоциация Содружество» № 7198, ОРНЗ – 11506030481.

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром», состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, сводного отчета о финансовых результатах, сводного отчета об изменениях капитала и сводного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, пояснений к ним (далее - сводная бухгалтерская отчетность). Сводная бухгалтерская отчетность составлена руководством ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических рекомендациях Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112 (далее – Методические рекомендации).

Ответственность 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 достоверности 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 ПАО «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 достоверности сводной бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, сводная бухгалтерская отчетность ПАО «Газпром» 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, содержащимися в Методических рекомендациях.

Прочие сведения

Сводная бухгалтерская отчетность организации ПАО «Газпром» за период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно была проверена другим аудитором (ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»), который выразил немодифицированное мнение по этой отчетности и аудиторское заключение которого датировано 28 апреля 2015 года.



Президент ООО «ФБК»

Руководитель
аудиторской проверки

С.М. Шапигузов
(на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 29501041926)

К.С. Ширикова
(квалификационный аттестат аудитора от
9 июля 2012 года № 01-000712, ОРНЗ
20501042062)

25 апреля 2016 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2015 года
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	АКТИВ	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Нематериальные активы	844 925	875 418	914 204
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних организаций	817 501	856 397	907 085
	Результаты исследований и разработок	8 696	8 012	6 711
6	Нематериальные поисковые активы	178 117	163 206	104 710
6	Материальные поисковые активы	71 937	91 965	53 731
	Основные средства, в т.ч.:	11 024 856	10 468 464	9 172 606
7	Объекты основных средств	8 869 274	8 608 333	7 511 539
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	8 639 839	8 394 473	7 354 415
8	Незавершенные капитальные вложения	2 155 582	1 860 131	1 661 067
9, 20	Финансовые вложения	1 428 139	1 275 352	991 585
	в т.ч.: инвестиции в дочерние организации	139 553	127 459	115 306
	инвестиции в зависимые организации	906 078	769 069	566 722
	инвестиции в другие организации	195 401	160 820	168 938
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	149 053	187 743	110 580
	прочие финансовые вложения	38 054	30 261	30 039
16	Отложенные налоговые активы	173 178	96 841	82 871
	Прочие внеоборотные активы	<u>177 745</u>	<u>154 558</u>	<u>185 204</u>
	ИТОГО по разделу I	13 907 593	13 133 816	11 511 622
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
10	Запасы	914 550	755 370	638 398
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211 102	175 979	151 799
	затраты в незавершенном производстве	21 081	24 432	15 541
	готовая продукция и товары для перепродажи	672 423	549 632	460 465
	товары отгруженные	9 944	5 327	10 593
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	228 510	291 598	341 870
11	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1 617 739	1 390 398	1 340 963
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	72 368	69 578	64 320
	в т.ч.: покупатели и заказчики	23 838	20 966	17 949
	авансы выданные	3 109	1 646	12 291
	прочие дебиторы	45 421	46 966	34 080
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 545 371	1 320 820	1 276 643
	в т.ч.: покупатели и заказчики	796 745	688 327	731 982
	авансы выданные	272 101	188 661	217 200
	прочие дебиторы	476 525	443 832	327 461
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	233 746	276 054	203 234
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	91 411	120 465	104 071
	прочие финансовые вложения	142 335	155 589	99 163
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	1 366 200	1 048 298	699 612
	в т.ч.: касса	1 058	852	570
	расчетные счета	616 346	623 063	442 138
	валютные счета	575 665	347 978	134 131
	прочие денежные средства и их эквиваленты	173 131	76 405	122 773
	Прочие оборотные активы	<u>12 710</u>	<u>9 658</u>	<u>13 524</u>
	ИТОГО по разделу II	<u>4 373 455</u>	<u>3 771 376</u>	<u>3 237 601</u>
	БАЛАНС	18 281 048	16 905 192	14 749 223

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2015 года
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	ПАССИВ	На	На	На
		31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
14	Уставный капитал	118 368	118 368	118 368
14	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(126 786)	(126 786)	(126 786)
	Переоценка внеоборотных активов	5 532 727	5 494 423	4 773 210
	Добавочный капитал (без переоценки)	1 011 407	747 666	210 031
	Резервный капитал	35 212	33 862	32 955
	Нераспределенная прибыль	5 895 586	5 718 511	6 030 110
2, 7	Фонд социальной сферы государственной	<u>552</u>	<u>574</u>	<u>632</u>
	ИТОГО по разделу III	12 467 066	11 986 618	11 038 520
	Доля меньшинства	312 084	296 629	291 268
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
15	Заемные средства	2 806 160	2 237 812	1 480 903
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	957 527	613 002	353 479
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 848 633	1 624 810	1 127 424
16	Отложенные налоговые обязательства	500 839	440 325	371 200
24	Оценочные обязательства	154 881	103 000	122 409
	Прочие обязательства	<u>11 414</u>	<u>8 940</u>	<u>32 894</u>
	ИТОГО по разделу IV	<u>3 473 294</u>	<u>2 790 077</u>	<u>2 007 406</u>
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
15	Заемные средства	645 553	464 991	330 479
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	45 996	50 212	35 338
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	5 084	2 847	3 111
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	594 473	411 932	292 030
	Кредиторская задолженность	1 062 483	1 127 728	954 146
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	688 438	695 857	592 530
	задолженность перед персоналом организации	25 677	23 345	17 926
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	7 545	5 810	5 252
	задолженность по налогам и сборам	166 500	162 667	151 807
	авансы полученные	114 863	147 861	131 224
	прочие кредиторы	54 491	87 429	51 616
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	4 969	4 759	3 791
	Доходы будущих периодов	2 041	1 679	2 551
24	Оценочные обязательства	<u>318 527</u>	<u>237 470</u>	<u>124 853</u>
	ИТОГО по разделу V	<u>2 028 604</u>	<u>1 831 868</u>	<u>1 412 029</u>
	БАЛАНС	18 281 048	16 905 192	14 749 223

А.Б. Миллер

Председатель Правления

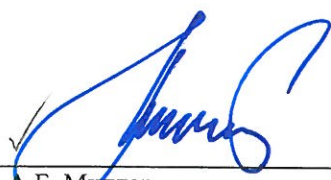
Е.А. Васильева

Главный бухгалтер

25 апреля 2016 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2015 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №		За 2015 год	За 2014 год
17	Выручка	6 222 515	5 660 975
18	Себестоимость продаж	(4 660 430)	(4 041 383)
	Валовая прибыль	1 562 085	1 619 592
18	Коммерческие расходы	(431)	(419)
18	Управленческие расходы	<u>(323 667)</u>	<u>(275 431)</u>
	Прибыль от продаж	1 237 987	1 343 742
	Доходы от участия в других организациях	10 495	8 854
	Проценты к получению	116 025	70 452
	Проценты к уплате	(149 545)	(104 836)
19	Прочие доходы	8 904 212	6 358 978
19	Прочие расходы	(9 872 274)	(7 678 120)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>135 995</u>	<u>66 683</u>
	Прибыль до налогообложения	382 895	65 753
16	Налог на прибыль, в т.ч.:	(93 182)	(126 314)
	текущий налог на прибыль	(93 263)	(119 067)
	налог на прибыль прошлых лет	81	(7 247)
	в т.ч.: постоянные налоговые обязательства	7 286	173 667
16	Изменение отложенных налоговых обязательств	(53 251)	(64 166)
16	Изменение отложенных налоговых активов	70 858	8 207
	Прочие	<u>(2 516)</u>	<u>(8 184)</u>
	Чистая прибыль / (убыток) отчетного периода без учета доли меньшинства	304 804	(124 704)
	Доля меньшинства	<u>(8 776)</u>	<u>(12 145)</u>
	Чистая прибыль / (убыток) отчетного периода	296 028	(136 849)
	СПРАВОЧНО:		
7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль / (убыток) отчетного периода	44 906	734 419
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль / (убыток) отчетного периода	262 430	537 740
	Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	603 364	1 135 310
22	Базовая прибыль / (убыток) на акцию, относящая(ий)ся к акционерам ПАО «Газпром» (в рублях)	12,90	(5,96)



А.Б. Миллер
Председатель Правления





Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2015 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Фонд социальной сферы государ- ственной	Итого
Величина капитала на							
	31 декабря 2013 года	118 368	(126 786)	4 983 241	32 955	6 030 110	632 11 038 520
За 2014 год							
	Изменение капитала – всего,	-	-	1 267 760	16	(319 620)	(58) 948 098
	в т.ч.: чистый убыток	-	-	-	-	(136 849)	- (136 849)
7	переоценка имущества разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	-	-	734 419	-	-	- 734 419
	изменение в составе и долях участия в дочерних организациях	-	-	(4 685)	16	(11 238)	- (15 907)
	дивиденды	-	-	-	-	(165 247)	- (165 247)
	передача активов социальной сферы на баланс	-	-	-	-	-	-
	государственных органов	-	-	-	-	-	(58) (58)
	прочее	-	-	331	-	(6 286)	- (5 955)
	Изменение добавочного капитала	-	-	(8 912)	-	8 912	- -
	Изменение резервного капитала	-	-	-	891	(891)	- -
Величина капитала на							
	31 декабря 2014 года	118 368	(126 786)	6 242 089	33 862	5 718 511	574 11 986 618
За 2015 год							
	Изменение капитала – всего,	-	-	308 772	18	171 680	(22) 480 448
	в т.ч.: чистая прибыль	-	-	-	-	296 028	- 296 028
7	переоценка имущества разницы от пересчета в рубли финансовых вложений за рубежом	-	-	44 906	-	-	- 44 906
	изменение в составе и долях участия в дочерних организациях	-	-	1 072	18	44 180	- 45 270
	дивиденды	-	-	-	-	(165 247)	- (165 247)
	передача активов социальной сферы на баланс	-	-	-	-	-	-
	государственных органов	-	-	-	-	-	(22) (22)
	прочее	-	-	434	-	(3 281)	- (2 847)
	Изменение добавочного капитала	-	-	(6 727)	-	6 727	- -
	Изменение резервного капитала	-	-	-	1 332	(1 332)	- -
Величина капитала на							
	31 декабря 2015 года	118 368	(126 786)	6 544 134	35 212	5 895 586	552 12 467 066


А.Б. Миллер
Председатель Правления


Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
СВОДНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2015 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления – всего,	7 032 252	6 834 119
в т.ч.: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	6 632 632	6 411 331
от перепродажи финансовых вложений	-	13 366
прочие поступления	399 620	409 422
в т.ч.: косвенные налоги	208 002	227 329
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	58 257	65 464
Платежи – всего,	(5 343 881)	(4 886 726)
в т.ч.: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	(2 719 510)	(2 213 033)
в связи с оплатой труда работников	(422 261)	(378 371)
процентов по долговым обязательствам	(148 018)	(103 569)
налога на прибыль организаций	(99 644)	(208 587)
прочие платежи	(1 954 448)	(1 983 166)
в т.ч.: таможенные платежи	(693 746)	(803 923)
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	(889 995)	(809 470)
на выдачу авансов	<u>(73 884)</u>	<u>(74 351)</u>
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 688 371	1 947 393
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления – всего,	362 587	303 127
в т.ч.: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	6 419	10 897
от продажи акций других организаций (долей участия)	26 631	14 910
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	83 393	37 396
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	95 242	107 236
прочие поступления	150 902	132 688
Платежи – всего,	(1 692 051)	(1 774 146)
в т.ч.: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 247 189)	(1 184 903)
в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(43 198)	(96 074)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(65 399)	(155 272)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(104 305)	(142 149)
прочие платежи	(275 158)	(291 822)
в т.ч.: косвенные налоги	<u>(179 609)</u>	<u>(163 275)</u>
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 329 464)	(1 471 019)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления – всего,	614 277	379 973
в т.ч.: получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	614 061	379 632
прочие поступления	216	341
Платежи – всего,	(747 721)	(644 759)
в т.ч.: на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(204 183)	(213 435)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(531 128)	(414 546)
прочие платежи	<u>(12 410)</u>	<u>(16 778)</u>
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(133 444)	(264 786)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	225 463	211 588
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	1 048 292	699 520
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	1 366 193	1 048 292
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	92 438	137 184

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) 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 2015 и 2014 годы составила 445 470 и 444 950 человек соответственно.

В 2016 году и ранее происходило изменение организационно-правовых форм организаций, зарегистрированных на территории Российской Федерации в форме открытых и закрытых акционерных обществ, в целях их приведения в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации. Наименования организаций указаны с учетом осуществленных изменений по состоянию на дату подготовки настоящей сводной бухгалтерской отчетности.

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 года № 402-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 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 года № 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 года № 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 ПАО «Газпром» и его крупнейших дочерних организаций и включают данные о зависимых организациях ПАО «Газпром».

Учетная политика ПАО «Газпром» и его дочерних организаций на 2015 год утверждена приказом № 651 от 31 декабря 2014 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних организаций, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы. Вложения в организации, принадлежащие Группе на 50 % и более и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими организациями, отражены по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса.

Сводная бухгалтерская отчетность включает данные о зависимых организациях, 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 2015 году произошло снижение официальных курсов обмена российского рубля к доллару США и евро. По состоянию на 31 декабря 2015 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 72,8827 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2014 года – 56,2584 руб., 31 декабря 2013 года – 32,7292 руб.) и 79,6972 руб. за 1 евро (31 декабря 2014 года – 68,3427 руб., 31 декабря 2013 года – 44,9699 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 организаций, включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о финансовых результатах этих организаций 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 организаций

Положительная деловая репутация дочерних организаций, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние организации 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 научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (далее – 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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

данной статьи отражаются затраты на незавершенные НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

Нематериальные и материальные поисковые активы

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

- затраты на бурение и обустройство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);
- 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 лицензии, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и разведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линейным способом в течение срока действия такой лицензии.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых право на 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 Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 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 за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

По состоянию на 31 декабря 2015 года 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 2015 года.

Часть основных средств организаций Группы (в т.ч. ПАО «Газпром нефть» и его дочерних организаций, ПАО «ОГК-2», ОАО «ТГК-1») отражена в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ПАО «Газпром» считает, что это не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

На балансе дочерних организаций ПАО «Газпром» в составе основных средств в том числе учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими организациями 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 организации ПАО «Газпром» данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих организаций. 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 ПАО «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 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных и законченных строительством, начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 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 года	с 1 января 2002 года
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	7 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 22
Здания и дороги	8 – 100	7 – 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 года, объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

Вложения во внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и 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 по статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» и «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 Российской Федерации 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,

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг меньше их фактической себестоимости.

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Дебиторская задолженность

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

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

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 полученные из бюджета возмещения 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

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.

ПАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. 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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

обязательства, т.е. суммы, способные оказывать влияние на величину налога на прибыль как в текущем, так и последующих отчетных периодах.

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

Признание доходов

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

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

Признание расходов

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

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на 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 2015 год

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

Изменения в учетной политике на 2016 год

Существенные изменения в учетную политику Группы на 2016 год не вносились.

Корректировки данных предшествующих отчетных периодов

Корректировки показателей на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года в сводном бухгалтерском балансе на 31 декабря 2015 года

Данные по графе «На 31 декабря 2014 года» и «На 31 декабря 2013 года» сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2015 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 года в связи со следующими обстоятельствами:

- уточнение классификации активов в соответствии с Методикой планирования и учета расходов на освоение природных ресурсов. В результате активы были переведены из прочих внеоборотных активов (статья «Прочие внеоборотные активы») и нематериальных поисковых активов (статья «Нематериальные поисковые активы») в материальные поисковые активы (статья «Материальные поисковые активы») и незавершенные капитальные вложения (статья «Незавершенные капитальные вложения»);

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

- уточнение классификации дебиторской задолженности в связи с изменением сроков погашения задолженности. В результате осуществлен перевод задолженности из состава краткосрочной дебиторской задолженности (статья «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)») в состав долгосрочной дебиторской задолженности (статья «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»);
- реклассификация займов выданных. В результате осуществлен перевод долгосрочных и краткосрочных беспроцентных займов выданных (статьи «Финансовые вложения» и «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)») в состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности соответственно (статьи «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»);
- реклассификация налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям. В результате осуществлен перевод суммы налога из состава краткосрочной дебиторской задолженности (статья «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» в состав отдельной строки по налогу на добавленную стоимость (статья «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям»).

Наименование статьи	На 31 декабря 2014 года			На 31 декабря 2013 года		
	Сумма до корректи- ровки	Корректи- ровка	Сумма после корректи- ровки	Сумма до корректи- ровки	Корректи- ровка	Сумма после корректи- ровки
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Нематериальные поисковые активы	168 113	(4 907)	163 206	104 561	149	104 710
Материальные поисковые активы	72 892	19 073	91 965	40 360	13 371	53 731
Основные средства, в т.ч.: Незавершенные капитальные вложения	10 466 318	2 146	10 468 464	9 170 286	2 320	9 172 606
Финансовые вложения, в т.ч.: займы, предоставленные на срок более 12 месяцев	1 857 985	2 146	1 860 131	1 658 747	2 320	1 661 067
Прочие внеоборотные активы	1 276 472	(1 120)	1 275 352	991 949	(364)	991 585
	188 863	(1 120)	187 743	110 944	(364)	110 580
	<u>170 870</u>	<u>(16 312)</u>	<u>154 558</u>	<u>201 044</u>	<u>(15 840)</u>	<u>185 204</u>
ИТОГО по разделу I	13 134 936	(1 120)	13 133 816	11 511 986	(364)	11 511 622
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	289 490	2 108	291 598	341 870	-	341 870
Дебиторская задолженность, в т.ч.: Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 389 596	802	1 390 398	1 339 174	1 789	1 340 963
в т.ч.: покупатели и заказчики	65 929	3 649	69 578	62 389	1 931	64 320
прочие дебиторы	19 278	1 688	20 966	16 967	982	17 949
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более в течение 12 месяцев после отчетной даты)	45 005	1 961	46 966	33 131	949	34 080
в т.ч.: покупатели и заказчики	1 323 667	(2 847)	1 320 820	1 276 785	(142)	1 276 643
прочие дебиторы	698 885	(10 558)	688 327	739 138	(7 156)	731 982
Финансовые вложения (за денежных эквивалентов)	436 121	7 711	443 832	320 447	7 014	327 461
в т.ч.: займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев	277 844	(1 790)	276 054	204 659	(1 425)	203 234
	<u>122 255</u>	<u>(1 790)</u>	<u>120 465</u>	<u>105 496</u>	<u>(1 425)</u>	<u>104 071</u>
ИТОГО по разделу II	3 770 256	1 120	3 771 376	3 237 237	364	3 237 601
БАЛАНС	16 905 192	-	16 905 192	14 749 223	-	14 749 223

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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

Корректировки показателей за 2014 год в сводном отчете о движении денежных средств за 2015 год

Данные по графе «За 2014 год» сводного отчета о движении денежных средств за 2015 год сформированы путем корректировки данных сводного отчета о движении денежных средств за 2014 год в связи со следующими обстоятельствами:

- реклассификация денежных потоков по беспроцентным займам выданным. В результате средства, выданные и полученные по договорам беспроцентных займов, переведены из поступлений и платежей от текущих операций в поступления и платежи от инвестиционных операций;
- реклассификация денежных потоков, связанных с приобретением поисковых активов. В результате в составе строки «Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов» уточнена сумма средств, направленных на приобретение поисковых активов.

	За 2014 год		
	Сумма до корректи- ровки	Корректи- ровка	Сумма после корректи- ровки
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего,	6 838 094	(3 975)	6 834 119
в т.ч.: прочие поступления	413 397	(3 975)	409 422
Платежи – всего,	(4 889 377)	2 651	(4 886 726)
в т.ч.: прочие платежи	<u>(1 985 817)</u>	<u>2 651</u>	<u>(1 983 166)</u>
Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 948 717	(1 324)	1 947 393
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего,	299 152	3 975	303 127
в т.ч.: от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	33 421	3 975	37 396
Платежи – всего,	(1 771 495)	(2 651)	(1 774 146)
в т.ч.: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 184 903)	-	(1 184 903)
в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(81 176)	(14 898)	(96 074)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	<u>(139 498)</u>	<u>(2 651)</u>	<u>(142 149)</u>
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 472 343)	1 324	(1 471 019)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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 ПАО «Газпром» (далее – 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 организаций в рамках отдельного сегмента. Цены определяются по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (продолжение)

	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 2015 год									
Выручка по сегментам	707 284	1 018 422	3 656 202	47 144	873 713	1 565 443	425 367	286 631	8 580 206
Выручка от межсегментных продаж	689 260	864 984	226 950	44 487	521 699	10 311	-	-	2 357 691
Выручка от внешних продаж	18 024	153 438	3 429 252	2 657	352 014	1 555 132	425 367	286 631	6 222 515
Финансовый результат по сегментам	51 206	18 749	935 253	4 803	48 729	144 552	36 065	4 067	1 243 424
Амортизация основных средств	167 722	446 662	12 718	22 730	116 636	43 885	49 663	25 613	885 629
Капитализированная прибыль / (убыток) зависимых организаций	5 151	22 927	17 673	(1 664)	100 793	3 979	13	(12 877)	135 995
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 межсегментных продаж	682 338	789 452	237 040	41 461	417 274	10 565	-	-	2 178 130
Выручка от внешних продаж	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 организаций	(22 277)	4 560	10 936	(2 725)	67 480	1 111	(24)	7 622	66 683

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

Поясн. №		За 2015 год	За 2014 год
	Финансовый результат по сегментам	1 243 424	1 347 394
	Доходы от участия в других организациях	10 495	8 854
	Проценты к получению	116 025	70 452
	Проценты к уплате	(149 545)	(104 836)
19	Прочие доходы	8 904 212	6 358 978
19	Прочие расходы	(9 872 274)	(7 678 120)
	Разница в амортизации	(5 437)	(3 652)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>135 995</u>	<u>66 683</u>
	Прибыль до налогообложения	382 895	65 753

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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 организации, зависимые организации, инвестиции в уставные капиталы других организаций и в совместную деятельность распределяются по отчетным сегментам в зависимости от основной деятельности организации, в которую 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 2015 года									
Активы по сегментам	2 525 390	6 182 739	1 665 732	352 777	1 939 796	1 179 891	776 604	1 060 235	15 683 164
Инвестиции в зависимые организации	19 433	184 812	49 842	5 691	493 641	24 170	1 453	127 036	906 078
Капитальные вложения	198 246	420 874	25 962	48 486	245 394	123 595	80 348	66 283	1 209 188
По состоянию на 31 декабря 2014 года									
Активы по сегментам	2 395 101	6 091 218	1 477 043	281 390	1 580 028	1 326 411	731 241	854 283	14 736 715
Инвестиции в зависимые организации	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 года									
Активы по сегментам	2 194 752	5 265 289	1 405 879	242 631	1 204 678	995 178	715 677	761 106	12 785 190
Инвестиции в зависимые организации	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

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

Поясн. №	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Активы по отчетным сегментам	14 622 929	13 882 432	12 024 084
Активы по прочим сегментам	<u>1 060 235</u>	<u>854 283</u>	<u>761 106</u>
Итого активы по сегментам	15 683 164	14 736 715	12 785 190
5 Деловая репутация дочерних организаций	817 501	856 397	907 085
Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	149 053	187 743	110 580
Прочие долгосрочные финансовые вложения	38 054	30 261	30 039
Отложенные налоговые активы	173 178	96 841	82 871
НДС по приобретенным ценностям	228 510	291 598	341 870
Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	91 411	120 465	104 071
Прочие краткосрочные финансовые вложения	142 335	155 589	99 163
Денежные средства и денежные эквиваленты	1 366 200	1 048 298	699 612
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	69 758	70 587	57 414
Межсегментные активы	(601 847)	(760 190)	(673 902)
Прочее	<u>123 731</u>	<u>70 888</u>	<u>205 230</u>
Итого активы в сводном бухгалтерском балансе	18 281 048	16 905 192	14 749 223

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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 2015 года									
Обязательства по сегментам	179 935	311 879	689 847	11 234	116 103	240 913	78 866	218 560	1 847 337
По состоянию на 31 декабря 2014 года									
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 года									
Обязательства по сегментам	155 578	290 775	511 433	9 599	218 783	281 666	46 491	124 989	1 639 314

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

Поясн. №	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Обязательства по отчетным сегментам	1 628 777	1 798 462	1 514 325
Обязательства по прочим сегментам	218 560	129 657	124 989
Итого обязательства по сегментам	1 847 337	1 928 119	1 639 314
15 Долгосрочные заемные средства	2 806 160	2 237 812	1 480 903
15 Отложенные налоговые обязательства	500 839	440 325	371 200
15 Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	645 553	464 991	330 479
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	4 969	4 759	3 791
Доходы будущих периодов	2 041	1 679	2 551
24 Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	139 250	98 069	116 483
Межсегментные обязательства	(601 847)	(760 190)	(673 902)
Прочее	157 596	206 381	148 616
Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе	5 501 898	4 621 945	3 419 435

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:

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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 2015 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления от текущих операций	21 576	155 721	3 914 522	2 650	416 177	1 634 805	410 382	220 861	6 776 694
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	255 558
Платежи от текущих операций	(563 100)	(589 297)	(1 626 281)	(18 144)	(861 761)	(868 527)	(289 984)	(195 778)	(5 012 872)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(331 009)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления от инвестиционных операций	2 105	-	23 264	-	125	1 143	1 988	10 052	38 677
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	323 910
Платежи от инвестиционных операций	(171 893)	(564 317)	(29 667)	(2 323)	(261 949)	(99 384)	(63 129)	(99 841)	(1 292 503)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(399 548)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	-	-	-	216	216
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	614 061
Платежи от финансовых операций	(2 046)	(5 356)	(317)	(97)	(219)	(1 600)	(121)	(833)	(10 589)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(737 132)
За 2014 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления от текущих операций	9 493	133 742	3 711 121	2 772	320 746	1 733 177	405 812	224 960	6 541 823
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	292 296
Платежи от текущих операций	(536 704)	(382 313)	(1 335 913)	(13 271)	(708 851)	(907 406)	(288 567)	(266 748)	(4 439 773)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(446 953)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления от инвестиционных операций	137	1 908	271	62	16 570	14 384	4 311	16 438	54 081
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	249 046
Платежи от инвестиционных операций	(204 276)	(499 987)	(38 440)	(4 704)	(200 640)	(150 082)	(53 979)	(57 900)	(1 210 008)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(564 138)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	-	-	-	291	291
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	379 682
Платежи от финансовых операций	(2 239)	(6 035)	(2 242)	(68)	(260)	(1 894)	(229)	(868)	(13 835)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(630 924)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 31 декабря 2014 года			
	539 720	(223 923)	315 797
	146 316	(21 948)	124 368
	123 794	(31 196)	92 598
	87 263	(28 530)	58 733
	70 882	(8 863)	62 019
	70 014	(4 373)	65 641
	46 612	(17 315)	29 297
	37 302	(18 299)	19 003
	35 518	(8 880)	26 638
	23 314	(3 189)	20 125
	6 990	(1 978)	5 012
	6 815	(1 051)	5 764
	<u>40 559</u>	<u>(9 157)</u>	<u>31 402</u>
Итого	1 235 099	(378 702)	856 397
Поступление за 2015 год			
23 «ВИБГ ГмбХ»	31 112	-	31 112
Прочие	<u>193</u>	<u>(143)</u>	<u>50</u>
Итого	31 305	(143)	31 162
Выбытие за 2015 год			
АО «Газпромнефть – МНПЗ»	<u>(10 748)</u>	<u>2 874</u>	<u>(7 874)</u>
Итого	(10 748)	2 874	(7 874)
Амортизационные отчисления за 2015 год			
2 ПАО «Газпром нефть»		(26 986)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
АО «Газпромнефть – МНПЗ»		(5 787)	
ПАО «ОГК-2»		(4 363)	
ОАО «Газпром нефтехим Салават»		(3 544)	
ПАО «МОЭК»		(3 501)	
ПАО «Мосэнерго»		(2 331)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 865)	
ОАО «ТГК-1»		(1 776)	
АО «Газпром газораспределение Север»		(1 168)	
23 «ВИБГ ГмбХ»		(389)	
ОАО «Дальтрансгаз»		(348)	
АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
Прочие		<u>(2 469)</u>	
Итого		(62 184)	
По состоянию на 31 декабря 2015 года			
	539 720	(250 909)	288 811
	146 316	(29 264)	117 052
	113 046	(34 109)	78 937
	87 263	(32 893)	54 370
	70 882	(12 407)	58 475
	70 014	(7 874)	62 140
	46 612	(19 646)	26 966
	37 302	(20 164)	17 138
	35 518	(10 656)	24 862
23 «ВИБГ ГмбХ»	31 112	(389)	30 723
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(4 357)	18 957

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

5. ДЕЛОВАЯ РЕПУТАЦИЯ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
ОАО «Дальтрансгаз»	6 990	(2 326)	4 664
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(1 392)	5 423
Прочие	<u>40 752</u>	<u>(11 769)</u>	<u>28 983</u>
Итого	1 255 656	(438 155)	817 501

6. ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ

	На 31 декабря 2014 года	Изменения за 2015 год			На 31 декабря 2015 года
		поступило	выбыло	оборот между группами начислено амортизации	
Нематериальные поисковые активы – всего	163 206	24 941	(10 030)	-	178 117
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	140 742	-	(6 193)	7 701	142 250
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	22 464	24 941	(3 837)	(7 701)	35 867
Материальные поисковые активы – всего	91 965	29 483	(49 511)	-	71 937
в т.ч.: скважины	3 847	6	(146)	1 973	5 680
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	88 118	29 477	(49 365)	(1 973)	66 257

	На 31 декабря 2013 года	Изменения за 2014 год			На 31 декабря 2014 года
		поступило	выбыло	оборот между группами начислено амортизации	
Нематериальные поисковые активы – всего	104 710	73 248	(9 696)	(5 056)	163 206
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	92 504	7 425	(1 381)	42 194	140 742
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	12 206	65 823	(8 315)	(47 250)	22 464
Материальные поисковые активы – всего	53 731	43 447	(10 269)	5 056	91 965
в т.ч.: скважины	2 348	346	(18)	1 171	3 847
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	51 383	43 101	(10 251)	3 885	88 118

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА						
Поясн. №	Магистраль- ные трубопро- воды	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2013 года						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	9 794 022	1 891 789	2 965 778	1 779 721	2 579 956	19 011 266
	Накопленная амортизация					
	(6 722 961)	(1 266 392)	(1 960 598)	(631 816)	(917 960)	(11 499 727)
	Остаточная стоимость					
	3 071 061	625 397	1 005 180	1 147 905	1 661 996	7 511 539
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 года						
	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)
	Остаточная стоимость					
	3 496 476	734 066	1 191 810	1 303 059	1 882 922	8 608 333
Изменения за 2015 год						
	Поступило					
	183 431	135 442	417 761	98 433	284 588	1 119 655
	Выбыло объектов					
	(134)	(1 294)	(1 672)	(5 419)	(5 307)	(13 826)
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	(2 727)	(7 688)	(26 916)	(8 190)	(21 642)	(67 163)
	Накопленная амортизация					
	2 593	6 394	25 244	2 771	16 335	53 337
4	Начислено амортизации					
	(309 953)	(117 968)	(227 292)	(67 460)	(168 393)	(891 066)
	Переоценка					
	2 646	3 779	25 313	8 877	5 563	46 178
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	5 861	7 097	56 493	20 273	17 284	107 008
	Накопленная амортизация					
	(3 215)	(3 318)	(31 180)	(11 396)	(11 721)	(60 830)
По состоянию на 31 декабря 2015 года						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	11 685 172	2 376 665	4 147 421	2 187 583	3 338 635	23 735 476
	Накопленная амортизация					
	(8 312 706)	(1 622 640)	(2 741 501)	(850 093)	(1 339 262)	(14 866 202)
	Остаточная стоимость					
	3 372 466	754 025	1 405 920	1 337 490	1 999 373	8 869 274

Организации Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см Пояснение 2). В 2015 году стоимость переданных объектов составила 22 млн руб. (в 2014 году – 58 млн руб.).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

8. НЕЗАВЕРШЕННЫЕ КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
По состоянию на 31 декабря 2013 года	1 471 862	189 205	1 661 067
Изменения за 2014 год			
Затраты за период	1 028 658	203 807	1 232 465
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 года	1 594 031	266 100	1 860 131
Изменения за 2015 год			
Затраты за период	1 124 858	168 098	1 292 956
Перевод оборудования в монтаж	150 048	(150 048)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(963 826)	-	(963 826)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(31 283)	(2 396)	(33 679)
По состоянию на 31 декабря 2015 года	1 873 828	281 754	2 155 582

Незавершенное строительство включает в себя, в основном, строительство объектов транспортной инфраструктуры, в том числе, реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», «Сила Сибири», строительство Новоуренгойского газохимического комплекса, обустройство Бованенковского месторождения, обустройство нефтяной оторочки ботубинской залежи Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения.

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние организации

Данные по статье «Инвестиции в дочерние организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 10 270 млн руб., 9 003 млн руб. и 6 993 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в дочерние организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые организации

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная прибыль / (убыток)	
		На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	За 2015 год	За 2014 год
21, 24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	225 888	138 475	52 925	61 922	59 145
21	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	110 524	91 148	88 560	27 509	8 297
21	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	82 565	73 301	84 274	9 264	(5 072)
21, 24	«Норд Стрим АГ»	69 617	52 944	43 851	17 135	3 422
21	«Газпромбанк» (Акционерное общество)	61 393	78 175	73 946	(16 782)	6 583
21	«ВИГА Транспорт Бетайлингс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ¹	47 154	39 139	-	4 530	4 876
21	ООО «Ямал развитие»	41 281	26 358	10	-	-
21	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	33 410	27 857	18 802	514	188
21	«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	31 732	25 872	14 228	434	133

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная прибыль / (убыток)	
		На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	За 2015 год	За 2014 год
21, 24	АО «Ачимгаз»	26 281	16 844	9 956	9 437	6 888
21	ТОО «КазРосГаз»	20 960	19 215	9 819	10 155	6 268
21	«Винтерсхалл АГ»	20 727	17 640	11 528	213	186
21	АО «Латвияс Газе»	17 738	15 182	9 968	751	594
21	АО «Газум» и его дочерние организации	10 253	6 915	4 515	1 619	229
21	ЗАО «Нортгаз»	8 726	4 730	2 258	3 996	4 322
21	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	4 835	9 161	13 899	(1 245)	(457)
21, 23	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ^{1, 2}	-	25 107	40 809	5 053	2 320
23	«Штокман Девелопмент АГ»	-	-	23 216	-	(27 888)
23	«Саус Стрим Транспорт Б.В.» и его дочерние организации ³	-	-	7 081	-	(4 237)
	АО «Амбер Грид» ⁴	-	-	5 703	-	60
21	АО «Лиетувос дуйос» ⁴	-	-	2 994	-	491
	Прочие	92 994	101 006	48 380	1 490	335
	Итого	906 078	769 069	566 722	135 995	66 683

¹ В мае 2014 года доли всех газотранспортных организаций, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу зависимых организаций.

² В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации стали дочерними организациями Группы (см Пояснение 23).

³ В декабре 2014 года Группа стала собственником 100 % акций «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 23).

⁴ В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Европейского союза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 года АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», являющейся зависимой организацией Группы. В июне 2014 года Группа продала свои 37 % доли в зависимых организациях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» организациям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн евро.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений на 31 декабря 2015 года в сумме 6 189 млн руб., на 31 декабря 2014 года в сумме 27 652 млн руб. (в том числе резерв под обесценение финансовых вложений в «Штокман Девелопмент АГ» в сумме 27 378 млн руб.), на 31 декабря 2013 года в сумме 292 млн руб.

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов отражена инвестиция в уставный капитал ОАО «НОВАТЭК» в размере 9,99 % акций, балансовая стоимость которой составила 181 611 млн руб., 133 787 млн руб. и 135 910 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 2015, 2014 и 2013 годов составила 6 531 млн руб., 5 321 млн руб. и 13 537 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 2 124 млн руб., 1 793 млн руб. и 1 627 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов 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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

9. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

сроком погашения в 2021 году в сумме 36 831 млн руб., 48 253 млн руб. и 2 200 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен займ, выданный в российских рублях АО «Газпром теплоэнерго», со сроком погашения в 2026 году в сумме ноль млн руб., 47 108 млн руб. и 36 937 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

По статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса отражен, в том числе, валютный займ, выданный «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», со сроком погашения не ранее 2016 года в сумме ноль млн руб., 26 161 млн руб. и 17 214 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

Средняя процентная ставка по данному займу составила 2,1 % за 2014 год.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Совместная деятельность, в т.ч.:	32 125	25 340	24 691
по созданию системы спутниковой связи (оператор – ОАО «Газпром космические системы»)	3 387	3 252	3 252
Прочие, в т.ч.:	5 929	4 921	5 348
долгосрочные депозиты	5 064	3 035	3 209
векселя третьих лиц	390	1 282	1 438
проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	<u>370</u>	<u>370</u>	<u>370</u>
Итого	<u>38 054</u>	<u>30 261</u>	<u>30 039</u>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 731 млн руб., 7 918 млн руб. и 7 918 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

10. ЗАПАСЫ

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов в сумме 211 102 млн руб., 175 979 млн руб. и 151 799 млн руб. показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 4 255 млн руб., 4 252 млн руб. и 3 560 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

Готовая продукция и товары для перепродажи

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 672 423 млн руб., 549 632 млн руб. и 460 465 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно составила 1 563 млн руб., 1 623 млн руб. и 616 млн руб.

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	571 838	472 643	384 087
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	58 554	54 259	53 793
Товары для перепродажи	<u>42 031</u>	<u>22 730</u>	<u>22 585</u>
Итого	<u>672 423</u>	<u>549 632</u>	<u>460 465</u>

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

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 5 518 млн руб., 1 140 млн руб. и 1 191 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов 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., ноль млн руб. и 9 095 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством в сумме 14 123 млн руб., 16 291 млн руб. и 13 151 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов 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 2015, 2014 и 2013 годов отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	390 079	353 741	333 139
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	168 802	146 295	141 103
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	43 488	25 914	111 807
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	77 742	66 177	54 781
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>116 634</u>	<u>96 200</u>	<u>91 152</u>
Итого	<u>796 745</u>	<u>688 327</u>	<u>731 982</u>

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 840 335 млн руб., 621 932 млн руб. и 326 606 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме 89 млн руб., 101 млн руб. и 119 млн руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства в сумме 214 558 млн руб., 135 632 млн руб. и 122 999 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., ноль млн руб. и 38 370 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно, а также краткосрочная часть долгосрочного аванса, выданного НАК «Нафтогаз Украины» в сумме ноль млн руб., 9 095 млн руб. и 9 922 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

На 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

11. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Переплата налогов в бюджет	228 562	215 452	118 624
Расчеты по таможенным платежам	46 446	85 432	57 502
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	4 069	4 291	3 404
Прочие	<u>197 448</u>	<u>138 657</u>	<u>147 931</u>
Итого	476 525	443 832	327 461

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 38 091 млн руб., 30 418 млн руб. и 27 104 млн руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

12. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ДЕНЕЖНЫХ ЭКВИВАЛЕНТОВ)

Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 10 022 млн руб., 164 млн руб. и 159 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Краткосрочные депозиты	126 528	140 200	72 788
Акции, облигации и паи	12 153	9 581	22 355
Векселя третьих лиц	457	1 191	2 246
Прочие	<u>3 197</u>	<u>4 617</u>	<u>1 774</u>
Итого	142 335	155 589	99 163

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 664 млн руб., 559 млн руб. и 269 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В составе статьи «Прочие денежные средства» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов отсутствуют остатки денежных средств на счетах в банках, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых кредитов и займов.

14. КАПИТАЛ

Уставный капитал ПАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ПАО «Газпром» в 2015 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 организаций Группы, составило 723 млн штук на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов.

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

Группа контролирует все акции ПАО «Газпром», выкупленные у акционеров и находящиеся на балансах дочерних организаций.

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ПАО «Газпром» за 2014 год были начислены и выплачены в 2015 году дивиденды в размере 7,20 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы за 2013 год были начислены и выплачены в 2014 году дивиденды в размере 7,20 руб. на одну обыкновенную акцию.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Кредиты банков

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
«Мидзухо Банк Лтд.» ¹	Доллар США	2019	156 821	121 037	-
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ¹	Доллар США	2020	111 077	-	-
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	56 231	-	-
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	43 730	39 381	23 026
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Доллар США	2018	36 694	-	-
АО «Россельхозбанк»	Российский рубль	2019	30 029	10 010	-
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2016	29 690	22 901	13 327
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	29 160	22 513	-
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2016	28 028	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	26 238	-	-
«Сумитомо Митцуи Бэнкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» ¹	Доллар США	2016	25 537	39 396	28 606
ПАО «Промсвязьбанк»	Доллар США	2020	25 509	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	24 051	-	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	23 940	-	-
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	23 392	18 056	10 504
«БНП Париба С.А.» ¹	Евро	2022	22 802	22 352	16 550
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2017	22 594	-	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	22 041	17 005	9 894
«Бэнк оф Америка Меррилл Линч Интернэшнл Лимитед»	Доллар США	2018	21 960	-	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	21 891	16 896	9 830
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2016	21 865	-	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	19 802	19 802	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	19 203	-	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	17 971	15 416	10 145
«Ситибанк Интернэшнл плс» ¹	Доллар США	2021	14 734	13 436	9 020
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	14 581	11 253	6 548
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	14 420	12 372	8 143
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	14 394	14 108	10 443
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2}	Доллар США	2018	14 377	14 421	11 220
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ¹	Доллар США	2016	13 754	21 232	18 528
«БНП Париба С.А.»	Евро	2023	13 559	-	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	13 126	10 132	5 895
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 514	-	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 514	-	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	12 400	12 400	7 400
ПАО «Банк ВТБ»	Доллар США	2016	12 104	9 307	-
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	11 957	-	-
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2}	Евро	2018	11 297	12 631	11 116
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	10 947	8 450	3 284
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	10 947	8 449	4 915
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	10 011	10 010	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	10 000	10 000	10 000

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Кредитор	Валюта кредита	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	9 750	-	-
«БНП Париба С.А.» ¹	Евро	2022	9 003	8 826	6 536
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2020	8 449	-	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	8 300	8 300	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2018	8 250	8 250	3 750
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	8 245	7 856	5 686
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	8 017	11 252	-
«ЮниКредит Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2016	7 973	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	7 852	8 979	14 698
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	7 220	-	-
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	6 568	5 071	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	6 187	-	-
ОАО «Московский кредитный банк»	Российский рубль	2018	5 831	-	-
«Банк Интеза а.д. Белград»	Евро	2018	5 754	-	-
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2017	5 483	4 231	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2016	5 183	4 445	2 925
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	5 011	-	-
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2017	5 000	5 000	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2018	3 759	3 759	3 759
«ЮниКредит Банк АГ» ^{1,2}	Российский рубль	2018	1 894	2 352	3 145
«Королевский Банк Шотландии АГ» ¹	Доллар США	2015	-	26 939	16 339
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2015	-	26 696	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2015	-	16 970	9 874
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	-	16 431	10 813
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	-	9 620	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2015	-	5 504	-
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2015	-	5 000	5 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2015	-	3 584	2 085
«Натиксис С.А.» ¹	Доллар США	2014	-	-	23 933
ПАО «Банк ВТБ»	Доллар США	2014	-	-	22 974
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2014	-	-	9 899
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2014	-	-	6 566
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2014	-	-	6 216
ПАО «Банк ВТБ»	Доллар США	2014	-	-	5 420
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Доллар США	2014	-	-	3 960
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2014	-	-	3 273
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2014	-	-	2 346
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2014	-	-	708
Кредиты прочих банков	Различные	Различные	<u>113 919</u>	<u>69 414</u>	<u>76 312</u>
Итого, в т.ч.:			1 345 540	801 445	484 611
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных кредитов			388 013	188 443	131 132

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2015 и 2014 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 3,25 % до 10,00 % и от 3,05 % до 10,00 % соответственно. Кроме того, в 2015-2014 годах по валютным долгосрочным кредитам применялись в основном ставки ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2015 и 2014 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 8,14 % до 19,39 % и от 8,00 % до 21,00 % соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2015 и 2014 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 1,75 % до 10,00 % и от 5,00 % до 11,50 % соответственно. Кроме того, в 2015 и 2014 годах по валютным краткосрочным кредитам применялись ставки ЕВРИБОР и ЛИБОР.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным кредитам в течение 2015 и 2014 годов варьировались от 10,00 % до 20,00 % и от 8,75 % до 25,00 % соответственно.

Займы

Заемные обязательства / Займодавец	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	166 851	128 793	74 927
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Евро	2017	114 928	98 554	64 849
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	110 666	85 424	49 697
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	109 925	84 851	49 364
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	101 209	86 790	57 108
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Доллар США	2016	99 054	76 460	44 482
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	96 701	74 644	43 425
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	93 593	72 245	42 030
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	88 779	68 528	39 868
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	81 821	70 164	46 164
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	81 622	63 004	36 654
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	80 475	-	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	74 506	57 512	33 458
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2016	73 264	56 552	32 900
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	72 891	62 506	41 129
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	66 902	51 642	30 044
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	61 595	52 819	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ²	Евро	2018	60 967	52 277	34 398
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	59 210	45 705	26 589
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ¹	Фунт стерлингов	2020	48 201	41 334	27 198
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	44 881	34 644	20 155

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Евро	2017	41 447	35 542	23 387
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	41 211	35 340	23 254
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Евро	2017	40 205	34 477	22 686
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	36 957	28 637	18 444
Российские облигации серии 06, выпущенные в феврале 2013 года ³	Российский рубль	2016	15 410	15 407	15 404
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 246	15 134	15 102
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 246	15 134	15 102
ОАО «Томскнефть» ВНК	Российский рубль	2018	12 985	13 170	9 908
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 363	10 361	10 358
Российские облигации серии 05, выпущенные в феврале 2013 года ³	Российский рубль	2017	10 275	10 273	10 271
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2016	10 259	10 345	10 342
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 228	10 345	10 342
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ²	Российский рубль	2019	10 177	10 175	10 173
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ²	Российский рубль	2022	10 070	10 068	10 065
Российские облигации серии 04, выпущенные в феврале 2013 года ³	Российский рубль	2018	5 137	5 136	5 126
Российские облигации серии 01, выпущенные в ноябре 2015 года ⁵	Российский рубль	2020	5 058	-	-
Российские облигации серии 02, выпущенные в ноябре 2015 года ⁵	Российский рубль	2020	5 058	-	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 года ²	Российский рубль	2022	452	10 335	10 332
Российские облигации серии 02, выпущенные в марте 2006 года ⁶	Российский рубль	2016	108	108	108
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 года ¹	Евро	2015	-	70 685	46 511
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 года ¹	Евро	2015	-	62 372	41 041
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 года ¹	Доллар США	2015	-	56 513	32 877
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2014 года ¹	Доллар США	2015	-	39 621	-
Российские облигации, выпущенные в октябре 2014 года ⁴	Российский рубль	2015	-	13 821	-
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Доллар США	2014	-	-	42 682
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 года ¹	Доллар США	2014	-	-	42 297
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 года ¹	Евро	2014	-	-	36 575
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 года ¹	Евро	2014	-	-	31 766
Российские облигации серии А9, выпущенные в феврале 2007 года ⁴	Российский рубль	2014	-	-	5 138
Российские облигации серии 03, выпущенные в декабре 2009 года ⁶	Российский рубль	2014	-	-	5 038
Российские облигации серии А11, выпущенные в июне 2009 года ⁴	Российский рубль	2014	-	-	5 013

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

15. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Заемные обязательства / Займодавцы	Валюта займа	Окончатель- ный срок погашения	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁵ Российские облигации,	Российский рубль	2014	-	-	3 600
выпущенные в июле 2009 года ⁷	Российский рубль	2014	-	-	126
Прочие займы	Различные	Различные	<u>22 240</u>	<u>23 911</u>	<u>19 264</u>
Итого, в т.ч.:			2 106 173	1 901 358	1 326 771
со сроком погашения до 1 года, включая текущую часть долгосрочных займов			257 540	276 548	199 347

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

² Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

³ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

⁴ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

⁵ Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

⁶ Данные облигации были выпущены ПАО «Мосэнерго».

⁷ Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов согласно договору проектного финансирования, заключенному 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 2015, 2014 и 2013 годов остаточная стоимость данных основных средств составила 14 873 млн руб., 17 058 млн руб. и 19 247 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 2015 и 2014 годов варьировались от 2,85 % до 9,25 %. Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2015 и 2014 годов варьировались от 0,30 % до 14,00 % и от 0,30 % до 8,90 % соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2015 и 2014 годов варьировались от 0,30 % до 12,50 % и от 0,30 % до 10,00 % соответственно.

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма условного расхода по налогу на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли и законодательно установленных ставок, за 2015 и 2014 годы составила 68 290 млн руб. и 8 605 млн руб. соответственно. По данным деклараций налог на прибыль за 2015 и 2014 годы, отраженный по статье «Текущий налог на прибыль» сводного отчета о финансовых результатах, составил 93 263 млн руб. и 119 067 млн руб. соответственно.

Налог на прибыль к возмещению по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2015 году, составил 81 млн руб. Налог на прибыль к уплате по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2014 году, составил 7 247 млн руб.

В 2015 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 23 358 млн руб. (2014 год – 1 239 820 млн руб.). Постоянные разницы в основном вызваны наличием расходов, не принимаемых для целей налогообложения, в частности, превышением суммы амортизации основных средств, переоцененных в бухгалтерском учете, над суммой амортизации таких основных средств в налоговом учете, а также расходов, возникающих в непроизводственной сфере, расходов социального характера, расходов на благотворительность и расходов в части превышения установленных законодательством норм.

В 2015 и 2014 годах 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 615 031 млн руб. и 355 912 млн руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Вычитаемые временные разницы, возникшие в 2015 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, разницей в резерве по сомнительным долгам для целей бухгалтерского и налогового 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 организациями Группы.

Вычитаемые временные разницы, погашенные в 2015 и 2014 годах, составили 276 116 млн руб. и 274 808 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2015 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 организациями 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 2015 и 2014 годы составила 435 780 млн руб. и 646 286 млн руб. соответственно. Налогооблагаемые временные разницы, возникшие в 2015 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 амортизационной премии в размере 10 % (30% в отношении основных средств, относящихся к третьей-седьмой амортизационным группам), а также признанием для целей налогообложения расходов по хранению, отнесенных на стоимость готовой продукции в бухгалтерском учете.

Налогооблагаемые временные разницы, погашенные в 2015 и 2014 годы, составили 185 831 млн руб. и 248 879 млн руб. соответственно. Погашение данных разниц в 2015 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 года была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – КГН) в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 года Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников.

В декабре 2012 года 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 года до 65 участников.

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

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

В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 года договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 года до 67 участников.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

16. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

За 2015 и 2014 годы налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 50 222 млн руб. и 89 883 млн руб. соответственно.

17. ВЫРУЧКА

	<u>За 2015 год</u>	<u>За 2014 год</u>
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	775 826	798 082
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	429 660	416 980
Европа и другие страны	<u>2 241 790</u>	<u>1 801 204</u>
Всего выручка от продажи газа	3 447 276	3 016 266
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	981 333	952 537
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	105 335	79 874
Европа и другие страны	<u>468 464</u>	<u>586 204</u>
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	1 555 132	1 618 615
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	168 925	92 729
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	27 580	16 013
Европа и другие страны	<u>155 509</u>	<u>141 618</u>
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	352 014	250 360
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	403 786	408 946
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 524	2 481
Европа и другие страны	<u>19 057</u>	<u>15 383</u>
Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии	425 367	426 810
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	151 121	133 641
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 302	1 687
Европа и другие страны	<u>15</u>	<u>8</u>
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	153 438	135 336
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	260 117	189 521
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	6 517	4 757
Европа и другие страны	<u>22 654</u>	<u>19 310</u>
Всего выручка от прочих продаж	289 288	213 588
Итого	6 222 515	5 660 975

По сравнению с 2014 годом выручка от продажи газа в 2015 году выросла на 14 %. Рост выручки вызван в основном увеличением реализованных объемов газа для потребителей, находящихся на территории Европы и других стран, а также ростом средних цен, выраженных в рублях, по сравнению с 2014 годом.

Рост выручки от продажи сырой нефти и газового конденсата в 2015 году по сравнению с 2014 годом связан в основном с увеличением объемов продаж потребителям, находящимся на территории Российской Федерации и стран бывшего Советского Союза, а также ростом цен.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ, КОММЕРЧЕСКИЕ И УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	За 2015 год	За 2014 год
Амортизация основных средств и нематериальных активов	903 923	759 363
Налоги, включаемые в себестоимость	748 232	722 354
Покупной газ	686 315	468 506
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	566 403	484 170
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	531 560	399 716
Покупная нефть	420 767	351 565
Материалы	299 660	267 368
Товары для перепродажи	262 056	334 561
Ремонтно-эксплуатационные расходы	160 923	171 766
Энергия	88 202	83 891
Арендные платежи, лизинговые платежи	42 166	45 650
Страхование	42 127	36 943
Прочие	366 819	291 760
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(134 625)</u>	<u>(100 380)</u>
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	4 984 528	4 317 233

Увеличение затрат на покупку газа в основном связано с завершением сделки по обмену активами между ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ», в результате которой Группа получила контроль над организациями «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и их дочерними организациями, занимающимися продажей и хранением газа.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 540 773 млн руб. и 516 045 млн руб. за 2015 и 2014 годы соответственно.

Расходы на приобретение нефти увеличились за счет роста объемов покупки у сторонних организаций.

В составе прочих расходов 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

19. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Поясн. №	За 2015 год		За 2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	Доходы и расходы по торговым операциям без фактической поставки			
	3 789 355	3 785 651	2 362 986	2 385 496
	Продажа и покупка иностранной валюты			
	2 854 857	2 851 316	2 836 817	2 833 931
	Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте			
	2 056 452	2 441 596	962 686	1 624 063
	Резерв по сомнительным долгам			
	-	226 645	-	300 649
24	Оценочные обязательства			
	11 704	175 382	39 579	143 139
5	Амортизация деловой репутации			
	-	62 184	-	62 218
	Социальные расходы			
	-	34 715	-	35 576
	Операции с ценными бумагами, в т.ч. с векселями			
	30 623	23 487	33 214	27 406
	Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году			
	34 548	20 430	37 765	31 950
	Доходы и расходы от продажи и выбытия иных активов			
	3 668	16 658	8 732	6 427
	Резерв под обесценение финансовых вложений			
	-	9 191	-	2 117
	Услуги кредитных организаций			
	-	4 507	-	3 032
	Уступка прав требования по дебиторской задолженности			
	3 811	4 404	7 287	7 850
	Доходы / расходы, связанные с безвозмездным получением / передачей активов			
	739	3 654	499	2 917
	Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров			
	5 446	3 456	7 657	4 782
	Доходы и расходы от продажи и выбытия основных средств			
	6 234	2 969	10 947	7 643
	Списание дебиторской задолженности			
	-	1 637	-	727
	Изменение стоимости финансовых вложений в результате переоценки по текущей рыночной стоимости			
	50 409	1 576	53	9 464
	Прочие			
	<u>56 366</u>	<u>202 816</u>	<u>50 756</u>	<u>188 733</u>
	Итого	9 872 274	6 358 978	7 678 120

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 2015 и 2014 годов в сумме 102 134 млн руб. и 58 164 млн руб. соответственно не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

По статье «Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» за 2015 год отражен положительный эффект корректировок цен на газ в сумме 17 021 млн руб. За 2014 год положительный эффект корректировок цен на газ составил 2 147 млн руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2015 и 2014 годах соответственно.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Крупнейшие дочерние организации по состоянию на 31 декабря 2015 года

Поясн. №	Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
	ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиаперевозки	Россия
23	«ВИБГ ГмбХ» ²	100	Строительство и эксплуатация газопроводов, закупка, транспортировка, хранение и сбыт природного газа	Германия
	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
	АО «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	Великобри- тания
	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»	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»	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	Великобри- тания
	ООО «Газпром межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	ПАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Поясн. №	Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
	ООО «Газпромнефть-Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
	«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Торговля нефтепродуктами	Австрия
	ООО «Газпром нефть шельф»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
	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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Поясн. №	Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
	АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ³	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ³	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
	ООО «Газпромнефть-Восток»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	АО «Газпромнефть-Кузбасс»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	АО «Газпромнефть - МНПЗ»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
	ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	АО «Газпромнефть-Омск»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
	АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
	АО «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»	100	Морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа	Россия
	ОАО «Дальтрансгаз»	100	Транспортировка газа	Россия
	ООО «Заполярьегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
	ПАО «Красноярсгазпром»	75	Геологоразведочная, геофизическая	Россия
	ПАО «МОЭК»	90	Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия
	ПАО «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
	ПАО «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
23	«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	100	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
	ОАО «Севернефтегазпром» ³	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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Поясн. №	Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
	ОАО «Спецгазавтотранс»	51	Строительство и транспортные услуги	Россия
	ОАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	75	Передача и распределение тепловой энергии	Россия
	ОАО «Томскгазпром»	100	Разработка месторождений, добыча и транспортировка углеводородного сырья	Россия
	ООО «Факторинг-Финанс»	90	Инвестиционная	Россия
	ОАО «Центргаз»	100	Строительство	Россия
	АО «Центрэнергогаз»	66	Монтаж и ремонтно-техническое обслуживание газового оборудования	Россия
	АО «Южуралнефтегаз»	88	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
	ЗАО «Ямалгазинвест»	100	Реализация проектов по проектированию и строительству объектов газовой промышленности	Россия

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения.

² 30 сентября 2015 года в соответствии с Соглашением об обмене активами с «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» Группа получила 100 % долю в «ВИБГ ГмбХ» (ранее – «Винтерсхалл Эрдгаз Бетайлингус ГмбХ») (см Пояснение 23).

³ Указана доля голосующих акций.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

20. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)

Крупнейшие зависимые организации по состоянию на 31 декабря 2015 года

Наименование организации	Доля участия, % ¹	Вид деятельности	Место-нахождение
АО «Ачимгаз»	50	Разработка и добыча газа и газового конденсата	Россия
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» ²	71	Продажа газа	Турция
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» ³	50	Транспортировка газа	Германия
«Винтерсхалл АГ»	49	Добыча нефти и продажа газа	Германия
«Газ Проджект Девелопмент Централ Эйша АГ»	50	Добыча газа	Швейцария
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	36	Банковская	Россия
АО «Газум»	25	Продажа газа	Финляндия
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	50	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50	Переработка и продажа газа и продуктов переработки	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34	Транспортировка и продажа газа	Латвия
АО «Молдовагаз»	50	Транспортировка и продажа газа	Молдова
«Норд Стрим АГ» ²	51	Строительство, транспортировка газа	Швейцария
ЗАО «Нортгаз»	50	Добыча и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Овергаз Инк.»	50	Продажа газа	Болгария
ЗАО «Панрусгаз»	40	Продажа газа	Венгрия
АО «Прометей Газ»	50	Продажа газа, строительство	Греция
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50	Добыча нефти	Нидерланды
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские острова
ОАО «НГК «Славнефть»	50	Добыча нефти, продажа нефти и нефтепродуктов	Россия
ОАО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия
АО «Турусгаз»	45	Продажа газа	Турция
ООО «Ямал развитие»	50	Инвестиционная, управление активами	Россия

¹ Суммарная доля организаций Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Инвестиция в организации отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организаций в соответствии с положениями учредительных документов.

³ В мае 2014 года доли всех газотранспортных организаций, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы организации «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ». По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» представляет отдельную подгруппу зависимых организаций.

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 организации и прочие крупнейшие связанные стороны

Ниже представлены операции за 2015 и 2014 годы, проведенные с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	<u>За 2015 год</u>	<u>За 2014 год</u>
Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Продажа газа		
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ^{1, 2}	123 156	130 533
«ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» ²	109 935	132 773
ЗАО «Панрусгаз»	69 345	56 523
АО «Молдовагаз»	31 950	32 421
АО «Газум»	24 999	29 987
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	19 735	23 097
АО «Латвияс Газе»	13 338	8 715
«Вемекс с.р.о.» и его дочерние организации	7 166	37
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	5 927	4 684
АО «Овергаз Инк.»	4 944	3 932
ТОО «КазРосГаз»	3 598	-
«ВИЕЕ АГ» ²	1 344	3 861
АО «Лиетувос дуйос» ³	-	4 152
Продажа услуг по транспортировке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 299	1 682
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	44 075	29 263
ЗАО «СОВЭКС»	4 674	5 631
ООО «НПП «Нефтехимия»	3 054	2 629
ООО «Полиом»	2 744	1 843
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 233	-
ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» ⁴	-	3 022
Продажа операторских услуг месторождений		
ЗАО «Мессояханефтегаз»	31 142	9 960
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	5 940	5 712
Приобретение		
Покупного газа		
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ^{1, 2}	57 182	66 575
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	48 714	16 486
ТОО «КазРосГаз»	44 624	28 428
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	20 226	14 838
ЗАО «Нортгаз»	8 819	8 515
Услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	73 966	55 471
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ¹	24 386	11 306
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	17 881	13 143
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	4 188	2 903
АО «Молдовагаз»	3 027	1 987
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ^{1, 2}	-	7 949
Покупной нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	95 752	83 225
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	63 063	56 567
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	37 086	32 956
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	9 140	19 243
Услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	28 798	20 513
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	14 179	12 838
Пенсионные взносы		
НПФ «Газфонд»	15 738	13 464

¹ В мае 2014 года доли всех газотранспортных организаций, принадлежавших «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», были переданы организации «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

² В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации, «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» (ранее - «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»), «ВИЕЕ АГ» (ранее - «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ») стали дочерними организациями Группы (см Пояснение 23).

³ В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Европейского союза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 года АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», зависимой организации Группы. В июне 2014 года Группа продала свои 37 % доли в зависимых организациях АО «Лиетувос дуйос» и АО «Амбер Грид» организациям, контролируемым Литовской Республикой, за 121 млн евро.

⁴ В марте 2014 года 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 организации с 47,84 % до 95,68 %.

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым организациям, в основном, по тарифам, устанавливаемым Федеральной антимонопольной службой. До 21 июля 2015 года данные функции выполнялись Федеральной службой по тарифам. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Приобретение нефти и газа у зависимых организаций осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам существенно не отличающимся от рыночных.

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов по операциям Группы с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Дебиторская задолженность			
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	36 301	2 430	9 339
АО «Овергаз Инк.»	8 813	9 246	8 011
ЗАО «Мессояханефтегаз»	8 576	1 869	935
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 415	10 701	4 512
ЗАО «Панрусгаз»	7 434	3 523	5 774
АО «Молдовагаз» ¹	4 435	1 281	-
АО «Газум»	2 579	5 353	4 157
«Вемекс с.р.о.»	1 790	1 367	899
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 149	493	84
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	1 010	1 112	674
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	314	1 349	2 731
ЗАО «Нортгаз»	12	1 952	-
«ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ»	-	20 739	20 501
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	17 448	8 452
ООО «Ямал развитие»	-	1 272	-
«ВИЕЕ АГ»	-	1 081	1 290
АО «Лиетувос дуйос»	-	-	2 000
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	255	4 119	330

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Кредиторская задолженность			
Краткосрочная кредиторская задолженность			
«Норд Стрим АГ»	7 170	6 098	4 179
АО «Ачимгаз»	4 506	3 188	1 998
ТОО «КазРосГаз»	3 370	2 925	2 992
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	2 720	1 994	3 839
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 710	2 272	7 702
АО «Газум»	2 260	-	-
АО «Латвияс Газе»	1 806	214	66
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	1 510	1 926	2 466
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	854	1 440	657
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	6 464	4 715
АО «Лиетувос дуйос» ²	-	-	3 188

¹ Общая сумма дебиторской задолженности приведена за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 396 456 млн руб., 288 657 млн руб. и 158 106 млн руб. на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

² В составе задолженности отражена сумма оценочного обязательства в отношении корректировок цен на газ в размере 3 188 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов задолженность крупнейших зависимых организаций по займам, полученным ими, и векселям, полученным от них, составила:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
ООО «Ямал развитие»	36 831	48 253	2 200
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	15 933	13 663	-
ЗАО «Мессояханефтегаз»	14 614	10 672	2 838
«Эрдгазшпайхер Пайсен ГмбХ»	8 448	3 745	2 060
«Этзел Каверненбетрибсгезельшафт мбХ и Ко.КГ»	4 695	5 293	3 811
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	3 571	-	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	26 161	17 214
«Газ Проджект Девелопмент Централ Эйша АГ»	-	788	1 826
Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
ЗАО «Мессояханефтегаз»	11 166	-	2 009
«Винтерсхалл АГ»	3 064	2 567	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	113	885	1 094
ООО «Ямал развитие»	-	-	26 348

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

21. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых организаций, составила:

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	114 793	36 490	26 195
ОАО «Томскнефть» ВНК	12 985	13 170	9 908
Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	15 635	24 397	13 614

Группа привлекала кредиты от своих крупнейших зависимых организаций в российских рублях по ставкам от 13,00 % до 14,50 % в 2015 году. Аналогичный показатель в 2014 году варьировался от 9,80 % до 25,00 %.

Также Группа привлекала валютные кредиты по ставке 6,00 % в 2015 году. Аналогичный показатель в 2014 году варьировался от 4,25 % до 9,50 %.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ПАО «Газпром» и его дочерних организациях, составило 4 801 млн руб. и 4 393 млн руб. за 2015 и 2014 годы соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ПАО «Газпром» и дочерних организаций. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ПАО «Газпром» и дочерними организациями, 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.

ПАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию за 2015 год составила 1 млн руб. (за 2014 год – 1 млн руб.), по страхованию ответственности – 1 млн руб. (за 2014 год – 1 млн руб.).

22. ПРИБЫЛЬ / (УБЫТОК) НА АКЦИЮ

Базовая прибыль / (убыток) в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли / (убытка) 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 2015 и 2014 годы.

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

23. ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Приобретение «Штокман Девелопмент АГ»

В июле 2015 года Группа стала собственником 100 % акций «Штокман Девелопмент АГ». До даты покупки Группа владела 75 % акций организации и учитывала инвестицию как финансовое вложение в зависимую организацию. По состоянию на дату покупки инвестиция в «Штокман Девелопмент АГ» была полностью обесценена. Резерв под обесценение финансовых вложений составил 27 378 млн руб.

Группа выкупила оставшиеся 25 % акций «Штокман Девелопмент АГ» у «Тоталь Штокман Б.В.» за 25 тыс. швейцарских франков (2 млн руб.) в соответствии с условиями Соглашения с акционерами. Оплата произведена денежными средствами.

Сделка по обмену активами с «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»

30 сентября 2015 года ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» завершили сделку по обмену активами, которая изначально была согласована в декабре 2013 года. Соглашение об обмене активами распространяет свое действие на хозяйственные отношения с 1 апреля 2013 года.

Согласно Соглашению об обмене активами 25,01 % акций ООО «Ачим Девелопмент» и 9 % обыкновенных акций, 1 привилегированная акция типа «А» и 1 привилегированная акция типа «В» АО «Ачим сбыт», которые учитывались как инвестиции в дочерние организации в сводной бухгалтерской отчетности Группы, были переданы «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» в обмен на 100 % долю в «ВИБГ ГмбХ» и на 50 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.». «ВИБГ ГмбХ» в свою очередь имеет долю в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и долю в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» в размере 50,02 % и 50 % соответственно.

Размер денежной компенсации от «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» составляет 29 млн евро (по курсу на 30 сентября 2015 года – 2 170 млн руб.).

До момента завершения сделки по обмену активами Группа владела 49,98 % в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и 50 % в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ». Эти субхолдинги учитывались как зависимые организации. Также на дату покупки Группа владела 33,33 % в «ВИНГАЗ Стораж ЮК Лтд.», 50 % доля которой принадлежит «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

С экономической точки зрения Группа приобрела оставшиеся акции в организациях, занимающихся продажей и хранением газа, а именно в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и в их дочерних организациях. Вследствие этого 30 сентября 2015 года Группа получила контроль над этими организациями.

Приобретенные 50 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.» с момента покупки учитываются как финансовые вложения в зависимые организации.

В результате проведенной сделки возникла положительная деловая репутация «ВИБГ ГмбХ» в сумме 31 112 млн руб.

Приобретение «Саус Стрим Транспорт Б.В.»

В декабре 2014 года Группа стала собственником 100 % акций организации «Саус Стрим Транспорт Б.В.», ответственной за морскую часть проекта «Южный поток». До 29 декабря 2014 года «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 года 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

	На 31 декабря 2014 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2015 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	34 530	47 332	(42 795)	(1 754)	37 313
Обязательство по оплате отпусков	25 704	54 765	(50 964)	(225)	29 280
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	19 101	13 593	(9 338)	(578)	22 778
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	98 069	42 176	(798)	(197)	139 250
Прочие оценочные обязательства	163 066	120 375	(25 232)	(13 422)	244 787
<i>в т.ч. обязательство в отношении корректировок цен на газ</i>	<i>58 164</i>	<i>77 844</i>	<i>(22 859)</i>	<i>(11 015)</i>	<i>102 134</i>
<i>в т.ч. выданные гарантийные обязательства</i>	<i>47 407</i>	<i>13 997</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>61 404</i>
Итого	340 470	278 241	(129 127)	(16 176)	473 408
<i>в т.ч. со сроком погашения до 1 года</i>	<i>237 470</i>	<i>225 182</i>	<i>(128 048)</i>	<i>(16 077)</i>	<i>318 527</i>

	На 31 декабря 2013 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2014 года
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>	<i>8 430</i>	<i>57 728</i>	<i>(5 779)</i>	<i>(2 215)</i>	<i>58 164</i>
<i>в т.ч. выданные гарантийные обязательства</i>	<i>-</i>	<i>47 407</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>47 407</i>
Итого	247 262	290 040	(140 734)	(56 098)	340 470
<i>в т.ч. со сроком погашения до 1 года</i>	<i>124 853</i>	<i>251 142</i>	<i>(133 709)</i>	<i>(4 816)</i>	<i>237 470</i>

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).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Условные обязательства

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

	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года
Поручительства, выданные за:			
«Остхем Холдинг Лимитед»	61 404	47 407	-
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	9 946	7 675	4 804
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	136 490	89 825
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	7 016	8 164
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	-	3 065	3 668
«Норд Стрим АГ»	-	-	50 830
Прочие	<u>36 001</u>	<u>75 104</u>	<u>43 752</u>
Итого	107 351	276 757	201 043

В июне 2008 года Группа выдала ряд гарантий банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за организацию «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 ноль млн руб., 136 490 млн руб. и 89 825 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) за организацию «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. Группа в полной сумме признала оценочное обязательство по этому поручительству по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года в размере 61 404 млн руб. и 47 407 млн руб. соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства организации «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («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 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям организации «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям организации «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям организации «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате сумма поручительств, выданных «Эссет Репэкэджинг Траст Файв Б.В.» за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 9 946 млн руб., 10 740 млн руб. и 8 472 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

В июле 2012 года Группа выдала поручительство ПАО «Сбербанк» за организацию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. Сумма поручительства составила ноль млн руб., 7 016 млн руб. и 8 164 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов соответственно.

В марте 2011 года Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за организацию «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 организацией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 31 декабря 2015, 2014 и 2013 годов, сумма обязательств, обеспеченных данной гарантией, составила ноль млн руб., ноль млн руб. и 50 830 млн руб. соответственно.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Процедуры правового характера

16 июня 2014 года ПАО «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, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – «Контракт № КП»), и процентов за указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подал отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины» и увеличило свои иски требования до 31 750 млн долл. США.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, возмещении всех переоплат, осуществленных с 20 мая 2011 года (по оценке истца – не менее 6 000 млн долл. США), и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу запланированы на сентябрь-октябрь 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется в конце 2016 года либо начале 2017 года.

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

- 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – «Контракт № ТКГУ») об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годы подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;
- 2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, 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 ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;
- 4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» предоставило ответ на просьбу по арбитражу. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу запланированы на конец ноября – начало декабря 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется до конца января 2017 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 млрд литовских литов (по курсу на 31 декабря 2015 года – 115 410 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Состав арбитров сформирован, слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. Решение арбитров ожидается до 30 июня 2016 года.

В августе 2012 года Европейская комиссия инициировала расследование о потенциальном нарушении ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства Европейского Союза. В апреле 2015 года Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ПАО «Газпром» в Европейском Союзе. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

комиссия продлила до сентября 2015 года. В сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования. В декабре 2015 года состоялись закрытые устные слушания с участием представителей ПАО «Газпром» и Европейской комиссии, в ходе которых ПАО «Газпром» представило аргументы, подтверждающие необоснованность выдвинутых претензий. Устные слушания являются одним из этапов проводимого антимонопольного расследования. В настоящий момент стороны продолжают обсуждение возможности достижения взаимоприемлемого решения. ПАО «Газпром» считает претензии, предъявленные Европейской комиссией, необоснованными и ожидает разрешения ситуации с учетом договоренности, достигнутой ранее между Правительством Российской Федерации и Европейской комиссией. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

16 декабря 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о том, что поступила просьба от организации «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». В своем заявлении «Сайпем С.п.А.» требует взыскать вознаграждение за выполненные работы, компенсацию понесенных расходов и компенсацию за расторжение контракта около 760 млн евро плюс проценты (по курсу на 31 декабря 2015 года – 60 570 млн руб.). 16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на просьбу «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитража, в которой отвергла все предъявленные «Сайпем С.п.А.» требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать встречный иск. В отзыве на встречный иск «Саус Стрим Транспорт Б.В.» от 8 апреля 2016 года «Сайпем С.п.А.» заявила об отсутствии оснований для предъявления к ней встречного иска. В настоящий момент арбитражный трибунал сформирован, стороны и трибунал согласовывают график арбитражного разбирательства.

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.

Санкции

В 2014 и 2015 годах Европейский союз, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам-гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество);
- 3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Киринское месторождение в Охотском море.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции Европейского союза, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных Европейским союзом. Кроме того, Европейский союз ввел санкции применительно к определенным отраслям российской экономики, затрагивающие некоторые виды деятельности Группы в сфере нефтедобычи.

Санкции, введенные Европейским Союзом, запрещают всем гражданам стран-членов Европейского союза, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена Европейского союза (как на территории Европейского союза, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах Европейского союза:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в Российской Федерации, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество);

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество)), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между Европейским союзом и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории Европейского союза, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции Европейского союза распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 % долей участия.

Канада и некоторые другие государства также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». В июне 2015 года Канада ввела дополнительные санкции в отношении российского энергетического сектора, включив в списки санкций ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и другие нефтегазовые организации Российской Федерации.

Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

24. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

В ноябре и декабре 2015 года Российская Федерация приняла ряд специальных экономических мер в отношении Турецкой Республики. Так, принято решение о приостановлении деятельности Смешанной межправительственной Российско-Турецкой комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству.

Также приостановлен переговорный процесс с Турецкой Стороной по проекту Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики о торговле услугами и инвестициях, проекту Среднесрочной программы торгово-экономического, научно-технического и культурного сотрудничества между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики на 2016-2019 годы, а также по созданию Российско-Турецкого совместного фонда по финансированию инвестиционных проектов в Российской Федерации и Турецкой Республике.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2015 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соответствие цен в контролируемых сделках рыночному уровню путем формирования документации в целях налогового контроля.

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 судебная 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.

25. 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 организаций, 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 2015 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро колебались в диапазоне между 49,1777 и 72,8827 российских рублей и 52,9087 и 81,1533 российских рублей за доллар США и евро соответственно. Также в течение 2015 года произошло снижение ключевой ставки Центрального Банка Российской Федерации до 11 %, а фактический уровень инфляции составил 12,9 %.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства Российской Федерации, развития налоговой, правовой, административной и политической систем. Руководство полагает, что им предпринимаются все

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К СВОДНОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 ГОД
(в миллионах российских рублей)

25. УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (продолжение)

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.

26. РИСКИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

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

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В январе 2016 года ПАО «Газпром» продало свою долю в размере 25 % в АО «Газум» Правительству Финляндии за 251 млн евро.

Кредиты и займы

В январе 2016 года Группа привлекла долгосрочный кредит от ПАО «Сбербанк» на сумму 165 млн долл. США с процентной ставкой в размере 4,9 % и сроком погашения в 2018 году.

В марте 2016 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн швейцарских франков с процентной ставкой в размере 3,375 % и сроком погашения в 2018 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В марте 2016 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал на сумму 2 000 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 3,5 % и сроком погашения в 2021 году.

В марте 2016 года Группа выпустила российские облигации на сумму 25 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 10,65 % и сроком погашения в 2046 году. Владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в 2021 году.

В январе-марте 2016 года Группа заключила договоры о привлечении долгосрочных кредитов от ПАО «Банк ВТБ» на общую сумму 100 000 млн руб. с процентной ставкой в размере от действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,000 % до действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,014 % и сроком погашения в 2021 году.

Судебные разбирательства

3 февраля 2016 года Европейская Комиссия в рамках Регламента ЕС № 1/2003 об имплементации правил конкуренции, предусмотренных статьями 101 и 102 Договора о функционировании ЕС направила в адрес ПАО «Газпром» официальный запрос информации в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС в рамках поставок природного газа в Болгарию. Ответ на запрос информации Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» 7 апреля 2016 года. Условия контрактных взаимоотношений ПАО «Газпром» с покупателями определяются международно-правовыми обязательствами, коммерческой целесообразностью и условиями рынка.

А.Б. Миллер
Председатель Правления

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 год

Всего пронумеровано и сброшюровано 59

(двадцать девять) листов

Президент ООО «ФБК»

Шалигузов С.М.

Руководитель аудиторской проверки

Ширикова К.С.

