



Группа Газпром нефть

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая
отчетность (неаудированная)**

31 марта 2015 года

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
31 марта 2015 года

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	6
1. Общие сведения	6
2. Основные положения учетной политики	6
3. Применение новых стандартов МСФО	7
4. Новые стандарты и разъяснения	7
5. Приобретение дочерних обществ	7
6. Денежные средства и их эквиваленты	8
7. Краткосрочные финансовые активы	8
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	8
9. Товарно-материальные запасы	9
10. Прочие оборотные активы	9
11. Основные средства	10
12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	11
13. Долгосрочные финансовые активы	13
14. Прочие внеоборотные активы	13
15. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13
16. Торговая и прочая кредиторская задолженность	14
17. Прочие налоги к уплате	14
18. Долгосрочные кредиты и займы	14
19. Убыток от курсовых разниц, нетто	15
20. Финансовые доходы	15
21. Финансовые расходы	15
22. Оценка по справедливой стоимости	15
23. Договорные и условные обязательства	16
24. Операции со связанными сторонами	17
25. Информация по сегментам	19



Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром нефть»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ОАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 31 марта 2015 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, движении капитала и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

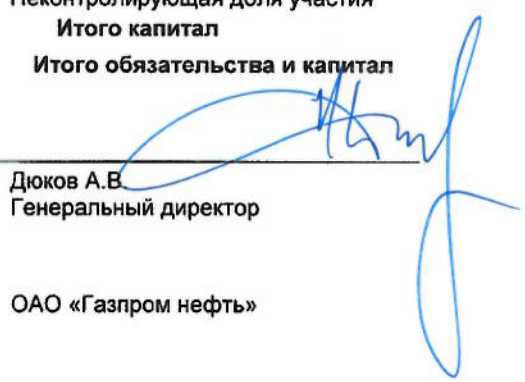
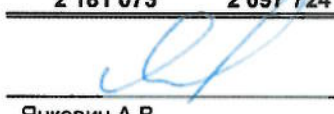
По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

PricewaterhouseCoopers Audit

18 мая 2015 года

Москва, Российская Федерация

Группа Газпром нефть
 Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный)
 в млн. руб.

	Прим	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	91 213	53 167
Краткосрочные финансовые активы	7	58 258	78 844
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	104 459	103 014
Товарно-материальные запасы	9	113 284	102 658
Предоплата по налогу на прибыль		16 672	17 315
Прочие оборотные активы	10	114 106	115 927
Итого оборотные активы		497 992	470 925
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 332 502	1 293 800
Гудвил и прочие нематериальные активы		68 735	71 240
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	153 497	150 727
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		245	265
Долгосрочные финансовые активы	13	44 365	37 631
Отложенные налоговые активы		34 488	31 460
Прочие внеоборотные активы	14	49 249	41 676
Итого внеоборотные активы		1 683 081	1 626 799
Итого активы		2 181 073	2 097 724
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	119 461	61 121
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	83 992	83 817
Прочие краткосрочные обязательства		37 752	40 921
Обязательства по налогу на прибыль		2 180	520
Задолженность по прочим налогам	17	62 181	45 788
Резервы предстоящих расходов и платежей		15 841	18 564
Итого краткосрочные обязательства		321 407	250 731
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	481 052	502 306
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		99 895	105 944
Отложенные налоговые обязательства		84 550	81 032
Резервы предстоящих расходов и платежей		26 978	25 876
Прочие долгосрочные обязательства		2 055	2 050
Итого долгосрочные обязательства		694 530	717 208
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		44 300	50 074
Нераспределенная прибыль		1 044 771	1 005 642
Прочие резервы		6 491	11 104
Итого капитал, причитающийся акционерам ОАО «Газпром нефть»		1 094 490	1 065 748
Неконтролирующая доля участия		70 646	64 037
Итого капитал		1 165 136	1 129 785
Итого обязательства и капитал		2 181 073	2 097 724
 Дюков А.В. Генеральный директор ОАО «Газпром нефть»		 Янкевич А.В. Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»	

Группа Газпром нефть

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (неаудированный) в млн. руб. (за исключением данных на акцию)

	Прим	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.
Продажи		380 035	385 170
За минусом: экспортных пошлин и акциза, рассчитанного исходя из объема реализованных нефтепродуктов		(51 788)	(65 160)
Итого выручка от продаж	25	328 247	320 010
Расходы и прочие затраты			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(62 553)	(75 762)
Производственные и операционные расходы		(46 143)	(37 518)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(21 407)	(17 190)
Транспортные расходы		(31 311)	(28 730)
Износ, истощение и амортизация		(22 197)	(20 095)
Налоги, за исключением налога на прибыль	17	(92 354)	(85 280)
Расходы на геологоразведочные работы		(143)	(90)
Итого операционные расходы		(276 108)	(264 665)
Прочие (расходы)/доходы		(2 035)	307
Операционная прибыль		50 104	55 652
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	6 647	296
Убыток от курсовых разниц, нетто	19	(8 830)	(7 500)
Финансовые доходы	20	3 422	1 570
Финансовые расходы	21	(6 923)	(2 896)
Итого прочие расходы, нетто		(5 684)	(8 530)
Прибыль до налогообложения		44 420	47 122
Расходы по текущему налогу на прибыль		(7 059)	(8 024)
Доход по отложенному налогу на прибыль		304	186
Итого расходы по налогу на прибыль		(6 755)	(7 838)
Прибыль за период		37 665	39 284
Прочий совокупный (убыток) / доход			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(9 469)	11 473
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		281	(6 466)
Прочий совокупный доход		34	-
Прочий совокупный (убыток) / доход за период		(9 154)	5 007
Итого совокупный доход за период		28 511	44 291
Прибыль / (убыток), относящиеся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		39 129	37 816
- неконтролирующей доле участия		(1 464)	1 468
Прибыль за период		37 665	39 284
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:			
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		34 516	39 467
- неконтролирующей доле участия		(6 005)	4 824
Итого совокупный доход за период		28 511	44 291
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО "Газпром нефть"			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,29	8,02
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		8,29	8,02
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ОАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого		
Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.	98	(1 170)	50 074	1 005 642	11 104	1 065 748	64 037	1 129 785
Прибыль / (убыток) за период	-	-	-	39 129	-	39 129	(1 464)	37 665
Прочий совокупный (убыток) / доход за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(4 923)	(4 923)	(4 546)	(9 469)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	281	281	-	281
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	29	29	5	34
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	39 129	(4 613)	34 516	(6 005)	28 511
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Операции под общим контролем (примечание 5)	-	-	(5 774)	-	-	(5 774)	12 614	6 840
Итого операций с акционерами	-	-	(5 774)	-	-	(5 774)	12 614	6 840
Остаток по состоянию на 31 марта 2015 г.	98	(1 170)	44 300	1 044 771	6 491	1 094 490	70 646	1 165 136
	Относящийся к акционерам ОАО «Газпром нефть»							
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.	98	(1 170)	19 293	930 304	4 087	952 612	45 409	998 021
Прибыль за период	-	-	-	37 816	-	37 816	1 468	39 284
Прочий совокупный доход / (убыток) за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	8 117	8 117	3 356	11 473
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(6 466)	(6 466)	-	(6 466)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	37 816	1 651	39 467	4 824	44 291
Остаток по состоянию на 31 марта 2014 г.	98	(1 170)	19 293	968 120	5 738	992 079	50 233	1 042 312

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	44 420	47 122
Корректировки:	-	-
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий (Прибыль) / убыток от курсовых разниц	12 (6 647)	(296)
Финансовые доходы	20 (3 422)	(1 570)
Финансовые расходы	21 6 923	2 896
Износ, истощение и амортизация	22 197	20 095
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	153	(62)
Прочие неденежные статьи	(295)	(1 393)
Изменения в оборотном капитале:		
Дебиторская задолженность	(1 096)	9 087
Товарно-материальные запасы	(11 015)	(12 083)
Прочие активы	1 362	5 114
Кредиторская задолженность	(7 490)	(4 917)
Обязательства по налогам	17 060	8 540
Прочие обязательства	8 844	(3 865)
Уплаченный налог на прибыль	(4 855)	(5 393)
Проценты уплаченные	(6 200)	(3 284)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	55 437	70 977
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества в результате сделки под общим контролем (примечание 5)	2 229	-
Приобретение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	-	(765)
Размещение денежных средств на банковских депозитах	(18 827)	(8 606)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов	52 746	41 244
Приобретение прочих инвестиций	(620)	-
Краткосрочные займы выданные	(229)	(217)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных	179	24
Долгосрочные займы выданные	(5 335)	(3 376)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных	192	541
Капитальные затраты	(70 125)	(48 458)
Поступления от продажи основных средств	337	181
Проценты полученные	663	873
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(38 790)	(18 559)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	26 929	1 655
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(7 306)	(696)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	26 530	82 086
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(31 873)	(26 554)
Затраты, напрямую связанные с получением займов	-	(1 324)
Дивиденды, уплаченные акционерам ОАО «Газпром нефть»	-	(3)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам	(171)	(317)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	14 109	54 847
Увеличение денежных средств и их эквивалентов за период	30 756	107 265
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	7 290	1 917
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	53 167	91 077
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	91 213	200 259

1. Общие сведения

Описание деятельности

ОАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Группы являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на розничном рынке.

Компания была образована в 1995 г. и зарегистрирована на территории Российской Федерации. Компания является открытым акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Конечной контролирующей стороной Группы является ОАО «Газпром» (далее – «Газпром», которое находится под контролем Правительства Российской Федерации), владеющее 95,68% акций Компании.

2. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в проаудированной консолидированной финансовой отчетности за 2014 год, в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность читать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2014 год.

События после отчетной даты, произошедшие после 31 марта 2015 г., проанализированы по 18 мая 2015 г. включительно, т.е. даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за период, закончившийся 31 марта 2015 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2014 год, за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Пересчет иностранной валюты

В течение отчетного периода применялись следующие официальные обменные курсы доллара США, евро и сербского динара по отношению к рублю:

	Средневзвешенный курс		Курс на отчетную дату	
	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Доллар США 1	62,19	34,96	58,46	56,26
Евро 1	70,43	47,95	63,37	68,34
Сербский динар 1	0,58	0,41	0,52	0,57

3. Применение новых стандартов МСФО

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами, вступили в силу, начиная с 1 июля 2014 года. Данное изменение не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

4. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2015 г. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу. Полный перечень стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. В течение первого квартала, закончившегося 31 марта 2015 г., новых документов, вступивших в силу, выпущено не было.

Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. Приобретение дочерних обществПриобретение Газпром Ресурс Нортгаз

1 июля 2014 г. Группа приобрела 18,2% долю в ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» (холдинговая компания, которая владеет 50% долей Нортгаза) у Газпромбанка на сумму 8,6 млрд. руб. При этом Группа имеет существенное влияние на Нортгаз через присутствие в составе Совета директоров. В марте 2015 года Группа получила контроль над ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» в соответствии с заключенным договором управления и учредительными документами ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», согласно которым Группа имеет большинство голосов, доля которых отличается от доли Группы в капитале общества. Сделка рассматривается как сделка, совершенная между компаниями под общим контролем (другой участник ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» является дочерним обществом ОАО Газпром) и отражена по балансовой стоимости, применяемой предшественником. В результате этой операции отражена доля меньшинства в размере 12,6 млрд. рублей. Разница между долей Группы в чистых активах и первоначальной стоимостью инвестиции отражена как уменьшение добавочного капитала в размере 5,8 млрд. рублей.

Таблица содержит информацию ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» на дату приобретения контроля:

	По состоянию на 19 марта 2015 г.
Активы	
Денежные средства и их эквиваленты	2 229
Прочие оборотные активы	24
Займы выданные	8 476
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	4 730
Итого приобретенные активы	15 459
Обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2)
Итого принятые обязательства	(2)
Приобретенные чистые активы	15 457

6. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства в кассе	782	791
Остатки на текущих банковских счетах	55 404	41 106
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	31 944	8 928
Денежные эквиваленты	3 083	2 342
Итого денежные средства и их эквиваленты	91 213	53 167

7. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	47 494	76 658
Краткосрочные займы выданные	10 744	2 184
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	20	2
Итого краткосрочные финансовые активы	58 258	78 844

8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая дебиторская задолженность	110 002	108 447
Прочая финансовая дебиторская задолженность	6 693	7 543
Минус: резерв под обесценение	(12 236)	(12 976)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	104 459	103 014

Торговая дебиторская задолженность представляет собой текущую задолженность покупателей по основным видам деятельности и носит краткосрочный характер.

9. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. товарно-материальные запасы представлены:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Нефть и газ	21 391	22 619
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	47 991	41 787
Сырье и материалы	39 723	34 422
Прочие запасы	7 376	7 243
Минус: резерв под обесценение запасов	(3 197)	(3 413)
Итого товарно-материальные запасы	113 284	102 658

В рамках управления запасами нефти Группа может заключать сделки купли-продажи нефти с одним и тем же контрагентом. Группа учитывает такие операции по купле-продаже как операции нефtezамещения. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи по нефtezамещению, совершенных период, закончившийся 31 марта представлена ниже:

	2015	2014
Операции нефtezамещения за период, закончившийся 31 марта	15 659	10 008

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Предоплаченные таможенные пошлины	10 260	18 178
Авансы выданные	38 012	39 782
Расходы будущих периодов	672	594
Дебиторская задолженность по НДС	51 505	42 281
Прочие активы	29 801	32 043
Минус: резерв под обесценение	(16 144)	(16 951)
Итого прочие оборотные активы	114 106	115 927

Значительная часть резерва под обесценение относится к прочей дебиторской задолженности сербского дочернего предприятия.

11. Основные средства

Движение основных средств за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 2014 г. представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	1 297 467	260 161	134 930	16 527	70 943	1 780 028
Поступление	55 353	132	2	39	7 533	63 059
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	938	-	-	-	-	938
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	3 090	-	-	-	660	3 750
Ввод в эксплуатацию	-	2 864	5 485	726	(9 075)	-
Внутреннее перемещение	69	(18)	6	(51)	(6)	-
Выбытие	(1 190)	(231)	(417)	(63)	(171)	(2 072)
Курсовые разницы	3 558	(4 550)	(3 979)	(37)	(619)	(5 627)
<i>По состоянию на 31 марта 2015 г.</i>	1 359 285	258 358	136 027	17 141	69 265	1 840 076
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	(383 368)	(68 350)	(32 593)	(1 917)	-	(486 228)
Амортизация за период	(15 756)	(2 534)	(2 683)	(233)	-	(21 206)
Выбытие	222	136	182	20	-	560
Курсовые разницы	(2 406)	856	842	8	-	(700)
<i>По состоянию на 31 марта 2015 г.</i>	(401 308)	(69 892)	(34 252)	(2 122)	-	(507 574)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2015 г.</i>	914 099	191 811	102 337	14 610	70 943	1 293 800
<i>По состоянию на 31 марта 2015 г.</i>	957 977	188 466	101 775	15 019	69 265	1 332 502

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
По состоянию на 1 января 2014 г.	865 828	217 000	102 443	10 706	60 271	1 256 248
Поступление	37 182	87	269	4 048	9 280	50 866
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	1 823	-	347	2 170
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	2 140	-	-	-	-	2 140
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	1 033	-	-	-	305	1 338
Ввод в эксплуатацию	-	5 809	3 324	375	(9 508)	-
Внутреннее перемещение	58	(170)	(241)	8	300	(45)
Выбытие	(1 219)	(226)	(445)	(81)	(200)	(2 171)
Курсовые разницы	14 104	3 143	2 136	30	602	20 015
По состоянию на 31 марта 2014 г.	919 126	225 643	109 309	15 086	61 397	1 330 561
Амортизация и обесценение						
По состоянию на 1 января 2014 г.	(281 435)	(56 211)	(21 829)	(1 230)	-	(360 705)
Амортизация за период	(14 984)	(2 172)	(2 199)	(170)	-	(19 525)
Внутреннее перемещение	6	(4)	43	-	-	45
Выбытие	402	70	145	2	-	619
Курсовые разницы	(4 189)	(457)	(345)	(6)	-	(4 997)
По состоянию на 31 марта 2014 г.	(300 200)	(58 774)	(24 185)	(1 404)	-	(384 563)
Остаточная стоимость						
По состоянию на 1 января 2014 г.	584 393	160 789	80 614	9 476	60 271	895 543
По состоянию на 31 марта 2014 г.	618 926	166 869	85 124	13 682	61 397	945 998

12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9%	77 507	74 177
СеверЭнергия	совместное предприятие	45,1%	62 840	60 215
Прочие			13 150	16 335
Итого инвестиции			153 497	150 727

Основной регион, в котором ведут деятельность существенные совместные и ассоциированные предприятия Группы, раскрытые выше, - Российская Федерация. Сравнение балансовой стоимости инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия по состоянию на начало и на конец отчетного периода представлено ниже:

	2015	2014
Балансовая стоимость на 1 января	150 727	120 358
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	6 647	296
Увеличение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	-	301
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	(3 877)	97
Балансовая стоимость на 31 марта	153 497	121 052

ОАО «НГК «Славнефть»

Инвестиции Группы в ОАО «НГК «Славнефть» и различные неконтролирующие доли участия в ее дочерних обществах (Славнефть) осуществляются через несколько обществ. Славнефть занимается разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и Роснефть.

ООО «СеверЭнергия»

Инвестиции Группы в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) осуществляются через ООО «Ямал Развитие» (Ямал Развитие, совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Новатэк» (доля участия – 50%)). СеверЭнергия через свои дочерние общества занимается разработкой нефтяных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтяных и газовых месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Группа и Новатэк договорились провести ряд операций, которые, в конечном итоге, приведут к упрощению структуры владения и паритетному распределению долей в СеверЭнергии. Группа предоставила Ямал Развитию несколько долгосрочных займов, за счет которых Ямал Развитие финансировало сделку по приобретению 20% доли Artic Russia B.V. на сумму 34,9 млрд. рублей. По завершении реструктуризации совместного предприятия данные займы станут вкладом Группы в капитал Ямал Развития. Балансовая стоимость инвестиций Группы на 20,3 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 31 марта 2015 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении (19,8 млрд. руб. на 31 декабря 2014 г.).

Ниже представлена финансовая информация существенных совместных предприятий. Представленная информация включена в состав финансовой отчетности по МСФО совместных предприятий. Представленная информация по СеверЭнергии включает активы и обязательства Ямал Развития как компании-владельца инвестиции.

	Славнефть		СеверЭнергия	
	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средств и их эквиваленты	11 903	13 709	2 530	698
Прочие оборотные активы	18 633	17 568	12 387	9 413
Внеоборотные активы	274 383	269 667	380 274	369 502
Краткосрочные финансовые обязательства	(59 207)	(68 967)	(125 205)	(112 478)
Прочие краткосрочные обязательства	(23 871)	(20 109)	(6 437)	(2 289)
Долгосрочные финансовые обязательства	(48 583)	(46 592)	(119 114)	(126 172)
Прочие долгосрочные обязательства	(26 033)	(24 973)	(50 216)	(49 065)
Чистые активы	147 225	140 303	94 219	89 609
	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.
Выручка	58 709	51 588	23 631	4 462
Износ, истощение и амортизация	(7 636)	(6 702)	(3 437)	(1 779)
Финансовые доходы	591	378	34	34
Финансовые расходы	(1 167)	(250)	(6 496)	(2 967)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 788)	(352)	(3 967)	255
Прибыль за период	6 651	2 067	4 607	(2 400)
Итого совокупный доход	6 922	2 067	4 607	(2 400)

Краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства СеверЭнергии включают 135 млрд. рублей задолженности Ямал Развития по договорам займа в пользу Сбербанка и Группы по состоянию на 31 марта 2015 г. (130 млрд. руб. на 31 декабря 2014г.)

Нортгаз

19 марта 2015 г. Группа получила контроль над ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» (холдинговая компания, которая владеет 50% долей в Нортгаз). По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа имела эффективную долю в Нортгаз 9,1% (примечание 5). Инвестиции в Нортгаз включены в Прочие инвестиции.

Прочие

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных в отдельности, совместных и ассоциированных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных и совместных предприятий составляют несущественную величину.

13. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	<u>31 марта 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Долгосрочные займы выданные	34 375	28 229
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	120	112
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	10 794	10 266
Минус: резерв под обесценение	(924)	(976)
Итого долгосрочные финансовые активы	<u>44 365</u>	<u>37 631</u>

14. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (45 947 млн. рублей и 38 400 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г., соответственно).

15. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	<u>31 марта 2015 г.</u>	<u>31 декабря 2014 г.</u>
Банковские кредиты	24 051	4 875
Прочие займы	15 037	14 251
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	80 373	41 995
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	<u>119 461</u>	<u>61 121</u>

Текущая часть долгосрочных кредитов и займов включает сумму процентов к уплате по долгосрочным кредитам и займам.

В январе 2015 года Группа получила 300 млн. долларов США (16,9 млрд. руб.) по соглашению о предоставлении синдицированного кредита с рядом иностранных банков со сроком погашения через шесть месяцев и процентной ставкой LIBOR плюс 1% годовых.

16. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Торговая кредиторская задолженность	55 683	65 624
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 176	2 509
Прочая кредиторская задолженность	9 155	5 762
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	16 978	9 922
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	83 992	83 817

17. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	23 819	16 270
Налог на добавленную стоимость	23 184	12 933
Акциз	7 259	9 276
Налог на имущество	2 374	2 389
Прочие налоги	5 545	4 920
Итого прочие налоги к уплате	62 181	45 788

Налоги, за исключением налога на прибыль, за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	68 666	60 482
Налог на имущество	2 334	2 281
Акциз	15 989	18 948
Прочие налоги	5 365	3 569
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	92 354	85 280

18. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	31 марта 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты	282 070	258 087
Облигации	51 473	61 609
Сертификат участия в займе	224 752	221 107
Прочие займы	3 130	3 498
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(80 373)	(41 995)
Итого долгосрочные кредиты и займы	481 052	502 306

В сентябре 2014 года Группа подписала с ОАО «Сбербанк России» соглашение о предоставлении займа на сумму 22,5 млрд. рублей и 12,5 млрд. рублей с процентными ставками 13,48% и 13,58% соответственно и сроком погашения в 2019 году. В 2015 году по соглашению Группа получила 25 млрд. рублей.

7 февраля 2012 г. Группа разместила десятилетние рублевые облигации (11 серий) с общей номинальной стоимостью 10 млрд. рублей. В феврале 2015 года в соответствии с эмиссионной документацией осуществлен выкуп облигаций по требованию их владельцев в сумме 9,6 млрд. рублей.

19. Убыток от курсовых разниц, нетто

Убыток от курсовых разниц, нетто за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 2014 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.
Убыток от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	(12 815)	(15 227)
прибыль от курсовых разниц	11 061	3 052
убыток от курсовых разниц	(23 876)	(18 279)
Прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	3 985	7 727
Убыток от курсовых разниц, нетто	(8 830)	(7 500)

20. Финансовые доходы

Финансовые доходы за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 2014 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	644	306
Процентный доход от размещения депозитов в банках	1 456	764
Процентный доход по выданным займам	1 322	500
Итого финансовые доходы	3 422	1 570

21. Финансовые расходы

Финансовые расходы за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 2014 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.
Процентные расходы	8 354	3 860
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	483	374
Минус: капитализированные проценты	(1 914)	(1 338)
Итого финансовые расходы	6 923	2 896

22. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в Промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты (форвардные валютные контракты, используемые в качестве инструмента хеджирования), резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам выполнения долгосрочных показателей эффективности (SAR) и финансовые инвестиции, предназначенные для продажи, кроме не котируемых вложений, стоимость которых не может быть оценена надежно и которые учитываются по стоимости за вычетом обесценения. Производные финансовые инструменты и резерв по вознаграждениям (SAR) относятся ко 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе данных, которые находятся в открытом доступе, и относятся к активу и обязательству напрямую (например, цена) или косвенно (производные от цены). В течение промежуточного периода не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. Существенных активов и обязательств, попадающих в 1 и 3 уровень иерархии оценки по справедливой стоимости, нет.

По состоянию на 31 марта 2015 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 249 210 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2014 г. – 232 210 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

23. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактовать различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм дополнительных налогов, штрафов и пени. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2012, 2013 и 2014 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

С 1 января 2012 г. было изменено российское законодательство в сфере трансфертного ценообразования. Были введены существенные требования к оперативному документированию рыночной среды на дату совершения операций и составлению отчетов по данным операциям по итогам года их совершения. Новые правила трансфертного ценообразования стали более детальными и более сходными с международными правилами трансфертного ценообразования, разработанными ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Новые нормы в трансфертном ценообразовании позволяют налоговым органам начислить дополнительные налоговые обязательства в отношении сделок, попадающих под контроль налоговых органов (операции со связанными сторонами и некоторые операции с третьими лицами), ссылаясь на то, что цена по данным сделкам не соответствует принципу деятельности на коммерческих началах (принципу «вытянутой руки»). Операции Группы со связанными сторонами регулярно анализируются внутренними службами на предмет соответствия требованиям трансфертного ценообразования. Руководство полагает, что подготовленные по трансфертному ценообразованию документы достаточны для обоснования налоговой позиции Группы и подтверждения данных поданных налоговых деклараций вычетов. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании, девять из которых в отношении самых существенных внутригрупповых операций (включая экспортные) уже были заключены в 2012-2014 годах. Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась, и некоторые нормы нового законодательства содержат противоречия и (или) могут трактоваться неоднозначно, влияние новых правил трансфертного ценообразования на величину налоговых рисков Группы не может быть достоверно определено.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Нормы административного права Российской Федерации (включая налоговое, антимонопольное, валютное и таможенное законодательство) допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Политическая и экономическая нестабильность, неопределенность и волатильность фондового рынка и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в нормы гражданского и административного права. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

В 2014 году США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу. Полный список санкций был представлен в Консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2014 г., никаких изменений относительно санкций в течение следующих трех месяцев не произошло - по состоянию на 31 марта 2015 г. В настоящее время Группа продолжает оценку влияния санкций, но не считает, что они оказывают существенное влияние на данную Промежуточную Сокращенную Консолидированную финансовую отчетность.

Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Российской Федерации ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Группа отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и поэтому на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с охраной окружающей среды.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 марта 2015 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 236 687 млн. рублей (на 31 декабря 2014 г.: 168 156 млн. рублей).

24. Операции со связанными сторонами

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен. Краткосрочные и долгосрочные займы выданные, так же как и займы полученные, выдавались на рыночных условиях, доступных для несвязанных сторон.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2015 г. и 31 декабря 2014 г.:

31 марта 2015 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	14 265	-
Краткосрочные финансовые активы	8 476	10 736	1 324
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 585	2 678	19 446
Прочие активы	460	3 714	705
Долгосрочные финансовые активы	-	-	26 899
Итого активы	11 521	31 393	48 374
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 767
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 616	2 804	1 887
Прочие краткосрочные обязательства	2 107	874	128
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	59 063	-	-
Итого обязательства	62 786	3 678	3 782

31 декабря 2014 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	13 780	-
Краткосрочные финансовые активы	-	1 719	1 295
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 257	3 038	13 190
Прочие активы	38	3 762	1 889
Долгосрочные финансовые активы	-	-	23 541
Итого активы	1 295	22 299	39 915
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	981
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 096	2 217	1 956
Прочие краткосрочные обязательства	2 108	507	328
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	57 552	-	-
Итого обязательства	60 756	2 724	3 265

За периоды, закончившиеся 31 марта 2015 и 2014 г. отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся
31 марта 2015 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	4 977	8 097	14 965
Прочая выручка	2	169	4 516
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	10 450	25 208
Расходы, связанные с производством	6	3 306	4 907
Расходы на транспортировку	1 474	531	1 639
Процентный доход	59	208	808

3 месяца, закончившиеся
31 марта 2014 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	3 572	5 908	11 739
Прочая выручка	-	81	86
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	7 822	22 224
Расходы, связанные с производством	31	3 595	5 078
Расходы на транспортировку	1 401	606	623
Процентный доход	-	311	176

За период, закончившийся 31 марта 2015 г. Группа совершила операцию с дочерним обществом ОАО «Газпром» (примечание 5).

Операции с ключевым управленческим персоналом

За периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 2014 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 242 млн. рублей и 228 млн. рублей соответственно. Начиная с консолидированной финансовой отчетности за период, закончившийся 31 декабря 2014 г. Группа также включает ежеквартальное начисление резерва SAR в состав вознаграждения ключевого управленческого персонала в дополнение к заработной плате, премиям и прочим выплатам.

25. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 2014 г. Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий), а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль, в основном, от продажи нефти и нефтепродуктов, и прочие корректировки.

Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из цен, действующих на внутреннем рынке и зависящих от мировых котировок.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий. Руководство полагает, что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов, расходов по налогу на прибыль, износа, истощения и амортизации, прибыли (убытка) от курсовых разниц, прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли ассоциированных и совместных предприятий. EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Группа Газпром нефть

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)
За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. в млн. руб.

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация внешним покупателям	11 170	317 077	-	328 247
межсегментная	136 545	4 937	(141 482)	-
Итого выручка	147 715	322 014	(141 482)	328 247
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	63 693	29 694	-	93 387
Износ, истощение и амортизация	15 821	6 376	-	22 197
Капитальные затраты	55 578	14 547	-	70 125

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация внешним покупателям	2 414	317 596	-	320 010
межсегментная	120 451	2 166	(122 617)	-
Итого выручка	122 865	319 762	(122 617)	320 010
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	50 410	33 623	-	84 033
Износ, истощение и амортизация	15 079	5 016	-	20 095
Капитальные затраты	39 695	8 763	-	48 458

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 2014 г.

3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	21 250	8 328	39 753	69 331
Продажа нефтепродуктов	156 593	17 148	115 678	289 419
Продажа газа	6 290	-	1 630	7 920
Прочие продажи	11 489	468	1 408	13 365
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(363)	(51 425)	(51 788)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	195 622	25 581	107 044	328 247
3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.				
Продажа нефти	8 332	4 166	52 624	65 122
Продажа нефтепродуктов	154 581	13 684	136 897	305 162
Продажа газа	6 379	-	692	7 071
Прочие продажи	6 722	277	816	7 815
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(331)	(64 829)	(65 160)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	176 014	17 796	126 200	320 010

Группа Газпром нефть

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)
За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 г. в млн. руб.

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 31 марта 2015 г.	1 336 816	14 460	252 952	1 604 228
Капитальные затраты за период, закончившийся 31 марта 2015 г.	58 969	70	11 086	70 125
Внеоборотные активы на 31 декабря 2014 г.	1 288 625	15 332	253 751	1 557 708
Капитальные затраты за период, закончившийся 31 марта 2014 г.	38 266	313	9 879	48 458

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за периоды, закончившиеся 31 марта 2015 г. и 2014 г.:

	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2015 г.	3 месяца, закончившиеся 31 марта 2014 г.
Прибыль за период	37 665	39 284
Итого расходы по налогу на прибыль	6 755	7 838
Финансовые расходы	6 923	2 896
Финансовые доходы	(3 422)	(1 570)
Износ, истощение и амортизация	22 197	20 095
Убыток от курсовых разниц, нетто	8 830	7 500
Прочие (расходы)/доходы	2 035	(307)
ЕВITDA	80 983	75 736
минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(6 647)	(296)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	19 051	8 593
Итого скорректированная EBITDA	93 387	84 033

Группа Газпром нефть
Контактная информация

Офис:
ул. Почтамтская 3-5,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
190000

Телефон: 7 (812) 363-31-52
Телефон горячей линии: 8-800-700-31-52
Факс: 7 (812) 363-31-51

www.gazprom-neft.ru

Управление по связям с инвесторами

Тел. +7 (812) 385-95-48
Email: ir@gazprom-neft.ru