

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1 К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ
ЭМИТЕНТА. Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
(неаудированная) на 30 сентября 2014 года,
составленная в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности**

Группа Газпром нефть

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

30 сентября 2014 года

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
30 сентября 2014 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	9
6. Денежные средства и их эквиваленты	11
7. Краткосрочные финансовые активы	11
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	12
9. Товарно-материальные запасы	12
10. Прочие оборотные активы	12
11. Основные средства	13
12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	14
13. Совместные операции	16
14. Долгосрочные финансовые активы	16
15. Прочие внеоборотные активы	17
16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	17
17. Торговая и прочая кредиторская задолженность	17
18. Прочие налоги к уплате	17
19. Долгосрочные кредиты и займы	18
20. (Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	19
21. Финансовые доходы	19
22. Финансовые расходы	19
23. Оценка по справедливой стоимости	20
24. Договорные и условные обязательства	20
25. Операции со связанными сторонами	22
26. Информация по сегментам	24



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 30 сентября 2014 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, движении капитала и движении денежных средств за девять месяцев, 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».

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

11 ноября 2014 года

Москва, Российская Федерация

	Прим.	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	100 510	91 077
Краткосрочные финансовые активы	7	50 603	55 870
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	97 503	87 348
Товарно-материальные запасы	9	96 501	90 223
Предоплата по налогу на прибыль		5 304	7 671
Прочие оборотные активы	10	98 479	100 882
Итого оборотные активы		448 900	433 071
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 065 156	895 543
Гудвил и прочие нематериальные активы		57 286	55 386
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	161 329	120 358
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		211	106
Долгосрочные финансовые активы	14	25 546	22 406
Отложенные налоговые активы		21 415	18 508
Прочие внеоборотные активы	15	41 149	18 255
Итого внеоборотные активы		1 372 092	1 130 562
Итого активы		1 820 992	1 563 633
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	16	51 275	52 413
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	91 238	68 035
Прочие краткосрочные обязательства		29 847	26 650
Обязательства по налогу на прибыль		1 981	3 872
Задолженность по прочим налогам	18	51 561	46 783
Резервы предстоящих расходов и платежей		15 187	10 158
Итого краткосрочные обязательства		241 089	207 911
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	19	367 113	261 455
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		18 299	7 028
Отложенные налоговые обязательства		70 674	59 729
Резервы предстоящих расходов и платежей		32 225	25 881
Прочие долгосрочные обязательства		2 105	3 608
Итого долгосрочные обязательства		490 416	357 701
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		17 139	19 293
Нераспределенная прибыль		1 023 080	930 304
Прочие резервы		3 461	4 087
Итого капитал, причитающийся акционерам ОАО «Газпром нефть»		1 042 608	952 612
Неконтролирующая доля участия		46 879	45 409
Итого капитал		1 089 487	998 021
Итого обязательства и капитал		1 820 992	1 563 633
Дюков А.В. Генеральный директор		Янкевич А.В. Заместитель генерального директора по экономике и финансам	
ОАО «Газпром нефть»		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 30 сентября 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.
Продажи		431 647	402 312	1 246 155	1 117 346
За минусом: экспортных пошлин и акциза, рассчитанного исходя из объема реализованных нефтепродуктов		(57 758)	(55 174)	(183 838)	(179 493)
Итого выручка от продаж	26	373 889	347 138	1 062 317	937 853
Расходы и прочие затраты					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(94 922)	(88 002)	(275 509)	(236 307)
Производственные и операционные расходы		(43 864)	(38 473)	(125 034)	(104 875)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(19 941)	(19 731)	(57 791)	(50 973)
Транспортные расходы		(28 261)	(24 900)	(84 026)	(80 378)
Износ, истощение и амортизация		(21 944)	(20 173)	(63 159)	(57 300)
Налоги, за исключением налога на прибыль	18	(89 742)	(83 970)	(263 801)	(234 898)
Расходы на геологоразведочные работы		(98)	(1 146)	(716)	(1 981)
Итого операционные расходы		(298 772)	(276 395)	(870 036)	(766 712)
Прочие расходы, нетто		(2 341)	(1 595)	(3 846)	(2 044)
Операционная прибыль		72 776	69 148	188 435	169 097
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12	84	5 200	4 576	7 839
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	20	(9 243)	226	(14 554)	(2 274)
Финансовые доходы	21	2 099	1 585	4 734	4 287
Финансовые расходы	22	(3 893)	(2 886)	(9 735)	(8 796)
Итого прочие расходы / доходы, нетто		(10 953)	4 125	(14 979)	1 056
Прибыль до налогообложения		61 823	73 273	173 456	170 153
Расходы по текущему налогу на прибыль		(7 700)	(10 458)	(26 458)	(25 076)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(1 544)	(2 153)	(3 919)	(3 938)
Итого расходы по налогу на прибыль		(9 244)	(12 611)	(30 377)	(29 014)
Прибыль за период		52 579	60 662	143 079	141 139
Прочий совокупный доход / (убыток)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		15 272	44	16 564	9 173
Операции хеджирования денежных потоков за минусом отложенного налога		(12 193)	1 396	(14 639)	(3 302)
Прочий совокупный доход		36	-	43	-
Прочий совокупный доход за период		3 115	1 440	1 968	5 871
Итого совокупный доход за период		55 694	62 102	145 047	147 010
Прибыль, относящаяся к:					
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		51 932	57 533	139 531	135 154
- неконтролирующей доле участия		647	3 129	3 548	5 985
Прибыль за период		52 579	60 662	143 079	141 139
Итого совокупный доход, относящийся к:					
- акционерам ОАО «Газпром нефть»		52 602	58 854	138 905	138 361
- неконтролирующей доле участия		3 092	3 248	6 142	8 649
Итого совокупный доход за период		55 694	62 102	145 047	147 010
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО "Газпром нефть"					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		11,01	12,19	29,57	28,65
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		11,01	12,19	29,57	28,65
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

	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	-	-	-	139 531	-	139 531	3 548	143 079
Прочий совокупный доход / (убыток) за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	13 970	13 970	2 594	16 564
Операции хеджирования денежных потоков за минусом отложенного налога	-	-	-	-	(14 639)	(14 639)	-	(14 639)
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	43	43	-	43
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	139 531	(626)	138 905	6 142	145 047
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(46 755)	-	(46 755)	(2 654)	(49 409)
Операции под общим контролем	-	-	201	-	-	201	-	201
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	(2 355)	-	-	(2 355)	(2 018)	(4 373)
Итого операций с акционерами	-	-	(2 154)	(46 755)	-	(48 909)	(4 672)	(53 581)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2014 г.	98	(1 170)	17 139	1 023 080	3 461	1 042 608	46 879	1 089 487

	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 2013 г.	98	(1 170)	16 125	815 731	(1 402)	829 382	40 547	869 929
Прибыль за период	-	-	-	135 154	-	135 154	5 985	141 139
Прочий совокупный доход / (убыток) за период								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	6 509	6 509	2 664	9 173
Операции хеджирования денежных потоков за минусом отложенного налога	-	-	-	-	(3 302)	(3 302)	-	(3 302)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	135 154	3 207	138 361	8 649	147 010
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(63 344)	-	(63 344)	(2 804)	(66 148)
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	3 108	-	-	3 108	(4 369)	(1 261)
Итого операций с акционерами	-	-	3 108	(63 344)	-	(60 236)	(7 173)	(67 409)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2013 г.	98	(1 170)	19 233	887 541	1 805	907 507	42 023	949 530

9 месяцев,
закончившиеся
30 сентября 2014 г.

9 месяцев,
закончившиеся
30 сентября 2013 г.

Движение денежных средств от операционной деятельности

Прибыль до налогообложения 173 456 170 153

Корректировки:

Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий (4 576) (7 839)

Убыток от курсовых разниц 18 810 7 957

Финансовые доходы (4 734) (4 287)

Финансовые расходы 9 735 8 796

Износ, истощение и амортизация 63 159 57 300

Резерв по сомнительной дебиторской задолженности 96 84

Прочие неденежные статьи 551 1 637

Изменения в оборотном капитале:

Дебиторская задолженность 3 932 (18 341)

Товарно-материальные запасы (1 077) 9 546

Прочие активы 8 703 17 723

Кредиторская задолженность (6 986) 2 375

Обязательства по налогам 4 028 6 949

Прочие обязательства (790) (6 636)

Уплаченный налог на прибыль (25 963) (21 801)

Проценты уплаченные (11 821) (8 560)

Дивиденды полученные 1 653 4 856

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

228 176 219 912

Движение денежных средств от инвестиционной деятельности

Приобретение дочерних компаний и совместных операций, за вычетом приобретенных денежных средств (11 538) (2 263)

Приобретение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия (45 355) (1 187)

Размещение денежных средств на банковских депозитах (58 289) (51 856)

Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов 55 108 29 827

Приобретение прочих инвестиций (2 405) (283)

Поступления от продажи прочих инвестиций - 890

Краткосрочные займы выданные (833) (2 505)

Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных 169 624

Долгосрочные займы выданные (14 633) (10 568)

Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных 1 052 620

Капитальные затраты (180 976) (142 437)

Поступления от продажи основных средств 1 036 3 627

Проценты полученные 2 127 2 892

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

(254 537) (172 619)

Движение денежных средств от финансовой деятельности

Поступление краткосрочных кредитов и займов 7 539 13 489

Погашение краткосрочных кредитов и займов (8 771) (25 797)

Поступление долгосрочных кредитов и займов 99 077 46 614

Погашение долгосрочных кредитов и займов (36 120) (44 976)

Затраты, напрямую связанные с получением займов (1 743) (699)

Дивиденды, уплаченные акционерам ОАО «Газпром нефть» (24 959) (44 032)

Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам (616) (2 808)

Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних предприятиях (4 118) (1 680)

Чистые денежные средства, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности

30 289 (59 889)

Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов за период

3 928 (12 596)

Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты

5 505 3 473

Денежные средства и их эквиваленты на начало периода

91 077 79 199

Денежные средства и их эквиваленты на конец периода

100 510 70 076

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 2013 год, в частности: основные положения учетной политики, основные 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 2013 год.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2014 г., проанализированы по 11 ноября 2014 г. включительно, т.е. даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за период, закончившийся 30 сентября 2014 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Налог на прибыль отражается исходя из оценок Руководством эффективной годовой ставки налога на прибыль.

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 2013 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 30 сентября 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Доллар США 1	36,19	32,80	35,39	31,62	39,39	32,73
Евро 1	47,99	43,43	47,99	41,65	49,95	44,97
Сербский динар 1	0,41	0,38	0,42	0,37	0,42	0,39

3. Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО и новый комментарий вступили в силу, начиная с 1 января 2014 года:

- изменения, касающиеся критериев взаимозачета в МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации»,
- изменения в отношении инвестиционных предприятий в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» и в МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»,
- изменения в МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» в отношении дополнительных раскрытий,
- изменения в МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» в отношении новации производных финансовых инструментов и учету хеджирования,
- разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»,
- Ежегодные улучшения 2013.

Группа впервые применила данные изменения к стандартам и новый КРМФО при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

4. Новые стандарты и разъяснения

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 октября 2014 года. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г., в ноябре 2013 г. и июле 2014 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания на основании бизнес-модели Группы в части управления финансовыми инструментами и будущими денежными потоками, которые ожидаются от использования данного инструмента.

- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.

- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибыли и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.

- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основные изменения касаются требования отражения в составе прочего совокупного дохода эффекта изменений кредитного риска, связанного с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Изменения, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 г. позволяют Группе продолжать оценивать свои финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволяют улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для оценки эффективности хеджирования, и требования ретроспективной оценки эффективности хеджирования. В МСФО (IFRS) 9 количественная оценка эффективности заменена требованием наличия экономической связи между объектом и инструментом хеджирования.

- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным с 1 января 2018 г. МСФО (IFRS) 9 (2014) заменяет МСФО (IFRS) 9 (2009), МСФО (IFRS) 9 (2013), но эти стандарты могут использоваться, если их первоначальное применение производилось ранее 1 января 2015 г. Группа не планирует применение МСФО (IFRS) 9 (2014) до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

Изменения в МСФО (IFRS) 11 – «Совместная деятельность» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение приводит руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.

Изменения в МСФО (IAS) 16 – «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) определил, что применение подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке, не допускается, поскольку выручка, полученная от ведения деятельности с использованием актива, в основном, отражает факторы, отличные от принципа получения экономической выгоды, связанной с использованием актива.

МСФО (IFRS) 15 – Выручка по договорам с покупателями (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или позднее). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Группа оценивает влияние изменения в стандартах на консолидированную финансовую отчетность.

Изменения к МСФО (IAS) 19 – «Вознаграждение работникам» (выпущены в ноябре 2013, применяются для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014) в части вкладов от работников или третьих лиц, формирующих пенсионные планы с установленными выплатами. Цель изменений - упростить учет вкладов, независимых от количества лет службы сотрудника. Данное изменение не оказывает существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 и применяются для годовых периодов, начиная с 1 января 2016) в части учета долей в совместных предприятиях. Полная прибыль или убыток признаются инвесторами только если неденежные активы являются «бизнесом». Если активы не отвечают определению бизнеса, то прибыль или убыток признаются инвесторами только в части прочей доли инвестора в ассоциированной компании или совместном предприятии. Изменения применимы в случае, когда инвестор продает или вносит активы в ассоциированную компанию или совместное предприятие, но не в совместную деятельность.

5. Приобретение дочерних обществ

Приобретение ООО «Газпром нефть шельф»

В мае 2014 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «Газпром нефть шельф» у ОАО «Газпром». Приобретенная компания имеет лицензию на разведку и добычу на Приразломном нефтяном месторождении. Операция рассматривается как сделка, совершенная между компаниями под общим контролем, и, соответственно, активы и обязательства отражены по балансовой стоимости, применяемой предшественником. Разница между суммой уплаченных денежных средств в размере 2,7 млрд. рублей и стоимостью приобретенных активов и принятых обязательств в размере 4 млрд. рублей отражена в добавочном капитале за период, закончившийся 30 сентября 2014 г.

ООО «Газпром нефть шельф» имеет 21,64% долю в соглашении о совместных операциях с ОАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2014 г. Целью заключенного соглашения является совместное проведение геологоразведочных работ и добыча на Приразломном нефтяном месторождении, расположенном в Российской Федерации. Согласно договору каждый участник имеет право на соответствующую долю прибыли. Таблица ниже содержит информацию ООО «Газпром нефть шельф» на дату приобретения (включая долю в активах и обязательствах совместных операций):

	По состоянию на дату приобретения
Активы	
Денежные средства и их эквиваленты	109
Торговая и прочая дебиторская задолженность	768
Товарно-материальные запасы	1 611
Прочие оборотные активы	2 448
Основные средства	23 007
Прочие внеоборотные активы	986
Итого приобретенные активы	28 929
Обязательства и капитал	
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	(15 297)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 973)
Налоги к уплате	(29)
Долгосрочные займы	(5 894)
Отложенные налоговые обязательства	(746)
Итого принятые обязательства	(24 939)
Капитал, причитающийся акционерам	(3 990)
Итого обязательства и капитал	(28 929)

С момента покупки доли в совместной деятельности Группа сделала дополнительный вклад в совместные операции с ОАО «Газпром» в размере 4,9 млрд. рублей, что увеличило долю Группы до 21,64%.

Приобретение Газпромнефть-Аэро Шереметьево

В марте 2014 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «Аэро ТО», единственным активом которого является 50% доля в ООО «Газпромнефть-Аэро Шереметьево» (Аэро Шереметьево). В результате покупки Группа получила контроль над Аэро Шереметьево, увеличив свою эффективную долю с 50% до 100%. Основными видами деятельности Аэро Шереметьево являются розничная реализация авиатоплива, а также предоставление комплекса услуг по обеспечению судов авиа-горюче-смазочными материалами. Группа отразила свою долю, имеющуюся до сделки по приобретению, по справедливой стоимости, в результате чего признан доход на сумму 3,4 миллиарда рублей в составе строки *Прочие расходы, нетто* промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Предварительная оценка справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств приведена ниже:

	По состоянию на дату приобретения
Активы	
Денежные средства и их эквиваленты	189
Краткосрочные финансовые активы	669
Товарно-материальные запасы	530
Прочие оборотные активы	546
Основные средства	9 359
Прочие внеоборотные активы	4
Итого приобретенные активы	11 297
Обязательства и капитал	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(654)
Налоги к уплате	(17)
Прочие краткосрочные обязательства	(150)
Долгосрочные займы	(1 011)
Отложенные налоговые обязательства	(1 613)
Итого принятые обязательства	(3 445)
Итого приобретенные активы и принятые обязательства	7 852
Денежное вознаграждение	3 926
Справедливая стоимость инвестиции Группы в Аэро Шереметьево до сделки по приобретению	3 926
Итого стоимость приобретения	7 852
Гудвил	-

6. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства в кассе	665	504
Остатки на текущих банковских счетах	48 387	21 034
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	48 285	66 463
Денежные эквиваленты	3 173	3 076
Итого денежные средства и их эквиваленты	100 510	91 077

По состоянию на 30 сентября 2014 г. большая часть банковских депозитов представлена в долларах США (по состоянию на 31 декабря 2013 г. в российских рублях).

7. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	46 456	36 869
Краткосрочные займы выданные	4 131	18 991
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	10
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	16	-
Итого краткосрочные финансовые активы	50 603	55 870

8. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая дебиторская задолженность	99 267	94 860
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 762	1 479
Минус: резерв под обесценение	(9 526)	(8 991)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	97 503	87 348

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

9. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Нефть и газ	21 628	20 328
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	46 182	44 836
Сырье и материалы	24 524	21 280
Прочие запасы	6 915	6 359
Минус: резерв под обесценение запасов	(2 748)	(2 580)
Итого товарно-материальные запасы	96 501	90 223

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 нефтезамещения. Данные операции позволяют снизить расходы на транспортировку либо получить нефть иного качества. Общая сумма сделок купли-продажи по нефтезамещению, совершенных период, закончившийся 30 сентября, представлена ниже:

	2014	2013
Операции нефтезамещения за период, закончившийся 30 сентября	30 552	53 543

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Предоплаченные таможенные пошлины	15 004	22 530
Авансы выданные	32 888	31 618
Расходы будущих периодов	729	311
Дебиторская задолженность по НДС	37 287	35 223
Прочие активы	24 950	21 661
Минус: резерв под обесценение	(12 379)	(10 461)
Итого прочие оборотные активы	98 479	100 882

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

11. Основные средства

Движение основных средств за период, закончившийся 30 сентября 2014 г. и 2013 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 2014 г.</i>	865 828	217 000	102 443	10 706	60 271	1 256 248
Поступление	130 384	424	283	3 859	29 588	164 538
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса и увеличение доли в совместных операциях	26 139	-	9 222	22	659	36 042
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	3 493	-	-	-	-	3 493
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	5 795	-	-	-	1 374	7 169
Ввод в эксплуатацию	-	15 091	9 737	1 551	(26 379)	-
Внутреннее перемещение	1 985	(1 675)	(1 903)	(24)	713	(904)
Выбытие	(5 025)	(798)	(1 417)	(115)	(559)	(7 914)
Курсовые разницы	28 846	2 744	3 170	26	559	35 345
<i>По состоянию на 30 сентября 2014 г.</i>	1 057 445	232 786	121 535	16 025	66 226	1 494 017
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	(281 435)	(56 211)	(21 829)	(1 230)	-	(360 705)
Амортизация за период	(47 083)	(6 735)	(6 891)	(439)	-	(61 148)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса и увеличение доли в совместных операциях	(387)	-	-	-	-	(387)
Внутреннее перемещение	303	(370)	1 068	(97)	-	904
Выбытие	1 790	163	752	12	-	2 717
Курсовые разницы	(9 240)	(412)	(585)	(5)	-	(10 242)
<i>По состоянию на 30 сентября 2014 г.</i>	(336 052)	(63 565)	(27 485)	(1 759)	-	(428 861)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2014 г.</i>	584 393	160 789	80 614	9 476	60 271	895 543
<i>По состоянию на 30 сентября 2014 г.</i>	721 393	169 221	94 050	14 266	66 226	1 065 156

	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 2013 г.</i>	709 528	183 290	84 292	7 757	59 278	1 044 145
Поступление	98 305	1 256	24	1 542	31 255	132 382
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	1 367	-	-	1 367
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 806	-	-	-	-	1 806
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	714	166	-	-	236	1 116
Ввод в эксплуатацию	-	10 715	11 170	1 001	(22 886)	-
Внутреннее перемещение	(351)	(233)	(951)	2 395	(860)	-
Перевод из состава активов, предназначенных для продажи	1 217	-	-	-	-	1 217
Выбытие	(4 523)	(450)	(2 360)	(34)	(557)	(7 924)
Курсовые разницы	8 622	2 701	2 253	34	458	14 068
<i>По состоянию на 30 сентября 2013 г.</i>	815 318	197 445	95 795	12 695	66 924	1 188 177
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	(221 754)	(48 021)	(15 604)	(554)	-	(285 933)
Амортизация за период	(43 977)	(5 839)	(5 547)	(606)	-	(55 969)
Внутреннее перемещение	(74)	1	520	(447)	-	-
Перевод из состава активов, предназначенных для продажи	(1 017)	-	-	-	-	(1 017)
Выбытие	2 489	85	472	13	-	3 059
Курсовые разницы	(2 604)	(298)	(322)	(10)	-	(3 234)
<i>По состоянию на 30 сентября 2013 г.</i>	(266 937)	(54 072)	(20 481)	(1 604)	-	(343 094)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2013 г.</i>	487 774	135 269	68 688	7 203	59 278	758 212
<i>По состоянию на 30 сентября 2013 г.</i>	548 381	143 373	75 314	11 091	66 924	845 083

12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Славнефть	совместное предприятие	49.9	84 206	85 015
СеверЭнергия	совместное предприятие	45.1	60 057	24 165
Прочие			17 066	11 178
Итого инвестиции			161 329	120 358

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:

	2014	2013
Балансовая стоимость на 1 января	120 358	105 643
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	4 576	7 839
Дивиденды объявленные	(7 453)	(4 324)
Увеличение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия	44 526	1 887
Прочие изменения в стоимости ассоциированных и совместных предприятий	(678)	12
Балансовая стоимость на 30 сентября	161 329	111 057

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%)), владевшее первоначально 51% долей участия в СеверЭнергии. В декабре 2013 г. и в марте 2014 г. Ямал Развитие приобрело 60% долю и 20% долю, соответственно, в Artic Russia B.V., владеющем 49% долей в СеверЭнергии. В результате ООО «Ямал Развитие» владеет 90,2% долей участия в ООО «СеверЭнергия». СеверЭнергия через свои дочерние общества занимается разработкой нефтяных и газовых месторождений Самбургское и Ево-Яхинское, а также нескольких 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 (эффективная доля Группы в СеверЭнергии выросла, соответственно, с 40,2% до 45,1%). По завершении реструктуризации совместного предприятия данные займы станут вкладом Группы в капитал Ямал Развития. Балансовая стоимость инвестиций Группы на 22 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 30 сентября 2014 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении.

Ниже представлена финансовая информация существенных совместных предприятий по состоянию на 30 сентября 2014 г., 31 декабря 2013 г. и за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г. 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	
	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средств и их эквиваленты	9 309	28 208	177	3 321
Прочие оборотные активы	17 946	18 630	8 565	11 585
Внеоборотные активы	252 724	235 420	359 882	328 035
Краткосрочные финансовые обязательства	(52 740)	(43 758)	(114 692)	(123 167)
Прочие краткосрочные обязательства	(21 261)	(20 617)	(2 081)	(486)
Долгосрочные финансовые обязательства	(27 018)	(33 271)	(118 213)	(78 232)
Прочие долгосрочные обязательства	(20 777)	(23 816)	(49 325)	(47 812)
Чистые активы	158 183	160 796	84 313	93 244

	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.
Выручка	156 311	145 379	18 950	11 184
Износ, истощение и амортизация	(22 505)	(19 099)	(4 863)	(4 915)
Финансовые доходы	1 062	1 242	74	41
Финансовые расходы	(666)	(1 033)	(11 447)	(2 481)
Итого расходы по налогу на прибыль	(2 105)	(3 607)	762	(389)
Прибыль / (убыток) за период	10 216	13 975	(8 931)	(335)
Прочий совокупный доход / (убыток)	10 216	13 975	(8 931)	(335)

Краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства СеверЭнергии включают 122 млрд. рублей задолженности Ямал Развития по договорам займа в пользу Сбербанка и Группы.

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.

Прочие инвестиции включают эффективную долю 9,1% в ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз), где в связи с присутствием в Совете директоров Группа имеет существенное влияние. 1 июля 2014 г. Группа приобрела 18,2% долю в ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» у Газпромбанка, стоимость доли составила 8,6 млрд. рублей. ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» владеет 50% долей в Нортгаз.

В мае 2014 г. ООО «Сибгазполимер» (совместное предприятие, созданное Группой (доля участия – 50%) и ОАО «Сибур Холдинг» (доля участия – 50%)) приобрело 50% долю в ООО «Омский завод полипропилена» (Полиом). В результате операции Группа имеет 25% эффективную долю в Полиоме. Основным видом деятельности Полиома является производство полипропилена.

13. Совместные операции

Согласно МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» Группа оценила сущность своей 50% доли участия в совместной деятельности и определила, что инвестиции в Томскнефть и Salym Petroleum Development являются совместными операциями. Томскнефть и Salym Petroleum Development занимаются добычей нефти и газа на территории Российской Федерации, и весь объем производства должен быть продан сторонам, осуществляющим совместную деятельность (Группе и ее партнерам).

21,64% доля Группы в совместной деятельности с Газпромом (см. Примечание 5) согласно МСФО (IFRS) 11 классифицирована как совместные операции, т.к. решения по ключевым вопросам касательно деятельности требуют единогласного одобрения со стороны двух участников. Совместные операции структурированы без образования отдельного юридического лица.

14. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Долгосрочные займы выданные	16 278	15 335
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	283
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	9 994	7 478
Минус: резерв под обесценение	(726)	(690)
Итого долгосрочные финансовые активы	25 546	22 406

15. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (38 508 млн. рублей и 15 867 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Банковские кредиты	999	119
Прочие займы	14 164	17 706
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	36 112	34 588
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	51 275	52 413

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

17. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. краткосрочная кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Торговая кредиторская задолженность	50 782	61 003
Кредиторская задолженность по дивидендам	25 987	1 943
Прочая кредиторская задолженность	10 308	3 999
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	4 161	1 090
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	91 238	68 035

18. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	19 349	19 608
Налог на добавленную стоимость	18 999	15 649
Акциз	7 458	5 826
Налог на имущество	2 258	2 425
Прочие налоги	3 497	3 275
Итого прочие налоги к уплате	51 561	46 783

Налоги, за исключением налога на прибыль, за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	59 995	57 291	182 240	157 261
Налог на имущество	2 190	1 840	6 777	5 565
Акциз	24 406	20 665	64 653	58 769
Прочие налоги	3 151	4 174	10 131	13 303
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	89 742	83 970	263 801	234 898

19. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 сентября 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Банковские кредиты	183 362	98 397
Облигации	61 157	61 583
Сертификат участия в займе	156 347	132 534
Прочие займы	2 359	3 529
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(36 112)	(34 588)
Итого долгосрочные кредиты и займы	367 113	261 455

В сентябре 2014 г. Группа подписала с ОАО «Россельхозбанк» соглашение о предоставлении займа на сумму 30 млрд. рублей с процентной ставкой 11,9% и сроком погашения в 2019 г. В сентябре 2014 г. по соглашению Группа получила 10 млрд. рублей.

В сентябре 2014 г. Группа подписала с ОАО «Сбербанк» соглашения о предоставлении займов на сумму 22,5 млрд. рублей и 12,5 млрд. рублей со сроком погашения в 2019 г. Процентная ставка составляет 11,98% и 12,08%, соответственно.

В марте 2014 г. Группа получила 2 150 млн. долларов США (78 774 млн. рублей) по соглашению с группой международных банков о привлечении клубного кредита со сроком погашения через 5 лет с момента первой выборки и началом амортизации через 2 года после первой выборки. Процентная ставка составляет LIBOR плюс 1,50% годовых.

В марте 2014 г. Группа досрочно погасила остаток задолженности на 731 млн. долларов США (26 514 млн. рублей) по пятилетнему кредиту, полученному в рамках синдиката. Кредит был получен в августе 2010 года, процентная ставка составляла LIBOR плюс 1,60% годовых.

20. (Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто

(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	(25 050)	162	(31 907)	(7 827)
прибыль от курсовых разниц	16 212	658	36 064	3 329
убыток от курсовых разниц	(41 262)	(496)	(67 971)	(11 156)
Прибыль от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	15 807	64	17 353	5 553
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	(9 243)	226	(14 554)	(2 274)

Убыток от курсовых разниц, возникший от переоценки займов, полученных в иностранной валюте в размере 3,1 млрд. рублей, включен в состав затрат по займам в той мере, в какой он считается корректировкой затрат на выплату процентов.

21. Финансовые доходы

Финансовые доходы за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	410	248	1 013	585
Процентный доход от размещения депозитов в банках	594	910	1 683	2 353
Процентный доход по выданным займам	1 095	427	2 038	1 349
Итого финансовые доходы	2 099	1 585	4 734	4 287

22. Финансовые расходы

Финансовые расходы за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.
Процентные расходы	4 755	2 951	12 631	8 693
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	379	409	1 145	1 219
Минус: капитализированные проценты	(1 241)	(474)	(4 041)	(1 116)
Итого финансовые расходы	3 893	2 886	9 735	8 796

23. 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). Методы оценки и исходные данные, используемые при оценке по справедливой стоимости, такие же, как были раскрыты в Консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2013 г. В течение 9 месяцев 2014 г. 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 30 сентября 2014 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 201 115 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2013 г. – 189 693 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

24. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и трактуется различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в федеральный и региональные бюджеты, применяемая к операциям и деятельности Группы, 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 операции и деятельность, которые не вызывали претензий контролирующих органов в прошлом, будут оспорены в будущем. Как следствие, могут быть начислены существенные суммы дополнительных налогов, штрафов и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2011, 2012 и 2013 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими возможными доначислениями.

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 налоговых вычетов. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании, одно из которых в отношении самой существенной внутригрупповой операции уже было заключено в 2012 году. 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.

Законодательство по трансфертному ценообразованию, применяемое к операциям до 31 декабря 2011 года, также позволяет налоговым органам начислять дополнительные налоги в отношении сделок, попадающих под контроль налоговых органов, в случае, если цена сделки отличается от рыночной на 20% и более. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими случаями и риск того, что позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, низка.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Политическая и экономическая нестабильность, 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 налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

В июле-сентябре 2014 года США, страны Европейского Союза и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам - гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких компаний), а также всем лицам на территории США (1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда компаний энергетического сектора, включая ОАО «Газпром нефть», и (2) 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 водах, которые Российская Федерация считает своими, российским компаниям, включая ОАО «Газпром нефть». Указанные санкции также распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, включенные в санкционный список, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50% долей или более.

Санкции, введенные Европейским Союзом в июле 2014 года, запрещают (1) продажу, поставку, передачу или экспорт оборудования или технологий, которые связаны с разработкой и добычей нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации, (2) оказание технического содействия или посреднических услуг, связанных с такими технологиями, (3) финансирование или финансовое содействие, связанные с любой продажей, поставкой, передачей или экспортом таких технологий.

Санкции, введенные Европейским Союзом в сентябре 2014 года, запрещают (4) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, а также для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России; (5) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами, инструментами денежного рынка и новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней в случае, если они выпущены определенными российскими компаниями предоставлены определенным российским компаниям, включая ОАО «Газпром нефть» и любое юридическое лицо, зарегистрированное за пределами Европейского Союза, доля владения ОАО «Газпром нефть» в котором составляет более 50%.

В настоящее время Группа продолжает оценку влияния санкций, но не считает, что они окажут существенное влияние на 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 30 сентября 2014 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 153 187 млн. рублей (на 31 декабря 2013 г.: 109 314 млн. рублей).

25. 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 30 сентября 2014 г. и 31 декабря 2013 г.:

30 сентября 2014 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	20 257	-
Краткосрочные финансовые активы	-	11 933	2 876
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 768	2 746	17 398
Прочие активы	460	2 826	499
Долгосрочные финансовые активы	-	-	12 794
Итого активы	2 228	37 762	33 567
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	867
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21 340	3 431	2 138
Прочие краткосрочные обязательства	2 142	124	56
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	3 954	-	-
Итого обязательства	27 436	3 555	3 061

31 декабря 2013 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	32 965	-
Краткосрочные финансовые активы	-	16 248	2 869
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 760	3 178	3 497
Прочие активы	635	3 010	1 326
Долгосрочные финансовые активы	-	2 587	6 494
Итого активы	3 395	57 988	14 186
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 246
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 277	3 432	2 488
Прочие краткосрочные обязательства	1	761	413
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	3 897	-	1 000
Итого обязательства	5 175	4 193	5 147

За периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г. отражены следующие операции со связанными сторонами:

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	11 240	15 888	32 649
Прочая выручка	14	222	7 742
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	26 267	67 590
Расходы, связанные с производством	4	9 678	15 135
Расходы на транспортировку	3 833	1 457	1 696
Процентный доход	-	873	954

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	6 858	14 621	36 741
Прочая выручка	158	148	4 953
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	22 679	63 532
Расходы, связанные с производством	58	9 325	12 635
Расходы на транспортировку	2 976	1 592	5 004
Процентный доход	-	524	332

Операции с ключевым управленческим персоналом

За периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г. ключевому управленческому персоналу выплачено вознаграждение в сумме 883 млн. рублей и 756 млн. рублей соответственно, в виде заработной платы, премий и прочих выплат.

26. Информация по сегментам

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 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.

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 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	15 494	1 046 823	-	1 062 317
межсегментная	363 599	6 787	(370 386)	-
Итого выручка	379 093	1 053 610	(370 386)	1 062 317
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	141 652	143 884	-	285 536
Износ, истощение и амортизация	47 310	15 849	-	63 159
Капитальные затраты	144 340	36 636	-	180 976

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка отчетного сегмента				
Выручка от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и прочая реализация внешним покупателям	18 819	919 034	-	937 853
межсегментная	329 239	5 789	(335 028)	-
Итого выручка	348 058	924 823	(335 028)	937 853
Результаты деятельности отчетного сегмента				
Скорректированный показатель EBITDA	131 026	120 893	-	251 919
Износ, истощение и амортизация	45 327	11 973	-	57 300
Капитальные затраты	105 630	36 807	-	142 437

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г.:

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	30 017	12 122	151 580	193 719
Продажа нефтепродуктов	544 906	46 788	408 400	1 000 094
Продажа газа	17 182	-	1 251	18 433
Прочие продажи	30 119	1 007	2 783	33 909
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(469)	(183 369)	(183 838)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	622 224	59 448	380 645	1 062 317
9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.				
Продажа нефти	11 103	34 861	155 665	201 629
Продажа нефтепродуктов	462 730	41 865	368 076	872 671
Продажа газа	15 974	-	992	16 966
Прочие продажи	23 244	747	2 089	26 080
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(2 161)	(177 332)	(179 493)
Выручка от реализации внешним покупателям, нетто	513 051	75 312	349 490	937 853

	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 сентября 2014 г.	1 134 875	11 022	179 234	1 325 131
Капитальные затраты за период, закончившийся 30 сентября 2014 г.	154 559	934	25 483	180 976
Внеоборотные активы на 31 декабря 2013 г.	935 843	10 233	143 572	1 089 648
Капитальные затраты за период, закончившийся 30 сентября 2013 г.	121 285	1 546	19 606	142 437

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за периоды, закончившиеся 30 сентября 2014 г. и 2013 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2013 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2014 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2013 г.
Прибыль за период	52 579	60 662	143 079	141 139
Итого расходы по налогу на прибыль	9 244	12 611	30 377	29 014
Финансовые расходы	3 893	2 886	9 735	8 796
Финансовые доходы	(2 099)	(1 585)	(4 734)	(4 287)
Износ, истощение и амортизация	21 944	20 173	63 159	57 300
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	9 243	(226)	14 554	2 274
Прочие расходы, нетто	2 341	1 595	3 846	2 044
EBITDA	97 145	96 116	260 016	236 280
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(84)	(5 200)	(4 576)	(7 839)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	10 092	10 436	30 096	23 478
Итого скорректированная EBITDA	107 153	101 352	285 536	251 919

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