



Группа Газпром нефть

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

**По состоянию на и за три и девять месяцев,
закончившихся 30 сентября 2017 года**



Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром нефть»:

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 сентября 2017 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также движении капитала и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании 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, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры 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 вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

10
13 ноября 2017 года
Москва, Российская Федерация



И. В. Шанина, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-001340),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «Газпром нефть»

Свидетельство о государственной регистрации № 38606450
выдано Омской городской регистрационной палатой
6 октября 1995 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано
21 августа 2002 г. за №1025501701686

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная,
д.5, лит. А

Независимый аудитор:
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г.
за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз
Аудиторов» (Ассоциация)

ОПНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

Группа Газпром нефть
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)
По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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	
1. Общие сведения	6
2. Основные положения учетной политики	6
3. Применение новых стандартов МСФО	7
4. Новые стандарты и разъяснения	7
5. Денежные средства и их эквиваленты	9
6. Краткосрочные финансовые активы	9
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность	9
8. Товарно-материальные запасы	9
9. Дебиторская задолженность по прочим налогам	10
10. Прочие оборотные активы	10
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	14
16. Торговая и прочая кредиторская задолженность	14
17. Прочие краткосрочные обязательства	14
18. Прочие налоги к уплате	14
19. Долгосрочные кредиты и займы	15
20. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	16
21. Финансовая аренда	16
22. Прибыль от курсовых разниц, нетто	17
23. Финансовые доходы	17
24. Финансовые расходы	17
25. Оценка по справедливой стоимости	18
26. Договорные и условные обязательства	18
27. Операции со связанными сторонами	20
28. Информация по сегментам	22
29. События после отчетной даты	24

	Прим.	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	68 676	33 621
Краткосрочные финансовые активы	6	38 175	42 113
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	107 193	115 559
Товарно-материальные запасы	8	107 066	100 701
Предоплата по налогу на прибыль		3 177	10 353
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	52 215	53 482
Прочие оборотные активы	10	37 484	40 503
Итого оборотные активы		413 986	396 332
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	1 940 340	1 726 345
Гудвил и прочие нематериальные активы		70 892	70 151
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	234 159	201 548
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 045	5 129
Долгосрочные финансовые активы	13	41 550	40 167
Отложенные налоговые активы		6 848	8 039
Прочие внеоборотные активы	14	84 872	101 100
Итого внеоборотные активы		2 379 706	2 152 479
Итого активы		2 793 692	2 548 811
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	15	142 843	80 187
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	21	1 381	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	137 788	95 624
Прочие краткосрочные обязательства	17	35 490	28 680
Обязательства по налогу на прибыль		5 154	2 296
Прочие налоги к уплате	18	80 446	67 259
Резервы и прочие начисленные обязательства		18 021	15 406
Итого краткосрочные обязательства		421 123	289 452
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	19	523 976	596 221
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде	21	21 322	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	20	59 285	89 744
Отложенные налоговые обязательства		92 554	81 347
Резервы и прочие начисленные обязательства		50 358	45 942
Прочие долгосрочные обязательства		2 576	1 938
Итого долгосрочные обязательства		750 071	815 192
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		58 664	51 047
Нераспределенная прибыль		1 414 822	1 276 210
Прочие резервы		50 048	33 955
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		1 522 462	1 360 140
Неконтролирующая доля участия		100 036	84 027
Итого капитал		1 622 498	1 444 167
Итого обязательства и капитал		2 793 692	2 548 811

Дюков А.В.
Генеральный директор
ПАО «Газпром нефть»

Янкевич А.В.
Заместитель генерального
директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»

Прим.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.
Продажи	513 251	450 249	1 457 525	1 221 326
За минусом: экспортных пошлин и акциза с продаж	(33 749)	(40 804)	(105 666)	(110 206)
Итого выручка от продаж	28 479 502	409 445	1 351 859	1 111 120
Расходы и прочие затраты				
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	(107 576)	(94 534)	(334 536)	(252 862)
Производственные и операционные расходы	(57 225)	(51 464)	(157 597)	(145 270)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(24 840)	(26 976)	(72 788)	(77 397)
Транспортные расходы	(34 858)	(31 493)	(106 252)	(98 228)
Износ, истощение и амортизация	(35 781)	(29 039)	(102 075)	(89 268)
Налоги, за исключением налога на прибыль	18 (130 491)	(104 530)	(356 522)	(273 662)
Расходы на геологоразведочные работы	(123)	(9)	(269)	(308)
Итого операционные расходы	(390 894)	(338 045)	(1 130 039)	(936 995)
Операционная прибыль	88 608	71 400	221 820	174 125
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	12 526	8 437	31 236	24 468
Прибыль от курсовых разниц, нетто	22 2 237	3 933	7 942	20 043
Финансовые доходы	23 3 041	3 038	8 266	8 302
Финансовые расходы	24 (6 026)	(7 845)	(19 288)	(26 283)
Прочие доходы / (расходы), нетто	413	(2 613)	(2 964)	(14 766)
Итого прочие доходы	12 191	4 950	25 192	11 764
Прибыль до налогообложения	100 799	76 350	247 012	185 889
Расходы по текущему налогу на прибыль	(13 119)	(5 554)	(33 733)	(13 690)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(5 232)	(10 269)	(12 780)	(19 925)
Итого расходы по налогу на прибыль	(18 351)	(15 823)	(46 513)	(33 615)
Прибыль за период	82 448	60 527	200 499	152 274
Прочий совокупный доход / (убыток)				
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	2 832	(2 350)	13 446	(31 119)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	3 431	2 692	9 336	31 469
Прочий совокупный доход / (убыток)	(420)	4	76	(77)
Прочий совокупный доход / (убыток) за период	5 843	346	22 858	273
Итого совокупный доход за период	88 291	60 873	223 357	152 547
Прибыль, относящаяся к:				
- акционерам ПАО «Газпром нефть»	77 731	57 085	189 000	147 480
- неконтролирующей доле участия	4 717	3 442	11 499	4 794
Прибыль за период	82 448	60 527	200 499	152 274
Итого совокупный доход / (убыток), относящийся к:				
- акционерам ПАО «Газпром нефть»	81 958	58 252	205 093	157 086
- неконтролирующей доле участия	6 333	2 621	18 264	(4 539)
Итого совокупный доход за период	88 291	60 873	223 357	152 547
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»				
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)	16,48	12,10	40,06	31,26
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)	16,48	12,10	40,06	31,26
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)	4 718	4 718	4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.	98	(1 170)	51 047	1 276 210	33 955	1 360 140	84 027	1 444 167
Прибыль за период	-	-	-	189 000	-	189 000	11 499	200 499
Прочий совокупный доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	6 681	6 681	6 765	13 446
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	9 336	9 336	-	9 336
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	76	76	-	76
Итого совокупный доход за период	-	-	-	189 000	16 093	205 093	18 264	223 357
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(50 388)	-	(50 388)	(2 255)	(52 643)
Операции под общим контролем (Прим. 20)	-	-	7 617	-	-	7 617	-	7 617
Итого операций с акционерами	-	-	7 617	(50 388)	-	(42 771)	(2 255)	(45 026)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2017 г.	98	(1 170)	58 664	1 414 822	50 048	1 522 462	100 036	1 622 498

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы			
Остаток по состоянию на 1 января 2016 г.	98	(1 170)	44 326	1 078 626	35 189	1 157 069	91 420	1 248 489
Прибыль за период	-	-	-	147 480	-	147 480	4 794	152 274
Прочий совокупный (убыток) / доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(21 786)	(21 786)	(9 333)	(31 119)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	31 469	31 469	-	31 469
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(77)	(77)	-	(77)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	-	-	-	147 480	9 606	157 086	(4 539)	152 547
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(2 595)	-	(2 595)	(1 131)	(3 726)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	(114)	-	-	(114)	83	(31)
Итого операций с акционерами	-	-	(114)	(2 595)	-	(2 709)	(1 048)	(3 757)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2016 г.	98	(1 170)	44 212	1 223 511	44 795	1 311 446	85 833	1 397 279

	Прим.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		247 012	185 889
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		(31 236)	(24 468)
Прибыль от курсовых разниц	22	(7 942)	(20 043)
Финансовые доходы	23	(8 266)	(8 302)
Финансовые расходы	24	19 288	26 283
Износ, истощение и амортизация		102 075	89 268
Обесценение дебиторской задолженности и прочих активов, нетто		-	11 006
Прочие неденежные статьи		2 446	1 347
Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале		323 377	260 980
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		13 780	(45 616)
Товарно-материальные запасы		(7 458)	7 366
Дебиторская задолженность по налогам		2 350	4 697
Прочие активы		2 417	15 092
Кредиторская задолженность		25 772	14 915
Обязательства по налогам		12 731	18 850
Прочие обязательства		4 760	2 093
Чистый эффект от изменения в оборотном капитале		54 352	17 397
Уплаченный налог на прибыль		(25 494)	(17 336)
Проценты уплаченные		(29 760)	(27 701)
Дивиденды полученные		3 306	2 274
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		325 781	235 614
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение дочерних компаний, за вычетом приобретенных денежных средств		-	(1 040)
Приобретение инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия		(8 093)	(505)
Выбытие инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия		476	-
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(5 019)	(24 931)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		1 076	73 238
Поступления от продажи прочих инвестиций		670	3 181
Краткосрочные займы выданные		-	(3 085)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов выданных		6 112	6 996
Долгосрочные займы выданные		(1 105)	(20 301)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов выданных		4 442	7 209
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(242 768)	(266 004)
Поступления от продажи основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		2 006	898
Проценты полученные		6 542	3 771
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(235 661)	(220 573)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		1 479	36 506
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(8 423)	(31 467)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		193 476	57 142
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(187 258)	(141 734)
Затраты, напрямую связанные с получением займов		(173)	-
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(50 383)	(2 598)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(2 291)	(1 106)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(568)	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(54 141)	(83 257)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		35 979	(68 216)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(924)	(7 069)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		33 621	114 198
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		68 676	38 913

1. Общие сведения

Описание деятельности

ПАО «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 публичным акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Конечной контролирующей стороной Группы является ПАО «Газпром» (далее – «Газпром», которое находится под контролем Правительства Российской Федерации), владеющее 95,7% 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 аудированной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., 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 надлежащим образом представляют информацию при условии, если данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность используется вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2017 г., проанализированы по 13 ноября 2017 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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 по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., за исключением положений, описанных в параграфе «Применение новых стандартов МСФО».

Пересчет иностранной валюты

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности применялись следующие официальные обменные курсы доллара США, евро и сербского динара по отношению к рублю:

	Курс на отчетную дату	
	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Доллар США 1	58,02	60,66
Евро 1	68,45	63,81
Сербский динар 1	0,57	0,52

3. Применение новых стандартов МСФО

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы, вступили в силу с 1 января 2017:

Поправки к МСФО (IAS) 7 - «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты) требуют от Компаний предоставлять раскрытия, которые позволят инвесторам оценивать изменения в обязательствах, возникающих со стороны финансовой деятельности, включая изменения как от денежных, так и неденежных потоков. Группа представит данное раскрытие в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.

Поправки к МСФО (IAS) 12 - «Налог на прибыль: Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты). Данные поправки не оказывают существенного влияния на Группу.

4. Новые стандарты и разъяснения

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

МСФО (IFRS) 9 - «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). 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.
- 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 или убытков.

- 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 долевых инструментов на момент признания делается выбор, не подлежащий изменению, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибылях и убытках. Реклассификация изменений справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не разрешается.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 - «Выручка по договорам с покупателями» (с изменениями, внесенными в апреле 2016 г., и вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым 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 нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 - «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). Раннее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
 - а. все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют несущественную величину; и
 - б. амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 не изменяет учет арендодателя, определенный в МСФО (IAS) 17.
- МСФО 16 не изменяет учет услуг, сопутствующих аренде.

В настоящее время Группа оценивает влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

КРМСФО (IFRIC) - 23 «Неопределенность, связанная с учетом налогов на прибыль» (выпущен в июне 2017 г. и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее). КРМСФО 23 разъясняет порядок учета неопределенностей, связанных с налогами на прибыль.

В настоящее время Группа оценивает влияние новой интерпретации на консолидированную финансовую отчетность.

5. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Денежные средства в кассе	937	882
Остатки на текущих банковских счетах	39 101	21 284
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	25 256	8 647
Прочие денежные эквиваленты	3 382	2 808
Итого денежные средства и их эквиваленты	<u>68 676</u>	<u>33 621</u>

6. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Краткосрочные займы выданные	35 603	41 136
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года	2 572	886
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	91
Итого краткосрочные финансовые активы	<u>38 175</u>	<u>42 113</u>

7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Торговая дебиторская задолженность	111 706	121 229
Прочая финансовая дебиторская задолженность	8 311	6 604
Минус: резерв под обесценение	(12 824)	(12 274)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	<u>107 193</u>	<u>115 559</u>

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

8. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	46 224	47 467
Сырье и материалы	25 214	26 277
Нефть и газ	27 669	20 059
Прочие запасы	9 218	8 378
Минус: резерв	(1 259)	(1 480)
Итого товарно-материальные запасы	<u>107 066</u>	<u>100 701</u>

9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. представлена следующим образом:

	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Дебиторская задолженность по НДС	45 870	44 936
Предоплаченные таможенные пошлины	3 562	6 419
Дебиторская задолженность по прочим налогам	2 783	2 127
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	<u>52 215</u>	<u>53 482</u>

10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Авансы выданные	18 878	27 671
Расходы будущих периодов	3 753	1 104
Прочие активы	14 853	11 728
Итого прочие оборотные активы, нетто	<u>37 484</u>	<u>40 503</u>

11. Основные средства

Движение основных средств за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г. и 2016 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	1 569 525	308 192	152 871	23 531	369 304	2 423 423
Поступление	1 384	1 461	-	-	283 416	286 261
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	660	-	-	-	-	660
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	21 557	21 557
Ввод в эксплуатацию	118 449	10 709	30 033	1 996	(161 187)	-
Внутреннее перемещение	(419)	(326)	195	18	532	-
Выбытие	(6 032)	(1 773)	(844)	(426)	(797)	(9 872)
Курсовые разницы	(2 819)	5 897	3 937	173	(1 276)	5 912
<i>По состоянию на 30 сентября 2017 г.</i>	<u>1 680 748</u>	<u>324 160</u>	<u>186 192</u>	<u>25 292</u>	<u>511 549</u>	<u>2 727 941</u>
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	(553 140)	(89 106)	(49 052)	(5 780)	-	(697 078)
Амортизация за период	(77 261)	(10 045)	(8 191)	(1 671)	-	(97 168)
Внутреннее перемещение	65	31	33	(129)	-	-
Выбытие	3 406	733	647	426	-	5 212
Курсовые разницы	4 163	(1 675)	(967)	(88)	-	1 433
<i>По состоянию на 30 сентября 2017 г.</i>	<u>(622 767)</u>	<u>(100 062)</u>	<u>(57 530)</u>	<u>(7 242)</u>	<u>-</u>	<u>(787 601)</u>
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	1 016 385	219 086	103 819	17 751	369 304	1 726 345
<i>По состоянию на 30 сентября 2017 г.</i>	<u>1 057 981</u>	<u>224 098</u>	<u>128 662</u>	<u>18 050</u>	<u>511 549</u>	<u>1 940 340</u>

Капитализированные затраты по кредитам и займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., включают процентные расходы в размере 18,3 млрд. рублей и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 3,3 млрд. рублей.

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	1 355 282	308 037	152 795	17 933	369 274	2 203 321
Поступление	1 961	1 233	-	-	217 591	220 785
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	38	-	452	16	506
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	3 830	-	-	-	-	3 830
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	9 828	9 828
Ввод в эксплуатацию	119 770	16 242	6 388	1 138	(143 538)	-
Внутреннее перемещение	25 570	(6 334)	5 528	1 900	(26 664)	-
Выбытие	(3 547)	(731)	(1 048)	(257)	(1 175)	(6 758)
Курсовые разницы	(45 638)	(8 976)	(8 466)	(239)	(14 847)	(78 166)
<i>По состоянию на 30 сентября 2016 г.</i>	1 457 228	309 509	155 197	20 927	410 485	2 353 346
Амортизация и обесценение						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	(489 288)	(81 461)	(41 440)	(3 479)	-	(615 668)
Амортизация за период	(59 414)	(9 817)	(8 482)	(1 252)	-	(78 965)
Обесценение	(5 028)	-	-	-	-	(5 028)
Внутреннее перемещение	796	1 545	(1 146)	(1 195)	-	-
Выбытие	2 661	132	660	248	-	3 701
Курсовые разницы	20 763	2 117	2 221	110	-	25 211
<i>По состоянию на 30 сентября 2016 г.</i>	(529 510)	(87 484)	(48 187)	(5 568)	-	(670 749)
Остаточная стоимость						
<i>По состоянию на 1 января 2016 г.</i>	865 994	226 576	111 355	14 454	369 274	1 587 653
<i>По состоянию на 30 сентября 2016 г.</i>	927 718	222 025	107 010	15 359	410 485	1 682 597

12. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	104 111	97 084
СеверЭнергия	совместное предприятие	46,7	97 352	86 599
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	12 050	11 517
Мессояха	совместное предприятие	50,0	15 030	353
Прочие			5 616	5 995
Итого инвестиции			234 159	201 548

Основным регионом, в котором ведут деятельность существенные ассоциированные и совместные предприятия Группы, раскрытые выше, является Российская Федерация.

Славнефть

ОАО «НГК «Славнефть» и ее дочерние общества (Славнефть) занимаются разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

СеверЭнергия

Инвестиции Группы в ООО «СеверЭнергия» (СеверЭнергия) осуществляются через ООО «Ямал Развитие» (Ямал Развитие, совместное предприятие, созданное Группой и ПАО «Новатэк»). СеверЭнергия через свое дочернее общество ОАО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

Балансовая стоимость инвестиций Группы на 16,4 млрд. рублей превышает долю Группы в нижеуказанных чистых активах СеверЭнергии по состоянию на 30 сентября 2017 г. вследствие сложной структуры владения, текущей схемы финансирования и гудвила, возникшего при приобретении (18,2 млрд. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 г.).

Нортгаз

Инвестиция Группы в ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое контролируется Группой и владеет 50% долей в Нортгазе. Нортгаз занимается разработкой газового и нефтяного месторождения.

Мессояха

АО «Мессояханефтегаз» (Мессояха) занимается разработкой Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского нефтегазоконденсатных месторождений. Контролем над Мессояхой в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных и совместных предприятий по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. и за девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г. и 2016 г.

30 сентября 2017 г.

	Славнефть	СеверЭнергия	Нортгаз	Мессояха
Денежные средств и их эквиваленты	3 444	12 024	2 624	1
Прочие оборотные активы	59 532	16 415	3 136	8 407
Внеоборотные активы	333 705	374 489	54 281	145 278
Краткосрочные финансовые обязательства	(37 819)	(33 016)	(5 204)	(73 000)
Прочие краткосрочные обязательства	(28 572)	(10 963)	(2 497)	(3 762)
Долгосрочные финансовые обязательства	(87 840)	(132 206)	(22 079)	(41 323)
Прочие долгосрочные обязательства	(38 292)	(53 223)	(4 789)	(5 961)
Чистые активы	204 158	173 520	25 472	29 640

31 декабря 2016 г.

	Славнефть	СеверЭнергия	Нортгаз	Мессояха
Денежные средств и их эквиваленты	4 333	13 530	277	98
Прочие оборотные активы	22 505	16 506	3 280	15 684
Внеоборотные активы	312 935	357 480	52 986	114 347
Краткосрочные финансовые обязательства	(46 727)	(53 439)	(2 677)	(82 745)
Прочие краткосрочные обязательства	(25 368)	(12 368)	(54)	(3 512)
Долгосрочные финансовые обязательства	(42 876)	(123 252)	(24 990)	(37 920)
Прочие долгосрочные обязательства	(36 587)	(51 995)	(4 415)	(5 665)
Чистые активы	188 215	146 462	24 407	287

**9 месяцев, закончившиеся
30 сентября 2017 г.**

	Славнефть	СеверЭнергия	Нортгаз	Мессояха
Выручка	174 545	104 402	16 725	39 767
Износ, истощение и амортизация	(27 571)	(17 302)	(1 796)	(7 382)
Финансовые доходы	839	760	863	3
Финансовые расходы	(4 399)	(14 762)	(2 136)	(4 875)
Итого расходы по налогу на прибыль	(3 598)	(4 625)	(1 265)	(3 068)
Прибыль за период	15 809	27 057	5 031	14 080
Итого совокупный доход за период	15 946	27 057	5 031	14 080

**9 месяцев, закончившиеся
30 сентября 2016 г.**

	Славнефть	СеверЭнергия	Нортгаз	Мессояха
Выручка	158 234	96 366	19 147	42
Износ, истощение и амортизация	(24 123)	(17 468)	(1 914)	(495)
Финансовые доходы	1 281	811	997	39
Финансовые расходы	(5 065)	(20 217)	(2 870)	(4 689)
Итого (расходы) / доходы по налогу на прибыль	(6 022)	(1 945)	(816)	1 458
Прибыль за период	23 156	19 200	2 857	(5 895)
Итого совокупный доход за период	23 033	19 200	2 857	(5 895)

Прочие

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных по отдельности, ассоциированных и совместных 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 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные займы выданные	33 365	34 015
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 479	7 549
Депозиты со сроком погашения более 1 года	2 297	-
Минус: резерв под обесценение	(1 591)	(1 397)
Итого долгосрочные финансовые активы	41 550	40 167

14. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (80,1 млрд. рублей и 97,2 млрд. рублей по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	142 392	72 805
Банковские кредиты	-	6 321
Прочие займы	451	1 061
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	142 843	80 187

Краткосрочные банковские кредиты и прочие займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов включают сумму процентов к уплате по состоянию на 30 сентября 2017 и 31 декабря 2016.

16. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая кредиторская задолженность	101 407	78 161
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	26 777	11 358
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 317	2 115
Прочая кредиторская задолженность	7 287	3 990
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	137 788	95 624

17. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Авансы полученные	24 918	21 293
Задолженность перед персоналом	3 716	2 627
Прочие нефинансовые обязательства	6 856	4 760
Итого прочие краткосрочные обязательства	35 490	28 680

18. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	28 447	25 261
Налог на добавленную стоимость	28 819	20 140
Акциз	13 399	11 389
Взносы на социальное страхование	4 483	4 721
Прочие налоги	5 298	5 748
Итого прочие налоги к уплате	80 446	67 259

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	84 683	63 745	236 071	166 473
Акциз	37 567	33 054	95 958	83 464
Взносы на социальное страхование	4 723	4 400	14 583	13 490
Прочие налоги	3 518	3 331	9 910	10 235
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	130 491	104 530	356 522	273 662

19. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты	319 175	348 142
Сертификат участия в займе	227 020	231 250
Облигации	112 097	81 879
Прочие займы	8 076	7 755
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(142 392)	(72 805)
Итого долгосрочные кредиты и займы	523 976	596 221

Банковские кредиты

В марте и сентябре 2017 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 614 млн. долларов США (35,8 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

В марте и сентябре 2017 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 200 млн. долларов США (11,5 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Commerzbank) в соответствии с графиком погашения.

В мае и июне 2017 г. Группа произвела досрочное погашение задолженности в сумме 65 млрд. рублей в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных невозобновляемых и возобновляемых кредитных линий с ПАО Сбербанк.

В июне 2017 г. Группа привлекла 42,4 млрд. рублей в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий с Банк ВТБ (ПАО) со сроком погашения в июне 2022 г.

В июне 2017 г. Группа привлекла 42,7 млрд. рублей в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с ПАО Сбербанк со сроком погашения в июне 2022 г.

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной финансовой задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала все ограничительные условия по состоянию на 30 сентября 2017 г.

Облигации

В апреле 2017 г. Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 001P-01R) с общей номинальной стоимостью 15 млрд. рублей. Ставка купона составляет 8,7% годовых.

В августе 2017 г. Группа разместила семилетние рублевые облигации (серии 001P-02R) с общей номинальной стоимостью 15 млрд. рублей. Ставка купона составляет 8,25% годовых.

20. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	<u>30 сентября 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Отложенное вознаграждение	56 896	60 384
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 380	28 015
Прочие обязательства	1 009	1 345
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	<u>59 285</u>	<u>89 744</u>

Отложенное вознаграждение представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное. В феврале 2017 график оплат был пересмотрен. Результат изменения балансовой стоимости обязательства вследствие пересмотра договорных условий в сумме 7,6 млрд. рублей был отражен в составе добавочного капитала.

21. Финансовая аренда

В 2016 году Группа заключила договор аренды судов, который был классифицирован как договор финансовой аренды. В течение 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., Группа получила возможность реализовать свое право на использование активов. Чистая балансовая стоимость арендованных активов на 30 сентября 2017 г. составила 25,1 млрд. рублей. По истечении срока аренды право собственности на суда переходит Группе. Договор аренды также содержит опцион на досрочный выкуп активов Группой.

Чистая балансовая стоимость прочих объектов основных средств, приобретенных по договорам финансового лизинга, незначительна.

Сверка между общей суммой будущих минимальных арендных платежей по состоянию на 30 сентября 2017 г. и их приведенной стоимостью приведена в таблице ниже:

	<u>Минимальные лизинговые платежи</u>	<u>Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей</u>
30 сентября 2017 г.		
До 1 года	2 795	2 703
1 год - 5 лет	11 254	9 315
Более 5 лет	18 860	10 685
Итого минимальные лизинговые платежи	<u>32 909</u>	<u>22 703</u>

Разница между минимальными лизинговыми платежами и их приведенной стоимостью представляет собой будущие затраты на финансирование, относящиеся к обязательствам по финансовой аренде.

22. Прибыль от курсовых разниц, нетто

Прибыль от курсовых разниц, нетто за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.
Прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:	5 664	5 362	15 236	49 628
прибыль от курсовых разниц	6 621	7 405	16 948	80 428
убыток от курсовых разниц	(957)	(2 043)	(1 712)	(30 800)
Убыток от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто	(3 427)	(1 429)	(7 294)	(29 585)
Прибыль от курсовых разниц, нетто	2 237	3 933	7 942	20 043

23. Финансовые доходы

Финансовые доходы за три месяца и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.
Процентный доход по выданным займам	2 012	2 043	6 111	5 454
Процентный доход от размещения депозитов в банках	689	521	1 387	1 463
Прочие финансовые доходы	340	474	768	1 385
Итого финансовые доходы	3 041	3 038	8 266	8 302

24. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.
Процентные расходы	12 115	11 225	35 640	34 325
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	657	594	1 962	1 786
Минус: капитализированные проценты	(6 746)	(3 974)	(18 314)	(9 828)
Финансовые расходы	6 026	7 845	19 288	26 283

25. 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 и процентные свопы, используемые в качестве инструмента хеджирования), обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций, (SAR) и финансовые инвестиции, предназначенные для продажи, кроме некотируемых вложений, справедливая стоимость которых не может быть оценена надежно и которые учитываются по стоимости за вычетом обесценения. Производные финансовые инструменты и 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 или косвенно. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости. Справедливая стоимость обязательства по программе SAR определена с использованием модели оценки Блэка-Шоулза-Мертон, которая учитывает, в основном, цену акций Компании, волатильность цены акций, дивидендную доходность и процентные ставки за период, сопоставимый с оставшимся сроком действия плана. 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 30 сентября 2017 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 347 430 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2016 г. 315 488 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

26. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, 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 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 2014-2017 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

С 1 января 2012 г. были внесены изменения в российское налоговое законодательство в области контроля цен, применяемых для целей налогообложения, в операциях между взаимозависимыми лицами («правил трансфертного ценообразования»). В частности, были введены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающим под контроль налоговых органов, а также по документированию рыночных условий, действовавших на момент совершения таких сделок. Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к рекомендациям относительно контроля цен, применяемых для целей налогообложения, в операциях между взаимозависимыми лицами, разработанным ОЭСР (Организацией экономического сотрудничества и развития), чем ранее действовавшие правила. Нормы российского законодательства о правилах трансфертного ценообразования позволяют налоговым органам произвести корректировку соответствующих налоговых баз и начислить дополнительные налоги в отношении сделок, подпадающих под контроль налоговых органов (операции со взаимозависимыми лицами и некоторые операции с независимыми контрагентами), в случаях, когда цены в таких сделках не соответствуют определенным по этим правилам диапазонам цен, признаваемым для целей налогообложения рыночными.

Контролируемые сделки Группы регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям правил трансфертного ценообразования. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями налогового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков Группа регулярно заранее согласует с налоговыми органами подходы к определению цен для целей налогообложения по наиболее существенным контролируемым сделкам. По состоянию на 30 сентября 2017 Группой было заключено пятнадцать соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.

Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы применимого законодательства позволяют неоднозначное толкование и содержат противоречия, влияние правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, антимонопольное, 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 и валютного 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, законодательно-правовую и регулятивную базу. 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 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского сектора энергетики, что частично распространяется на Группу. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в консолидированной финансовой отчетности Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. В августе 2017 г. США подписали закон, предусматривающий введение дополнительных санкций против Российской Федерации, Северной Кореи и Ирана. По оценке руководства введенные санкции не оказывают существенного влияния на деятельность Группы.

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 нарушением природоохранного законодательства.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2017 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 362 800 млн. рублей (300 978 млн. рублей на 31 декабря 2016 г.).

27. Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует другую сторону или способна оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии последней финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 – «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству РФ. В ходе обычной деятельности Группа заключает сделки с естественными монополиями, транспортными компаниями и прочими компаниями, подконтрольными Правительству РФ. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и, в основном, осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством включают операции налогообложения, которые раскрыты в примечаниях 9 и 18. Группа также арендует суда по договорам тайм-чартера у компании, контролируемой государством (расходы на аренду составили 4,0 млрд. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.). В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией, ассоциированными и совместными предприятиями.

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 2017 г. и 31 декабря 2016 г.:

30 сентября 2017 г.	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	15 627	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	34 825
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 407	4 939	12 157
Прочие активы	815	5 301	960
Долгосрочные финансовые активы	-	-	29 625
Итого активы	8 222	25 867	77 567
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	419
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 847	4 439	25 083
Прочие краткосрочные обязательства	2 656	387	45
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	58 108	58 017	-
Итого обязательства	62 611	62 843	25 547

31 декабря 2016 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	7 723	-
Краткосрочные финансовые активы	-	860	40 381
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 693	4 160	13 212
Прочие активы	614	4 290	1 224
Долгосрочные финансовые активы	-	-	30 273
Итого активы	4 307	17 033	85 090
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	-	1 029
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 921	3 236	8 066
Прочие краткосрочные обязательства	772	392	201
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	60 276	60 657	-
Итого обязательства	62 969	64 285	9 296

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

9 месяцев, закончившиеся
30 сентября 2017 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	26 240	28 541	38 979
Прочая выручка	3	4 505	7 250
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	33 765	97 282
Расходы, связанные с производством	24	22 741	15 867
Расходы на транспортировку	7 408	1 252	7 293
Процентный расход	4 130	2 313	32
Процентный доход	-	141	5 640

9 месяцев, закончившиеся
30 сентября 2016 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	20 422	26 105	37 779
Прочая выручка	35	4 187	4 305
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	29 162	67 563
Расходы, связанные с производством	25	14 187	14 434
Расходы на транспортировку	5 277	1 337	4 056
Процентный расход	4 927	2 907	114
Процентный доход	-	122	4 802

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 1 434 млн. рублей и 1 254 млн. рублей, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва SAR и прочие выплаты.

28. Информация по сегментам

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, добычу и реализацию 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.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г.

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	156 171	1 195 688	-	1 351 859
межсегментная	448 021	21 515	(469 536)	-
Итого выручка от продаж	604 192	1 217 203	(469 536)	1 351 859
Скорректированный показатель EBITDA	298 297	100 949	-	399 246
Износ, истощение и амортизация	78 214	23 861	-	102 075
Капитальные затраты	151 487	91 281	-	242 768

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Исключено	Итого
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	75 383	1 035 737	-	1 111 120
межсегментная	376 860	16 444	(393 304)	-
Итого выручка от продаж	452 243	1 052 181	(393 304)	1 111 120
Скорректированный показатель EBITDA	230 502	94 367	-	324 869
Износ, истощение и амортизация	64 594	24 674	-	89 268
Обесценение активов	5 028	-	-	5 028
Капитальные затраты	181 523	84 481	-	266 004

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

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

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 доходов 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.

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г.

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Продажа нефти	63 040	20 694	311 137	394 871
Продажа нефтепродуктов	640 390	56 308	291 631	988 329
Продажа газа	27 432	-	1 005	28 437
Прочие продажи	35 957	1 553	8 378	45 888
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(903)	(104 763)	(105 666)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	766 819	77 652	507 388	1 351 859
9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.				
Продажа нефти	67 146	19 354	180 854	267 354
Продажа нефтепродуктов	552 932	52 924	281 789	887 645
Продажа газа	21 893	-	1 441	23 334
Прочие продажи	33 263	1 528	8 202	42 993
Минус: экспортные пошлины и акцизы, начисляемые при реализации	-	(925)	(109 281)	(110 206)
Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто	675 234	72 881	363 005	1 111 120
	Российская Федерация	СНГ	Экспорт и международные операции	Итого
Внеоборотные активы на 30 сентября 2017 г.	2 050 138	10 719	312 001	2 372 858
Капитальные затраты за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	226 210	661	15 897	242 768
Внеоборотные активы на 31 декабря 2016 г.	1 822 912	11 396	310 132	2 144 440
Капитальные затраты за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	247 786	435	17 783	266 004
Обесценение активов за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	-	-	5 028	5 028

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. и 2016 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2016 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 г.
Прибыль за период	82 448	60 527	200 499	152 274
Итого расходы по налогу на прибыль	18 351	15 823	46 513	33 615
Финансовые расходы	6 026	7 845	19 288	26 283
Финансовые доходы	(3 041)	(3 038)	(8 266)	(8 302)
Износ, истощение и амортизация	35 781	29 039	102 075	89 268
Прибыль от курсовых разниц, нетто	(2 237)	(3 933)	(7 942)	(20 043)
Прочие расходы, нетто	(413)	2 613	2 964	14 766
ЕВITDA	136 915	108 876	355 131	287 861
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(12 526)	(8 437)	(31 236)	(24 468)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	29 050	20 899	75 351	61 476
Итого скорректированная EBITDA	153 439	121 338	399 246	324 869

29. События после отчетной даты

В октябре 2017 г. Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 001P-03R) с общей номинальной стоимостью 25 млрд. рублей. Ставка купона составляет 7,85% годовых.

В октябре 2017 г. Группа произвела досрочное погашение задолженности в сумме 14,7 млрд. рублей в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с Банк ВТБ (ПАО).

В ноябре 2017 г. Совет директоров сделал рекомендацию о выплате промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., в размере 10 рублей на акцию.

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