



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.,

**подготовленная в соответствии с МСФО
(неаудированные данные)**

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с МСФО и не была проаудирована нашими независимыми аудиторами. Если в будущем аудит данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, мы не можем заверить, что такие изменения не будут существенны.



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123112
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2016 года, соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2016 года, и соответствующих консолидированных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2016 года, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее «сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной промежуточной финансовой консолидированной отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 22 апреля 1993 года № 024020.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007892347.

101000, Россия, Москва, Сretenский бульвар, д. 11.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203.



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Заключение аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Страница 2

предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 сентября 2016 года и за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2016 года, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Усов А.И.

Директор, доверенность от 16 марта 2015 года № 18/15

АО «КПМГ»

28 ноября 2016 года

Москва, Российская Федерация

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

		30 сентября 2016 (неаудированные данные)	31 декабря 2015
	Примечание		
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	345 175	257 263
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	7	338 701	440 489
Прочие краткосрочные финансовые активы		7 314	23 768
Запасы	8	361 871	340 196
Предоплата по налогу на прибыль		14 474	7 413
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	63 195	81 692
Прочие оборотные активы	10	43 093	62 826
Итого оборотные активы		1 173 823	1 213 647
Основные средства	12	3 413 480	3 411 153
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	166 988	181 744
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	112 494	102 067
Активы по отложенному налогу на прибыль		26 995	28 735
Гудвил и прочие нематериальные активы		46 127	51 749
Прочие внеоборотные активы		32 657	31 512
Итого внеоборотные активы		3 798 741	3 806 960
Итого активы		4 972 564	5 020 607
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	14	404 374	394 339
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	15	125 107	60 506
Обязательства по налогу на прибыль		10 724	11 640
Задолженность по прочим налогам	17	86 627	73 277
Оценочные обязательства	19	24 731	25 553
Прочие краткосрочные обязательства	18	33 653	129 853
Итого краткосрочные обязательства		685 216	695 168
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	714 397	799 207
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		235 929	234 107
Оценочные обязательства	19	59 133	51 115
Прочие долгосрочные обязательства		7 246	9 636
Итого долгосрочные обязательства		1 016 705	1 094 065
Итого обязательства		1 701 921	1 789 233
Капитал			
Уставный капитал	20	1 151	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(241 615)	(241 615)
Добавочный капитал		129 510	129 403
Прочие резервы		65 056	104 150
Нераспределенная прибыль		3 309 726	3 229 379
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 263 828	3 222 468
Неконтролирующая доля		6 815	8 906
Итого капитал		3 270 643	3 231 374
Итого обязательства и капитал		4 972 564	5 020 607

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»
Алекперов В.Ю.

Вице-президент – Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»
Хоба Л.Н.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

		За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 (неаудированные данные)
Примечание					
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	28	1 309 488	1 464 053	3 826 121	4 381 324
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(112 133)	(116 833)	(339 086)	(328 342)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(654 871)	(733 220)	(1 869 901)	(2 210 925)
Транспортные расходы		(71 169)	(71 371)	(235 533)	(218 533)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(52 658)	(40 838)	(145 783)	(122 051)
Износ и амортизация		(74 790)	(100 061)	(230 746)	(265 582)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(122 245)	(134 256)	(324 522)	(405 310)
Акцизы и экспортные пошлины		(129 440)	(145 685)	(358 209)	(442 143)
Затраты на геолого-разведочные работы		(1 082)	(8 819)	(5 634)	(23 602)
Операционная прибыль		91 100	112 970	316 707	364 836
Финансовые доходы	22	3 778	4 210	11 120	12 777
Финансовые расходы	22	(11 949)	(11 667)	(33 418)	(34 153)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		198	2 131	5 976	8 606
(Убыток) прибыль по курсовым разницам		(10 207)	83 762	(84 530)	60 283
Прочие доходы (расходы)	23	2 872	36 542	(4 676)	27 986
Прибыль до налога на прибыль		75 792	227 948	211 179	440 335
Текущий налог на прибыль		(19 389)	(33 843)	(47 048)	(76 177)
Отложенный налог на прибыль		(1 300)	(5 508)	(3 364)	(6 866)
Итого расход по налогу на прибыль		(20 689)	(39 351)	(50 412)	(83 043)
Чистая прибыль		55 103	188 597	160 767	357 292
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(300)	(204)	(572)	(1 120)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		54 803	188 393	160 195	356 172
Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(1 715)	26 574	(39 029)	(9 067)
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>					
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		(9)	304	24	956
Прочий совокупный (расход) доход		(1 724)	26 878	(39 005)	(8 111)
Общий совокупный доход		53 379	215 475	121 762	349 181
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(311)	(189)	(609)	(1 156)
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		53 068	215 286	121 153	348 025
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):					
базовая прибыль	20	76,87	264,25	224,70	499,59
разводненная прибыль	20	76,87	264,25	224,70	492,85

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Облигации с правом обмена на акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	-	129 403	104 150	3 229 379	3 222 468	8 906	3 231 374
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	160 195	160 195	572	160 767
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	(39 066)	-	(39 066)	37	(39 029)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	-	24	-	24	-	24
Общий совокупный доход (расход)					(39 042)	160 195	121 153	609	121 762
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(79 848)	(79 848)	-	(79 848)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	107	(52)	-	55	(2 700)	(2 645)
30 сентября 2016	1 151	(241 615)	-	129 510	65 056	3 309 726	3 263 828	6 815	3 270 643
31 декабря 2014	1 151	(158 615)	(83 000)	128 846	93 454	3 055 542	3 037 378	12 164	3 049 542
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	356 172	356 172	1 120	357 292
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	(9 103)	-	(9 103)	36	(9 067)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	-	956	-	956	-	956
Общий совокупный доход (расход)					(8 147)	356 172	348 025	1 156	349 181
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(70 957)	(70 957)	-	(70 957)
Обмен облигаций на акции	-	(83 000)	83 000	-	-	-	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	(721)	-	-	(721)	1 931	1 210
30 сентября 2015	1 151	(241 615)	-	128 125	85 307	3 340 757	3 313 725	15 251	3 328 976

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 (неаудирован- ные данные)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		160 195	356 172
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		230 746	265 582
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		(2 918)	568
Списание затрат по сухим скважинам		631	21 877
Убыток (прибыль) от выбытия и обесценения активов		5 083	(27 466)
Налог на прибыль		50 412	83 043
Неденежный убыток (прибыль) по курсовым разницам		80 201	(64 074)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(70)	(165)
Финансовые доходы		(11 120)	(12 777)
Финансовые расходы		33 418	34 153
Резерв по сомнительным долгам		6 762	2 532
Прочие, нетто		11 374	7 196
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:			
Дебиторская задолженность		44 088	96 843
Запасы		(65 706)	(1 397)
Кредиторская задолженность		56 671	(52 184)
Прочие налоги		33 980	47 652
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(35 046)	(78 976)
Платежи по налогу на прибыль		(50 878)	(72 182)
Дивиденды полученные		3 106	-
Проценты полученные		6 950	11 270
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		557 879	617 667
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(2 556)	(502)
Капитальные затраты		(357 392)	(445 969)
Поступления от реализации основных средств		1 672	1 490
Приобретение финансовых активов		(15 160)	(8 153)
Поступления от реализации финансовых активов		8 929	9 833
Реализация дочерних компаний за минусом выбывших денежных средств		537	3 837
Реализация долей в зависимых компаниях		-	79 327
Приобретение дочерних компаний за минусом приобретенных денежных средств		-	(665)
Приобретение долей в зависимых компаниях		(3 216)	(4 399)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(367 186)	(365 201)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		39 800	84 880
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(17 298)	(68 938)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		89 276	70 411
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(14 722)	(105 791)
Проценты уплаченные		(30 622)	(24 267)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(127 007)	(111 846)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(2 297)	(3 003)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		68	87
Продажа неконтролирующих долей		-	2 568
Приобретение неконтролирующих долей		(1 285)	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(64 087)	(155 899)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(38 694)	(3 126)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		87 912	93 441
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		257 263	169 023
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	345 175	262 464

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Общие сведения

Основными видами деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

В июле 2015 г. Компания изменила свою организационно-правовую форму на Публичное акционерное общество (далее – ПАО) в соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйственной деятельности в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйственной деятельности может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности

Заявление о соответствии

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с IAS 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*». Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

В отчетность включены примечания, описывающие события и операции, являющиеся значительными для понимания изменений в финансовом состоянии и результатах деятельности Группы, произошедших с момента формирования консолидированной финансовой отчетности за 2015 г.

Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы и примечания к ней являются неаудированными, за исключением консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 28 ноября 2016 г.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой эта компания осуществляет свою деятельность. Руководство Группы проанализировало факторы, влияющие на определение функциональной валюты, и определило функциональную валюту для каждой компании Группы. Для большинства из них такой валютой является национальная валюта. Функциональной валютой Компании является российский рубль.

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Финансовая информация, представленная в российских рублях, была округлена до ближайшего миллиона, если не указано иное.

Для компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, активы и обязательства пересчитываются по курсу, действующему на конец отчетного периода, данные о доходах и расходах – по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения операций. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Примечание 3. Основные принципы учетной политики

Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2015 г.

Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- оценку обязательств, связанных с окончанием использования активов;
- признание оценочных и условных обязательств;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- определение, является ли совместная деятельность совместным предприятием или совместной операцией.

Примечание 5. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по федеральной ставке в размере 2,0% и региональной ставке, которая варьируется от 13,5% до 18,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет разниц в местных и зарубежных ставках налогообложения, а также расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм. Расход по налогу на прибыль признается на основании профессиональных суждений руководства в отношении средневзвешенной ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год, и прибыли до налога на прибыль, сформированной в промежуточном периоде.

Компания и ее российские дочерние общества предоставляют налоговые декларации по налогу на прибыль в России. В настоящее время ряд компаний Группы в России платит налог на прибыль в составе консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Денежные средства в российских рублях	39 665	98 253
Денежные средства в долларах США	52 259	141 863
Денежные средства в прочих иностранных валютах	253 251	17 147
Итого денежные средства и их эквиваленты	345 175	257 263

Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 20 991 млн руб. и 17 322 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	310 318	375 531
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 1 886 млн руб. и 1 599 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	28 383	64 958
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	338 701	440 489

Примечание 8. Запасы

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Нефть и нефтепродукты	297 431	275 941
Материалы для добычи и бурения	20 186	21 345
Материалы для нефтепереработки	3 354	3 732
Прочие товары, сырье и материалы	40 900	39 178
Итого запасы	361 871	340 196

Примечание 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
НДС и акцизы к возмещению	36 656	39 171
Предоплаченные таможенные пошлины	12 213	21 824
Дебиторская задолженность по прочим налогам	14 326	20 697
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	63 195	81 692

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Авансы выданные	11 051	16 341
Расходы будущих периодов	20 646	31 960
Прочие активы	11 396	14 525
Итого прочие оборотные активы	43 093	62 826

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия, %		30 сентября 2016	31 декабря 2015
		30 сентября 2016	31 декабря 2015		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	88 091	99 843
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	25 602	27 574
Тургай-Петролеум	Казахстан	50,0%	50,0%	1 955	1 675
Шах Дениз Мидстрим	Азербайджан	10,0%	10,0%	23 507	22 284
Зависимые компании:					
Прочие зависимые компании				27 833	30 368
Итого				166 988	181 744

Примечание 12. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2016	3 232 673	1 206 252	103 587	4 542 512
Поступление	319 058	43 409	1 986	364 453
Капитализированные проценты	7 854	327	1	8 182
Выбытие	(8 396)	(18 919)	(813)	(28 128)
Курсовые разницы	(156 851)	(51 873)	(2 044)	(210 768)
Прочее	(3 913)	6 678	(482)	2 283
30 сентября 2016	3 390 425	1 185 874	102 235	4 678 534
Износ и обесценение				
1 января 2016	(953 254)	(259 515)	(14 627)	(1 227 396)
Износ за период	(157 165)	(64 925)	(4 550)	(226 640)
Обесценение	-	(82)	-	(82)
Выбытие	1 751	10 315	453	12 519
Курсовые разницы	87 721	18 825	448	106 994
Прочее	(63)	(1 419)	14	(1 468)
30 сентября 2016	(1 021 010)	(296 801)	(18 262)	(1 336 073)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2016	94 619	1 280	138	96 037
30 сентября 2016	70 230	625	164	71 019
Балансовая стоимость				
1 января 2016	2 374 038	948 017	89 098	3 411 153
30 сентября 2016	2 439 645	889 698	84 137	3 413 480

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2015	2 556 173	1 030 097	95 392	3 681 662
Поступление	336 214	84 993	2 750	423 957
Приобретение вследствие объединения бизнеса	605	417	-	1 022
Капитализированные проценты	250	686	-	936
Выбытие	(29 780)	(5 677)	(622)	(36 079)
Курсовые разницы	140 451	32 193	1 837	174 481
Прочее	1 005	(709)	(899)	(603)
30 сентября 2015	3 004 918	1 142 000	98 458	4 245 376
Износ и обесценение				
1 января 2015	(444 128)	(142 713)	(8 525)	(595 366)
Износ за период	(214 206)	(48 212)	(4 391)	(266 809)
Выбытие	1 241	2 757	128	4 126
Курсовые разницы	(65 382)	(8 621)	(300)	(74 303)
Прочее	500	28	24	552
30 сентября 2015	(721 975)	(196 761)	(13 064)	(931 800)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2015	58 558	8 258	467	67 283
30 сентября 2015	91 072	1 354	383	92 809
Балансовая стоимость				
1 января 2015	2 170 603	895 642	87 334	3 153 579
30 сентября 2015	2 374 015	946 593	85 777	3 406 385

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 638 927 млн руб. и 676 908 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно.

Активы, связанные с разведкой и оценкой:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
1 января	52 302	46 906
Капитализированные расходы	20 719	15 781
Реклассификация в состав основных средств	(4 103)	(9 683)
Списание на расходы	(591)	(238)
Курсовые разницы	(1 316)	-
Прочее	(125)	82
30 сентября	66 886	52 848

Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные займы выданные	100 409	89 770
Долгосрочная дебиторская задолженность	8 222	8 148
Прочие долгосрочные финансовые активы	3 863	4 149
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	112 494	102 067

Примечание 14. Кредиторская задолженность

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	357 211	339 091
Прочая кредиторская задолженность	47 163	55 248
Итого кредиторская задолженность	404 374	394 339

Примечание 15. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	47 004	33 611
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	5 126	5 609
Текущая часть долгосрочной задолженности	72 977	21 286
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	125 107	60 506

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 29 821 млн руб. и 22 951 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 17 183 млн руб. и 10 660 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составляла 4,63% и 5,43% годовых соответственно. Около 76% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2016 г. обеспечено запасами.

Примечание 16. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	430 559	408 781
Долгосрочные займы от связанных сторон	-	138
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	31 579	36 441
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	94 498	108 983
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	37 792	43 583
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	63 079	72 778
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	31 579	36 441
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	94 498	108 983
Долгосрочные обязательства по аренде	3 790	4 365
Общая сумма долгосрочной задолженности	787 374	820 493
Текущая часть долгосрочной задолженности	(72 977)	(21 286)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	714 397	799 207

Примечание 16. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 298 556 млн руб. и 336 842 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 60 694 млн руб. и 70 447 млн руб., подлежащих уплате в евро, 1 309 млн руб. и 1 492 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно, а также 70 000 млн руб., подлежащих уплате в рублях по состоянию на 30 сентября 2016 г. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2016 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составляла 5,41% и 3,77% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 14% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2016 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

Примечание 17. Задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	30 470	24 566
НДС	27 939	21 532
Акцизы	18 149	15 553
Налог на имущество	4 373	4 583
Прочие налоги	5 696	7 043
Итого задолженность по прочим налогам	86 627	73 277

Примечание 18. Прочие краткосрочные обязательства

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Авансы полученные	23 855	79 424
Задолженность по дивидендам	1 397	47 615
Прочее	8 401	2 814
Итого прочие краткосрочные обязательства	33 653	129 853

Примечание 19. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным меропри- ятиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценоч- ные обяза- тельства	Итого
30 сентября 2016	33 677	30 385	4 590	7 587	3 912	3 713	83 864
в т.ч.: долгосрочные	32 210	16 776	2 672	6 089	63	1 323	59 133
краткосрочные	1 467	13 609	1 918	1 498	3 849	2 390	24 731
31 декабря 2015	32 919	19 837	5 455	7 913	3 591	6 953	76 668
в т.ч.: долгосрочные	32 632	6 733	3 575	6 392	134	1 649	51 115
краткосрочные	287	13 104	1 880	1 521	3 457	5 304	25 553

Примечание 19. Оценочные обязательства (продолжение)

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
1 января	32 919	19 604
Создание в течение периода	1 811	338
Восстановление обязательства	(67)	(133)
Использование в течение периода	(88)	(20)
Приращение дисконта	1 692	680
Изменение оценок	43	(370)
Курсовые разницы	(2 447)	2 247
Прочее	(186)	100
30 сентября	33 677	22 446

Примечание 20. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	30 сентября 2016 (тыс. штук)	31 декабря 2015 (тыс. штук)
Разрешено к выпуску по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Выпущено и полностью оплачено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(137 630)	(137 630)
Акции в обращении	712 933	712 933

Дивиденды

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2016 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2015 г. в размере 112,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 декабря 2015 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2015 г. в размере 65,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2015 г. составил 177,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 июня 2015 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2014 г. в размере 94,00 рубля на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 12 декабря 2014 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2014 г. в размере 60,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2014 г. составил 154,00 рубля на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 314 млн руб. и 46 609 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 20. Акционерный капитал (продолжение)**Прибыль на одну акцию**

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	54 803	188 393	160 195	356 172
Плюс проценты и начисления по конвертируемым облигациям в долларах США со ставкой 2,625% годовых и сроком погашения в 2015 г. (за вычетом налога по действующей ставке)	-	-	-	1 718
Итого разводненная чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	54 803	188 393	160 195	357 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	712 933	744 838	712 933	751 487
Облигации с правом обмена на акции	-	(31 905)	-	(38 554)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	712 933	712 933	712 933	712 933
Плюс собственные акции для целей конвертации облигаций (тыс. штук)	-	-	-	13 224
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разведения (тыс. штук)	712 933	712 933	712 933	726 157
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):				
базовая прибыль	76,87	264,25	224,70	499,59
разводненная прибыль	76,87	264,25	224,70	492,85

Примечание 21. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Оплата труда	33 071	32 420	102 923	93 002
Отчисления в государственные социальные фонды	7 305	6 931	22 299	20 575
Начисления по программе вознаграждения	5 965	(647)	12 309	2 938
Итого затраты на персонал	46 341	38 704	137 531	116 515

Примечание 22. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Доход от процентов по депозитам	1 884	2 514	4 733	7 428
Доход от процентов по выданным займам	1 770	1 602	5 467	4 517
Прочие финансовые доходы	124	94	920	832
Итого финансовые доходы	3 778	4 210	11 120	12 777

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Расходы по процентам	10 096	11 295	30 280	31 862
Приращение дисконта	578	257	1 702	699
Убыток от реализации финансовых активов	965	47	1 104	303
Прочие финансовые расходы	310	68	332	1 289
Итого финансовые расходы	11 949	11 667	33 418	34 153

Примечание 23. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Прибыль от реализации и выбытия активов	1 781	38 639	2 697	41 389
Прочие доходы	6 685	3 080	14 493	10 207
Итого прочие доходы	8 466	41 719	17 190	51 596

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Убыток от реализации и выбытия активов	1 927	2 791	7 097	8 918
Убыток от обесценения активов	219	135	683	5 305
Расходы на благотворительность	2 771	2 026	9 114	5 731
Прочие расходы	677	225	4 972	3 656
Итого прочие расходы	5 594	5 177	21 866	23 610

Примечание 24. Операционная аренда

По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Менее года	32 757	35 858
От 1 до 5 лет	55 451	46 589
Свыше 5 лет	92 724	80 924
Итого	180 932	163 371

Примечание 25. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2016 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 469 681 млн руб.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода времени.

Налоговые органы в различных регионах могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве. Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании законодательства, существующего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки компаний Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении компаний Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

Судебные разбирательства

27 ноября 2001 г. Archangel Diamond Corporation (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против АО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), компании Группы, и Компании (далее – Ответчики). АДК заявила, что Ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию АДК и АГД. АДК требовала возмещения ущерба в размере 1,2 млрд долл. США (75,8 млрд руб.) и выплаты штрафных санкций в размере 3,6 млрд долл. США (227,4 млрд руб.). 15 октября 2002 г. Окружной суд отклонил судебный иск из-за отсутствия персональной юрисдикции. Это решение было поддержано Апелляционным судом штата Колорадо 25 марта 2004 г. Однако 21 ноября 2005 г. в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а Апелляционный суд штата Колорадо, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было подтверждено Апелляционным судом штата Колорадо 23 августа 2012 г. 1 июля 2013 г. Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного АДК ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.

6 января 2012 г. АДК подала иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая претензии, уже отклоненные ранее Окружным судом города Денвер (суд штата). Компания подала ходатайство о прекращении дела в федеральный суд. 18 декабря 2014 г. федеральный суд удовлетворил ходатайство из-за отсутствия персональной юрисдикции в отношении Компании и на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*). АДК подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу. 9 февраля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу подтвердил решение Окружного суда округа Колорадо об оставлении иска АДК без рассмотрения на основании доктрины о неудобном месте рассмотрения дела (*forum non conveniens*). 23 февраля 2016 г. АДК направила ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей Апелляционного суда США по десятому округу. 1 апреля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу отклонил ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей. 7 ноября 2016 г. Верховный суд США отклонил поданное АДК ходатайство об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело завершено.

В июне 2014 г. прокуратура Апелляционного суда г. Плоешти (далее – Прокуратура) вынесла постановление о возбуждении уголовного дела по фактам уклонения от уплаты налогов и отмывания денежных средств в отношении завода PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, и его генерального директора. Впоследствии прокурор добавил обвинения в отношении LUKOIL Europe Holdings B.V., компании Группы, в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств в период 2008–2010 гг. Точная сумма претензий не определена. В рамках уголовного дела в качестве подозреваемых проходят также LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L., компании Группы, и ряд других румынских юридических лиц, не связанных с Группой. Ведется предварительное расследование уголовного дела. Налоговые проверки PETROTEL-LUKOIL S.A. к настоящему времени существенных нарушений не выявили. Кроме этого, в июле 2015 г. генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A. были предъявлены новые обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Также, аналогичные обвинения были предъявлены LUKOIL Europe Holdings B.V. и PETROTEL-LUKOIL S.A. за период 2011–2014 гг. 3 августа 2015 г. Прокуратура вынесла окончательный обвинительный акт по новым обвинениям, и дело было передано в палату по предварительным слушаниям суда уезда Прахова. При этом с PETROTEL-LUKOIL S.A. было снято обвинение в умышленной растрате кредитов.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (138,9 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (94,7 млрд руб.). Данная сумма не является окончательной. Она может быть пересмотрена судом на протяжении всего разбирательства на основании представляемых доказательств. 15 декабря 2015 г. суд уезда Прахова установил наличие многочисленных нарушений и ошибок в обвинительном акте и вернул уголовное дело в Прокуратуру. 19 января 2016 г. Апелляционный суд г. Плоешти оставил указанное решение в силе. Вместе с тем 22 января 2016 г. прокурор направил в суд уезда Прахова новый обвинительный акт, при этом перечень предъявленных обвинений был оставлен без изменения. 18 апреля 2016 г. палата по предварительным слушаниям суда уезда Прахова вынесла определение о рассмотрении дела в суде по существу. Кроме того, 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. В настоящий момент в рамках слушаний дела обвиняемые представляют свои устные заявления. Следующее судебное заседание назначено на 21 декабря 2016 г. Руководство PETROTEL-LUKOIL S.A. совместно с юридическими и налоговыми консультантами активно отстаивает законные интересы завода, представляет все необходимые заключения, пояснения и комментарии и подготавливает исчерпывающую доказательственную базу для полного опровержения обвинений со стороны Прокуратуры. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечен в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат и расчету «индекса справедливости» в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции по месторождению Карачаганак. Общий размер предъявленных Республикой Казахстан требований составляет около 1,8 млрд долл. США (113,7 млрд руб.), а доля LUKOIL Overseas Karachaganak B.V. в общей сумме предъявленного иска – около 243 млн долл. США (15,3 млрд руб.). В настоящий момент ведутся переговоры по мирному урегулированию спора. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Определением Комиссии по защите конкуренции Болгарии предъявлено обвинение «ЛУКОЙЛ Болгария» ЕООД, компании Группы, в нарушении антимонопольного законодательства, выраженном в совершении согласованных действий и/или заключении соглашения, ограничивающего конкуренцию, между «ЛУКОЙЛ Болгария» ЕООД и рядом юридических лиц, не связанных с Группой, по установлению цен на рынке розничной реализации бензина и дизельного топлива на территории Республики Болгария. Максимальный размер финансовых санкций, предусмотренных законодательством, оценивается в 150 млн долл. США (около 9,5 млрд руб.). «ЛУКОЙЛ Болгария» ЕООД направило в установленный срок письменные возражения по делу. Ожидается назначение даты проведения открытого заседания по делу, после которого ожидается проведение закрытого заседания, на котором будет объявлено о наличии или отсутствии нарушения и размере санкций. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не окажет существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

Политическая ситуация

В течение 2015–2016 гг. сохранялась политическая и экономическая нестабильность на Украине. Несмотря на то, что активы и операции Группы на территории Украины несут существенные, Группа следит за ситуацией и оценивает риски, связанные с ее деятельностью на территории Украины.

В июле–сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд экономических санкций в отношении России, включая определенные секторальные санкции, оказывающие влияние на российские нефтегазовые компании. Эти секторальные санкции запрещают компаниям и лицам из США и ЕС поставлять, экспортировать и реэкспортировать, прямо или косвенно, товары и технологии, оказывать услуги (за исключением финансовых услуг), которые могут быть использованы на территории Российской Федерации в рамках реализации проектов по разведке и добыче на глубоководном шельфе, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти. Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг, а также проводит анализ влияния санкций на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Группа подвержена политическим, экономическим и юридическим рискам в связи с операциями в Ираке. Оценивая риски, связанные с проектами в Ираке, руководство Группы считает, что они не оказывают существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 26. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	30 сентября 2016	31 декабря 2015
Дебиторская задолженность	10 294	10 925
Прочие финансовые активы	96 962	98 538
Итого активы	107 256	109 463
Кредиторская задолженность	5 782	8 458
Займы и кредиты	5 126	5 747
Итого обязательства	10 908	14 205

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	5 182	6 673	15 016	22 708
Выручка от прочей реализации	510	329	1 356	1 070
Приобретение нефти и нефтепродуктов	17 852	15 905	53 294	49 418
Прочие закупки	637	2 105	3 322	5 540
Кредиты и займы выданные	1 279	5 812	13 808	7 681
Кредиты и займы полученные	1 553	2 401	3 791	13 734

Примечание 27. Программа вознаграждения

В декабре 2012 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Эта программа предусматривает распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей. Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависит от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривает право на его получение по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляет около 19 млн штук.

По первой части программы Группа признала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций. Вторая часть программы также была классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной части программы на отчетную дату была определена в сумме 22 368 млн руб. и рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертон. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 8,89% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 6,84% годовых; срок до окончания программы – один год и один квартал; фактор волатильности, равный 14,99%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение десятилетнего периода с 2006 по 2015 гг.

По данной программе вознаграждения Группа отразила расходы в сумме 5 965 млн руб. за три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г., доходы в сумме 647 млн руб. за три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г., расходы в сумме 12 309 млн руб. и 2 938 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 гг., соответственно. По состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 19 298 млн руб. и 9 698 млн руб. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2016 г. существуют непризнанные расходы в сумме 5 592 млн руб., по которым безусловное право на вознаграждение по данной программе еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать постепенно до декабря 2017 г.

Примечание 28. Сегментная информация

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Корпоративный центр и прочее». Сегменты были определены на основе различий в характере деятельности в них. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи углеводородов, в основном нефти. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, перерабатывающие нефть в нефтепродукты, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Корпоративный центр и прочее» включена деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)**Операционные сегменты**

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	31 095	1 269 095	9 298	-	1 309 488
Межсегментная деятельность	363 665	17 265	8 791	(389 721)	-
Итого выручка от реализации	394 760	1 286 360	18 089	(389 721)	1 309 488
Операционные расходы	65 681	52 875	5 994	(12 417)	112 133
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	11 974	31 863	16 044	(7 223)	52 658
Чистая прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	39 482	33 086	(21 827)	4 062	54 803
EBITDA	108 416	63 644	(18 972)	5 365	158 453
Расход по налогу на прибыль					(20 689)
Финансовые доходы					3 778
Финансовые расходы					(11 949)
Износ и амортизация					(74 790)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					54 803

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	72 736	1 383 564	7 753	-	1 464 053
Межсегментная деятельность	378 172	13 715	13 048	(404 935)	-
Итого выручка от реализации	450 908	1 397 279	20 801	(404 935)	1 464 053
Операционные расходы	67 462	50 176	6 176	(6 981)	116 833
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9 783	32 772	5 778	(7 495)	40 838
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	43 870	47 764	54 668	42 091	188 393
EBITDA	146 250	79 651	69 341	40 020	335 262
Расход по налогу на прибыль					(39 351)
Финансовые доходы					4 210
Финансовые расходы					(11 667)
Износ и амортизация					(100 061)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					188 393

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	126 557	3 669 804	29 760	-	3 826 121
Межсегментная деятельность	1 057 211	49 248	34 697	(1 141 156)	-
Итого выручка от реализации	1 183 768	3 719 052	64 457	(1 141 156)	3 826 121
Операционные расходы	199 304	157 520	15 518	(33 256)	339 086
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	31 950	98 560	40 947	(25 674)	145 783
Чистая прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	157 476	89 297	(90 554)	3 976	160 195
EBITDA	370 027	173 635	(85 394)	5 383	463 651
Расход по налогу на прибыль					(50 412)
Финансовые доходы					11 120
Финансовые расходы					(33 418)
Износ и амортизация					(230 746)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					160 195

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	199 206	4 160 944	21 174	-	4 381 324
Межсегментная деятельность	1 246 112	41 395	41 648	(1 329 155)	-
Итого выручка от реализации	1 445 318	4 202 339	62 822	(1 329 155)	4 381 324
Операционные расходы	193 941	137 418	16 984	(20 001)	328 342
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	29 871	93 512	24 800	(26 132)	122 051
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	181 624	110 687	33 793	30 068	356 172
EBITDA	458 984	194 924	48 434	23 831	726 173
Расход по налогу на прибыль					(83 043)
Финансовые доходы					12 777
Финансовые расходы					(34 153)
Износ и амортизация					(265 582)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					356 172

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Реализация нефти на территории России	31 177	39 147	75 921	114 379
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	326 947	297 857	960 353	1 068 858
Реализация нефтепродуктов на территории России	183 801	165 075	460 087	445 271
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	677 259	865 289	2 042 894	2 485 719
Реализация продуктов нефтехимии в России	10 521	9 330	28 615	18 724
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	7 915	10 782	26 877	27 871
Реализация газа и продукции его переработки в России	8 242	9 483	26 062	28 314
Экспорт продукции газопереработки и реализация газа и продукции его переработки зарубежными дочерними компаниями	18 824	23 691	63 109	72 550
Реализация энергии и связанных услуг в России	12 268	11 521	42 946	40 941
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	3 859	4 294	10 384	8 503
Прочая реализация на территории России	12 616	11 492	35 512	30 120
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	16 059	16 092	53 361	40 074
Итого выручка от реализации	1 309 488	1 464 053	3 826 121	4 381 324

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	270 875	1 038 613	-	1 309 488
Межсегментная деятельность	227 660	576	(228 236)	-
Итого выручка от реализации	498 535	1 039 189	(228 236)	1 309 488
Операционные расходы	80 226	28 368	3 539	112 133
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	31 125	22 600	(1 067)	52 658
Чистая прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	54 093	(3 550)	4 260	54 803
EBITDA	123 831	29 473	5 149	158 453

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	255 067	1 208 986	-	1 464 053
Межсегментная деятельность	266 628	1 800	(268 428)	-
Итого выручка от реализации	521 695	1 210 786	(268 428)	1 464 053
Операционные расходы	81 565	35 306	(38)	116 833
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21 366	20 274	(802)	40 838
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	142 767	3 557	42 069	188 393
EBITDA	221 464	70 832	42 966	335 262

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	700 827	3 125 294	-	3 826 121
Межсегментная деятельность	737 097	1 903	(739 000)	-
Итого выручка от реализации	1 437 924	3 127 197	(739 000)	3 826 121
Операционные расходы	236 085	89 643	13 358	339 086
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	79 999	68 658	(2 874)	145 783
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	153 105	3 727	3 363	160 195
EBITDA	343 040	115 990	4 621	463 651

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	699 584	3 681 740	-	4 381 324
Межсегментная деятельность	915 115	4 557	(919 672)	-
Итого выручка от реализации	1 614 699	3 686 297	(919 672)	4 381 324
Операционные расходы	229 518	97 542	1 282	328 342
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	63 475	61 631	(3 055)	122 051
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	322 641	4 352	29 179	356 172
EBITDA	525 069	173 480	27 624	726 173

В сегменте «За рубежом» Группа имеет наиболее значительные суммы выручки в Швейцарии и США.

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2015	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
Выручка от реализации				
в Швейцарии	584 328	641 921	1 732 717	2 010 827
в США	98 983	98 746	309 288	311 244

Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

Примечание 29. Справедливая стоимость

В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы или обязательства на активных рынках;

Уровень 2 – исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, наблюдаемые непосредственно либо опосредованно;

Уровень 3 – исходные данные, не наблюдаемые на рынке.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г.

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
30 сентября 2016		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	9 851	-	9 851	-	9 851
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	3 768	-	-	3 768	3 768
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	8 914	-	8 914	-	8 914
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	787 374	374 631	-	446 146	820 777

31 декабря 2015	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	41 648	-	41 648	-	41 648
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	4 045	-	-	4 045	4 045
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	10 827	-	10 827	-	10 827
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	820 493	400 140	-	392 952	793 092

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов (уровень 3) была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями. Справедливая стоимость облигаций (уровень 1) была рассчитана с использованием рыночных котировок по состоянию на 30 сентября 2016 г. и 31 декабря 2015 г.

Примечание 30. События после отчетной даты

В ноябре 2016 г. компания Группы осуществила выпуск облигаций на сумму 1 млрд долл. США (63,2 млрд руб.). Облигации выпущены на срок 10 лет со ставкой купона в размере 4,750% годовых. Средства от размещения облигаций планируется направить на общие корпоративные цели, в первую очередь на рефинансирование части существующей задолженности.