



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 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 независимых 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 июня 2017 года, соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2017 года, и соответствующих консолидированных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2017 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 консолидированной финансовой 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 предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом,

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700035769

Москва, Россия

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.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

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



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Страница 2

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 июня 2017 года и за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2017 года, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Усов А.И.

Директор

АО «КПМГ»

Москва, Россия

28 августа 2017 года

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)

		30 июня 2017 (неаудированные данные)	31 декабря 2016
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	299 676	261 367
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	7	322 121	360 897
Прочие краткосрочные финансовые активы		16 359	16 934
Запасы	8	365 889	404 284
Предоплата по налогу на прибыль		10 542	19 646
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	57 397	74 029
Прочие оборотные активы	10	54 590	83 175
Активы для продажи	14	-	35 309
Итого оборотные активы		1 126 574	1 255 641
Основные средства	12	3 471 528	3 391 366
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	166 520	162 405
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	92 806	101 812
Активы по отложенному налогу на прибыль		27 842	29 079
Гудвил и прочие нематериальные активы		42 857	43 134
Прочие внеоборотные активы		32 353	31 236
Итого внеоборотные активы		3 833 906	3 759 032
Итого активы		4 960 480	5 014 673
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	15	401 825	550 247
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	16	116 184	58 429
Обязательства по налогу на прибыль		7 380	6 591
Задолженность по прочим налогам	18	87 575	88 364
Оценочные обязательства	20	43 669	26 015
Прочие краткосрочные обязательства	19	132 237	97 110
Обязательства, относящиеся к активам для продажи	14	-	3 930
Итого краткосрочные обязательства		788 870	830 686
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	532 743	640 161
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		240 008	239 811
Оценочные обязательства	20	48 932	69 944
Прочие долгосрочные обязательства		4 845	6 407
Итого долгосрочные обязательства		826 528	956 323
Итого обязательства		1 615 398	1 787 009
Капитал			
Уставный капитал	21	1 151	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(251 089)	(241 615)
Добавочный капитал		129 637	129 514
Прочие резервы		40 348	28 975
Нераспределенная прибыль		3 418 624	3 302 855
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 338 671	3 220 880
Неконтролирующая доля		6 411	6 784
Итого капитал		3 345 082	3 227 664
Итого обязательства и капитал		4 960 480	5 014 673

 Вице-президент
 ПАО «ЛУКОЙЛ»
 Федотов Г.С.

 И.о. Вице-президента – Главного бухгалтера
 ПАО «ЛУКОЙЛ»
 Козырев И.А.

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)**

	Приме- чание	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	29	1 359 170	1 338 959	2 790 769	2 516 633
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(110 574)	(113 709)	(218 066)	(226 953)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(701 164)	(677 297)	(1 443 733)	(1 215 030)
Транспортные расходы		(67 516)	(77 665)	(141 230)	(164 364)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(39 245)	(45 302)	(75 531)	(93 125)
Износ и амортизация		(84 162)	(71 608)	(164 936)	(155 956)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(145 640)	(118 724)	(299 322)	(202 277)
Акцизы и экспортные пошлины		(115 328)	(113 820)	(224 775)	(228 769)
Затраты на геолого-разведочные работы		(659)	(2 871)	(1 423)	(4 552)
Операционная прибыль		94 882	117 963	221 753	225 607
Финансовые доходы	23	3 102	3 511	6 401	7 342
Финансовые расходы	23	(6 767)	(11 098)	(16 237)	(21 469)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		3 955	3 425	7 685	5 778
Прибыль (убыток) по курсовым разницам		27 786	(28 945)	(15 708)	(74 323)
Прочие доходы (расходы)	24	47 828	(4 205)	45 341	(7 548)
Прибыль до налога на прибыль		170 786	80 651	249 235	135 387
Текущий налог на прибыль		(32 183)	(17 183)	(44 939)	(27 659)
Отложенный налог на прибыль		191	(774)	(2 818)	(2 064)
Итого расход по налогу на прибыль		(31 992)	(17 957)	(47 757)	(29 723)
Чистая прибыль		138 794	62 694	201 478	105 664
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(146)	(127)	(524)	(272)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		138 648	62 567	200 954	105 392
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		32 045	(21 923)	14 343	(37 314)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		(1 715)	-	(2 990)	-
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>					
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		(12)	13	13	33
Прочий совокупный доход (расход)		30 318	(21 910)	11 366	(37 281)
Общий совокупный доход		169 112	40 784	212 844	68 383
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(166)	(119)	(546)	(298)
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		168 946	40 665	212 298	68 085
Базовая и разводненная прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):	21	194,91	87,76	282,19	147,83

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	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2016	1 151	(241 615)	129 514	28 975	3 302 855	3 220 880	6 784	3 227 664
Чистая прибыль	-	-	-	-	200 954	200 954	524	201 478
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	11 373	(29)	11 344	22	11 366
Общий совокупный доход				11 373	200 925	212 298	546	212 844
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(85 156)	(85 156)	-	(85 156)
Приобретение акций	-	(9 474)	-	-	-	(9 474)	-	(9 474)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	123	-	-	123	(919)	(796)
30 июня 2017	1 151	(251 089)	129 637	40 348	3 418 624	3 338 671	6 411	3 345 082
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	129 403	104 150	3 229 379	3 222 468	8 906	3 231 374
Чистая прибыль	-	-	-	-	105 392	105 392	272	105 664
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	(37 307)	-	(37 307)	26	(37 281)
Общий совокупный доход (расход)				(37 307)	105 392	68 085	298	68 383
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(79 848)	(79 848)	-	(79 848)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	105	(52)	-	53	(2 718)	(2 665)
30 июня 2016	1 151	(241 615)	129 508	66 791	3 254 923	3 210 758	6 486	3 217 244

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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудирован- ные данные)
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	200 954	105 392
Корректировки по неденежным статьям:		
Износ и амортизация	164 936	155 956
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов	(4 652)	(3 839)
Списание затрат по сухим скважинам	8	522
(Прибыль) убыток от выбытия и обесценения активов	(43 495)	4 718
Налог на прибыль	47 757	29 723
Неденежный убыток по курсовым разницам	16 629	70 506
Неденежные операции в инвестиционной деятельности	26	(69)
Финансовые доходы	(6 401)	(7 342)
Финансовые расходы	16 237	21 469
Резерв по сомнительным долгам	2 779	2 913
Прочие, нетто	(4 435)	6 374
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:		
Дебиторская задолженность	27 726	2 458
Запасы	28 491	(87 849)
Кредиторская задолженность	(127 939)	85 588
Прочие налоги	15 723	37 183
Прочие краткосрочные активы и обязательства	28 773	(49 754)
Платежи по налогу на прибыль	(31 772)	(35 788)
Дивиденды полученные	2 665	2 102
Проценты полученные	3 891	4 215
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	337 901	344 478
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение лицензий	(54)	(2 408)
Капитальные затраты	(254 868)	(248 664)
Поступления от реализации основных средств	600	624
Приобретение финансовых активов	(1 677)	(13 299)
Поступления от реализации финансовых активов	5 942	5 651
Реализация дочерних компаний за минусом выбывших денежных средств	81 689	1 414
Реализация долей в зависимых компаниях	475	-
Приобретение долей в зависимых компаниях	(1 993)	(1 833)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(169 886)	(258 515)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	4 609	46 941
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(7 066)	(12 178)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	68 049	89 276
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(105 047)	(14 050)
Проценты уплаченные	(20 370)	(23 574)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	(53 975)	(46 324)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей	(1 566)	(1 587)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей	23	48
Приобретение акций Компании	(9 474)	-
Продажа неконтролирующих долей	30	-
Приобретение неконтролирующих долей	(5)	(1 285)
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности	(124 792)	37 267
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	(4 917)	(33 790)
Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи	3	-
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	38 309	89 440
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	261 367	257 263
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	299 676

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.

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 2016 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

В отчетность включены примечания, описывающие события и операции, являющиеся существенными для понимания изменений в финансовом состоянии и результатах деятельности Группы, произошедших с момента формирования консолидированной финансовой отчетности за 2016 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 2016 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Вице-президентом Компании 28 августа 2017 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 2016 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, в котором 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 значительное 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 и признание оценочных и условных обязательств.

Примечание 5. Налог на прибыль

До 2017 г. деятельность Группы в Российской Федерации облагалась налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьировалась от 13,5 до 18,0% по усмотрению региональных органов власти.

Примечание 5. Налог на прибыль (продолжение)

В период с 2017 по 2020 гг. включительно деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по федеральной ставке в размере 3,0% и региональной ставке, которая варьируется от 12,5 до 17,0% 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 июня 2017	31 декабря 2016
Денежные средства в российских рублях	44 978	33 151
Денежные средства в долларах США	238 942	162 673
Денежные средства в евро	9 291	59 135
Денежные средства в прочих иностранных валютах	6 465	6 408
Итого денежные средства и их эквиваленты	299 676	261 367

Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 19 555 млн руб. и 18 270 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	292 124	332 975
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 2 354 млн руб. и 1 919 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	29 997	27 922
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	322 121	360 897

Примечание 8. Запасы

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Нефть и нефтепродукты	312 860	349 153
Материалы для добычи и бурения	20 323	20 182
Материалы для нефтепереработки	2 778	2 741
Прочие товары, сырье и материалы	29 928	32 208
Итого запасы	365 889	404 284

Примечание 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2017	31 декабря 2016
НДС и акцизы к возмещению	33 301	34 436
Предоплаченные таможенные пошлины	6 545	17 113
Дебиторская задолженность по прочим налогам	17 551	22 480
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	57 397	74 029

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Авансы выданные	22 009	48 157
Расходы будущих периодов	21 090	23 172
Прочие активы	11 491	11 846
Итого прочие оборотные активы	54 590	83 175

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия, %		30 июня 2017	31 декабря 2016
		30 июня 2017	31 декабря 2016		
<i>Совместные предприятия:</i>					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	88 991	86 851
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	26 045	25 032
Тургай-Петролеум	Казахстан	50,0%	50,0%	1 210	1 650
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербайджан	10,0%	10,0%	25 489	23 738
<i>Зависимые компании:</i>					
Зависимые компании				24 785	25 134
Итого				166 520	162 405

Примечание 12. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2016	3 478 050	1 155 388	70 186	4 703 624
Поступление	233 673	20 355	623	254 651
Капитализированные проценты	6 536	45	-	6 581
Выбытие	(17 839)	(5 745)	(75)	(23 659)
Курсовые разницы	(26 264)	18 441	(238)	(8 061)
Прочее	223	(587)	(123)	(487)
30 июня 2017	3 674 379	1 187 897	70 373	4 932 649
Износ и обесценение				
31 декабря 2016	(1 058 116)	(307 641)	(11 794)	(1 377 551)
Износ за период	(112 307)	(46 710)	(1 708)	(160 725)
Обесценение	(1 429)	(1 029)	-	(2 458)
Выбытие	13 063	3 858	17	16 938
Курсовые разницы	14 386	(6 660)	(16)	7 710
Прочее	12	223	1	236
30 июня 2017	(1 144 391)	(357 959)	(13 500)	(1 515 850)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2016	64 764	486	43	65 293
30 июня 2017	54 048	524	157	54 729
Балансовая стоимость				
31 декабря 2016	2 484 698	848 233	58 435	3 391 366
30 июня 2017	2 584 036	830 462	57 030	3 471 528

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2015	3 232 673	1 206 252	103 587	4 542 512
Поступление	203 974	28 882	1 041	233 897
Капитализированные проценты	4 694	211	-	4 905
Выбытие	(5 845)	(17 437)	(516)	(23 798)
Курсовые разницы	(138 021)	(48 226)	(1 825)	(188 072)
Прочее	(4 215)	6 171	338	2 294
30 июня 2016	3 293 260	1 175 853	102 625	4 571 738
Износ и обесценение				
31 декабря 2015	(953 254)	(259 515)	(14 627)	(1 227 396)
Износ за период	(106 474)	(43 491)	(3 058)	(153 023)
Обесценение	-	(78)	-	(78)
Выбытие	1 209	9 486	268	10 963
Курсовые разницы	77 554	16 444	404	94 402
Прочее	(83)	(1 893)	(11)	(1 987)
30 июня 2016	(981 048)	(279 047)	(17 024)	(1 277 119)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2015	94 619	1 280	138	96 037
30 июня 2016	85 300	776	116	86 192
Балансовая стоимость				
31 декабря 2015	2 374 038	948 017	89 098	3 411 153
30 июня 2016	2 397 512	897 582	85 717	3 380 811

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 681 200 млн руб. и 593 970 млн руб. по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно.

Активы, связанные с разведкой и оценкой:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
31 декабря	69 829	52 302
Капитализированные расходы	16 735	15 317
Реклассификация в активы на стадии разработки	(1 996)	(3 633)
Списание на расходы	(1 159)	(483)
Курсовые разницы	(208)	(1 160)
Прочее	(30)	(127)
30 июня	83 171	62 216

Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Долгосрочные займы выданные	80 392	86 387
Долгосрочная дебиторская задолженность	7 925	7 916
Прочие долгосрочные финансовые активы	4 489	7 509
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	92 806	101 812

Примечание 14. Активы для продажи

В декабре 2016 г. Компания заключила соглашение с компанией группы «Открытие Холдинг» о продаже 100% доли в АО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), которое занимается разработкой алмазоносного месторождения им. В.П. Гриба, расположенного в России на территории Архангельской области. Сделка в сумме 1,45 млрд долл. США в рублевом эквиваленте была завершена 24 мая 2017 г. после получения одобрений государственных органов. В результате Группа отразила прибыль до налога на прибыль в размере 48 млрд руб. по статье «Прочие доходы (расходы)» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (прибыль после налога на прибыль – 38 млрд руб.).

Примечание 15. Кредиторская задолженность

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Торговая кредиторская задолженность	363 629	478 673
Прочая кредиторская задолженность	38 196	71 574
Итого кредиторская задолженность	401 825	550 247

Примечание 16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	11 190	14 305
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	3 898	3 743
Текущая часть долгосрочной задолженности	101 096	40 381
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	116 184	58 429

Примечание 16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности (продолжение)

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 655 млн руб. и 667 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 10 535 млн руб. и 13 638 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляла 14,07% и 9,42% годовых соответственно. Около 6% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2017 г. обеспечено запасами.

Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	270 850	277 404
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	-	30 328
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	88 588	90 689
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	35 373	36 304
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	58 973	60 585
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	29 483	30 328
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	88 443	90 689
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	58 925	60 657
Долгосрочные обязательства по аренде	3 204	3 558
Общая сумма долгосрочной задолженности	633 839	680 542
Текущая часть долгосрочной задолженности	(101 096)	(40 381)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	532 743	640 161

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 219 910 млн руб. и 155 720 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 50 940 млн руб. и 50 496 млн руб., подлежащих уплате в евро, ноль и 70 000 млн руб., подлежащих уплате в российских рублях, а также ноль и 1 188 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2017 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляла 4,02% и 6,06% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 26% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2017 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

Примечание 18. Задолженность по прочим налогам

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Налог на добычу полезных ископаемых	34 800	37 583
НДС	23 291	23 960
Акцизы	19 238	16 606
Налог на имущество	3 319	3 899
Прочие налоги	6 927	6 316
Итого задолженность по прочим налогам	87 575	88 364

Примечание 19. Прочие краткосрочные обязательства

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Авансы полученные	40 100	35 261
Задолженность по дивидендам	86 545	55 285
Прочее	5 592	6 564
Итого прочие краткосрочные обязательства	132 237	97 110

Примечание 20. Оценочные обязательства

	Обязательства, связанные с окончанием использования активов	Обязательства по выплатам вознаграждения сотрудникам	Обязательства по природоохранным мероприятиям	Пенсионные обязательства	Обязательства по предстоящей оплате отпусков	Прочие оценочные обязательства	Итого
30 июня 2017	38 478	31 314	4 292	7 767	5 461	5 289	92 601
в т.ч.: долгосрочные	38 092	1 853	1 834	6 251	42	860	48 932
краткосрочные	386	29 461	2 458	1 516	5 419	4 429	43 669
31 декабря 2016	37 460	35 803	4 489	8 049	4 913	5 245	95 959
в т.ч.: долгосрочные	35 939	23 377	2 523	6 531	60	1 514	69 944
краткосрочные	1 521	12 426	1 966	1 518	4 853	3 731	26 015

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
31 декабря	37 460	32 919
Начисление обязательства в течение периода	1 221	1 816
Восстановление обязательства	(70)	(38)
Использование обязательства в течение периода	(1 237)	(44)
Приращение дисконта	1 336	1 117
Изменение ставки дисконтирования	171	-
Изменение оценок	(180)	40
Курсовые разницы	(339)	(2 157)
Прочее	116	(187)
30 июня	38 478	33 466

Примечание 21. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	30 июня 2017 (тыс. штук)	31 декабря 2016 (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	(140 930)	(137 630)
Акции в обращении	709 633	712 933

Примечание 21. Акционерный капитал (продолжение)

Дивиденды

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 21 июня 2017 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2016 г. в размере 120,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2016 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2016 г. в размере 75,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2016 г. составил 195,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

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.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 85 472 млн руб. и 54 301 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно.

Прибыль на одну акцию

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, составило 711 337 и 712 131 тысяч штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., соответственно и 712 933 тысяч штук за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. Показатели разводненной прибыли не раскрываются, так как отсутствуют условия разводнения прибыли, относящейся к держателям обыкновенных акций.

Примечание 22. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Оплата труда	32 057	35 137	63 466	69 852
Отчисления в государственные социальные фонды	7 896	7 394	15 837	14 994
Начисления по программе вознаграждения	454	2 400	(2 718)	6 344
Итого затраты на персонал	40 407	44 931	76 585	91 190

Примечание 23. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Доход от процентов по депозитам	1 204	1 354	2 014	2 849
Доход от процентов по выданным займам	1 664	1 819	3 631	3 697
Прочие финансовые доходы	234	338	756	796
Итого финансовые доходы	3 102	3 511	6 401	7 342

Примечание 23. Финансовые доходы и расходы (продолжение)

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Расходы по процентам	5 838	10 259	13 765	20 184
Приращение дисконта	672	751	1 341	1 124
Прочие финансовые расходы	257	88	1 131	161
Итого финансовые расходы	6 767	11 098	16 237	21 469

Примечание 24. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Прибыль от реализации и выбытия активов	50 209	176	50 419	916
Восстановление убытка от обесценения активов	4 257	-	4 257	-
Прочие доходы	3 817	3 948	8 425	7 808
Итого прочие доходы	58 283	4 124	63 101	8 724

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Убыток от реализации и выбытия активов	5 248	2 825	8 723	5 170
Убыток от обесценения активов	2 458	356	2 458	464
Расходы на благотворительность	2 361	3 926	4 495	6 343
Прочие расходы	388	1 222	2 084	4 295
Итого прочие расходы	10 455	8 329	17 760	16 272

Примечание 25. Операционная аренда

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде морских судов, вагонов-цистерн, резервуарных парков и автозаправочных станций. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

	30 июня 2017	31 декабря 2016
Менее года	24 812	31 184
От 1 до 5 лет	52 975	57 429
Свыше 5 лет	90 302	103 199
Итого	168 089	191 812

Примечание 26. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 июня 2017 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 387 989 млн руб.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, которые бывают противоречивыми и иногда по-разному трактуются различными налоговыми органами. 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.

Судебные разбирательства

В июне 2014 г. прокуратура при Апелляционном суде 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 Прокуратура добавила 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.

Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

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. По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (130,0 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (88,6 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. Прокуратура направила 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. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. 27 января 2017 г. состоялось судебное заседание, в рамках которого адвокатами сделан запрос о проведении экспертизы. 19 мая 2017 г. судом уезда Прахова вынесено решение о назначении эксперта. Следующее слушание назначено на 6 сентября 2017 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 вовлечена в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат за 2010-2013 гг. и правильности расчета «индекса объективности» в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. В настоящий момент по вопросу возмещения затрат стороны спора находятся на этапе подготовки к арбитражному разбирательству, а по вопросу правильности расчета «индекса объективности» – на этапе согласования процессуальных вопросов арбитражного разбирательства. Стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий по обоим спорам в ходе переговоров, поэтому руководство Группы считает суммы предъявленных претензий и любые расчеты суммы возможного убытка по спорам предварительными и не подлежащими раскрытию во избежание влияния на ход и позиции сторон в переговорах. По состоянию на дату подписания данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности руководство не может с достаточной степенью надежности оценить возможное влияние спора в отношении правильности расчета «индекса объективности» на финансовое состояние Группы в связи с отсутствием суммы претензии со стороны Республики Казахстан и сложностью расчета «индекса объективности».

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 будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

Политическая ситуация

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 ряд российских нефтегазовых компаний, в число которых входит и Компания. 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.

В августе 2017 г. в США был принят закон, предусматривающий расширение действия описанных выше санкций на новые проекты не только на территории Российской Федерации, но и в любой стране мира. Ограничения будут распространяться на новые проекты по добыче нефти, в которых Компания (наряду с российскими нефтегазовыми компаниями, входящими в секторальный санкционный список) обладает контролем или долей участия в размере от 33%. В настоящий момент эти санкции еще не вступили в силу и некоторые ключевые термины, такие как «контрольная доля участия», а также критерии признания проекта «новым» для целей применения ограничений, еще не определены.

Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг, а также проводит анализ влияния санкций, в том числе новых, на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

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 27. 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 июня 2017	31 декабря 2016
Дебиторская задолженность	10 464	8 209
Прочие финансовые активы	87 733	93 453
Итого активы	98 197	101 662
Кредиторская задолженность	6 731	8 436
Займы и кредиты	3 903	3 743
Итого обязательства	10 634	12 179

Примечание 27. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	3 461	5 453	6 918	9 834
Выручка от прочей реализации	1 078	452	2 156	846
Приобретение нефти и нефтепродуктов	22 542	22 297	47 180	35 442
Прочие закупки	1 573	461	2 796	2 685
Кредиты и займы выданные	1 063	4 105	1 725	12 529
Кредиты и займы полученные	693	1 548	1 926	2 238

Примечание 28. 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 20 717 млн руб. и рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертонна. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 8,09% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 6,43% годовых; срок до окончания программы – шесть месяцев; фактор волатильности, равный 14,40%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение одиннадцатилетнего периода с 2006 по 2016 гг.

По данной программе вознаграждения Группа отразила расходы в сумме 454 млн руб. и доходы в сумме 2 718 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., соответственно, а также расходы в сумме 2 400 млн руб. и 6 344 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 24 203 млн руб. и 26 921 млн руб. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2017 г. существуют непризнанные расходы в сумме 2 072 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 29. 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».

Операционный доход является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности сегментов. Операционный доход определяется как чистая прибыль до вычета финансовых доходов и расходов, расходов по налогу на прибыль, износа и амортизации.

Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	38 251	1 313 725	7 194	-	1 359 170
Межсегментная деятельность	337 648	17 613	10 870	(366 131)	-
Итого выручка от реализации	375 899	1 331 338	18 064	(366 131)	1 359 170
Операционные расходы	67 103	55 212	5 301	(17 042)	110 574
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	10 646	28 696	9 912	(10 009)	39 245
Чистая прибыль	48 251	32 266	54 887	3 244	138 648
Операционный доход	120 872	67 493	65 276	4 826	258 467
Расход по налогу на прибыль					(31 992)
Финансовые доходы					3 102
Финансовые расходы					(6 767)
Износ и амортизация					(84 162)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					138 648

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	42 485	1 288 758	7 716	-	1 338 959
Межсегментная деятельность	382 814	15 782	12 457	(411 053)	-
Итого выручка от реализации	425 299	1 304 540	20 173	(411 053)	1 338 959
Операционные расходы	67 355	59 393	5 063	(18 102)	113 709
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9 957	30 866	12 858	(8 379)	45 302
Чистая прибыль (убыток)	67 519	24 299	(28 071)	(1 180)	62 567
Операционный доход	134 701	50 192	(26 532)	1 358	159 719
Расход по налогу на прибыль					(17 957)
Финансовые доходы					3 511
Финансовые расходы					(11 098)
Износ и амортизация					(71 608)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					62 567

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	72 113	2 701 310	17 346	-	2 790 769
Межсегментная деятельность	717 912	35 833	22 453	(776 198)	-
Итого выручка от реализации	790 025	2 737 143	39 799	(776 198)	2 790 769
Операционные расходы	130 983	108 277	10 321	(31 515)	218 066
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22 288	58 250	15 616	(20 623)	75 531
Чистая прибыль	103 992	70 423	21 315	5 224	200 954
Операционный доход	244 236	136 162	34 423	8 662	423 483
Расход по налогу на прибыль					(47 757)
Финансовые доходы					6 401
Финансовые расходы					(16 237)
Износ и амортизация					(164 936)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					200 954

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	95 462	2 400 709	20 462	-	2 516 633
Межсегментная деятельность	693 546	31 983	25 906	(751 435)	-
Итого выручка от реализации	789 008	2 432 692	46 368	(751 435)	2 516 633
Операционные расходы	133 623	104 645	9 524	(20 839)	226 953
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19 976	66 697	24 903	(18 451)	93 125
Чистая прибыль (убыток)	117 994	56 211	(68 727)	(86)	105 392
Операционный доход	261 611	109 991	(66 422)	18	305 198
Расход по налогу на прибыль					(29 723)
Финансовые доходы					7 342
Финансовые расходы					(21 469)
Износ и амортизация					(155 956)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					105 392

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Реализация нефти на территории России	9 110	23 404	18 012	44 744
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	365 115	340 858	761 535	633 406
Реализация нефтепродуктов на территории России	185 335	147 771	347 705	280 033
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	719 614	752 369	1 496 662	1 390 405
Реализация продуктов нефтехимии в России	9 361	8 915	19 107	18 094
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	13 336	8 804	25 462	18 962
Реализация газа в России	7 898	6 921	14 931	14 073
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	12 583	8 256	22 181	19 515
Реализация энергии и связанных услуг в России	12 126	11 642	32 188	30 678
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	2 204	2 797	5 591	6 525
Прочая реализация на территории России	11 403	12 677	21 680	22 896
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	11 085	14 545	25 715	37 302
Итого выручка от реализации	1 359 170	1 338 959	2 790 769	2 516 633

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	253 854	1 105 316	-	1 359 170
Межсегментная деятельность	271 193	876	(272 069)	-
Итого выручка от реализации	525 047	1 106 192	(272 069)	1 359 170
Операционные расходы	83 303	26 579	692	110 574
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	24 159	16 919	(1 833)	39 245
Чистая прибыль	130 583	5 633	2 432	138 648
Операционный доход	222 931	30 579	4 957	258 467

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	224 961	1 113 998	-	1 338 959
Межсегментная деятельность	272 210	732	(272 942)	-
Итого выручка от реализации	497 171	1 114 730	(272 942)	1 338 959
Операционные расходы	81 746	29 386	2 577	113 709
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	24 937	21 286	(921)	45 302
Чистая прибыль	58 503	6 049	(1 985)	62 567
Операционный доход	125 434	35 635	(1 350)	159 719

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	490 175	2 300 594	-	2 790 769
Межсегментная деятельность	581 774	1 597	(583 371)	-
Итого выручка от реализации	1 071 949	2 302 191	(583 371)	2 790 769
Операционные расходы	163 727	50 717	3 622	218 066
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	43 573	34 475	(2 517)	75 531
Чистая прибыль	168 004	28 538	4 412	200 954
Операционный доход	334 333	82 505	6 645	423 483

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	429 952	2 086 681	-	2 516 633
Межсегментная деятельность	509 437	1 327	(510 764)	-
Итого выручка от реализации	939 389	2 088 008	(510 764)	2 516 633
Операционные расходы	155 859	61 275	9 819	226 953
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	48 874	46 058	(1 807)	93 125
Чистая прибыль	99 012	7 277	(897)	105 392
Операционный доход	219 209	86 517	(528)	305 198

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

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

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Выручка от реализации				
в Швейцарии	595 745	641 323	1 280 730	1 148 389
в США	152 985	127 777	300 451	210 305
в Сингапуре	115 270	67 216	232 069	141 095

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

Примечание 30. 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 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г.

30 июня 2017	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	13 425	-	13 425	-	13 425
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	4 411	-	-	4 411	4 411
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	4 428	-	4 428	-	4 428
Кредиты и займы	633 839	376 374	-	282 446	658 820

31 декабря 2016	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	13 380	-	13 380	-	13 380
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	7 437	-	-	7 437	7 437
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	36 935	-	36 935	-	36 935
Кредиты и займы	680 542	414 214	-	290 622	704 836

Примечание 30. Справедливая стоимость (продолжение)

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), краткосрочной 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 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г.