



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 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 2020 года, соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2020 года, и соответствующих консолидированных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2020 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 обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». 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,

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
за № 1027700035769.

Москва, Россия.

Аудиторская организация: 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 Ассоциации
«Содружество» (СРО ААС). Основной регистрационный номер
записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций
12006020351.



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 2020 года и за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2020 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Усов А.И.

Акционерное общество «КПМГ»

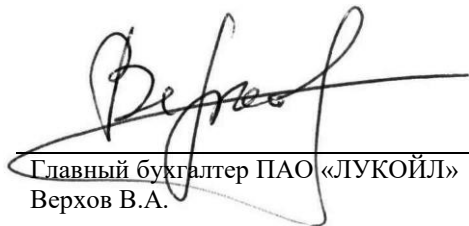
Москва, Россия

27 августа 2020 года

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

		30 июня 2020 (неаудированные данные)	31 декабря 2019
	Примечание		
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	616 207	516 032
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	332 803	437 052
Прочие краткосрочные финансовые активы	8	46 485	49 706
Запасы	9	363 342	413 910
Дебиторская задолженность по налогам	10	70 425	95 075
Прочие оборотные активы	11	45 868	42 412
Итого оборотные активы		1 475 130	1 554 187
Основные средства	13	4 145 254	4 026 007
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	12	250 144	220 004
Прочие долгосрочные финансовые активы	14	37 362	38 231
Активы по отложенному налогу на прибыль		18 325	28 673
Гудвил и прочие нематериальные активы		45 017	43 108
Прочие внеоборотные активы		31 254	36 840
Итого внеоборотные активы		4 527 356	4 392 863
Итого активы		6 002 486	5 947 050
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	16	448 925	607 734
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	17	235 252	130 300
Обязательства по налогам	19	103 555	142 471
Оценочные обязательства	21	39 862	37 232
Прочие краткосрочные обязательства	20	277 623	168 952
Обязательство по выкупу обыкновенных акций	22	-	120 988
Итого краткосрочные обязательства		1 105 217	1 207 677
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	18	562 347	422 932
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		264 532	264 159
Оценочные обязательства	21	106 638	77 045
Прочие долгосрочные обязательства		1 304	1 788
Итого долгосрочные обязательства		934 821	765 924
Итого обязательства		2 040 038	1 973 601
Капитал			
Уставный капитал	22	938	968
Собственные акции, выкупленные у акционеров (включая обязательство по выкупу обыкновенных акций)		(71 920)	(308 160)
Добавочный капитал		39 282	39 277
Прочие резервы		191 885	30 141
Нераспределенная прибыль		3 794 391	4 203 138
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 954 576	3 965 364
Неконтролирующая доля		7 872	8 085
Итого капитал		3 962 448	3 973 449
Итого обязательства и капитал		6 002 486	5 947 050


Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»
Алекперов В.Ю.


Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»
Верхов В.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)**

		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Примечание					
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	29	986 427	2 125 552	2 652 412	3 976 485
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(105 515)	(113 690)	(217 033)	(222 859)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(394 970)	(1 210 383)	(1 366 645)	(2 197 908)
Транспортные расходы		(79 559)	(64 032)	(159 618)	(137 254)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(52 412)	(48 987)	(97 521)	(98 560)
Износ и амортизация		(100 725)	(105 730)	(211 443)	(209 560)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(93 341)	(254 494)	(287 049)	(475 513)
Акцизы и экспортные пошлины		(113 511)	(101 200)	(226 190)	(212 656)
Затраты на геолого-разведочные работы		(2 703)	(596)	(3 097)	(1 508)
Операционная прибыль		43 691	226 440	83 816	420 667
Финансовые доходы	24	2 685	6 075	7 496	12 059
Финансовые расходы	24	(11 323)	(10 976)	(21 572)	(22 710)
Доля в (убытке) прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	12	(3)	4 942	4 428	11 122
Прибыль (убыток) по курсовым разницам		3 620	3 607	(11 290)	5 508
Прочие расходы	25	(44 463)	(6 360)	(91 077)	(10 332)
(Убыток) прибыль до налога на прибыль		(5 793)	223 728	(28 199)	416 314
Текущий налог на прибыль		(7 678)	(40 675)	(24 716)	(82 056)
Отложенный налог на прибыль		(4 986)	(1 252)	(11 326)	(2 667)
Итого расход по налогу на прибыль		(12 664)	(41 927)	(36 042)	(84 723)
(Чистый убыток) чистая прибыль		(18 457)	181 801	(64 241)	331 591
(Чистый убыток) чистая прибыль, относящиеся к:					
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		(18 720)	181 245	(64 680)	330 481
неконтролирующим долям		263	556	439	1 110
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		(152 283)	(30 734)	163 339	(132 455)
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>					
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, отражаемое в составе прочего совокупного дохода		735	(486)	(1 427)	692
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		160	26	(172)	123
Прочий совокупный (расход) доход		(151 388)	(31 194)	161 740	(131 640)
Общий совокупный (расход) доход		(169 845)	150 607	97 499	199 951
Общий совокупный (расход) доход, относящийся к:					
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		(170 111)	150 050	97 064	198 849
неконтролирующим долям		266	557	435	1 102
Прибыль на акцию					
(Убыток) прибыль за период, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):					
22					
базовые		(28,69)	268,96	(99,60)	484,00
разводненные		(27,68)	261,30	(96,01)	470,87

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 2019	968	(308 160)	39 277	30 141	4 203 138	3 965 364	8 085	3 973 449
(Чистый убыток)								
чистая прибыль	-	-	-	-	(64 680)	(64 680)	439	(64 241)
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	161 744	-	161 744	(4)	161 740
Общий совокупный доход (расход)				161 744	(64 680)	97 064	435	97 499
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(228 374)	(228 374)	-	(228 374)
Приобретение акций	-	(2 026)	-	-	-	(2 026)	-	(2 026)
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	1 555	1 555	-	1 555
Обязательство по выкупу обыкновенных акций	-	120 988	-	-	-	120 988	-	120 988
Уменьшение уставного капитала	(30)	117 278	-	-	(117 248)	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	5	-	-	5	(648)	(643)
30 июня 2020	938	(71 920)	39 282	191 885	3 794 391	3 954 576	7 872	3 962 448
31 декабря 2018	1 015	(134 810)	39 173	196 554	3 963 628	4 065 560	7 966	4 073 526
Чистая прибыль	-	-	-	-	330 481	330 481	1 110	331 591
Прочий совокупный расход	-	-	-	(131 632)	-	(131 632)	(8)	(131 640)
Общий совокупный (расход) доход				(131 632)	330 481	198 849	1 102	199 951
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(104 316)	(104 316)	-	(104 316)
Приобретение акций	-	(131 166)	-	-	-	(131 166)	-	(131 166)
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	9 427	9 427	-	9 427
Обязательство по выкупу обыкновенных акций	-	(171 169)	-	-	-	(171 169)	-	(171 169)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	(57)	-	-	(57)	(1 244)	(1 301)
30 июня 2019	1 015	(437 145)	39 116	64 922	4 199 220	3 867 128	7 824	3 874 952

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЛУКОЙЛ»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)

	Приме- чание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
(Чистый убыток) чистая прибыль, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		(64 680)	330 481
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		211 443	209 560
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом доходов по дивидендам		(1 485)	(8 095)
Списание затрат по сухим скважинам		2 276	800
Убыток от выбытия и обесценения активов		87 763	4 364
Налог на прибыль		36 042	84 723
Неденежные убыток (прибыль) по курсовым разницам		9 458	(6 446)
Финансовые доходы		(7 496)	(12 059)
Финансовые расходы		21 572	22 710
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		1 306	6 416
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами		15 684	15 684
Прочие, нетто		8 525	(616)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		151 611	(103 571)
Запасы		81 757	(62 541)
Кредиторская задолженность		(191 868)	71 688
Прочие налоги		(6 950)	26 815
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(1 908)	3 072
Платежи по налогу на прибыль		(33 184)	(80 678)
Дивиденды полученные		3 517	2 918
Проценты полученные		5 099	8 017
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		328 482	513 242
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(129)	(2 276)
Капитальные затраты		(247 456)	(204 976)
Поступления от реализации основных средств		212	647
Приобретение финансовых активов		(2 785)	(6 463)
Поступления от реализации финансовых активов		8 258	11 604
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		-	719
Приобретение долей участия в проектах и дочерних компаниях, без учета приобретенных денежных средств		(1 040)	(7 464)
Приобретение долей в зависимых компаниях		(1 102)	(954)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(244 042)	(209 163)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		80 193	1 217
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(834)	(5 487)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		108 250	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(45 346)	(30 396)
Проценты уплаченные		(18 810)	(21 617)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(133 072)	(70 216)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(2 368)	(1 835)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		4	78
Приобретение акций Компании		(2 026)	(133 605)
Приобретение неконтролирующих долей		-	(14)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(14 009)	(261 875)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		29 744	(28 738)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		100 175	13 466
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		516 032	492 650
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	616 207	506 116

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 хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

COVID-19

В декабре 2019 г. в Китае было сообщено о появлении нового штамма коронавируса (COVID-19), который впоследствии распространился всемирно. 11 марта 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила вспышку коронавируса пандемией. Ограничение на поездки, карантин и аналогичные меры, принятые в разных странах в целях борьбы с пандемией, оказали значительное негативное влияние на мировую экономику. Снижение глобальной экономической активности вызвало беспрецедентное падение спроса на углеводороды, что привело к избыточному предложению на мировом рынке нефти и резкому падению цен на нефть. В начале марта странам ОПЕК+ не удалось заключить новое соглашение по квотам на добычу нефти, что оказало дополнительное давление на цены на нефть. 12 апреля 2020 г. страны-участники ОПЕК+ заключили новое соглашение о сокращении объема добычи нефти начиная с 1 мая 2020 г. В соответствии с данным соглашением Группа сократила объем добычи нефти в России и на некоторых зарубежных проектах. Это скоординированное сокращение в сочетании с негативным воздействием низких цен на уровень добычи нефти в различных странах привело к снижению предложения, сокращению профицита на рынке и постепенному восстановлению цен на нефть. Повышение цен на нефть было дополнительно поддержано началом постепенного снятия ограничительных мер в различных странах, восстановлением экономической активности и соответствующим ростом спроса на углеводороды.

С начала пандемии новой коронавирусной инфекции COVID-19 Группа предпринимает необходимые меры для исключения прямого влияния пандемии на операционную деятельность, ставя в приоритет должную защиту сотрудников и клиентов, а также непрерывность производственных процессов.

Значительное влияние COVID-19 на макроэкономическую среду в нефтегазовой отрасли привело к ряду последствий для операционных и финансовых показателей Группы.

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

Руководство рассмотрело влияние COVID-19 и снижения цен на нефть на данную сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность. Текущие рыночные условия создают дополнительную неопределенность в оценках и влияют на некоторые ключевые допущения при оценке активов, используемых при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Руководство пересмотрело ценовые допущения, использованные при тестировании стоимости основных средств на предмет обесценения. Кроме того, по итогам второго квартала 2020 г. был проведен дополнительный тест на обесценение по проектам Группы в Республике Узбекистан, учитывая динамику добычи газа по данным проектам. Результаты теста на обесценение представлены в Примечании 13 «Основные средства».

Колебания цены на нефть также оказали влияние на балансовую стоимость запасов, оцениваемую по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости или чистой стоимости продажи. Дополнительная информация представлена в Примечании 9 «Запасы».

Все другие существенные бухгалтерские суждения и оценки, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за 2019 г., остаются применимыми, и никаких новых существенных бухгалтерских суждений или оценок выявлено не было.

Руководство считает, что Группа находится в стабильном финансовом состоянии на конец второго квартала 2020 г. Это означает дополнительную поддержку для осуществления непрерывной деятельности и выполнения всех обязательств Группы, а также достаточное финансирование инвестиционной программы в любой макроэкономической ситуации. Руководство будет продолжать внимательно следить за ситуацией, чтобы обеспечить оперативное реагирование на быстро меняющиеся условия.

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 2019 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 подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2019 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 2019 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 27 августа 2020 г.

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.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

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. Изменения в учетной политике

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 2019 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;
- признание оценочных и условных обязательств;
- определение аренды.

Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей подготовки отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США. Оценки пересматриваются на ежегодной основе.

Примечание 5. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по ставке 20%. В период с 2017 по 2024 гг. включительно федеральная ставка налога на прибыль составит 3,0%, а региональная ставка 17,0%. Законами субъектов Российской Федерации региональная ставка может быть понижена для отдельных категорий налогоплательщиков, однако законодательство предусматривает определенные ограничения на использование пониженной региональной ставки.

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.

Примечание 5. Налог на прибыль (продолжение)

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 2020	31 декабря 2019
Денежные средства в российских рублях	249 119	189 055
Денежные средства в долларах США	324 322	303 046
Денежные средства в евро	32 306	14 909
Денежные средства в прочих иностранных валютах	10 460	9 022
Итого денежные средства и их эквиваленты	616 207	516 032

Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 29 327 млн руб. и 26 593 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно)	319 298	428 415
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 5 128 млн руб. и 4 694 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно)	13 505	8 637
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	332 803	437 052

Примечание 8. Прочие краткосрочные финансовые активы

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Краткосрочные кредиты и займы	7 800	6 814
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Краткосрочные кредиты и займы	38 685	42 892
Итого прочие краткосрочные финансовые активы	46 485	49 706

Примечание 9. Запасы

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Нефть и нефтепродукты	308 115	366 795
Материалы для добычи и бурения	26 604	22 811
Материалы для нефтепереработки	3 995	4 449
Прочие товары, сырье и материалы	24 628	19 855
Итого запасы	363 342	413 910

В результате существенного колебания мировых цен на углеводороды было отражено списание стоимости запасов нефти и нефтепродуктов до чистой стоимости продажи в сумме 13 млрд руб., 108 млрд руб. и 2 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2020 г., 31 марта 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно.

Примечание 10. Дебиторская задолженность по налогам

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Предоплата по налогу на прибыль	25 486	17 120
НДС и акцизы к возмещению	17 487	30 660
Предоплаченные таможенные пошлины	4 868	11 968
Переплата по НДС	17 678	30 199
Дебиторская задолженность по прочим налогам	4 906	5 128
Итого дебиторская задолженность по налогам	70 425	95 075

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Авансы выданные	13 075	10 246
Расходы будущих периодов	21 849	23 673
Прочие активы	10 944	8 493
Итого прочие оборотные активы	45 868	42 412

Примечание 12. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		30 июня 2020	31 декабря 2019
		30 июня 2020	31 декабря 2019		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	136 171	119 924
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	50 151	40 670
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербайджан	10,0%	10,0%	34 957	30 241
Прочие				938	655
Зависимые компании:					
Зависимые компании				27 927	28 514
Итого				250 144	220 004

Примечание 13. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2019	4 795 674	1 510 515	76 246	6 382 435
Поступление	228 620	68 665	662	297 947
Приобретения	1 209	-	-	1 209
Выбытие	(15 663)	(16 747)	(274)	(32 684)
Курсовые разницы	181 449	65 408	1 612	248 469
Прочее	(3 576)	445	152	(2 979)
30 июня 2020	5 187 713	1 628 286	78 398	6 894 397
Износ и обесценение				
31 декабря 2019	(1 766 575)	(589 636)	(21 153)	(2 377 364)
Износ за период	(151 771)	(66 650)	(1 864)	(220 285)
Обесценение	(46 197)	(28 859)	-	(75 056)
Выбытие	7 778	15 649	122	23 549
Курсовые разницы	(94 193)	(24 158)	(523)	(118 874)
Прочее	(732)	2 129	8	1 405
30 июня 2020	(2 051 690)	(691 525)	(23 410)	(2 766 625)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2019	6 791	13 314	831	20 936
30 июня 2020	9 228	7 470	784	17 482
Балансовая стоимость				
31 декабря 2019	3 035 890	934 193	55 924	4 026 007
30 июня 2020	3 145 251	944 231	55 772	4 145 254
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2018	4 476 824	1 373 743	75 882	5 926 449
Эффект от применения МСФО 16	54 335	102 189	5 527	162 051
1 января 2019	4 531 159	1 475 932	81 409	6 088 500
Поступление	188 893	31 653	965	221 511
Выбытие	(8 254)	(4 418)	(546)	(13 218)
Курсовые разницы	(135 430)	(53 654)	(1 506)	(190 590)
Прочее	9 440	8 861	(100)	18 201
30 июня 2019	4 585 808	1 458 374	80 222	6 124 404
Износ и обесценение				
31 декабря 2018	(1 586 508)	(513 668)	(19 380)	(2 119 556)
Износ за период	(146 333)	(60 479)	(2 183)	(208 995)
Обесценение	(146)	-	-	(146)
Выбытие	3 564	3 304	163	7 031
Курсовые разницы	69 777	20 192	585	90 554
Прочее	(1)	4 390	42	4 431
30 июня 2019	(1 659 647)	(546 261)	(20 773)	(2 226 681)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2018	5 916	15 669	686	22 271
30 июня 2019	4 631	15 110	655	20 396
Балансовая стоимость				
31 декабря 2018	2 896 232	875 744	57 188	3 829 164
30 июня 2019	2 930 792	927 223	60 104	3 918 119

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 462 714 млн руб. и 369 926 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно.

Примечание 13. Основные средства (продолжение)**Активы, связанные с разведкой и оценкой**

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
1 января	129 951	107 105
Капитализированные расходы	21 891	16 611
Приобретение вследствие объединения бизнеса	362	-
Реклассификация в активы на стадии разработки	(8 278)	(2 572)
Списание на расходы	(2 339)	(446)
Курсовые разницы	4 302	(2 728)
Прочие движения	(1 460)	86
30 июня	144 429	118 056

В связи с существенным ухудшением макроэкономической ситуации в первом квартале 2020 г. Компания пересмотрела сценарные условия, использованные в рамках проведения теста на обесценение активов на конец 2019 г., и провела тест на обесценение активов по состоянию на 31 марта 2020 г.

В результате в первом квартале 2020 г. Группа признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 5 млрд руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 2 млрд руб., а также сегмента переработки, торговли и сбыта за рубежом в сумме 29 млрд руб.

Возмещаемая стоимость ЕГДП, по которым в первом квартале 2020 г. было признано обесценение, в размере 139 млрд руб. была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялась ставка дисконтирования 9% для активов сегмента разведки и добычи в России, 8,2% для активов сегмента разведки и добычи за рубежом, а также 7,5% для сегмента переработки, торговли и сбыта за рубежом.

Для целей проведения теста на обесценение на 31 марта 2020 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 40,0 долл. США за барр. в 2020–2021 гг., 45,0 долл. США за барр. в 2022 г., 50,0 долл. США за барр. в 2023 г., 55,0 долл. США за барр. в 2024 г. и 60,0 долл. США за барр. в 2025 г. и последующие годы.

Кроме того, во втором квартале 2020 г. Группа признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 39 млрд руб. Из них 36 млрд руб. относятся к газовым проектам в Республике Узбекистан и определены на основании пересмотренной бизнес-модели, в которой учтены консервативные подходы к оценке структуры поставок газа и ценообразования.

Возмещаемая стоимость ЕГДП в размере 106 млрд руб., относящаяся к обесцененным активам, была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялась ставка дисконтирования 11,2%.

Убыток от обесценения отражается в составе статьи «Прочие расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Примечание 14. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Долевые инструменты	1 434	2 656
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Долгосрочные займы выданные	25 999	26 008
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 445	1 371
Прочие финансовые активы	24	34
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Долгосрочные займы выданные	8 460	8 162
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	37 362	38 231

Примечание 15. Приобретение долей участия в проектах

Во втором квартале 2019 г. компания Группы заключила соглашение с компанией New Age M12 Holdings Limited о приобретении 25% доли участия в проекте Marine XII в Республике Конго (Конго-Браззавиль), разрабатываемого на условиях соглашения о разделе продукции. Сделка в сумме 51,4 млрд руб. (768 млн долл. США) была закрыта в сентябре 2019 г. после выполнения всех отлагательных условий, в том числе получения одобрения государственных органов Республики Конго. По состоянию на 30 июня 2020 г. распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость активов и обязательств включает в себя: основные средства и незавершенное строительство в сумме 50,0 млрд руб. (748 млн долл. США), запасы в сумме 0,9 млрд руб. (13 млн долл. США) и дебиторскую задолженность в сумме 0,5 млрд руб. (7 млн долл. США).

После приобретения данный проект учитывается Группой аналогично учету совместных операций.

Примечание 16. Кредиторская задолженность

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Торговая кредиторская задолженность	398 559	555 823
Прочая кредиторская задолженность	50 366	51 911
Итого кредиторская задолженность	448 925	607 734

Примечание 17. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	95 482	13 940
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	1 438	2 222
Текущая часть долгосрочной задолженности	138 332	114 138
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	235 252	130 300

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 33 906 млн руб. и 12 694 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 61 576 млн руб. и 1 246 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. составляла 4,10% и 4,00% годовых соответственно. Около 12% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2020 г. обеспечено запасами.

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	119 517	117 864
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	69 932	61 866
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	34 931	30 905
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	104 840	92 769
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	69 825	61 786
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,875% и сроком погашения в 2030 г.	104 648	-
Обязательства по аренде	196 986	171 880
Общая сумма долгосрочной задолженности	700 679	537 070
Текущая часть долгосрочной задолженности	(138 332)	(114 138)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	562 347	422 932

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 107 446 млн руб. и 104 819 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 12 071 млн руб. и 13 045 млн руб., подлежащих уплате в евро, по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2020 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. составляла 2,70% и 4,08% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 50% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2020 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

Выпуск неконвертируемых облигаций

6 мая 2020 г. компания Группы выпустила неконвертируемые облигации на сумму 1,5 млрд долл. США. Облигации выпущены на срок 10 лет со ставкой купона в размере 3,875% годовых. Облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2019	134 026	247 326	171 880	135 920	689 152
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	80 193	-	-	-	80 193
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(834)	-	-	-	(834)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	-	108 250	-	-	108 250
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(14 917)	-	(30 429)	-	(45 346)
Проценты уплаченные	-	-	(5 291)	(13 519)	(18 810)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(133 072)	(133 072)
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	64 442	108 250	(35 720)	(146 591)	(9 619)
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	-	-	5 291	12 057	17 348
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	228 374	228 374
Влияние изменений валютных курсов	16 898	28 539	16 420	687	62 544
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	36 142	-	36 142
Прочее движение	1 071	61	2 973	15 557	19 662
Всего прочее движение	17 969	28 600	60 826	256 675	364 070
30 июня 2020	216 437	384 176	196 986	246 004	1 043 603

Примечание 19. Обязательства по налогам

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Налог на прибыль	12 764	12 031
Налог на добычу полезных ископаемых	28 611	61 464
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	299	3 380
НДС	18 002	38 566
Акцизы	30 261	14 359
Налог на имущество	5 545	5 120
Прочие налоги	8 073	7 551
Итого задолженность по налогам	103 555	142 471

Примечание 20. Прочие краткосрочные обязательства

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Авансы полученные	31 619	30 868
Задолженность по дивидендам	242 956	135 034
Прочее	3 048	3 050
Итого прочие краткосрочные обязательства	277 623	168 952

Примечание 21. Оценочные обязательства

	Обязательства, связанные с окончанием использования активов	Обязательства по выплате вознаграждения сотрудникам	Обязательства по природоохранным мероприятиям	Пенсионные обязательства	Обязательства по предстоящей оплате отпусков	Прочие оценочные обязательства	Итого
30 июня 2020	92 472	9 095	3 917	13 432	6 803	20 781	146 500
в т.ч.: долгосрочные	91 786	47	1 275	10 715	169	2 646	106 638
краткосрочные	686	9 048	2 642	2 717	6 634	18 135	39 862
31 декабря 2019	63 387	9 762	3 783	12 544	5 861	18 940	114 277
в т.ч.: долгосрочные	62 667	263	1 175	10 310	153	2 477	77 045
краткосрочные	720	9 499	2 608	2 234	5 708	16 463	37 232

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
1 января	63 387	36 424
Начисление обязательства в течение периода	29 014	648
Восстановление обязательства	(50)	(257)
Использование обязательства в течение периода	(155)	(53)
Приращение дисконта	1 863	1 240
Изменение ставки дисконтирования	(1 044)	11 492
Изменение оценок	(3 105)	(1 060)
Курсовые разницы	2 557	(1 520)
Прочее	5	57
30 июня	92 472	46 971

Примечание 22. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	30 июня 2020 (тыс. штук)	31 декабря 2019 (тыс. штук)
Выпущенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	692 866	715 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(40 367)	(62 119)
Акции в обращении	652 499	652 881

По состоянию на 30 июня 2020 г. количество разрешенных к выпуску обыкновенных акций Компании составило 777 866 тыс. штук.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2019 г., было принято решение об уменьшении уставного капитала Компании путем приобретения части размещенных акций Компании в целях сокращения их общего количества. По состоянию на 31 декабря 2019 г. Группа отразила обязательство по выкупу обыкновенных акций в размере 120 988 млн руб. Погашение 22 млн обыкновенных акций Компании, в результате чего уставный капитал Компании снизился до 693 млн обыкновенных акций, состоялось 10 февраля 2020 г. Большая часть обыкновенных акций была приобретена у компании Группы.

Дивиденды

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2020 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2019 г. в размере 350,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2019 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2019 г. в размере 192,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2019 г. составил 542,00 рубля на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2019 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2018 г. в размере 155,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2018 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2018 г. в размере 95,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2018 г. составил 250,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 242 954 млн руб. и 133 514 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно.

Примечание 22. Акционерный капитал (продолжение)

Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
(Чистый убыток) чистая прибыль, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	(18 720)	181 245	(64 680)	330 481
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	652 499	673 877	649 415	682 809
Эффект разводнения по программе вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами (тыс. штук)	23 879	19 010	24 268	18 316
Эффект разводнения, относящийся к обязательству по выкупу обыкновенных акций (тыс. штук)	-	732	-	732
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	676 378	693 619	673 683	701 857
(Убыток) прибыль на одну обыкновенную акцию, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):				
базовые	(28,69)	268,96	(99,60)	484,00
разводненные	(27,68)	261,30	(96,01)	470,87

Примечание 23. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Оплата труда	43 131	37 664	77 173	71 878
Отчисления в государственные социальные фонды	8 978	8 675	17 997	17 341
Начисления по программе вознаграждения	7 842	7 842	15 684	15 684
Итого затраты на персонал	59 951	54 181	110 854	104 903

Примечание 24. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Доход от процентов по депозитам	1 306	3 981	4 304	7 272
Доход от процентов по выданным займам	1 053	1 231	2 429	2 472
Прочие финансовые доходы	326	863	763	2 315
Итого финансовые доходы	2 685	6 075	7 496	12 059

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Расходы по процентам	9 875	9 846	18 635	20 312
Приращение дисконта	916	581	1 868	1 246
Прочие финансовые расходы	532	549	1 069	1 152
Итого финансовые расходы	11 323	10 976	21 572	22 710

Примечание 25. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Прибыль от реализации и выбытия активов	347	438	685	938
Восстановление убытка от обесценения активов	1 787	-	1 909	-
Прочие доходы	1 513	2 327	4 594	4 637
Итого прочие доходы	3 647	2 765	7 188	5 575

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Убыток от реализации и выбытия активов	5 267	3 096	7 524	5 156
Убыток от обесценения активов	38 769	146	82 833	146
Расходы на благотворительность	2 108	3 343	4 419	5 380
Прочие расходы	1 966	2 540	3 489	5 225
Итого прочие расходы	48 110	9 125	98 265	15 907

Примечание 26. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 496 472 млн руб. и 517 977 млн руб. по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно.

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 Российской Федерации 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.

Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании действующего законодательства. 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 июле 2015 г. Прокуратура при Апелляционном суде г. Плоешти (далее – Прокуратура) предъявила генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, а также LUKOIL Europe Holdings B.V., другой компании Группы, обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Указанные обвинения касаются периода с 2010 по 2014 гг. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. По результатам предварительных слушаний по делу прокурор представил скорректированный расчет суммы ущерба, в соответствии с которым размер ущерба был уменьшен с 2,2 млрд долл. США (153,9 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (104,9 млрд руб.). В течение 2017 г. была осуществлена экспертиза по всем имеющимся вопросам уголовного дела, итоги которой были приняты судом 12 февраля 2018 г. На заключительном судебном заседании 23 октября 2018 г. суд вынес оправдательный приговор по предъявленным обвинениям в отношении всех обвиняемых, включая генерального директора PETROTEL-LUKOIL S.A., его заместителей, а также в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A. и LUKOIL Europe Holdings B.V. В результате со всех активов завода, акций, счетов PETROTEL-LUKOIL S.A., LUKOIL Europe Holdings B.V. сняты все аресты на общую сумму около 1,5 млрд долларов США (104,9 млрд руб.). Данное решение было обжаловано Прокуратурой 1 ноября 2018 г. в Апелляционный суд г. Плоешти. 27 ноября 2019 г. Апелляционный суд г. Плоешти вынес постановление о возврате дела на новое рассмотрение в суд первой инстанции. 24 декабря 2019 г. ответчики обжаловали данное решение в порядке экстраординарной апелляции в Апелляционный суд г. Плоешти. 17 июня 2020 г. Апелляционный суд г. Плоешти отклонил апелляцию PETROTEL-LUKOIL S.A. Дело передано в суд уезда Прахова. Слушание назначено на 10 сентября 2020 г. 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 2010–2015 гг. (далее – Возмещение) и правильности расчета «индекса объективности» (далее – Индекс) в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. Поскольку по Возмещению стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий в ходе переговоров, а по Индексу стороны участвуют в арбитражном разбирательстве, руководство Группы считает суммы предъявленных претензий и любые расчеты сумм возможных убытков по спорам предварительными и не подлежащими раскрытию во избежание влияния на ход арбитража и переговоров и позиции сторон соответственно. В то же время руководство Группы не исключает возможность урегулирования спора по Индексу в ходе переговоров и считает, что конечный результат вышеуказанных разбирательств не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

21 мая 2020 г. Федеральная антимонопольная служба (далее – ФАС) России предъявила в Арбитражный суд Архангельской области иск о признании сделки ПАО «ЛУКОЙЛ» по продаже ООО «Открытие Промышленные Инвестиции» в мае 2017 г. 100% акций АО «Архангельскгеолдобыча» недействительной и применении последствий ее недействительности. 29 июля 2020 г. определением Арбитражного суда Архангельской области дело передано в Арбитражный суд г. Москвы. Дата заседания еще не назначена. Сделка по продаже акций АО «Архангельскгеолдобыча» была совершена после пятимесячного всестороннего рассмотрения и верификации, предоставленной продавцом и покупателем информации, без замечаний со стороны контролирующих органов, в строгом соответствии с российским законодательством после получения разрешения Правительственной комиссии по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в РФ. Также на проведение данной сделки было получено письменное согласие самого антимонопольного ведомства. Цена актива была согласована сторонами сделки в результате продолжительных переговоров с привлечением в качестве консультантов крупных инвестиционных банков, что подтверждает ее рыночный характер. В связи с этим Компания не согласна с доводами ФАС России, изложенными в иске, считая себя добросовестным продавцом, и предпримет все необходимые меры для защиты своих прав и законных интересов. 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 будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Политическая ситуация

В июле – сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд санкций в отношении России, включая определенные секторальные санкции, оказывающие влияние на ряд российских нефтегазовых компаний. Министерство финансов США включило Компанию в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4 Управления по контролю за зарубежными активами (OFAC). Директива 4 запрещает компаниям и лицам из США поставлять, экспортировать и реэкспортировать, прямо или косвенно, товары и технологии, оказывать услуги (за исключением финансовых услуг), которые могут быть использованы в рамках реализации проектов по разведке и добыче на глубоководных месторождениях, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти на территории Российской Федерации или в прибрежной зоне, простирающейся от российской территории, в отношении которой Российская Федерация заявляет свои права.

С января 2018 г. (на основании принятых в августе – октябре 2017 г. актов) США расширили данные санкции, распространив их на соответствующие категории нефтедобывающих проектов, начатые после 29 января 2018 г. в любой части мира, в которых компании, входящие в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4 (в том числе Компания), обладают долей участия более 33% или большинством голосов.

Руководство считает, что указанные санкции не имеют существенного негативного влияния на действующие или планируемые нефтяные проекты Группы. В то же время Компания продолжает осуществлять мониторинг и оценку потенциальных рисков, связанных с санкциями, на деятельность Группы.

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

Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

Прочие

В адрес Компании и ряда других организаций Группы поступили претензии ряда контрагентов о поставке предположительно не соответствующих спецификации объемов нефти через нефтепровод «Дружба» (принадлежащий и эксплуатируемый государственной компанией ПАО «Транснефть») во втором квартале 2019 г. Согласно предъявленным претензиям, поставленная нефть содержала показатели хлорорганических соединений сверх норм, предусмотренных договорными спецификациями, что предположительно может привести покупателей к определенным финансовым потерям. Согласно общедоступной информации, эта ситуация была вызвана незаконными действиями определенных третьих лиц, целью которых было сокрытие краж нефти из нефтепровода. Потери не были полностью определены или подтверждены. В настоящее время между Компанией, ПАО «Транснефть» и венгерской нефтегазовой компанией MOL урегулированы последствия инцидента в части поставок нефти Группы в Венгрию и Словакию; ведется работа по урегулированию претензий остальных контрагентов. Руководство считает, что конечный результат рассмотрения претензий не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 27. Операции со связанными сторонами

Высшее руководство Компании считает, что 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. Прочие финансовые активы в основном представляют собой займы, выданные зависимым компаниям.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	1 676	1 079
Прочие финансовые активы	47 146	51 053
Итого активы	48 822	52 132
Кредиторская задолженность	7 264	5 002
Займы и кредиты	1 438	2 222
Итого обязательства	8 702	7 224

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	2 635	7 876	8 920	13 200
Выручка от прочей реализации	517	541	1 195	1 257
Приобретение нефти и нефтепродуктов	12 325	25 100	27 304	49 558
Прочие закупки	2 753	2 025	5 585	4 222
Поступление от реализации прочих финансовых активов, нетто	3 006	2 719	5 285	5 809
Погашение кредитов и займов, нетто	(835)	(80)	(799)	(606)

Примечание 28. Программа вознаграждения

В конце декабря 2017 г. Компания представила программу по вознаграждению определенных членов руководства и ключевого персонала на основе около 40 млн акций Компании на период с 2018 по 2022 гг., которая была реализована в июле 2018 г. и классифицирована как программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами.

Примечание 28. Программа вознаграждения (продолжение)

Справедливая стоимость программы была определена на дату предоставления прав в размере 156,8 млрд руб. с учетом принципов прогнозирования модели Монте-Карло и не подлежит дальнейшей корректировке. В расчете справедливой стоимости были использованы: спот-цена акции Компании на дату предоставления прав в размере 4 355 руб., скидка за отсутствие ликвидности в размере 9,95%, безрисковая процентная ставка, равная 7,50% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 4,99% годовых; срок до окончания программы – пять лет; фактор волатильности, равный 25,68%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение пятилетнего периода. Переход прав на акции зависит от выполнения требуемого периода оказания услуг, определенных показателей эффективности и увеличения стоимости акций. Группа планирует признавать расходы по программе равномерно в течение периода действия программы.

Расходы Группы по данной программе вознаграждения составили 7 842 млн руб. и 15 684 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г., соответственно.

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 нефти и газа. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, занимающиеся переработкой, транспортировкой и реализацией нефти, природного газа и продуктов их переработки, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, занимающиеся генерацией, транспортировкой и реализацией тепло- и электроэнергии, а также оказывающие сопутствующие услуги. 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».

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	26 564	955 015	4 848	-	986 427
Межсегментная деятельность	225 594	16 411	15 310	(257 315)	-
Итого выручка от реализации	252 158	971 426	20 158	(257 315)	986 427
Операционные расходы	64 174	40 505	3 466	(2 630)	105 515
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	10 378	33 248	16 824	(8 038)	52 412
(Чистый убыток) чистая прибыль, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	(46 468)	37 004	(12 199)	2 943	(18 720)
EBITDA	72 346	78 744	(5 441)	(1 233)	144 416
Расход по налогу на прибыль					(12 664)
Финансовые доходы					2 685
Финансовые расходы					(11 323)
Прибыль по курсовым разницам					3 620
Доля в убытке компаний, учитываемых по методу долевого участия					(3)
Прочие расходы					(44 463)
Износ и амортизация					(100 725)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(263)
Чистый убыток, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					(18 720)

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	61 193	2 058 781	5 578	-	2 125 552
Межсегментная деятельность	559 753	18 307	12 915	(590 975)	-
Итого выручка от реализации	620 946	2 077 088	18 493	(590 975)	2 125 552
Операционные расходы	69 100	55 887	4 483	(15 780)	113 690
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	11 008	29 783	16 530	(8 334)	48 987
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	129 570	51 185	(6 225)	6 715	181 245
EBITDA	235 074	93 167	(8 671)	12 600	332 170
Расход по налогу на прибыль					(41 927)
Финансовые доходы					6 075
Финансовые расходы					(10 976)
Прибыль по курсовым разницам					3 607
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					4 942
Прочие расходы					(6 360)
Износ и амортизация					(105 730)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(556)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					181 245

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	78 928	2 562 885	10 599	-	2 652 412
Межсегментная деятельность	611 081	36 915	24 240	(672 236)	-
Итого выручка от реализации	690 009	2 599 800	34 839	(672 236)	2 652 412
Операционные расходы	134 243	89 482	7 245	(13 937)	217 033
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	23 364	60 424	31 753	(18 020)	97 521
Чистый убыток, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	(24 003)	(4 448)	(57 142)	20 913	(64 680)
EBITDA	181 535	119 035	(16 130)	10 819	295 259
Расход по налогу на прибыль					(36 042)
Финансовые доходы					7 496
Финансовые расходы					(21 572)
Убыток по курсовым разницам					(11 290)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					4 428
Прочие расходы					(91 077)
Износ и амортизация					(211 443)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(439)
Чистый убыток, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					(64 680)

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	133 431	3 832 171	10 883	-	3 976 485
Межсегментная деятельность	1 080 820	38 079	25 170	(1 144 069)	-
Итого выручка от реализации	1 214 251	3 870 250	36 053	(1 144 069)	3 976 485
Операционные расходы	134 386	111 784	8 466	(31 777)	222 859
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	26 076	59 928	31 038	(18 482)	98 560
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	258 029	82 733	(7 188)	(3 093)	330 481
EBITDA	470 206	173 105	(15 739)	2 655	630 227
Расход по налогу на прибыль					(84 723)
Финансовые доходы					12 059
Финансовые расходы					(22 710)
Прибыль по курсовым разницам					5 508
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					11 122
Прочие расходы					(10 332)
Износ и амортизация					(209 560)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(1 110)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					330 481

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Реализация нефти на территории России	3 540	4 093	11 034	13 598
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	306 857	749 866	939 791	1 357 946
Реализация нефтепродуктов на территории России	161 878	234 838	365 382	442 008
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	444 346	1 027 156	1 164 633	1 922 751
Реализация продуктов нефтехимии в России	8 128	11 509	18 556	22 453
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	13 080	24 530	28 871	55 909
Реализация газа в России	7 752	8 159	16 340	16 124
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	4 910	30 985	29 947	69 214
Реализация энергии и связанных услуг в России	10 114	10 462	27 694	28 350
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	1 984	3 125	4 732	7 201
Прочая реализация на территории России	8 964	10 797	18 283	20 714
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	14 874	10 032	27 149	20 217
Итого выручка от реализации	986 427	2 125 552	2 652 412	3 976 485

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	216 153	770 274	-	986 427
Межсегментная деятельность	167 484	591	(168 075)	-
Итого выручка от реализации	383 637	770 865	(168 075)	986 427
Операционные расходы	75 648	17 064	12 803	105 515
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22 361	30 932	(881)	52 412
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	16 966	(38 626)	2 940	(18 720)
EBITDA	95 743	44 688	3 985	144 416

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	302 968	1 822 584	-	2 125 552
Межсегментная деятельность	420 387	668	(421 055)	-
Итого выручка от реализации	723 355	1 823 252	(421 055)	2 125 552
Операционные расходы	82 536	28 874	2 280	113 690
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	23 724	26 231	(968)	48 987
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	151 875	22 718	6 652	181 245
EBITDA	265 379	57 154	9 637	332 170

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	487 432	2 164 980	-	2 652 412
Межсегментная деятельность	481 385	848	(482 233)	-
Итого выручка от реализации	968 817	2 165 828	(482 233)	2 652 412
Операционные расходы	157 520	38 878	20 635	217 033
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	44 518	54 670	(1 667)	97 521
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	41 458	(127 095)	20 957	(64 680)
EBITDA	227 520	49 931	17 808	295 259

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	593 057	3 383 428	-	3 976 485
Межсегментная деятельность	837 945	1 667	(839 612)	-
Итого выручка от реализации	1 431 002	3 385 095	(839 612)	3 976 485
Операционные расходы	159 921	58 785	4 153	222 859
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	45 365	54 903	(1 708)	98 560
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	307 460	26 139	(3 118)	330 481
EBITDA	534 934	97 250	(1 957)	630 227

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 2020	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019
Выручка от реализации				
в Швейцарии	400 073	934 708	1 188 085	1 767 360
в США	87 205	386 604	330 684	633 321
в Сингапуре	70 768	126 322	135 427	248 007

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 2020 г. и 31 декабря 2019 г.

30 июня 2020	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	556	-	556	-	556
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	47 145	-	-	47 145	47 145
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1 434	1 434	-	-	1 434
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	622	-	622	-	622
Кредиты и займы	700 679	409 241	-	317 108	726 349

31 декабря 2019	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	180	-	180	-	180
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	51 054	-	-	51 054	51 054
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 656	2 656	-	-	2 656
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	550	-	550	-	550
Кредиты и займы	537 070	265 109	-	295 726	560 835

Примечание 30. Справедливая стоимость (продолжение)

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3), краткосрочных кредитов и займов (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 инструментов. 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 2020 г. и 31 декабря 2019 г.