

ГРУППА «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»

Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая информация, подготовленная в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности
(не прошедшая аудиторскую проверку)
по состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся
30 июня 2016 г.

СОДЕРЖАНИЕ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе	4
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале	5
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	6

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	7
ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	8
ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ	10
ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	12
ПРИМЕЧАНИЕ 5. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ	13
ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ	13
ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА	13
ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ	13
ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	14
ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	15
ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	15
ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ	15
ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	15
ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	16
ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА	16
ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ	16
ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ	17
ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ	17
ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	18
ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ	20
ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ	22
ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ	22
ПРИМЕЧАНИЕ 23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	23

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	113 200	109 138
Прочие внеоборотные активы		743	739
Итого внеоборотные активы		113 943	109 877
Оборотные активы			
Запасы	6	3 822	2 910
Дебиторская задолженность и предоплата	7	36 533	33 161
Текущая часть долгосрочных займов выданных	5	33 726	28 970
Предоплата по налогу на прибыль		254	920
Денежные средства и их эквиваленты	8	3 989	1 367
Итого оборотные активы		78 324	67 328
Итого активы		192 267	177 205
Капитал			
Акционерный капитал		15 920	15 920
Нераспределенная прибыль		114 624	102 859
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»		130 544	118 779
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	12 003	6 961
Отложенные налоговые обязательства		9 296	8 337
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	5 216	5 227
Прочие долгосрочные обязательства		1 322	1 271
Итого долгосрочные обязательства		27 837	21 796
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	9	6 256	12 424
Кредиторская задолженность	11	16 282	16 462
Задолженность перед участниками по выплате доходов		40	42
Задолженность по налогам	12	9 901	6 567
Прочие краткосрочные обязательства	13	1 407	1 135
Итого краткосрочные обязательства		33 886	36 630
Итого обязательства		61 723	58 426
Итого капитал и обязательства		192 267	177 205

А.Г. Кан
 Генеральный директор
 ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Н.М. Нихти
 Главный бухгалтер
 ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

8 августа 2016 года

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Выручка	15	70 773	75 308
Производственные расходы		(25 371)	(20 531)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 393)	(1 270)
Себестоимость реализации прочей продукции		(1 105)	(3 356)
Налоги, за исключением налога на прибыль	18	(24 071)	(31 918)
Амортизация основных средств и нематериальных активов		(6 577)	(5 939)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(151)	(68)
Финансовый результат от выбытия и обесценения активов		132	102
Итого операционные расходы		(58 536)	(62 980)
Операционная прибыль		12 237	12 328
Финансовые доходы	17	1 840	2 429
Финансовые расходы	17	(748)	(9 467)
Прибыль по курсовым разницам		1 332	94
Финансовые доходы/(расходы), нетто		2 424	(6 944)
Прибыль до налогообложения		14 661	5 384
Расходы по налогу на прибыль	14	(2 896)	(1 163)
Прибыль за период		11 765	4 221
Прочий совокупный (расход)/доход		-	-
Итого совокупный доход, относящийся к:		11 765	4 221
- акционерам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»		11 765	4 221
Прибыль на обыкновенную акцию за год - базовая и разводненная (в рублях на акцию)		88,77	31,85
Прибыль на привилегированную акцию за год - базовая и разводненная (в рублях на акцию)		88,77	31,86

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2015 г.	15 920	90 694	106 614
Прибыль за период	-	4 221	4 221
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-
Итого совокупный доход	-	4 221	4 221
Дивиденды	-	-	-
На 30 июня 2015 г.	15 920	94 915	110 835
На 1 января 2016 г.	15 920	102 859	118 779
Прибыль за период	-	11 765	11 765
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-
Итого совокупный доход	-	11 765	11 765
Дивиденды	-	-	-
На 30 июня 2016 г.	15 920	114 624	130 544

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств

(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Потоки денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за период		11 765	4 221
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности			
Амортизация основных средств и нематериальных активов		6 577	5 939
Обесценение и (прибыль)/убыток от выбытия активов		(132)	(102)
Финансовые доходы	17	(1 840)	(2 429)
Финансовые расходы	17	748	9 467
Прибыль по курсовым разницам	17	(1 332)	(94)
Расходы по налогу на прибыль	14	2 896	1 163
Изменения в резервах		200	(203)
Прочее		(9)	21
Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		18 873	17 983
Изменения в оборотном капитале			
Увеличение дебиторской задолженности		(4 371)	(1 453)
Увеличение запасов		(575)	(343)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(2)	(56)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности		338	(4 360)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		-	3
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		6	104
Увеличение задолженности по уплате налогов		2 941	5 527
Налог на прибыль уплаченный		(878)	(539)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		16 332	16 866
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		3	76
Приобретение основных средств		(10 482)	(11 170)
Проценты полученные		277	2 317
Изменения в краткосрочных инвестициях		(3 120)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(13 322)	(8 777)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления краткосрочных кредитов и займов		12 455	1 500
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(12 355)	(5 202)
Погашение краткосрочных кредитов и займов		-	(3 752)
Проценты уплаченные		(429)	(161)
Дивиденды уплаченные		(1)	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(330)	(7 615)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(58)	(233)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		2 622	241
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8	1 367	1 394
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	3 989	1 635

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основными видами деятельности открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» (далее – «Общество») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, а также оказание услуг по добыче нефти и нефтяного (попутного) газа; услуг по обустройству и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; реализация нефти и газа в Российской Федерации.

Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» было создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 №1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» путем преобразования государственного предприятия – производственное объединение «Мегионнефтегаз», осуществленного на основании распоряжения Комитета по управлению государственным имуществом Российской Федерации от 07.04.1993 № 597-р.

Общество зарегистрировано Администрацией муниципального образования местного самоуправления г. Мегиона 23 сентября 1996 года, свидетельство о государственной регистрации предприятия № 64648 (ОГРН 1028601354088, дата внесения записи в ЕГРЮЛ 24.07.2002).

Основным акционером, осуществляющим контроль над Группой, является ОАО «НГК «Славнефть». Конечной контролирующей стороной ОАО «НГК «Славнефть» является Правительство Российской Федерации.

Юридический адрес Общества: 628684, Российская Федерация, Ханты Мансийский Автономный Округ – Югра, город Мегион, улица Кузьмина, дом 51. Основное место ведения бизнеса Группы – Российская Федерация.

Структура Группы

Основным акционером Общества является ОАО «НГК «Славнефть», которому принадлежит 56,42% уставного капитала Общества. Доля ОАО «НГК «Славнефть» в голосующих акциях Общества составляет 69,12%.

Дочерние компании Общества представлены в следующей таблице:

	Доля владения	
	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дочерние компании		
ООО «Мегионское управление буровых работ»	100,00%	100,00%
ООО «МегионЭнергоНефть»	100,00%	100,00%
ООО «Лесное озеро»	100,00%	100,00%
Инвестиции в другие организации		
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	3,47%	-
Ассоциированные компании		
ООО «Соболь»*	-	37,38%

* 21.06.2016 г. ООО «Соболь» прекратило свою деятельность путем реорганизации в форме присоединения к ООО «Славнефть-Нижневартовск».

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (МСФО) (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с МСФО.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, прошедшей аудиторскую проверку, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, числовые раскрытия, которые существенно не изменились по структуре или сумме. Руководство полагает, что раскрытия в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую информацию использовать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2015 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 30 июня 2015 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Принципы оценки

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости.

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы, является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют», руководство проанализировало ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определило функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Для большинства компаний Группы функциональной валютой является национальная валюта. Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в российских рублях, и все значения округлены до миллионов рублей, если не указано иное.

Функциональная валюта и пересчет иностранных валют

Денежные активы и обязательства компаний Группы, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, переводятся в российские рубли по обменному курсу Центрального банка Российской Федерации («ЦБ РФ») на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций. Доходы, расходы и потоки денежных средств переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. и 30 июня 2015 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
			2016 г.	2015 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
Доллар США	64,2575	72,8827	70,2583	57,3968

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

С учетом текущих операционных денежных потоков, существующих договоренностей с кредитными организациями и возможности отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами руководство Группы имеет основания полагать, что Группа сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем.

Сезонность деятельности

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, не отличаются от основных положений учетной политики в бухгалтерских оценках и суждениях, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ

В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группой были использованы те же принципы учетной политики, которые были использованы для составления консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., за исключением того, что Группа применила данные новые и измененные стандарты, которые являются обязательными для применения при составлении финансовой отчетности за периоды, начинающиеся 1 января 2016 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IAS) 1 (с изменениями) «Представление финансовой отчетности»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 16 (с изменениями) «Основные средства»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 19 (с изменениями) «Вознаграждения работникам»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 27 (с изменениями) «Отдельная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 28 (с изменениями) «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 34 (с изменениями) «Промежуточная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IAS) 38 (с изменениями) «Нематериальные активы»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 1 (с изменениями) «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 5 (с изменениями) «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 7 (с изменениями) «Финансовые инструменты: раскрытие информации»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 10 (с изменениями) «Консолидированная финансовая отчетность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 11 (с изменениями) «Совместная деятельность»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 12 (с изменениями) «Раскрытие информации об участии в других предприятиях»	1 января 2016 г.
МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»	1 января 2016 г.

Применение этих стандартов и интерпретаций не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Следующие новые стандарты и изменения к стандартам, еще не вступившие в силу применительно к шести месяцам, закончившимся 30 июня 2016 г., не применялись в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
МСФО (IAS) 7 (с изменениями) «Отчет о движении денежных средств»	1 января 2017 г.
МСФО (IAS) 12 (с изменениями) «Налоги на прибыль»	1 января 2017 г.
МСФО (IFRS) 9 (с изменениями) «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 г.

Ожидается, что применение вышеупомянутых стандартов не окажет значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущем, кроме нововведений, рассмотренных далее.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ
СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» послужит заменой существующему МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Измененный МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» требует раскрытия дополнительной информации при переходе с МСФО (IAS) 39 на МСФО (IFRS) 9. Стандарт описывает изменения, связанные с признанием и оценкой финансовых активов и обязательств. В настоящее время Группа анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на консолидированную финансовую отчетность.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2015 г.	140 015	12 472	10 958	163 445
Поступления	17	-	11 622	11 639
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	-	-	-	-
Перевод между категориями в составе основных средств	8 734	255	(8 989)	-
Выбытия	(1 777)	(142)	(198)	(2 117)
Остаток на 30 июня 2015 г.	146 989	12 585	13 393	172 967
Остаток на 1 января 2016 г.	159 495	13 907	10 735	184 137
Поступления	45	-	11 049	11 094
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(260)	-	-	(260)
Перевод между категориями в составе основных средств	10 820	767	(11 587)	-
Выбытия	(1 605)	(175)	(7)	(1 787)
Остаток на 30 июня 2016 г.	168 495	14 499	10 190	193 184
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
Остаток на 1 января 2015 г.	60 589	5 148	162	65 899
Износ и амортизация	5 642	297	-	5 939
Обесценение	2	-	-	2
Восстановление и выбытие обесценения	(16)	-	(156)	(172)
Выбытия	(1 515)	(99)	-	(1 614)
Остаток на 30 июня 2015 г.	64 702	5 346	6	70 054
Остаток на 1 января 2016 г.	69 413	5 564	22	74 999
Износ и амортизация	6 212	341	-	6 553
Обесценение	-	-	30	30
Восстановление и выбытие обесценения	(7)	-	-	(7)
Выбытия	(1 485)	(106)	-	(1 591)
Остаток на 30 июня 2016 г.	74 133	5 799	52	79 984
Остаточная стоимость на 01 января 2015 г.	79 426	7 324	10 796	97 546
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 г.	90 082	8 343	10 713	109 138
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 г.	94 362	8 700	10 138	113 200

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
(не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей)

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 30 июня 2016 г. выданные займы признавались по амортизированной стоимости.

	30 июня 2016 г.		31 декабря 2015 г.	
	Номинальная стоимость	Амортизированная стоимость	Номинальная стоимость	Амортизированная стоимость
Текущая часть долгосрочных займов выданных ЗАО «Славвест»	30 776	30 533	30 776	28 970
Текущая часть долгосрочных займов выданных ОАО «НГК «Славнефть»	3 193	3 193	-	-
Итого займы выданные	33 969	33 726	30 776	28 970

На 30 июня 2016 г. в составе займов выданных отражены займы компании ЗАО «Славвест» в сумме 30 533 млн руб., которые были рассчитаны на основании новых ожидаемых дисконтированных денежных потоков.

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Сырье и материалы	1 610	1 229
Нефть	1 361	1 064
Нефтепродукты	186	63
Прочие	665	554
Итого запасы	3 822	2 910

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

Краткосрочная дебиторская задолженность

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	35 856	30 372
Прочая дебиторская задолженность	197	169
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	36 053	30 541
НДС к возмещению	342	144
Авансы, выданные поставщикам и предварительная оплата	138	2 476
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	480	2 620
Итого задолженность покупателей, заказчиков и прочая дебиторская задолженность	36 533	33 161

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочные депозиты в рублях	3 971	1 352
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	18	14
Прочее	-	1
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 989	1 367

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	Валюта	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
АО «Газпромбанк»	Рубль РФ	3 270	3 270
ПАО «Банк ВТБ»	Рубль РФ	3 100	-
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	2 972	4 044
АО «КОММЕРЦБАНК (ЕВРАЗИЯ)»	Долл. США	1 608	1 824
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Рубль РФ	1 502	-
АО «ИНГ Банк» (Евразия) Лондонское отделение	Долл. США	1 379	4 687
ПАО Банк «Санкт-Петербург»	Рубль РФ	1 338	1 500
ПАО «Промсвязьбанк»	Рубль РФ	1 300	-
АО «БНП Париба банк»	Долл. США	933	2 116
ПАО «Росбанк»	Долл. США	857	1 944
За вычетом текущей части		(6 256)	(12 424)
Итого долгосрочные кредиты и займы		12 003	6 961

В течение периода процентные ставки в разрезе кредитных договоров в иностранной валюте фиксировались на уровне от ЛИБОР +2,10% до ЛИБОР +2,47%. Процентные ставки в разрезе кредитных договоров, обязательства по которым выражены в российских рублях, фиксировались на уровне от ключевой ставки Банка России +2,5% до ключевой ставки Банка России +4,0 %.

Долгосрочные кредиты содержат ограничительные условия, рассчитываемые Группой на квартальной основе на основании консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации и ежегодно на основании консолидированной финансовой отчетности. Указанные условия включают помимо прочего, поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA), отношение консолидированной EBITDA к консолидированной сумме процентных расходов. Группа соблюдает указанные ограничительные условия на основании результатов консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на отчетную дату.

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам.

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в долл. США	5 968	11 924
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	288	500
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	6 256	12 424

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	5 528	4 991
Поступления	175	395
Использование и восстановление	(130)	(534)
Изменение стоимости ликвидации, стоимости работ, ставки и периода дисконтирования	(339)	393
Амортизация дисконта	270	283
Остаток на конец периода	5 504	5 528
За минусом текущей части	(288)	(301)
Долгосрочная часть резервов на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	5 216	5 227

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	16 098	15 811
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской	16 098	15 811
Авансы полученные	184	651
Итого кредиторская задолженность	16 282	16 462

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	4 797	3 285
Налог на добавленную стоимость	3 973	2 586
Налог на прибыль и резерв в отношении налога на прибыль	444	51
Налог на имущество	338	335
Страховые взносы во внебюджетные фонды	299	262
Прочие налоги	50	48
Итого задолженность по налогам	9 901	6 567

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Резерв по неиспользованным отпускам	420	367
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	288	301
Резерв по бонусам (текущая часть)	268	33
Задолженность перед персоналом	250	271
Прочие краткосрочные обязательства	181	163
Итого прочие краткосрочные обязательства	1 407	1 135

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа уплачивает налоги в Российской Федерации. Применяемая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20%.

Расход по налогу на прибыль признан на основании наиболее достоверной оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год. Средневзвешенная ожидаемая налоговая ставка, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., составила 19,76% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. – 21,6%). Снижение средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки вызвано увеличением льготы по налогу на прибыль для предприятий, осваивающих ресурсы и осуществляющих капитальные вложения на территории Ханты-Мансийского автономного округа.

В состав расхода по налогу на прибыль включается следующее:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	1 937	668
Расходы по отложенному налогу на прибыль	959	495
Итого расход по налогу на прибыль	2 896	1 163

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Реализация нефти	52 188	59 509
Операторские услуги	17 004	14 502
Прочая выручка	1 581	1 297
Итого выручка	70 773	75 308

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	22 500	30 557
Страховые взносы во внебюджетные фонды	846	730
Налог на имущество	707	595
Прочие налоги	18	36
Итого налоги за исключением налога на прибыль	24 071	31 918

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Амортизация дисконта по выданным займам	1 563	1 733
Доходы по дисконтированию дебиторской задолженности	-	376
Процентные доходы	277	320
Итого финансовые доходы	1 840	2 429
Процентные расходы	(421)	(138)
Расходы по дисконтированию дебиторской задолженности	-	(9 159)
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из	(270)	(128)
Расходы по актуарной оценке	(51)	(41)
Банковские комиссии и услуги	(6)	(1)
Итого финансовые расходы	(748)	(9 467)

ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, или стороны, находящиеся под общим контролем со стороны третьего лица. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., являлись Основной акционер – ОАО «НГК «Славнефть», а также компании Группы «Славнефть», Группы «Роснефть» и Группы «Газпром нефть».

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров и Правления Общества) указано ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Краткосрочные выплаты	35	17
Итого	35	17

Выручка (включая прочую выручку) от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Компании Группы «Славнефть»	ГРП, нефть, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	17 145	14 772
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Нефть, газ, прочая реализация	26 269	30 754
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Нефть	26 172	29 683
Итого		69 586	75 209

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 5 261 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. – 6 259 млн руб.).

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Кредиты от связанных сторон составили:

		30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	Рубль РФ	3 270	3 270
Итого		3 270	3 270

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Славнефть»	33 547	31 801
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	568	38
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	589	52
Итого	34 704	31 891

По состоянию на 30 июня 2016 г. Группой были выданы займы ЗАО «Славвест» в размере 30 533 млн руб. и ОАО «НГК «Славнефть» в размере 3 193 млн руб. (Примечание 5).

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Компании Группы «Славнефть»	612	266
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	117	642
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	65	341
Итого	794	1 249

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 июня 2016 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 12 063 млн руб. (на 31 декабря 2015 г. – 4 508 млн руб.).

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Российское налоговое и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация соответствующего законодательства руководством Группы применительно к операциям и хозяйственной деятельности Группы может быть оспорена соответствующими налоговыми органами.

В последнее время российские налоговые органы занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть доначислены существенные налоги, штрафы и пени. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году проверки. В отдельных случаях проверки могут охватывать более длительные периоды.

Руководство полагает, что Группа начислила и уплатила все соответствующие налоги. Там, где существовала неопределенность, Группа начислила налоговые обязательства, основываясь на оценке руководством потенциального оттока ресурсов, которые обеспечивают получение экономических выгод и потребуются для погашения таких обязательств.

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Изменения в российском законодательстве о трансфертном ценообразовании вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования представляются более тщательно проработанными и, в определенной степени, лучше согласуются с международными принципами трансфертного ценообразования, установленными Организацией экономического сотрудничества и развития. Согласно измененному законодательству налоговые органы вправе вносить корректировки в трансфертное ценообразование и устанавливать дополнительные налоговые обязательства в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и ряд сделок с несвязанными сторонами) при условии, что цена сделки не является ценой коммерческой сделки, заключаемой независимыми контрагентами. Руководством внедрены определенные внутренние процедуры для соблюдения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство считает, что применяемая Группой методология соответствует требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании, а применяемые во внутригрупповых сделках цены – рыночному уровню.

Принимая во внимание тот факт, что практика применения новых правил трансфертного ценообразования еще не сложилась в Российской Федерации, нельзя достоверно оценить степень влияния любого оспаривания установленных Группой трансфертных цен. Тем не менее, можно предположить, что оно может быть существенным как для финансового положения Группы, так и (или) для ее деятельности в целом.

Условия ведения хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований.

Снижение цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2016 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации остался на уровне «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В ходе своей деятельности Группа подвержена рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок и риск изменения цен на сырьевые ресурсы), кредитному риску и риску потери ликвидности. Программа Группы по управлению рисками сфокусирована на непредсказуемости финансовых рынков и ориентирована на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

Рыночный риск

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, газовый конденсат, валютные обменные курсы, процентные ставки, курсы акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Основной целью снижения влияния этих рыночных рисков является управление и контроль над степенью рисков, а также оптимизация доходности на риск.

Валютный риск

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курсов валют на финансовые результаты Группы.

Финансовые активы и обязательства Группы представлены ниже:

	30 июня 2016 г.		Итого
	Рубль РФ	Долл. США	
Оборотные активы			
Задолженность покупателей и заказчиков	36 053	-	36 053
Текущая часть долгосрочных займов выданных	33 726	-	33 726
Денежные средства и их эквиваленты	3 989	-	3 989
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	(10 222)	(1 781)	(12 003)
Краткосрочные обязательства			
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(288)	(5 968)	(6 256)
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(16 098)	-	(16 098)
Итого	47 160	(7 749)	39 411

	31 декабря 2015 г.		Итого
	Рубль РФ	Долл. США	
Оборотные активы			
Задолженность покупателей и заказчиков	30 541	-	30 541
Текущая часть долгосрочных займов выданных	28 970	-	28 970
Денежные средства и их эквиваленты	1 367	-	1 367
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	(4 270)	(2 691)	(6 961)
Краткосрочные обязательства			
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(500)	(11 924)	(12 424)
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(15 811)	-	(15 811)
Итого	40 297	(14 615)	25 682

**ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Изменение курсов валют на 20% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
	Долл. США	Долл. США
Влияние на прибыль до налогообложения	1 550	3 364

Риск изменения процентных ставок

Данный риск связан с изменением процентных ставок, которое может отрицательно сказаться на финансовых результатах Группы.

Риск процентных ставок Группы связан с долгосрочными займами и кредитами. Займы и кредиты Группы с плавающей процентной ставкой в основном выражены в долларах США. Займы и кредиты с плавающей процентной ставкой подвергают Группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств.

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные процентному риску:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой	3 971	1 352
Банковские депозиты	3 971	1 352
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(18 259)	(19 385)
Долгосрочные кредиты и займы	(12 003)	(6 961)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(6 256)	(12 424)

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

Изменение процентных ставок на 5% на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	514	505

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что контрагент может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что повлечет за собой возникновение финансовых убытков. Группа минимизирует кредитный риск посредством отгрузки покупателям в кредит после выполнения всех процедур по согласованию кредитных лимитов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей. Крупнейшие покупатели Группы – компании ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть». Таким образом, вероятность непогашения не обесцененной задолженности покупателей и заказчиков на 30 июня 2016 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели в прошлом не нарушали условия кредитных соглашений.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., мировые и российские рынки капитала были крайне волатильными со значительными колебаниями курса российского рубля по отношению к доллару США и евро. Несмотря на меры по стабилизации, предпринимаемые правительствами разных стран, ситуация на рынке продолжает быть нестабильной. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

В результате операций за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2016 г., Группа отразила чистую прибыль до налогообложения в размере 14 661 млн руб. (за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2015 г. – 5 384 млн руб.). Денежный поток от операционной деятельности за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2016 года, был положительным – 16 332 млн руб. (за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2015 г. – 16 866 млн руб.). На 30 июня 2016 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 68% (на 31 декабря 2015 г. – 67%).

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2016 г. составлял 5 055 млн руб. (на 31 декабря 2015 г. – 4 495 млн руб.). Доступный остаток по неподтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2016 г. составлял 1 500 млн руб.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность. Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы. Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, которые отражают текущие условия, применимые к аналогичным займам. Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных кредитов отличается от их балансовой стоимости и составляет 17 703 млн руб. на 30 июня 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. – 17 989 млн руб.)

Займы, выданные связанным сторонам. Оценочная справедливая стоимость займов, выданных связанным сторонам, основывается на методе дисконтированных потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов и составляет 30 483 млн руб. на 30 июня 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. – 28 453 млн руб.)

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ

Группа не объявляла дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.