

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 2015 г.

	Прим.	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	102 913	97 546
Долгосрочные займы выданные	5	-	1 459
Долгосрочная дебиторская задолженность	7	17 978	-
Прочие внеоборотные активы		821	763
Итого внеоборотные активы		121 712	99 768
Оборотные активы			
Запасы	6	3 219	2 733
Дебиторская задолженность и предоплата	7	6 217	34 315
Текущая часть долгосрочных займов выданных	5	30 776	27 583
Предоплата по налогу на прибыль		7	1 642
Денежные средства и их эквиваленты	8	1 635	1 394
Итого оборотные активы		41 854	67 667
Итого активы		163 566	167 435
Капитал			
Акционерный капитал		15 920	15 920
Нераспределенная прибыль		94 915	90 694
Итого капитал		110 835	106 614
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	9	8 014	11 257
Отложенные налоговые обязательства		5 867	5 373
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	4 401	4 687
Прочие долгосрочные обязательства		876	829
Итого долгосрочные обязательства		19 158	22 146
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	9	8 808	13 147
Кредиторская задолженность	11	13 111	18 266
Задолженность перед участниками по выплате доходов		146	146
Задолженность по налогам	12	9 950	5 932
Прочие краткосрочные обязательства	13	1 558	1 184
Итого краткосрочные обязательства		33 573	38 675
Итого обязательства		52 731	60 821
Итого капитал и обязательства		163 566	167 435



И.Л. Коваленко
Заместитель Генерального директора -
Директор по экономике и финансам
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



Е.Л. Маслова
Первый заместитель
главного бухгалтера
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

28 августа 2015 года

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Выручка	15	75 308	65 721
Производственные расходы		(20 531)	(21 608)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 270)	(1 246)
Себестоимость реализации прочей продукции		(3 356)	(1 088)
Налоги, за исключением налога на прибыль	16	(31 918)	(27 794)
Износ и амортизация		(5 939)	(5 041)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(68)	(215)
Финансовый результат от выбытия и обесценения активов		102	323
Итого операционные расходы		(62 980)	(56 669)
Операционная прибыль		12 328	9 052
Финансовые доходы	17	2 429	1 813
Финансовые расходы	17	(9 467)	(161)
Убыток по курсовым разницам	17	94	(825)
Финансовые доходы/(расходы), нетто	17	(6 944)	827
Прибыль до налогообложения		5 384	9 879
Расходы по налогу на прибыль	14	(1 163)	(1 695)
Прибыль за год		4 221	8 184
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход, относящийся к:		4 221	8 184
- акционерам ОАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»		4 221	8 184
Прибыль на обыкновенную акцию за год - базовая и разводненная (в рублях на акцию)		31,85	61,75
Прибыль на привилегированную акцию за год - базовая и разводненная (в рублях на акцию)		31,86	61,75

Группа «Славнефть-Мегионнефтегаз»**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале (не прошедший аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
1 января 2014 г.	15 920	89 068	104 988
Прибыль за год	-	8 184	8 184
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-
Итого совокупный доход	-	8 184	8 184
Дивиденды	-	-	-
30 июня 2014 г.	15 920	97 252	113 172
1 января 2015 г.	15 920	90 694	106 614
Прибыль за год	-	4 221	4 221
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-
Итого совокупный доход	-	4 221	4 221
Дивиденды	-	-	-
30 июня 2015 г.	15 920	94 915	110 835

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль за год		4 221	8 184
Корректировки с целью приведения суммы прибыли за год к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:			
Износ и амортизация		5 939	5 041
Обесценение и убыток от выбытия активов		(102)	(323)
Финансовые доходы	17	(2 429)	(1 813)
Финансовые расходы	17	9 467	161
Убыток по курсовым разницам	17	(94)	825
Расходы по налогу на прибыль	14	1 163	1 695
Изменения в резервах		(203)	177
Прочее		21	31
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		17 983	13 978
Изменения в оборотном капитале			
Уменьшение дебиторской задолженности		(1 453)	59
Увеличение запасов		(343)	(400)
Уменьшение прочих оборотных активов		(56)	(14)
Увеличение кредиторской задолженности		(4 360)	2 652
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		3	-
Увеличение прочих краткосрочных обязательств		104	181
Уменьшение задолженности по уплате налогов		5 527	4 053
Налог на прибыль уплаченный		(539)	(3 361)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		16 866	17 148
Денежные средства от инвестиционной деятельности			
Поступления от продажи основных средств		76	335
Приобретение основных средств		(11 170)	(10 525)
Проценты полученные		2 317	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(8 777)	(10 190)
Денежные средства от финансовой деятельности			
Поступления от привлечения долгосрочных кредитов и займов		1 500	-
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(3 752)	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(5 202)	(5 428)
Проценты уплаченные		(161)	(109)
Выплата дивидендов		-	(6)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(7 615)	(5 543)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(233)	(66)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		241	1 349
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8	1 394	698
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	1 635	2 047

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, иных полезных ископаемых; реализация нефти и газа; производство общестроительных работ 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», которое находится под контролем Правительства 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 2015 г.	31 декабря 2014 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%
Ассоциированные компании		
ОАО «Соболь»	37,38%	37,38%

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**Основа подготовки финансовой отчетности**

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета 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 Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена в соответствии с требованиями 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.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2014 год, прошедшей аудиторскую проверку, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, раскрытия по финансовым рискам, 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 2014 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года, необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Принципы оценки

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

Функциональная валюта и валюта представления

Функциональной валютой Группы является российский рубль, так как это отражает экономическую сущность событий и обстоятельств для Компании и ее дочерних обществ. 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. Прибыли и убытки по курсовым разницам, относящиеся к кредитам и займам, а также денежным средствам и их эквивалентам, представлены в Консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в составе финансовых доходов и расходов.

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. и 30 июня 2014 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся			
	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.	30 июня 2015 г.	30 июня 2014 г.
За одну валютную единицу в российских рублях				
Доллар США	55,5240	56,2584	57,3968	34,9796

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 и возможности рефинансирования долга и отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами руководство Группы имеет основания полагать, что Группа сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем. В связи с этим консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности.

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 и бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО

В 2015 г. Группа начала применять все новые и пересмотренные МСФО, поправки и интерпретации, которые вступили в силу 1 января 2015 г., и которые имеют отношение к ее деятельности.

- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Планы с установленными выплатами: Взносы работников»;
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2012 года (состоят из изменений в нескольких стандартах);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности 2013 года (состоят из изменений в нескольких стандартах).

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

Некоторые новые стандарты, интерпретации и поправки к стандартам и интерпретациям, отраженные в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, были выпущены, но не вступили в силу для финансового года, начиная с 1 января 2015 года. Группа досрочно не приняла указанные выше новые стандарты, интерпретации и поправки к стандартам.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость				
Остаток на 1 января 2014 г.	121 870	12 008	12 092	145 970
Поступления	287	-	10 239	10 526
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(4 318)	-	-	(4 318)
Перевод между категориями в составе основных средств	10 331	332	(10 663)	-
Выбытия	(1 384)	(164)	(2)	(1 550)
Остаток на 30 июня 2014 г.	126 786	12 176	11 666	150 628
Остаток на 1 января 2015 г.	140 015	12 472	10 958	163 445
Поступления	17	-	11 622	11 639
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
Накопленная амортизация, износ и обесценение				
Остаток на 1 января 2014 г.	52 453	4 940	113	57 506
Износ и амортизация	4 753	288	-	5 041
Обесценение	-	8	-	8
Восстановление и выбытие обесценения	6	(6)	-	-
Выбытия	(1 373)	(108)	-	(1 481)
Остаток на 30 июня 2014 г.	55 839	5 122	113	61 074
Остаток на 1 января 2015 г.	60 583	5 154	162	65 899
Износ и амортизация	5 642	297	-	5 939
Обесценение	2	-	-	2
Восстановление и выбытие обесценения	(16)	-	(156)	(172)
Выбытия	(1 509)	(105)	-	(1 614)
Остаток на 30 июня 2015 г.	64 702	5 346	6	70 054
Остаточная стоимость на 01 января 2014 г.	69 417	7 068	11 979	88 464
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 г.	79 432	7 318	10 796	97 546
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 г.	82 287	7 239	13 387	102 913

ПРИМЕЧАНИЕ 5. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

	30 июня 2015 г.		31 декабря 2014 г.	
	Номинальная стоимость	Номинальная стоимость	Номинальная стоимость	Амортизированная стоимость
Текущая часть долгосрочных займов	30 776	30 776	29 076	27 583
Долгосрочные займы	-	-	1 700	1 459
Итого займы выданные	30 776	30 776	30 776	29 042

Группа предоставляет связанным сторонам беспроцентные займы. По состоянию на 31 декабря 2014 г. выданные займы признавались по амортизированной стоимости.

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Сырье и материалы	1 499	1 253
Нефть	1 275	1 106
Нефтепродукты	103	70
Прочие	343	304
Итого запасы	3 219	2 733

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**Долгосрочная дебиторская задолженность**

	30 июня 2015 г.		31 декабря 2014 г.	
	Номинальная стоимость	Амортизированная стоимость	Номинальная стоимость	Амортизированная стоимость
Долгосрочная дебиторская задолженность	26 761	17 978	-	-
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	26 761	17 978	-	-

Краткосрочная дебиторская задолженность

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 617	33 735
Прочая дебиторская задолженность	172	248
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	5 789	33 983
Авансы, выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	117	200
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	428	332
Итого задолженность покупателей, заказчиков и прочая дебиторская задолженность	6 217	34 315

ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	12	479
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	1	6
Краткосрочные депозиты в рублях	1 622	19
Краткосрочные депозиты в валюте	-	889
Прочее	-	1
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 635	1 394

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

		30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
ИНГ БАНК Н.В. Лондонское отделение	Долл. США	5 950	8 441
АО «ЮниКредит Банк»	Долл. США	3 337	4 618
АО «БНП ПАРИБА БАНК»	Долл. США	2 418	3 267
ПАО «РОСБАНК»	Долл. США	2 221	3 001
ПАО «Банк Санкт-Петербург»	Рубли РФ	1 507	-
ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)»	Долл. США	1 389	1 408
За вычетом текущей части		(8 808)	(9 478)
Итого долгосрочные кредиты и займы		8 014	11 257

Процентные ставки по кредитам варьируются от плавающей ставки Либор +2,10% до Либор +4,10%, ключевая ставка по кредиту, полученному в российских рублях +4%.

Долгосрочные кредиты содержат ограничительные условия, рассчитываемые Группой на основании консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть», а также бухгалтерской отчетности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. Указанные условия включают, помимо прочего, поддержание минимального значения перечисленных коэффициентов: отношение консолидированного чистого долга к прибыли до вычета процентов, налогов и амортизации (EBITDA), отношение консолидированного долга к EBITDA, отношение EBITDA к процентным расходам. Общество соблюдает указанные ограничительные условия на основании результатов консолидированной финансовой отчетности и бухгалтерской отчетности на отчетную дату. Кредиты и займы Группы обеспечены выручкой от продаж и соответствующей дебиторской задолженностью.

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

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Краткосрочные кредиты в долл.США	-	3 669
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в долл.США	8 635	9 478
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	173	-
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	8 808	13 147

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

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)	4 991	7 765
Поступления	5	216
Выбытие	(270)	(355)
Изменение стоимости ликвидации, ставки и периода дисконтирования	(92)	(2 854)
Амортизация дисконта	128	219
Остаток на конец периода	4 762	4 991
За минусом текущей части	(361)	(304)
Долгосрочная часть резервов на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации и по охране окружающей среды, остаток на конец периода	4 401	4 687

ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	12 952	17 156
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	12 952	17 156
Авансы полученные	159	1 110
Итого кредиторская задолженность	13 111	18 266

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	5 286	3 674
Налог на добавленную стоимость	3 991	1 693
Налог на имущество	267	282
Страховые взносы во внебюджетные фонды	255	203
Налог на прибыль и резерв в отношении налога на прибыль	108	22
Прочие налоги	43	58
Итого задолженность по налогам	9 950	5 932

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Резерв по неиспользованным отпускам	382	361
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть), см. Примечание 10	361	304
Задолженность перед персоналом	241	309
Резерв по бонусам (текущая часть)	210	18
Прочие краткосрочные обязательства	364	192
Итого прочие краткосрочные обязательства	1 558	1 184

ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

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

В 2015 г. Общество, занимающееся добычей нефти, осваивающее природные ресурсы и осуществляющее капитальные вложения на территории Ханты-Мансийского автономного округа имеет право на льготу в размере 4% к ставке налога на прибыль. Данное право предоставляется местным законодательством. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., расходы Группы по налогу на прибыль включают льготу, связанную с этими налоговыми уступками, в размере 154 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.: 283 млн руб.). Эффективная ставка по налогу на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., составила 21,6% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.: 17,16%).

В состав расхода по налогу на прибыль включается следующее:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	668	1 160
Расходы по отложенному налогу на прибыль	495	535
Итого расход по налогу на прибыль	1 163	1 695

ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Нефть	59 509	50 083
Операторские услуги	14 502	14 166
Прочая выручка	1 297	1 472
Итого выручка	75 308	65 721

ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

В состав налогов за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	30 557	26 592
Страховые взносы во внебюджетные фонды	730	643
Налог на имущество	595	539
Прочие налоги	36	20
Итого налоги за исключением налога на прибыль	31 918	27 794

ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Доходы по дисконтированию займов выданных	1 733	1 474
Доходы по дисконтированию дебиторской задолженности	376	-
Финансовые доходы	320	339
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	94	(825)
Расходы по дисконтированию дебиторской задолженности	(9 159)	-
Процентные расходы	(138)	(95)
Амортизация дисконта по резерву на вывод активов из эксплуатации и охрану окружающей среды	(128)	(45)
Расходы по актуарной оценке	(41)	(19)
Банковские комиссии и услуги	(1)	(2)
Итого финансовые (расходы)/доходы	(6 944)	827

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. При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., являлись Основной акционер – ОАО «НГК «Славнефть», а также Группы компаний ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть».

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	17	21
Итого	17	21

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
ОАО «НК «Роснефть»	Нефть	29 683	25 105
ОАО «Газпром нефть»	Нефть	29 588	25 022
ОАО «Обънефтегазгеология»	ГРП, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	7 874	7 382
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	ГРП, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	3 162	3 686
Прочие	ГРП, услуги по капитальному строительству, услуги по добыче нефти	4 902	4 421
Итого		75 209	65 616

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 6 259 млн. руб., (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. – 4 914 млн. руб.).

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	12 064	15 660
ОАО «Обънефтегазгеология»	7 281	9 487
ЗАО «Обънефтегазгеология»	4 896	3 814
ОАО «НГК «Славнефть»	1 951	3 259
ОАО «НК «Роснефть»	534	-
ОАО «Газпром нефть»	491	-
Прочие	611	928
Итого	27 828	33 148

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

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. Группой были выданы беспроцентные займы связанной стороне (ЗАО «Славвест») в размере 30 776 млн руб. и 29 042 млн руб. соответственно (Примечание 5).

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.
ООО «Мегион геология»	328	124
ОАО «НГК «Славнефть»	22	14
ОАО «Газпромнефть-ННГ»	5	46
ОАО «Газпром нефть»	-	664
ОАО «НК «Роснефть»	-	308
Прочие	64	60
Итого	419	1 216

ПРИМЕЧАНИЕ 19. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**Инвестиционные обязательства**

По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 9 621 млн руб. (на 31 декабря 2014 г. – 4 448 млн руб.). Увеличение договорных обязательств по капитальному строительству связано с разработкой нефтяных месторождений.

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 продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований.

В 2014 г. США, страны Европейского Союза и некоторые другие страны и международные организации ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Введенный пакет санкций ограничивает доступ части энергетических компаний и банков Российской Федерации к финансовым рынкам. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., санкции были незначительно изменены и расширены.

Руководство считает, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержки устойчивого развития бизнеса Группы в современных экономических условиях.

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

Деятельность Группы подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, газовый конденсат, валютные обменные курсы, процентные ставки и другие показатели, 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.

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

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

Значительная часть выручки и расходов Группы выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства Группы выражены в долларах США. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США могут сказаться на прибыли от основной деятельности.

Финансовые активы и обязательства Группы представлены ниже:

	30 июня 2015 г.		
	Рубль РФ	Долл. США	Итого
Внеоборотные активы			
Долгосрочная дебиторская задолженность	17 978	-	17 978
Оборотные активы			
Задолженность покупателей и заказчиков	5 789	-	5 789
Денежные средства и их эквиваленты	1 634	1	1 635
Краткосрочные займы выданные	30 776	-	30 776
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	-	-	-
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	-	(16 822)	(16 822)
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	(12 952)	-	(12 952)
Итого	43 225	(16 821)	26 404

	31 декабря 2014 г.		
	Рубль РФ	Долл. США	Итого
Внеоборотные активы			
Долгосрочные займы выданные	1 459	-	1 459
Оборотные активы			
Задолженность покупателей и заказчиков	33 983	-	33 983
Денежные средства и их эквиваленты	499	895	1 394
Текущая часть долгосрочных займов выданных	27 583	-	27 583
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	-	(11 257)	(11 257)
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	-	(13 147)	(13 147)
Кредиторская задолженность	(17 156)	-	(17 156)
Итого	46 368	(23 509)	22 859

**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 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
	Долл. США	Долл. США
Влияние на прибыль до налогообложения	3 364	3 244

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 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 данные о процентной ставке по процентным финансовым инструментам Группы:

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой	1 622	908
Банковские депозиты	1 622	908
Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой	(16 822)	(24 404)
Долгосрочные кредиты и займы	(8 014)	(11 257)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(8 808)	(13 147)

По состоянию на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. политика Группы по рискам не предусматривает хеджирования риска изменения процентных ставок.

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 строгих процедур по согласованию кредитных лимитов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей. Крупнейшие покупатели Группы – компании ОАО «НК «Роснефть» и ОАО «Газпром нефть». Таким образом, погашение не обеспеченной задолженности покупателей и заказчиков на 30 июня 2015 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.

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 2015 г. мировые и российские рынки капитала продолжили быть волатильными и испытывать значительные колебания курса российского рубля по отношению к доллару США.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В результате операций за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2015 г., Группа отразила чистую прибыль до налогообложения в размере 5 384 млн руб. (за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2014 г. – 9 879 млн руб.). Денежный поток от операционной деятельности за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2015 года, был положительным – 17 242 млн руб. (за шесть месяцев, окончившихся 30 июня 2014 г. – 17 148 млн руб.). На 30 июня 2015 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 68% (на 31 декабря 2014 г. – 64%).

Казначейство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Все подтвержденные кредитные линии на 30 июня 2015 г. были полностью выбраны, однако по неподтвержденным кредитным линиям на 30 июня 2015 и 31 декабря 2014 гг. составляет 3 000 млн руб.

ПРИМЕЧАНИЕ 21. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Оценка справедливой стоимости

В течение периода не

происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты включены в уровень 1 иерархии справедливой стоимости; заемные средства находятся на уровне 2 иерархии; кредиторская и дебиторская задолженность, а также займы выданные находятся на уровне 3 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.

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.

ПРИМЕЧАНИЕ 22. ДИВИДЕНДЫ

Группа не объявляла дивиденды в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЕ 23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

События после отчетной даты были оценены до 28 августа 2015 г. включительно, т.е. до даты выпуска этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации. Существенных событий после отчетной даты не было.