

**Группа «Славнефть-ЯНОС»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ  
СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

(не прошедшая аудиторскую проверку)

по состоянию за шесть месяцев, закончившихся **30 июня 2016 года**

## СОДЕРЖАНИЕ

### КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении .....	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе .....	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале .....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств .....	4

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Примечание 1. Общая информация .....	5
Примечание 2. Основные положения учетной политики .....	6
Примечание 3. Применение новых и пересмотренных МСФО .....	8
Примечание 4. Основные средства .....	10
Примечание 5. Прочие внеоборотные активы .....	11
Примечание 6. Запасы .....	11
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата .....	11
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты .....	11
Примечание 9. Кредиты и займы .....	12
Примечание 10. Обязательства по охране окружающей среды .....	12
Примечание 11. Кредиторская задолженность .....	13
Примечание 12. Задолженность по налогам .....	13
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства .....	13
Примечание 14. Налог на прибыль .....	13
Примечание 15. Выручка .....	13
Примечание 16. Операционные расходы .....	14
Примечание 17. Налоги, за исключением налога на прибыль .....	14
Примечание 18. Прибыль/(убыток) от выбытия активов .....	14
Примечание 19. Финансовые доходы/(расходы), нетто .....	15
Примечание 20. Капитал .....	15
Примечание 21. Операционные сегменты .....	16
Примечание 22. Операции со связанными сторонами .....	16
Примечание 23. Условные факты хозяйственной деятельности .....	18
Примечание 24. Управление финансовыми рисками .....	21
Примечание 25. Рыночная стоимость финансовых инструментов .....	24
Примечание 26. События после отчетной даты .....	24

# Группа «Славнефть-ЯНОС»

## Группа «Славнефть-ЯНОС»

### Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	64 400	63 308
Прочие внеоборотные активы	5	2 799	2 732
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>67 199</b>	<b>66 040</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	6	850	708
Дебиторская задолженность и предоплата	7	4 427	2 753
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		2	2
Денежные средства и их эквиваленты	8	282	861
Прочие оборотные активы		20	18
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>5 581</b>	<b>4 342</b>
<b>Итого активы</b>		<b>72 780</b>	<b>70 382</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	20	5 969	5 969
Нераспределенная прибыль		42 466	39 164
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «Славнефть-ЯНОС»</b>		<b>48 435</b>	<b>45 133</b>
<b>Итого капитал</b>		<b>48 435</b>	<b>45 133</b>
<b>Обязательства</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	9	6 702	9 875
Отложенные налоговые обязательства	14	5 051	4 764
Обязательства по охране окружающей среды	10	45	42
Обязательства по вознаграждению работникам		997	955
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>12 795</b>	<b>15 636</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	2 528	3 033
Кредиторская задолженность	11	2 941	2 523
Авансы полученные		-	3
Задолженность по налогам	12	5 733	3 802
Прочие краткосрочные обязательства	13	348	252
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>11 550</b>	<b>9 613</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>24 345</b>	<b>25 249</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>72 780</b>	<b>70 382</b>



Никитин А.А.

Генеральный директор  
ОАО «Славнефть-ЯНОС»




Прямичев И.А.

Главный бухгалтер  
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

11 августа 2016 г.

Прилагаемые примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Группа «Славнефть-ЯНОС»

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 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.
<b>Выручка</b>	<b>15</b>	<b>12 736</b>	<b>13 507</b>
Производственные расходы	<b>16</b>	(5 668)	(5 819)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	<b>16</b>	(306)	(276)
Себестоимость реализации прочей продукции		(117)	(111)
Налоги, за исключением налога на прибыль	<b>17</b>	(573)	(579)
Износ и амортизация	<b>4</b>	(2 542)	(2 269)
Прибыль (убыток) от выбытия активов	<b>18</b>	29	29
<b>Итого операционные расходы и затраты</b>		<b>(9 177)</b>	<b>(9 025)</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>3 559</b>	<b>4 482</b>
Финансовые доходы/(расходы), нетто	<b>19</b>	604	(315)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>4 163</b>	<b>4 167</b>
Расходы по налогу на прибыль	<b>14</b>	(861)	(870)
<b>Прибыль за период</b>		<b>3 302</b>	<b>3 297</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого совокупный доход, относящийся к акционерам ОАО «Славнефть-ЯНОС»</b>		<b>3 302</b>	<b>3 297</b>

Прилагаемые примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

## Группа «Славнефть-ЯНОС»

### Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в акционерном капитале (не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, относящийся к акционерам Группы			Итого капитал
	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого	
<b>На 1 января 2015 г.</b>	<b>5 969</b>	<b>32 580</b>	<b>38 549</b>	<b>38 549</b>
Прибыль за год	-	3 297	3 297	3 297
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>3 297</b>	<b>3 297</b>	<b>3 297</b>
<b>На 30 июня 2015 г.</b>	<b>5 969</b>	<b>35 877</b>	<b>35 877</b>	<b>41 846</b>
<b>На 1 января 2016 г.</b>	<b>5 969</b>	<b>39 164</b>	<b>45 133</b>	<b>45 133</b>
Прибыль за год	-	3 302	3 302	3 302
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>3 302</b>	<b>3 302</b>	<b>3 302</b>
<b>На 30 июня 2016 г.</b>	<b>5 969</b>	<b>42 466</b>	<b>42 466</b>	<b>48 435</b>

Прилагаемые примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Группа «Славнефть-ЯНОС»

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств  
(не прошедший аудиторскую проверку)**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Примеч.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль за период</b>		<b>3 302</b>	<b>3 297</b>
Корректировки с целью приведения суммы чистой прибыли к величине чистых денежных средств от операционной деятельности:			
Износ и амортизация	4	2 542	2 269
Износ катализаторов	16	219	224
Убыток/ (прибыль) от выбытия активов	18	(29)	(29)
Финансовые расходы	19	76	582
Прибыль по курсовым разницам	19	(679)	(267)
Текущий налог на прибыль	14	575	582
Расход по отложенному налогу на прибыль	14	286	288
Изменения в резервах		134	127
Прочее		72	(37)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>6 498</b>	<b>7 036</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Уменьшение (увеличение) дебиторской задолженности		(1 674)	717
Увеличение запасов		(135)	(114)
Увеличение (уменьшение) прочих оборотных активов		-	(2)
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности		328	(536)
Увеличение (уменьшение) прочих краткосрочных обязательств		(2)	117
Увеличение (уменьшение) задолженности по уплате налогов		1 792	(1 085)
Налог на прибыль уплаченный		(472)	(373)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>6 335</b>	<b>5 760</b>
<b>Денежные средства от инвестиционной деятельности</b>			
Проценты полученные		116	134
Поступления от продажи основных средств		24	21
Приобретение основных средств и внеоборотных активов		(3 850)	(2 263)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(3 710)</b>	<b>(2 108)</b>
<b>Денежные средства от финансовой деятельности</b>			
Поступления от привлечения краткосрочных кредитов		-	250
Поступления от привлечения долгосрочных кредитов и займов		3 580	1 600
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(250)	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(5 141)	(4 532)
Проценты уплаченные		(1 397)	(307)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(3 208)</b>	<b>(2 989)</b>
<b>Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>4</b>	<b>113</b>
<b>Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(579)</b>	<b>776</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8	861	1 055
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	8	282	1 831

Прилагаемые примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

## ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОАО «Славнефть - Ярославнефтеоргсинтез» (ОАО «Славнефть – ЯНОС», далее – «Компания») – одно из крупнейших нефтеперерабатывающих предприятий центральной России – входит в состав нефтяной компании ОАО «НГК «Славнефть». Основным видом деятельности предприятия является предоставление услуг по переработке нефти.

В 1952 году Правительство СССР приняло решение о строительстве в Ярославле нефтеперерабатывающего завода. В соответствии с Указом Президента РФ от 17.11.1992г. № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» в 1993 г. предприятие было преобразовано из государственного предприятия в акционерное общество.

Дочерние Общества Компании:

	Доля владения, %
ООО «ЯНОС - Энерго»	100
ООО "СОК "Атлант"	100
ООО "ЗОК "Березка"	100
ООО "СП "ЯНОС"	100

Основное дочернее Общество ООО «ЯНОС - Энерго» было образовано в 2012 году путем передачи в уставный капитал активов, связанных со снабжением электроэнергией ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Основными акционерами ОАО «НГК «Славнефть», являются компании ОАО «Газпром нефть» и ОАО «НК «Роснефть», которые осуществляют совместный контроль над ОАО «НГК «Славнефть». Эти две компании также осуществляют совместный контроль над Компанией. Поскольку основные акционеры подконтрольны государству, правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной ОАО «Славнефть – ЯНОС».

По состоянию на 30 июня 2016 года ОАО «НГК «Славнефть» принадлежит 39,83% голосующих акций Компании (39,83% на 31 декабря 2015 г.). Несмотря на долю участия ОАО «НГК «Славнефть» в акционерном капитале Компании менее 50%, руководство Компании считает, что ОАО «НГК «Славнефть» осуществляет контроль над ОАО «Славнефть – ЯНОС». Это суждение основано на том, что изменение количества голосующих акций, произошедшее в июне 2014 г., связано с изменениями технического характера. Ожидается, что такое изменение является временным. Основные акционеры, владеющие основными долями (совместно 54,97%) «ОАО «НГК Славнефть» подтвердили, что в структуре владения Группой «ОАО «НГК Славнефть» не было и не ожидается изменений.

**Юридический адрес и место осуществления деятельности.** Юридический адрес Компании: 150000, г. Ярославль, ГКП, Московский проспект, д.130. Основное место ведения бизнеса Группы - Российская Федерация.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

### **Основа подготовки финансовой информации**

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 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.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2015 г., 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 г.

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 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 операции, 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 сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупной доходе.



**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

	<u>30 июня</u>	<u>31 декабря</u>
	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
За одну валютную единицу в российских рублях		
Доллар США	64,2575	55,5240
Евро	71,2102	61,5206

**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, бухгалтерских оценках и суждениях**

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 суждениях, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., и по состоянию на эту дату.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МСФО**

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.:

<b>Стандарты</b>	<b>Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее</b>
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:

<b>Стандарты</b>	<b>Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее</b>
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

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Автотранспорт и прочее	НЗС	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
<b>Остаток на 1 января 2015 г.</b>	<b>30 502</b>	<b>38 113</b>	<b>10 586</b>	<b>4 100</b>	<b>83 301</b>
Поступления	-	-	-	1 735	1 735
Перевод между категориями в составе основных средств	4	4	-	(8)	-
Выбытия	(1)	(107)	(64)	-	(172)
<b>Остаток на 30 июня 2015 г.</b>	<b>30 505</b>	<b>38 010</b>	<b>10 522</b>	<b>5 827</b>	<b>84 864</b>
<b>Остаток на 1 января 2016 г.</b>	<b>31 611</b>	<b>39 462</b>	<b>11 524</b>	<b>6 617</b>	<b>89 214</b>
Поступления	-	-	56	3 579	3 635
Перевод между категориями в составе основных средств	351	557	1 098	(2 006)	-
Выбытия	(5)	(80)	(7)	-	(92)
<b>Остаток на 30 июня 2016 г.</b>	<b>31 957</b>	<b>39 939</b>	<b>12 671</b>	<b>8 190</b>	<b>92 757</b>
<b>Накопленная амортизация, износ и обесценение</b>					
<b>Остаток на 1 января 2015 г.</b>	<b>5 849</b>	<b>10 036</b>	<b>5 358</b>	<b>-</b>	<b>21 243</b>
Износ и амортизация	476	798	994	-	2 268
Выбытия	(1)	(104)	(67)	-	(172)
<b>Остаток на 30 июня 2015 г.</b>	<b>6 324</b>	<b>10 730</b>	<b>6 285</b>	<b>-</b>	<b>23 339</b>
<b>Остаток на 1 января 2016 г.</b>	<b>6 767</b>	<b>11 441</b>	<b>7 698</b>	<b>-</b>	<b>25 906</b>
Износ и амортизация	580	865	1 097	-	2 542
Выбытия	(5)	(79)	(7)	-	(91)
<b>Остаток на 30 июня 2016 г.</b>	<b>7 342</b>	<b>12 227</b>	<b>8 788</b>	<b>-</b>	<b>28 357</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2015 г.</b>	<b>24 653</b>	<b>28 077</b>	<b>5 228</b>	<b>4 100</b>	<b>62 058</b>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>24 842</b>	<b>28 018</b>	<b>3 824</b>	<b>6 624</b>	<b>63 308</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2016 г.</b>	<b>24 615</b>	<b>27 712</b>	<b>3 883</b>	<b>8 190</b>	<b>64 400</b>

По состоянию на 30.06.2016 года незавершенное строительство Группы включало выданные авансы по капитальному строительству в сумме 183 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года – 296 млн. рублей).

По состоянию на 30.06.2016 года незавершенное строительство Группы включало сырье и материалы для капитального строительства в сумме 286 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года – 102 млн. рублей).

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г. были капитализированы затраты по займам в сумме 377 млн. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. – 656 млн. рублей соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

По состоянию на 30 июня 2016 г. Группа включила в сумму капитализированных расходов по займам убытки по курсовым разницам в той степени, в которой они рассматриваются корректировкой процентных расходов, в сумме 38 млн. руб. Средневзвешенная ставка капитализации, посчитанная без учета эффекта от капитализации курсовых разниц, за 6 месяцев 16 г. составила 4,46 %, в 2015 г. – 9,95%.

**ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Катализаторы	2 730	2 641
Прочие	69	91
	<b>2 799</b>	<b>2 732</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ**

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Сырье и материалы	443	388
Запасные части	374	283
Прочие	35	41
Резерв под обесценение запасов	(2)	(4)
	<b>850</b>	<b>708</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 384	2 669
Авансы, выданные поставщикам, и предварительная оплата	15	13
НДС к возмещению	19	70
Прочая дебиторская задолженность	9	1
	<b>4 427</b>	<b>2 753</b>

Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность отсутствует.

**ПРИМЕЧАНИЕ 8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	40	35
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	3	2
Краткосрочные депозиты в рублях	239	824
	<b>282</b>	<b>861</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ****Долгосрочные кредиты и займы**

	Валюта	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	Рубль РФ	250	1 722
ЗАО «Райффайзенбанк»	Долл. США	2 971	4 044
ЗАО «Юникредитбанк»	Долл. США	989	1 346
ОАО «Газпромбанк»	Рубль РФ	1 350	1 350
ПАО АКБ «Связь-Банк»	Рубль РФ	-	501
АКБ «Абсолют Банк»	Рубль РФ	-	669
ОАО «Альфа-банк»	Рубль РФ	695	696
ООО «Экспобанк»	Рубль РФ	500	500
ОАО «Московский кредитный банк»	Рубль РФ	-	602
Филиал ОАО «Банк «Санкт-Петербург» в г. Москва	Рубль РФ	435	578
ПАО «Банк Уралсиб»	Рубль РФ	-	650
ПАО «Банк СГБ»	Рубль РФ	-	250
ПАО «Промсвязьбанк»	Рубль РФ	540	-
ПАО Банк «ФК Открытие»	Рубль РФ	600	-
ПАО «Банк ВТБ»	Рубль РФ	900	-
За минусом текущей части		(-2 528)	(- 3 033)
		<b>6 702</b>	<b>9 875</b>

Займ от ОАО «НГК «Славнефть» получен по ставке 13,41%. Долларовые кредиты с плавающей ставкой от 3 m LIBOR +2,2% до 3 m LIBOR +3,5%. Банковские кредиты в рублях получены по ставкам от 12,5% до 13,75% или взяты под ключевую ставку ЦБ плюс 2,5-4,5%.

Полученные кредиты и займы без залога и поручительства.

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Краткосрочные кредиты в российских рублях	-	250
Текущая часть долгосрочных кредитов в российских рублях	940	981
Текущая часть долгосрочных кредитов в иностранной валюте	1 588	1 802
	<b>2 528</b>	<b>3 033</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Оценка руководства включает ряд неопределенных факторов, относящихся к масштабам мероприятий по ликвидации загрязнений окружающей среды, технологиям, которые используются для ликвидации последствий, и стандартам, которые определяют приемлемый уровень природоохранных мероприятий.

Долгосрочная ожидаемая сумма затрат на ликвидацию последствий продисконтирована до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования 10,5% по состоянию на 30 июня 2016 г., 11% по состоянию на 31 декабря 2015 г. Величина оценочного обязательства Группы по охране окружающей среды по состоянию на 30 июня 2016 г. составила 49 млн. руб., 31 декабря 2015 г. составила 48 млн. руб. Краткосрочная часть резерва составила: 4 млн. руб. по состоянию 30 июня 2016 г., 6 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 г.

При появлении дополнительной информации руководство продолжит вносить корректировки в сумму оценочного резерва до надлежащего уровня.

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<u>30 июня 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 941	2 523
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>2 941</b>	<b>2 523</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ**

	<u>30 июня 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Акцизы	3 428	2 025
Налог на добавленную стоимость	1 922	1 577
Прочие налоги	383	200
	<b>5 733</b>	<b>3 802</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<u>30 июня 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Заработная плата	88	93
Начисления отпускных платежей	98	80
Начисления по бонусам	143	46
Начисление предстоящих резервов и платежей	5	5
Резерв по юридическим рискам	-	9
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	3	6
Прочие краткосрочные обязательства	11	13
	<b>348</b>	<b>252</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Компании Группы в течении 6 месяцев 2016, 2015 гг. находились на территории России, поэтому для них применялась действующая ставка налога на прибыль 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 20,67% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. – 20,89%).

В состав налога на прибыль включается следующее:

	<u>За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.</u>	<u>За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.</u>
Текущий расход по налогу на прибыль	575	582
Расходы по отложенному налогу на прибыль	286	288
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>861</b>	<b>870</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА**

	<u>За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.</u>	<u>За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.</u>
Переработка нефти	12 631	13 411
Прочие доходы	105	96
	<b>12 736</b>	<b>13 507</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 16. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ****Производственные расходы**

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.
Электро- и теплоэнергия	2 035	1 869
Сырье и материалы	930	1 029
Ремонт и техническое обслуживание	1 039	1 261
Расходы на оплату труда	788	735
Износ катализаторов	219	223
Арендные платежи за землю	132	125
Расходы по страхованию	169	146
Услуги по охране	94	96
Прочие	262	335
	<b>5 668</b>	<b>5 819</b>

**Коммерческие, общехозяйственные, административные расходы**

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.
Расходы на оплату труда	159	151
Социальные выплаты по коллективному договору	34	29
Прочие	113	96
	<b>306</b>	<b>276</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

В состав расходов по уплате налогов, за исключением налога на прибыль включается следующее:

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.
Страховые взносы во внебюджетные фонды	337	319
Налог на имущество	233	257
Прочие	3	3
	<b>573</b>	<b>579</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 18. ПРИБЫЛЬ ОТ ВЫБЫТИЯ АКТИВОВ**

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.
Прибыль от выбытия основных средств	24	22
Прибыль от выбытия материальных ценностей	5	7
	<b>29</b>	<b>29</b>



**ПРИМЕЧАНИЕ 19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ), НЕТТО**

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.
Процентные доходы	116	134
Купля-продажа валют	8	18
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>124</b>	<b>152</b>
Процентные расходы	(141)	(672)
Увеличение дисконтированной стоимости по экологическому резерву	(3)	(2)
Увеличение дисконтированной стоимости по пенсионным обязательствам	(42)	(25)
Банковские комиссии и услуги	(13)	(35)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(199)</b>	<b>(734)</b>
Прибыль по курсовым разницам	679	267
<b>Итого финансовые доходы/(расходы), нетто</b>	<b>604</b>	<b>(315)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 20. КАПИТАЛ***Акционерный капитал*

	Количество выпущенных и полностью оплаченных	
	акций, шт.	
	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Обыкновенные акции	932 654 723	4 477
Привилегированные акции	310 884 574	1 492
<b>Итого</b>	<b>1 243 539 297</b>	<b>5 969</b>

Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций составляет 1 руб. Стоимость акционерного капитала была скорректирована, принимая во внимание эффект гиперинфляции, которая существовала в Российской Федерации до конца 2002 года.

Владелец привилегированных акций имеет право получать ежегодный дивиденд по акциям в размере не менее 1 процента от номинальной стоимости акций. При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, то размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям. Акционеры - владельцы привилегированных акций определенного типа, размер дивиденда по которым определен в Уставе, вправе участвовать в Собрании акционеров с правом голоса при решении всех вопросов, относящихся к его компетенции, начиная с Собрания, следующего за годовым Собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям этого типа. Право владельцев привилегированных акций такого типа участвовать в Собрании акционеров с правом голоса прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

*Объявленные и выплаченные дивиденды*

Согласно российскому законодательству сумма средств Компании к распределению ограничивается суммой остатка накопленной нераспределенной прибыли, отраженной в обязательной бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. По состоянию на 31 декабря 2015 г. нераспределенная прибыль Компании, включая прибыль за текущий год, составила 24 181 млн. рублей (на 31 декабря 2014 г. – 19 364 млн. рублей). За 6 месяцев 2016 г. начисления, а также выплаты дивидендов не производилось.

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ**

Группа ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Основным видом деятельности Группы заключается в оказании услуг по переработке нефти, которые не предусматривают наличия компонентов, отвечающих критериям операционного сегмента. Выработка различного вида нефтепродуктов не определяется как отдельные сегменты, результаты по которым (включая доходы и расходы) рассматриваются менеджментом Группы отдельно при принятии управленческих решений.

Основными покупателями Группы являются Компании, связанные с группой «Роснефть» и «Газпром нефть». Операции со связанными сторонами раскрыты в Примечании 22.

**ПРИМЕЧАНИЕ 22. 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 6 месяцев 2016 г. и 2015 г., а также по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г., являлись предприятия группы ОАО «НГК «Славнефть», а также предприятия, принадлежащие основным акционерам ОАО «НГК «Славнефть» – предприятия Группы «Роснефть» и предприятия Группы «Газпром нефть».

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

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	11	11
<b>Итого</b>	<b>11</b>	<b>11</b>

**Операции с Группой ОАО «НГК «Славнефть»**

Операции	Описание	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016г.	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015г.
<b>Выручка</b>	Прочая выручка	2	5
<b>Операционные расходы</b>	Прочие расходы	32	64
<b>Финансовые расходы</b>	Процентные расходы	25	608
<b>Прочие доходы</b>	Доходы от аренды	27	17

Остатки	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность и предоплата (включая авансы по капитальному строительству)	4	11
Кредиторская задолженность	1 327	345
Займы, предоставленные компаниями группы ОАО «НГК «Славнефть»	250	1 722

**ПРИМЕЧАНИЕ 22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

<b>Покупатель</b>	<b>Описание</b>	<b>За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016г.</b>	<b>За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.</b>
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Переработка нефти и прочее	6 320	6 709
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Переработка нефти и прочее	6 322	6 711
<b>Итого</b>		<b>12 642</b>	<b>13 420</b>

<b>Закупки</b>	<b>Описание</b>	<b>За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.</b>	<b>За 6 мес., закончившихся 30 июня 2015 г.</b>
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	Запасы	8	6
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	Запасы	11	10
<b>Итого</b>		<b>19</b>	<b>16</b>

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	2 303	1 148
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	2 076	1 375
<b>Итого</b>	<b>4 379</b>	<b>2 523</b>

Кредиторская задолженность по связанным сторонам составила:

	<b>30 июня 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Компании, связанные с Группой «Роснефть»	3	17
Компании, связанные с Группой «Газпром нефть»	3	2
<b>Итого</b>	<b>6</b>	<b>19</b>

**Операции, контролируемые государством**

В ходе своей обычной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» и в связи с тем, что Основные акционеры Компании находятся под контролем государства, была раскрыта следующая информация.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что Основные акционеры находятся под контролем Правительства Российской Федерации.

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок (Примечание 9). Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством (Примечания 12, 14 и 17).

**ПРИМЕЧАНИЕ 22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и тепло-энергию. Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

**ПРИМЕЧАНИЕ 23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ*****Инвестиционные обязательства***

Группа непрерывно, в рамках инвестиционной программы, ведет работы по модернизации и реконструкции производственных мощностей за счет внедрения новых процессов и совершенствования используемых технологий. Бюджет данных проектов формируется на пять лет. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

По состоянию на 30 июня 2016 г. Группа имеет законтрактованные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 2 659 млн. рублей (на 31 декабря 2015 г. – 2 298 млн. рублей).

***Операционная аренда***

Земельные участки Группы, на которых расположены производственные мощности, в основном, являются муниципальной собственностью. Группа арендует земельные участки по договорам операционной аренды с государством. Платежи Группы рассчитываются на основе общей площади занимаемых земельных участков, размера арендной платы по виду функционального использования и места их расположения. Срок действия договоров операционной аренды истекает в разные годы до 2062 года. Уменьшение суммы будущих минимальных арендных платежей по не расторгаемым договорам операционной аренды земельных участков связано с перезаключением договоров и пересмотром сроков аренды по основной промышленной площадке предприятия.

Будущие минимальные арендные платежи по не расторгаемым договорам операционной аренды земельных участков представлены следующим образом:

	<u>30 июня 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Не более 1 года	256	252
От 1 года до 5 лет	949	943
Более 5-ти лет	3 705	3 541
	<b>4 910</b>	<b>4 736</b>

***Социальные обязательства***

Группа производит отчисления денежных средств на социальные программы обязательного и добровольного характера и оказывает поддержку объектам социальной сферы в регионах, где расположены ее основные производственные мощности. Объекты социальной сферы, принадлежащие Группе, а также местные социальные программы рассчитаны не только на сотрудников Группы, но и на жителей тех областей и регионов, где она осуществляет свою деятельность. Данные отчисления включаются в расходы в том периоде, в котором они произведены.

***Страхование***

Российский рынок страховых услуг находится на этапе становления, и многие формы страхования, стандартные для развитых стран, пока не используются в России.

### **ПРИМЕЧАНИЕ 23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Группа осуществляет обязательные формы страхования своих перерабатывающих и транспортных активов, обязательные формы страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате деятельности Группы или аварий, а также иные формы обязательного страхования.

Кроме обязательных форм страхования, группа осуществляет страхование имущества и с 1 июня 2014 г. заключен договор о страховании строительно-монтажных работ «от всех рисков» и ответственности перед третьими лицами. Группа не осуществляет полного добровольного страхования на случай остановки производства и страхования ответственности перед третьими лицами по возмещению ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате деятельности Группы. Руководство Группы понимает, что до тех пор, пока Группа не приобретет полного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных производственных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

#### ***Судебные споры***

К Группе предъявлен ряд незначительных исков и претензий, касающихся ее производственной деятельности и расчетов с бюджетом. Руководство считает, что эти иски и претензии, как по отдельности, так и в совокупности с другими, не окажут существенного негативного влияния на Группу.

В 2015 г. Общество выступало стороной судебного разбирательства по искам ОАО ГК «ТНС энерго» и ОАО "МРСК Центра". В связи с тем, что рассматривалась высокая вероятность (на уровне 75%) принятия окончательного судебного решения не в пользу Общества было создано оценочное обязательство по незавершенным судебным разбирательствам. На 31.12.2015 г. сумма неиспользованного резерва составила 9 млн. руб. Использование резерва производилось по итогам вступления в силу соответствующих судебных решений. На 30.06.2016 г. резерв использован.

#### ***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 23. 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.

#### ***Охрана окружающей среды***

Деятельность Группы в значительной степени контролируется и регулируется федеральными региональными и местными властями в тех областях и регионах, где расположены ее производственные мощности. Производственная деятельность Группы приводит к повреждению почвы, загрязнению окружающей среды, возможному воздействию на животный и растительный мир, а также к возникновению иных последствий в области экологии.

Руководство считает, что Группа соблюдает все законы и нормативные акты в области охраны труда промышленной и экологической безопасности, действующие на сегодняшний день в регионах ее присутствия. Однако в настоящий момент в российские нормативные акты в области охраны окружающей среды продолжают вноситься изменения.

Группа постоянно оценивает свои обязательства в части новых или измененных законов. Она не может предсказать сроки и масштаб будущих изменений нормативных актов в области охраны окружающей среды. В случае вступления в силу таких изменений Группе, возможно, придется проводить модернизацию технической базы и существенно увеличить будущие материальные затраты для соблюдения более строгих требований.

#### ***Соблюдение особых условий***

Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные в первую очередь с заемными средствами. Несоблюдение этих условий может привести к негативным последствиям для Группы, включая рост стоимости заемных средств и объявлению дефолта. Группа соблюдала все особые условия по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года.

#### ***Условия ведения хозяйственной деятельности***

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Ее экономика особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство допускают возможность разных толкований и вносят свой вклад в трудности для компаний, работающих в Российской Федерации.

### **ПРИМЕЧАНИЕ 23. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Политическая и экономическая нестабильность, текущее влияние и продолжающаяся угроза санкций, неопределенности и волатильность на финансовых рынках и другие риски могут оказать негативное воздействие на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и внутренних мер, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу.

Политическая и экономическая нестабильность в регионе, в частности, события в Украине, имели место и могут продолжать оказывать негативное влияние на российскую экономику, в том числе ослабление российского рубля, более высокие процентные ставки, снижение ликвидности и затруднения в привлечении международного финансирования. Эти события, в том числе текущие и возможные международные санкции против российских компаний и частных лиц и связанной с ними неопределенности и волатильности на финансовых рынках, могут оказать существенное влияние на деятельность и финансовое положение Группы, эффект от которого трудно предсказать. Будущая экономическая и правовая ситуация может отличаться от ожиданий руководства.

Руководство считает, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержки устойчивого развития бизнеса Группы в современном бизнесе и экономической среде.

### **ПРИМЕЧАНИЕ 24. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

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

Управление рисками осуществляется службой директора по финансам и экономике на ежемесячной основе.

#### **Рыночный риск**

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, 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. Более подробный анализ рыночного риска содержится в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2015 г.

#### **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 некоторые финансовые обязательства и расходы Группы выражены в долларах США и японских йенах. В связи с этим изменения обменного курса рубля по отношению к доллару США и к японской йене могут сказаться на прибыли от основной деятельности.

Группа «Славнефть-ЯНОС»

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Финансовые активы и обязательства Группы в иностранной валюте представлены ниже:

	30 июня 2016 г.				ИТОГО
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Под итог для иностр. валют	
<b>Оборотные активы</b>					
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность	4 393				4 393
Денежные средства и их эквиваленты	280	0	2	2	282
<b>Долгосрочные обязательства</b>					
Долгосрочные кредиты и займы	(4 329)	(2 373)		(2 373)	(6 702)
<b>Краткосрочные обязательства</b>					
Краткосрочные кредиты и займы	(940)	(1 588)		(1 588)	(2 528)
Торговая кредиторская задолженность	(2 710)	(24)	(207)	(231)	(2 941)
	<b>(3 306)</b>	<b>(3 985)</b>	<b>(205)</b>	<b>(4 190)</b>	<b>(7 496)</b>

	31 декабря 2015 г.				ИТОГО
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Под итог для иностр. валют	
<b>Оборотные активы</b>					
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность	2 670	-	-	-	2 670
Денежные средства и их эквиваленты	859	-	2	2	861
<b>Долгосрочные обязательства</b>					
Долгосрочные кредиты и займы	(6 287)	(3 588)	-	(3 588)	(9 875)
<b>Краткосрочные обязательства</b>					
Краткосрочные кредиты и займы	(1 231)	(1 802)	-	(1 802)	(3 033)
Торговая кредиторская задолженность	(2 269)	(46)	(208)	(254)	(2 523)
	<b>(6 258)</b>	<b>(5 436)</b>	<b>(206)</b>	<b>(5 642)</b>	<b>(11 900)</b>

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

	За 6 мес., закончившихся 30 июня 2016 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.		
	Долл. США	Евро	Японская иена	Долл. США	Евро	Японская иена
Влияние на прибыль до налогообложения	(893)	(21)	-	(989)	(29)	(112)

**Риск изменения процентных ставок**

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

Риск процентных ставок Группы связан в основном 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. Группа отслеживает данный риск и считает, что увеличение ставок Libor не окажет существенное влияние на потоки денежных средств.



**ПРИМЕЧАНИЕ 24. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В таблице ниже приведены данные о характере процентной ставки по процентным финансовым инструментам Группы:

	30 июня 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто</b>	<b>(2 661)</b>	<b>(3 461)</b>
Банковские депозиты	239	824
Долгосрочные кредиты и займы	(1 960)	(3 307)
Краткосрочные кредиты и займы	(940)	(978)
<b>Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой</b>	<b>(6 330)</b>	<b>(8 623)</b>
Долгосрочные кредиты и займы	(4 742)	(6 568)
Краткосрочные кредиты и займы	(1 588)	(2 055)

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

**Кредитный риск**

Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты. Группа осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. Максимальная сумма кредитного риска Группы, в случае невыполнения контрагентами своих обязательств, ограничена суммами заключенных контрактов.

Группа зависит от ограниченного количества покупателей – основных акционеров Группы. Крупнейшие покупатели Группы – компании, аффилированные с основным акционером (ОАО «НГК «Славнефть»): ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром нефть». Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков не рассматривается в качестве существенного риска. Расшифровка по задолженности покупателей и заказчиков, которая была просрочена или обесценена, не представляется в силу незначительности.

**Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. В 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., и в течение года, закончившегося 31 декабря 2015 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 настоящее время Группа имеет чистые обязательства в сумме 5 535 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 г. 4 947 млн. руб.). В результате операций за 6 месяцев 2016 г., Группа отразила чистую прибыль в размере 3 302 млн. руб. (чистая прибыль за 6 месяцев 2015 г. – 3 297 млн. руб.). Денежный поток от операционной деятельности за 6 месяцев 2016 года был положительным – 6335 млн. руб. (6 месяцев 2015 г. – 5 760 млн. руб.). Доля собственного капитала Группы к активам составляет 67% (2015 г.- 64%).

Группа обладает развитой системой управления риском ликвидности для управления краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным финансированием. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 24. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Руководство осуществляет постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков и анализирует графики погашения финансовых активов и обязательств, а также осуществляет ежегодные процедуры детального бюджетирования.

Основным источником поддержания ликвидности Группы за 6 месяцев 2016 года являются поступления денежных средств от операционной деятельности.

Руководство Группы продолжает применять меры, направленные на улучшение ликвидности, которые представлены в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2015 год.

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 25. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

В течение периода не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости, кредиторская и дебиторская задолженность – 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 кредиты и займы.* Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих процентных ставок, которые отражают текущие условия, применимые к аналогичным займам.

*Долгосрочные кредиты и займы.* Кредитные соглашения с банками предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам.

Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет 8 730 млн. руб. на 30 июня 2016 г. (на 31 декабря 2015 г. – 11 716 млн. руб.).

#### **ПРИМЕЧАНИЕ 26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

События после отчетной даты были оценены до 11 августа 2016 г. включительно, т.е. до даты выпуска данной консолидированной финансовой отчетности. Иных существенных событий после отчетной даты не было.