

## **Группа «Славнефть»**

Консолидированная промежуточная сокращенная  
финансовая отчетность (неаудированная)

*по состоянию на и за три и девять месяцев,  
закончившихся 30 сентября 2018 г.*

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ .....</b>	<b>3</b>
--	----------

## **КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный) .....	5
Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный) .....	6
Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный) .....	7
Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный) .....	8

## **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ)**

Примечание 1. Общие сведения .....	9
Примечание 2. Основные положения учетной политики .....	9
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений .....	11
Примечание 4. Основные средства .....	12
Примечание 5. Прочие внеоборотные активы .....	13
Примечание 6. Запасы .....	13
Примечание 7. Дебиторская задолженность и предоплата .....	13
Примечание 8. Денежные средства и их эквиваленты .....	13
Примечание 9. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы .....	14
Примечание 10. Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды .....	14
Примечание 11. Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам .....	15
Примечание 12. Задолженность по налогам .....	15
Примечание 13. Прочие краткосрочные обязательства .....	16
Примечание 14. Налог на прибыль .....	16
Примечание 15. Выручка .....	16
Примечание 16. Налоги за исключением налога на прибыль .....	17
Примечание 17. Финансовые доходы и расходы .....	17
Примечание 18. Операции со связанными сторонами .....	18
Примечание 19. Информация по сегментам .....	19
Примечание 20. Условные факты хозяйственной деятельности .....	23
Примечание 21. Управление финансовыми рисками .....	25
Примечание 22. Рыночная стоимость финансовых инструментов .....	28
Примечание 23. Дивиденды .....	28
Примечание 24. Доля неконтролирующих акционеров .....	29
Примечание 25. Основные дочерние общества .....	31
Примечание 26. События после отчетной даты .....	31



Совершенство бизнеса,  
улучшаем мир

Ernst & Young LLC  
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1  
Moscow, 115035, Russia  
Tel: +7 (495) 705 9700  
+7 (495) 755 9700  
Fax: +7 (495) 755 9701  
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»  
Россия, 115035, Москва  
Садовническая наб., 77, стр. 1  
Тел.: +7 (495) 705 9700  
+7 (495) 755 9700  
Факс: +7 (495) 755 9701  
ОКПО: 59002827  
ОГРН: 1027739707203  
ИНН: 7709383532

## **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации**

Акционерам и Совету Директоров  
Публичного акционерного общества  
«Нефтегазовая компания «Славнефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2018 г., консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, консолидированного промежуточного отчета об изменениях в акционерном капитале и консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также другой пояснительной информации («промежуточная финансовая информация»). Руководство Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## **Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

К.И. Петров  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»



31 октября 2018 г.

## **Сведения об организации**

Наименование: Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 30 июля 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739026270.  
Местонахождение: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной пер., д. 4.

## **Сведения об аудиторе**


Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.  
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении (неаудированный)**


(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	355 424	332 104
Отложенные налоговые активы		11 650	11 314
Прочие внеоборотные активы	5	1 754	1 579
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>368 828</b>	<b>344 997</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	6	9 607	7 967
Дебиторская задолженность и предоплата	7	96 108	46 363
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		129	102
Денежные средства и их эквиваленты	8	2 369	4 153
Прочие оборотные активы		23	47
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>108 236</b>	<b>58 632</b>
<b>Итого активы</b>		<b>477 064</b>	<b>403 629</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал – обыкновенные акции		70	70
Нераспределенная прибыль		72 098	53 635
Добавочный капитал		54 812	54 812
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НГК «Славнефть»</b>		<b>126 980</b>	<b>108 517</b>
Доля неконтролирующих акционеров	24	111 582	101 402
<b>Итого капитал</b>		<b>238 562</b>	<b>209 919</b>
<b>Обязательства</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	9	124 929	88 198
Отложенные налоговые обязательства		20 392	18 903
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	10	20 743	19 699
Прочие долгосрочные обязательства		2 703	2 627
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>168 767</b>	<b>129 427</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	9	7 323	10 359
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11	23 319	24 098
Авансы полученные		242	209
Задолженность по выплате дивидендов		4	10
Задолженность по налогам	12	35 379	26 618
Прочие краткосрочные обязательства	13	3 468	2 989
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>69 735</b>	<b>64 283</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>238 502</b>	<b>193 710</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>477 064</b>	<b>403 629</b>

  
Осипов М.Л.  
Генеральный директор

ПАО «НГК «Славнефть»

31 октября 2018 г.

  
Шуваев А.А.  
Главный бухгалтер

ПАО «НГК «Славнефть»

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

**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

		За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
	Прим.				
<b>Выручка</b>	15, 19	<b>89 611</b>	<b>237 620</b>	<b>63 135</b>	<b>174 545</b>
Производственные расходы		(11 296)	(33 542)	(11 991)	(33 778)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(1 629)	(4 523)	(1 524)	(4 285)
Себестоимость реализации прочей продукции		(764)	(2 385)	(759)	(2 325)
Налоги за исключением налога на прибыль	16	(47 749)	(124 423)	(28 743)	(83 929)
Износ, истощение и амортизация	4, 5	(10 407)	(29 163)	(9 771)	(27 571)
Расходы на проведение геологоразведочных работ		(190)	(528)	(117)	(590)
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов		(382)	(1 282)	(204)	(301)
<b>Итого операционные расходы и затраты</b>		<b>(72 417)</b>	<b>(195 846)</b>	<b>(53 109)</b>	<b>(152 779)</b>
Прочий операционный доход		189	787	245	728
<b>Операционная прибыль</b>		<b>17 383</b>	<b>42 561</b>	<b>10 271</b>	<b>22 494</b>
Финансовые доходы	17	63	290	246	839
Финансовые расходы	17	(2 287)	(6 757)	(1 821)	(4 399)
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		(130)	(476)	141	473
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>15 029</b>	<b>35 618</b>	<b>8 837</b>	<b>19 407</b>
Расход по налогу на прибыль	14	(2 834)	(6 939)	(1 785)	(3 598)
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		<b>12 195</b>	<b>28 679</b>	<b>7 052</b>	<b>15 809</b>
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		8 000	18 495	4 060	8 859
- доле неконтролирующих акционеров	24	4 195	10 184	2 992	6 950
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>—</b>	<b>—</b>	<b>56</b>	<b>137</b>
<b>Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>					
Курсовые разницы от пересчета иностраннных операций		—	—	56	56
<b>Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>					
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам		—	—	—	81
<b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>		<b>12 195</b>	<b>28 679</b>	<b>7 108</b>	<b>15 946</b>
- акционерам ПАО «НГК «Славнефть»		8 000	18 495	4 116	8 961
- доле неконтролирующих акционеров	24	4 195	10 184	2 992	6 985
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «НГК «Славнефть»</b>					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)		1,68	3,89	0,85	1,86
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		4 754	4 754	4 754	4 754

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

**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный промежуточный отчет об изменениях в акционерном капитале (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, относящийся к акционерам Группы					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал – обыкновенные акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>(56)</b>	<b>41 613</b>	<b>96 439</b>	<b>91 776</b>	<b>188 215</b>
Прибыль за период	–	–	–	8 859	<b>8 859</b>	6 950	<b>15 809</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>							
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	–	–	56	–	<b>56</b>	–	<b>56</b>
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам	–	–	–	46	<b>46</b>	35	<b>81</b>
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>56</b>	<b>8 905</b>	<b>8 961</b>	<b>6 985</b>	<b>15 946</b>
Дивиденды	–	–	–	–	–	(3)	<b>(3)</b>
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>–</b>	<b>50 518</b>	<b>105 400</b>	<b>98 758</b>	<b>204 158</b>
<b>На 1 января 2018 г. (до учета влияния МСФО (IFRS) 9)</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>–</b>	<b>53 635</b>	<b>108 517</b>	<b>101 402</b>	<b>209 919</b>
Эффект от первого применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»	3	–	–	(32)	<b>(32)</b>	(1)	<b>(33)</b>
<b>На 1 января 2018 г. с учетом влияния МСФО (IFRS) 9</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>–</b>	<b>53 603</b>	<b>108 485</b>	<b>101 401</b>	<b>209 886</b>
Прибыль за период	–	–	–	18 495	<b>18 495</b>	10 184	<b>28 679</b>
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>18 495</b>	<b>18 495</b>	<b>10 184</b>	<b>28 679</b>
Дивиденды	–	–	–	–	–	(3)	<b>(3)</b>
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>	<b>70</b>	<b>54 812</b>	<b>–</b>	<b>72 098</b>	<b>126 980</b>	<b>111 582</b>	<b>238 562</b>

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



**Группа «Славнефть»**

**Консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
	Прим.		
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Прибыль за год</b>		<b>28 679</b>	<b>15 809</b>
<b>Корректировки с целью приведения суммы прибыли за период к величине чистых денежных средств от операционной деятельности</b>			
Износ, истощение и амортизация	4, 5	29 163	27 571
Обесценение и убыток/(прибыль) от выбытия активов		1 282	301
Финансовые доходы	17	(290)	(839)
Финансовые расходы	17	6 757	4 399
Убыток/(прибыль) по курсовым разницам		476	(473)
Расход по налогу на прибыль	14	6 939	3 598
Изменения в резервах		242	(67)
Прочее		131	(241)
<b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>73 379</b>	<b>50 058</b>
<b>Изменения в оборотном капитале</b>			
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты		(51 469)	(38 556)
Выплаты пенсионных обязательств		(231)	(193)
(Увеличение)/уменьшение запасов		(1 327)	711
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов		25	(194)
Уменьшение кредиторской задолженности		(1 845)	(1 638)
(Уменьшение)/увеличение прочих краткосрочных обязательств		(153)	181
Увеличение задолженности по налогам		8 315	2 768
Налог на прибыль уплаченный		(5 367)	(3 051)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>21 327</b>	<b>10 086</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Поступления от продажи основных средств		345	134
Приобретение основных средств		(50 234)	(42 702)
Проценты полученные		286	838
Приобретение прочих внеоборотных активов		(176)	—
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(49 779)</b>	<b>(41 730)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов	9	23 712	2 800
Поступление долгосрочных кредитов и займов	9	81 263	77 645
Выплата краткосрочных кредитов и займов	9	(21 732)	(1 150)
Выплата долгосрочных кредитов и займов	9	(50 034)	(42 820)
Дивиденды выплаченные		(3)	(1)
Проценты уплаченные		(6 461)	(5 742)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>26 745</b>	<b>30 732</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(77)	23
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(1 784)</b>	<b>(889)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	8	<b>4 153</b>	<b>4 333</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	8	<b>2 369</b>	<b>3 444</b>

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



## **ПРИМЕЧАНИЕ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

Основными видами деятельности Публичного акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – ПАО «НГК «Славнефть», «Компания»), ее дочерних обществ (далее совместно именуемые – «Группа») являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была учреждена в форме открытого акционерного общества в августе 1994 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора, Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ОАО «Мегионнефтегазгеология». Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО «Мозырский НПЗ», а дополнительные 15% ОАО «Мозырский НПЗ» были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% – Республике Беларусь и 6,5% – ряду физических лиц.

Разрешенный к выпуску, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Компании состоит из 4 754 238 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию. Балансовая стоимость акционерного капитала на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. отличается от своей номинальной стоимости вследствие эффекта гиперинфляции в Российской Федерации до 31 декабря 2002 г.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 года, включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО «Сибирская нефтяная компания» (в настоящее время известное как ПАО «Газпром нефть») и Группой ТНК-ВР (впоследствии приобретенной ПАО «НК «Роснефть»). ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть» (далее – «Основные акционеры») являются основными конечными акционерами, осуществляющими совместный контроль над Группой.

17 июля 2018 г. ОАО «НГК «Славнефть» было переименовано в ПАО «НГК «Славнефть». Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации.

### **Юридический адрес и место осуществления деятельности**

Юридический адрес Компании: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4. Основное место ведения бизнеса Группы – Российская Федерация.

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

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

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

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

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2017 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, допущения и бухгалтерские суждения, числовые раскрытия, которые существенно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытия в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности адекватно представляют информацию, если данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность использовать вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2017 год.

Результаты, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 30 сентября 2017 гг., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

**Принципы оценки**

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

**Функциональная валюта и валюта представления**

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

**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 (далее – «ЦБ РФ») на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту по обменным курсам на даты операций. Доходы, расходы и потоки денежных средств переводятся в функциональную валюту по среднему обменному курсу за период или обменным курсам на даты операций, где это возможно. Прибыли и убытки от пересчета в функциональную валюту включаются в консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе.

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 30 сентября 2017 г., использовались следующие обменные курсы, установленные ЦБ РФ (в российских рублях):

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.	Средний курс за три месяца, закончившихся 30 сентября		Средний курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
			2018 г.	2017 г.	2018 г.	2017 г.
<b>За одну валютную единицу в российских рублях</b>						
- доллар США	65,5906	57,6002	65,5323	59,0195	61,4358	58,3344
- евро	76,2294	68,8668	76,1837	69,2860	73,2921	64,9319

**ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Принцип непрерывности деятельности**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена руководством Группы исходя из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководством Группы был проведен анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и возможности доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы. С учетом текущих операционных денежных потоков, существующих договоренностей с кредитными организациями и возможности отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами руководство Группы имеет основания полагать, что Группа сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем.

**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 отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики и бухгалтерских оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., и по состоянию на эту дату.

**ПРИМЕЧАНИЕ 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ И РАЗЪЯСНЕНИЙ**

В данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группой были использованы те же принципы учетной политики, которые были использованы для составления консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 2018 г.:

Стандарты	Применимо к годовым отчетным периодам, начинающимся с или позднее
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) 2 (с изменениями) «Выплаты на основе акций»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 4 (с изменениями) «Договоры страхования»	1 января 2018 г.
Интерпретация (IFRIC) 22 «Авансы, полученные и выданные в иностранной валюте»	1 января 2018 г.
МСФО (IAS) 40 (с изменениями) «Инвестиционная собственность»	1 января 2018 г.

Группа отразила в текущем периоде эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» на 1 января 2018 г. в сумме 33 млн руб. в составе Нераспределенной прибыли и эффект за текущий период в сумме 9 млн руб. в составе финансовых результатов за период.

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

## ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства, связанные с добычей нефти и газа	Машины и оборудование	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>423 666</b>	<b>125 239</b>	<b>50 725</b>	<b>599 630</b>
Поступления	413	–	54 862	55 275
Перевод между категориями	26 145	4 385	(30 530)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(595)	–	–	(595)
Выбытие	(2 776)	(1 404)	(279)	(4 459)
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>	<b>446 853</b>	<b>128 220</b>	<b>74 778</b>	<b>649 851</b>
<b>Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2018 г.</b>	<b>(216 416)</b>	<b>(50 625)</b>	<b>(485)</b>	<b>(267 526)</b>
Износ, истощение и амортизация	(23 357)	(5 793)	–	(29 150)
Обесценение	(144)	(7)	(351)	(502)
Выбытие обесценения	25	25	35	85
Выбытие	1 873	793	–	2 666
<b>На 30 сентября 2018 г.</b>	<b>(238 019)</b>	<b>(55 607)</b>	<b>(801)</b>	<b>(294 427)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2018 г.</b>	<b>207 250</b>	<b>74 614</b>	<b>50 240</b>	<b>332 104</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 г.</b>	<b>208 834</b>	<b>72 613</b>	<b>73 977</b>	<b>355 424</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>380 670</b>	<b>114 131</b>	<b>40 024</b>	<b>534 825</b>
Поступления	580	–	47 922	48 502
Перевод между категориями	30 216	8 996	(39 212)	–
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(305)	–	–	(305)
Выбытие	(1 006)	(881)	(1 114)	(3 001)
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>410 155</b>	<b>122 246</b>	<b>47 620</b>	<b>580 021</b>
<b>Накопленная амортизация, износ, истощение и обесценение</b>				
<b>На 1 января 2017 г.</b>	<b>(187 526)</b>	<b>(44 371)</b>	<b>(811)</b>	<b>(232 708)</b>
Износ, истощение и амортизация	(22 457)	(5 100)	–	(27 557)
Обесценение	(23)	–	(15)	(38)
Выбытие обесценения	34	–	341	375
Выбытие	863	744	–	1 607
<b>На 30 сентября 2017 г.</b>	<b>(209 109)</b>	<b>(48 727)</b>	<b>(485)</b>	<b>(258 321)</b>
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.</b>	<b>193 144</b>	<b>69 760</b>	<b>39 213</b>	<b>302 117</b>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 г.</b>	<b>201 046</b>	<b>73 519</b>	<b>47 135</b>	<b>321 700</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., были капитализированы затраты по кредитам и займам в сумме 2 810 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. – 2 516 млн руб.).

**ПРИМЕЧАНИЕ 5. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Нематериальные активы	1 724	1 408
Прочие внеоборотные финансовые активы	7	11
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	23	160
<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>1 754</b>	<b>1 579</b>

Нематериальные активы отражены за вычетом накопленной амортизации в размере 112 млн руб. на 30 сентября 2018 г. (на 31 декабря 2017 г. – 99 млн руб.). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., начисленная амортизация составила 13 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. – 14 млн руб.).

**ПРИМЕЧАНИЕ 6. ЗАПАСЫ**

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Нефть	5 682	4 488
Сырье и материалы	3 025	2 739
Нефтепродукты	395	301
Прочие	525	461
Резерв под обесценение запасов	(20)	(22)
<b>Итого запасы</b>	<b>9 607</b>	<b>7 967</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 7. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	92 344	42 288
Прочая дебиторская задолженность	1 470	2 076
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(494)	(664)
<b>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто</b>	<b>93 320</b>	<b>43 700</b>
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата	1 185	1 391
НДС к возмещению	1 603	1 272
<b>Предварительная оплата налогов и авансы выданные</b>	<b>2 788</b>	<b>2 663</b>
<b>Итого дебиторская задолженность и предоплата, нетто</b>	<b>96 108</b>	<b>46 363</b>

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

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах	47	134
Остатки денежных средств на валютных банковских счетах	276	397
Депозиты в рублях	2 032	3 196
Депозиты в валюте	14	426
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>2 369</b>	<b>4 153</b>

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

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Долгосрочные кредиты в рублях	127 731	90 892
Долгосрочные кредиты в иностранной валюте	1 930	5 562
За вычетом текущей части	(4 732)	(8 256)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>124 929</b>	<b>88 198</b>

Кредитные соглашения содержат ряд ограничительных условий в финансовой и других областях, которые Компания или дочернее общество как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. Группой соблюдались все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных соглашениях.

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

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Краткосрочные кредиты в рублях	2 591	2 103
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в рублях	2 802	2 694
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов в иностранной валюте	1 930	5 562
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам</b>	<b>7 323</b>	<b>10 359</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ****Обязательства по выводу активов из эксплуатации**

В таблице ниже представлено движение резерва по выводу активов из эксплуатации:

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на начало периода</b>	<b>19 690</b>	<b>19 056</b>	<b>16 722</b>	<b>16 140</b>
Поступления	122	391	150	370
Использование	(3)	(24)	—	(4)
Изменение оценок	(199)	(595)	(103)	(305)
Амортизация дисконта	397	1 179	292	860
<b>Резервы на покрытие обязательств по выводу активов из эксплуатации, остаток на конец периода</b>	<b>20 007</b>	<b>20 007</b>	<b>17 061</b>	<b>17 061</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫВОДУ АКТИВОВ ИЗ  
ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В таблице ниже представлено движение резерва по охране окружающей среды:

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
<b>Резерв на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на начало периода (включая текущую часть)</b>	<b>1 339</b>	<b>1 070</b>	<b>1 039</b>	<b>954</b>
Поступления	134	431	86	164
Использование	(122)	(159)	(10)	(9)
Изменение оценок	(2)	(13)	—	(4)
Амортизация дисконта	14	34	14	24
<b>Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода</b>	<b>1 363</b>	<b>1 363</b>	<b>1 129</b>	<b>1 129</b>
За минусом текущей части	(627)	(627)	(568)	(568)
<b>Резервы на покрытие обязательств по охране окружающей среды, остаток на конец периода (долгосрочная часть)</b>	<b>736</b>	<b>736</b>	<b>561</b>	<b>561</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОСТАВЩИКАМ И  
ПОДРЯДЧИКАМ**

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	13 620	13 077
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	9 699	11 021
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>23 319</b>	<b>24 098</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 12. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ**

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	16 445	10 891
Налог на добавленную стоимость	13 575	9 555
Акцизы	2 965	4 149
Налог на имущество	990	984
Налог на прибыль	679	292
Социальные выплаты	609	641
Налог на доходы физических лиц	100	90
Прочие налоги	16	16
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>35 379</b>	<b>26 618</b>



**ПРИМЕЧАНИЕ 13. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Начисление премий	928	610
Задолженность по факторингу	700	305
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	627	427
Начисление отпускных платежей	624	690
Задолженность перед персоналом по заработной плате	497	474
Начисление обязательств	38	30
Прочие	54	453
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>3 468</b>	<b>2 989</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Группа рассчитывает расход по налогу на прибыль за период на основе налоговой ставки, которая будет применяться в отношении ожидаемой совокупной прибыли за год. Ниже представлены основные компоненты расхода по налогу на прибыль в промежуточном отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
Текущий расход по налогу на прибыль	2 193	5 735	1 637	3 683
Расходы по отложенному налогу на прибыль	666	1 153	106	229
Оценочный резерв по налогу на прибыль	—	—	43	(68)
Корректировки по налогу на прибыль за прошлые периоды	(25)	51	(1)	(246)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>2 834</b>	<b>6 939</b>	<b>1 785</b>	<b>3 598</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 15. ВЫРУЧКА**

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
Нефть	80 754	212 115	54 392	150 324
Переработка нефти	7 440	21 344	7 339	20 041
Прочая выручка от реализации	1 325	3 884	1 307	3 890
Попутный газ	92	277	97	290
<b>Итого выручка</b>	<b>89 611</b>	<b>237 620</b>	<b>63 135</b>	<b>174 545</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 16. НАЛОГИ ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	45 873	118 506	27 014	78 550
Налог на имущество	1 054	3 329	988	3 038
Взносы на обязательное социальное страхование	806	2 505	710	2 240
Прочие	16	83	31	101
<b>Итого налоги за исключением налога на прибыль</b>	<b>47 749</b>	<b>124 423</b>	<b>28 743</b>	<b>83 929</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
Процентные доходы	61	286	246	838
Прочие доходы	2	4	–	1
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>63</b>	<b>290</b>	<b>246</b>	<b>839</b>
Процентные расходы	(1 283)	(3 750)	(1 430)	(3 227)
Комиссии за факторинг дебиторской задолженности	(416)	(1 387)	–	–
Амортизация дисконта по резерву на вывод основных средств из эксплуатации и по экологическому резерву	(411)	(1 213)	(306)	(884)
Расходы по пенсионным обязательствам	(48)	(144)	(50)	(149)
Банковские комиссии и услуги	(129)	(259)	(36)	(137)
Прочее	–	(4)	1	(2)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(2 287)</b>	<b>(6 757)</b>	<b>(1 821)</b>	<b>(4 399)</b>

**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. Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Основными связанными сторонами Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., являлись Основные акционеры (см. Примечание 1) и их дочерние общества (Группа «Роснефть» и Группа «Газпром нефть»).

Вознаграждение ключевых руководителей Группы (членов Совета директоров и Правления компаний ПАО «НГК «Славнефть», ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез») указано ниже:

	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
Краткосрочные выплаты сотрудникам	245	320	193	307
Долгосрочные премиальные выплаты и прочие долгосрочные выплаты сотрудникам	—	—	6	9
<b>Итого</b>	<b>245</b>	<b>320</b>	<b>199</b>	<b>316</b>

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

Покупатель	Описание	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2018 г.	За три месяца, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончив- шихся 30 сентября 2017 г.
Компании Группы «Роснефть»	Нефть	40 366	105 934	27 189	74 987
Компании Группы «Газпром нефть»	Нефть	40 366	105 934	27 189	74 987
Компании Группы «Роснефть»	Переработка нефти	3 720	10 672	3 671	10 024
Компании Группы «Газпром нефть»	Переработка нефти	3 720	10 672	3 671	10 024
Прочие	Прочее	778	2 396	1 270	3 782
<b>Итого</b>		<b>88 950</b>	<b>235 608</b>	<b>62 990</b>	<b>173 804</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., операционные расходы Группы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили 330 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. — 372 млн руб.).

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

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Компании Группы «Роснефть»	46 520	20 134
Компании Группы «Газпром нефть»	45 040	20 503
<b>Итого</b>	<b>91 560</b>	<b>40 637</b>

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	1 200	2 364
Компании Группы «Роснефть»	769	1 204
Прочие	—	2
<b>Итого</b>	<b>1 969</b>	<b>3 570</b>

Сумма дивидендов к уплате Основным акционерам составила:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Компании Группы «Газпром нефть»	2	5
Компании Группы «Роснефть»	2	5
<b>Итого</b>	<b>4</b>	<b>10</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Компания определяет операционные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент «Разведка, добыча и нефтесервисы» занимается разведкой и добычей нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент «Переработка, сбыт и сервисы» осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты и оказывает прочие сопутствующие переработке услуги. В основном вся деятельность и активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

Результаты деятельности сегментов оцениваются на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г.:

<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.</b>	<b>Добыча, разведка и нефтесервисы</b>	<b>Переработка, сбыт и сервисы</b>	<b>Корректировки</b>	<b>Консолидиро- ванные данные</b>
<b>Выручка от реализации</b>				
Внешние покупатели	216 156	21 464	–	237 620
Межсегментная	2	–	(2)	–
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>216 158</b>	<b>21 464</b>	<b>(2)</b>	<b>237 620</b>
<b>Затраты и расходы</b>				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(156 998)	(9 653)	385	(166 266)
Износ, истощение и амортизация	(24 353)	(4 810)	–	(29 163)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(300)	(117)	–	(417)
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>(181 651)</b>	<b>(14 580)</b>	<b>385</b>	<b>(195 846)</b>
<b>Прочий операционный доход</b>	<b>693</b>	<b>477</b>	<b>(383)</b>	<b>787</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>35 200</b>	<b>7 361</b>	<b>–</b>	<b>42 561</b>
Финансовые доходы	185	328	(223)	290
Финансовые расходы	(6 577)	(396)	216	(6 757)
Курсовые разницы	(425)	(51)	–	(476)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>28 383</b>	<b>7 242</b>	<b>(7)</b>	<b>35 618</b>
Налог на прибыль	(5 249)	(1 690)	–	(6 939)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>23 134</b>	<b>5 552</b>	<b>(7)</b>	<b>28 679</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
<b>Выручка от реализации</b>				
Внешние покупатели	154 385	20 160	–	174 545
Межсегментная	2	–	(2)	–
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>154 387</b>	<b>20 160</b>	<b>(2)</b>	<b>174 545</b>
<b>Затраты и расходы</b>				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(115 904)	(9 959)	318	(125 545)
Износ и амортизация	(23 201)	(4 370)	–	(27 571)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	337	–	–	337
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>(138 768)</b>	<b>(14 329)</b>	<b>318</b>	<b>(152 779)</b>
<b>Прочий операционный доход</b>	<b>641</b>	<b>402</b>	<b>(315)</b>	<b>728</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>16 260</b>	<b>6 233</b>	<b>1</b>	<b>22 494</b>
Финансовые доходы	732	215	(108)	839
Финансовые расходы	(4 155)	(341)	97	(4 399)
Курсовые разницы	380	93	–	473
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>13 217</b>	<b>6 200</b>	<b>(10)</b>	<b>19 407</b>
Налог на прибыль	(2 198)	(1 400)	–	(3 598)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>11 019</b>	<b>4 800</b>	<b>(10)</b>	<b>15 809</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 19. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г.:

<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 г.</b>	<b>Добыча, разведка и нефтесервисы</b>	<b>Переработка, сбыт и сервисы</b>	<b>Корректировки</b>	<b>Консолидиро- ванные данные</b>
<b>Выручка от реализации</b>				
Внешние покупатели	82 131	7 480	–	89 611
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>82 131</b>	<b>7 480</b>	<b>–</b>	<b>89 611</b>
<b>Затраты и расходы</b>				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(58 861)	(3 089)	136	(61 814)
Износ, истощение и амортизация	(8 850)	(1 557)	–	(10 407)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(196)	–	–	(196)
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>(67 907)</b>	<b>(4 646)</b>	<b>136</b>	<b>(72 417)</b>
<b>Прочий операционный доход</b>	<b>160</b>	<b>165</b>	<b>(136)</b>	<b>189</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>14 384</b>	<b>2 999</b>	<b>–</b>	<b>17 383</b>
Финансовые доходы	39	146	(122)	63
Финансовые расходы	(2 263)	(146)	122	(2 287)
Курсовые разницы	(135)	5	–	(130)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>12 025</b>	<b>3 004</b>	<b>–</b>	<b>15 029</b>
Налог на прибыль	(2 116)	(718)	–	(2 834)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>9 909</b>	<b>2 286</b>	<b>–</b>	<b>12 195</b>



## ПРИМЕЧАНИЕ 19. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.	Добыча, разведка и нефтесервисы	Переработка, сбыт и сервисы	Корректировки	Консолидиро- ванные данные
<b>Выручка от реализации</b>				
Внешние покупатели	55 761	7 374	–	63 135
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>55 761</b>	<b>7 374</b>	<b>–</b>	<b>63 135</b>
<b>Затраты и расходы</b>				
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации и обесценения активов	(40 441)	(3 013)	118	(43 336)
Износ, истощение и амортизация	(8 133)	(1 638)	–	(9 771)
Обесценение основных средств и незавершенного строительства	(2)			(2)
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>(48 576)</b>	<b>(4 651)</b>	<b>118</b>	<b>(53 109)</b>
<b>Прочий операционный доход</b>	<b>219</b>	<b>144</b>	<b>(118)</b>	<b>245</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>7 404</b>	<b>2 867</b>	<b>–</b>	<b>10 271</b>
Финансовые доходы	198	81	(33)	246
Финансовые расходы	(1 702)	(152)	33	(1 821)
Курсовые разницы	116	25	–	141
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>6 016</b>	<b>2 821</b>	<b>–</b>	<b>8 837</b>
Налог на прибыль	(1 141)	(644)	–	(1 785)
<b>Чистая прибыль</b>	<b>4 875</b>	<b>2 177</b>	<b>–</b>	<b>7 052</b>

## ПРИМЕЧАНИЕ 20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

## Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2018 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальному строительству и приобретению основных средств, которые составляют 49 144 млн руб. (на 31 декабря 2017 г. – 40 744 млн руб.).

## Судебные споры

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

## 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.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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.

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 для ее деятельности в целом.

### **Условия ведения хозяйственной деятельности**

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают снижение цен на нефть и санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

В ходе своей деятельности Группа подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цены на товары), кредитному риску и риску ликвидности. В Группе действует система управления рисками, а также разработан ряд процедур, способствующих их количественному измерению, оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

**ПРИМЕЧАНИЕ 20. УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Управление рисками осуществляется Руководством Группы на регулярной основе. Правление Компании и Правления дочерних обществ совместно с Советами директоров устанавливают принципы общего управления рисками, а также политику, применимую к отдельным областям, таким как валютный риск и риск изменения процентных ставок.

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Рыночный риск**

Группа подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цены на товары, включая цены на сырую нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки, котировки акций и других показателей, которые могут повлиять на стоимость финансовых активов и обязательств Группы, а также на будущие потоки денежных средств. Меры, предпринимаемые руководством Группы по оптимизации доходов и расходов позволяют снизить влияние данного риска.

**Валютный риск**

Компания осуществляет операции, номинированные в иностранной валюте, в основном в долларах США и евро, и вследствие колебания валютных курсов подвержена валютному риску. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте.

В таблице ниже представлена текущая стоимость финансовых инструментов Группы по валютам:

	30 сентября 2018 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорус- ский рубль	Итого в иностран. валюте	
<b>Оборотные активы</b>						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	92 988	—	332	—	332	93 320
Денежные средства и их эквиваленты	2 079	239	35	16	290	2 369
Прочие оборотные активы	23	—	—	—	—	23
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Долгосрочные кредиты и займы	(124 929)	—	—	—	—	(124 929)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Краткосрочные кредиты и займы	(5 393)	(1 930)	—	—	(1 930)	(7 323)
Кредиторская задолженность	(22 538)	(34)	(746)	(1)	(781)	(23 319)
<b>Итого</b>	<b>(57 770)</b>	<b>(1 725)</b>	<b>(379)</b>	<b>15</b>	<b>(2 089)</b>	<b>(59 859)</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

	31 декабря 2017 г.					Итого
	Рубль РФ	Долл. США	Евро	Белорусский рубль	Итого в иностр. валюте	
<b>Оборотные активы</b>						
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	42 556	–	1 143	1	1 144	43 700
Денежные средства и их эквиваленты	3 330	713	100	10	823	4 153
Прочие оборотные активы	47	–	–	–	–	47
<b>Долгосрочные обязательства</b>						
Долгосрочные кредиты и займы	(88 198)	–	–	–	–	(88 198)
<b>Краткосрочные обязательства</b>						
Краткосрочные кредиты и займы	(4 797)	(5 562)	–	–	(5 562)	(10 359)
Кредиторская задолженность	(22 558)	(11)	(1 528)	(1)	(1 540)	(24 098)
<b>Итого</b>	<b>(69 620)</b>	<b>(4 860)</b>	<b>(285)</b>	<b>10</b>	<b>(5 135)</b>	<b>(74 755)</b>

Изменение курсов валют на 20% по отношению к российскому рублю на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.			За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.		
	Евро	Долл. США	Белорусский рубль	Евро	Долл. США	Белорусский рубль
Влияние на прибыль до налогообложения	-/+76	-/+345	+/-3	-/+8	-/+1 258	+/-2

**Риск изменения цен на сырьевые ресурсы**

Общая стратегия Группы в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности Группы. Группа продает всю сырую нефть и нефтепродукты Основным акционерам.

**Риск изменения процентных ставок**

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Компании из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

**ПРИМЕЧАНИЕ 21. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В таблице ниже приведены финансовые инструменты Группы, подверженные риску изменения процентных ставок:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Банковские депозиты	2 046	3 622
Долгосрочные кредиты и займы	(47 083)	(19 120)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(3 590)	(2 100)
<b>Финансовые инструменты с фиксированной процентной ставкой, нетто</b>	<b>(48 627)</b>	<b>(17 598)</b>
Долгосрочные кредиты и займы	(77 846)	(69 078)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(3 687)	(8 212)
<b>Финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой</b>	<b>(81 533)</b>	<b>(77 290)</b>

Руководство Группы проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения.

В приведенной ниже таблице показана чувствительность прибыли Группы до налогообложения к возможному росту или снижению ставок, применимых к варьируемым элементам процентных ставок по кредитам и займам. Увеличение или уменьшение ставок отражает проведенную руководством Группы оценку их возможного изменения.

Увеличение процентных ставок на 5 процентных пунктов на отчетную дату оказало бы следующее влияние на прибыль до налогообложения:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Влияние на прибыль до налогообложения	(2 624)	(2 603)

Анализ чувствительности проводится только для кредитов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погашалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Эффект, полученный в результате анализа чувствительности, не учитывает иные возможные изменения в экономической ситуации, которые могут сопутствовать соответствующим изменениям рыночных 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 зависит от ограниченного количества покупателей, крупнейшие из которых – компании аффилированные с Основными акционерами. Таким образом, вероятность погашения не обеспеченной задолженности покупателей и заказчиков на 30 сентября 2018 г. не рассматривается в качестве существенного риска, поскольку покупатели (Основные акционеры и другие компании) в прошлом не нарушали условия заключенных соглашений. Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 21. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

### **Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств, доступность финансирования за счет открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночную позицию.

По состоянию на 30 сентября 2018 г. чистые текущие активы Группы составили 38 501 млн руб. (на 31 декабря 2017 г. чистые текущие обязательства – 5 651 млн руб.). Положительный денежный поток от операционной деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. – 21 327 млн руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. – 10 086 млн руб.). По состоянию на 30 сентября 2018 г. доля собственного капитала Группы к активам составляет 50% (на 31 декабря 2017 г. – 52%).

Руководство Группы обеспечивает гибкость финансирования за счет доступности кредитных линий. Доступный остаток по подтвержденным кредитным линиям на 30 сентября 2018 г. составлял 34 376 млн руб. (на 31 декабря 2017 г. – 31 787 млн руб.).

Руководство Группы ожидает, что основными источниками ликвидности Группы в 2018 году будут поступления денежных средств от операционной деятельности и привлечения дополнительного финансирования как для инвестиционной деятельности, так и с целью рефинансирования существующих займов и оптимизации финансовых расходов.

## **ПРИМЕЧАНИЕ 22. РЫНОЧНАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

### **Оценка справедливой стоимости**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., не происходило переклассификаций активов и обязательств между уровнями справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Заемные средства находятся на уровне 2 иерархии справедливой стоимости.

### ***Денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность***

Балансовая стоимость этих статей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

### ***Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы***

Кредитные соглашения предусматривают использование плавающих и фиксированных процентных ставок, отражающих текущие условия, применимые к аналогичным займам.

Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов отличается от их балансовой стоимости и составляет 131 501 млн руб. на 30 сентября 2018 г. (на 31 декабря 2017 г. – 99 201 млн руб.).

## **ПРИМЕЧАНИЕ 23. ДИВИДЕНДЫ**

Компания не объявляла дивиденды в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 30 сентября 2017 г., или до даты выпуска данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 30 сентября 2017 г., акционеры ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» утвердили дивиденды в пользу основных акционеров в размере 3 млн руб. и 3 млн руб. соответственно.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 30 сентября 2017 г. Группа частично погасила задолженность перед основными акционерами на сумму 3 млн руб. и 1 млн руб. соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЕ 24. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ**

В таблице ниже указана информация о доле неконтролирующих акционеров (далее – «ДНА») по состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 30 сентября 2017 г.

Дочерние общества	Вид деятельности	30 сентября 2018 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	67 992	6 094	6 094
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	38 398	3 298	3 298
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	3 544	687	687
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 259	(6)	(6)
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	84	(3)	(3)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	148	2	2
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(13)	32	32
Прочие	–	–	170	80	80
<b>Итого</b>			<b>111 582</b>	<b>10 184</b>	<b>10 184</b>

Дочерние общества	Вид деятельности	31 декабря 2017 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	
		ДНА в капитале, %	ДНА в чистых активах	ДНА в чистой прибыли	ДНА в совокупном доходе
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	43,58%	61 898	3 690	3 725
ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	60,17%	35 104	2 870	2 870
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	19,76%	2 857	223	223
ООО «МУБР»	Бурение эксплуатационных скважин	43,58%	1 265	98	98
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	5,28%	87	(6)	(6)
ООО «МегионЭнергоНефть»	Техническое обслуживание электрооборудования	43,58%	146	17	17
ООО «Мегион геология»	Поиск и разведка месторождений	11,87%	(45)	21	21
Прочие	–	–	90	37	37
<b>Итого</b>			<b>101 402</b>	<b>6 950</b>	<b>6 985</b>



**ПРИМЕЧАНИЕ 24. ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В следующей таблице приведены сведения относительно значительных дочерних обществ Группы. Балансовые стоимости неконтролирующих долей всех остальных дочерних обществ по отдельности не являются существенными.

Дочерние общества	На 30 сентября 2018 г.				За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.		Итого совокупный доход
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Кратко- срочные обязательства	Долго- срочные обязательства	Выручка	Прибыль	
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	81 939	194 628	(35 930)	(77 985)	139 511	14 664	14 664
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»	17 635	79 811	(9 108)	(24 532)	21 404	5 481	5 481
ОАО «Обьнефтегазгеология»	16 888	46 455	(23 589)	(21 970)	40 904	3 375	3 375
<b>Итого</b>	<b>116 462</b>	<b>320 894</b>	<b>(68 627)</b>	<b>(124 487)</b>	<b>201 819</b>	<b>23 520</b>	<b>23 520</b>

Дочерние общества	На 31 декабря 2017 г.				За девять месяцев, закончившихся, 30 сентября 2017 г.		Итого совокупный доход
	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Кратко- срочные обязательства	Долго- срочные обязательства	Выручка	Прибыль	
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	52 899	178 589	(31 686)	(51 816)	107 872	9 225	9 306
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»	12 381	69 786	(11 663)	(12 176)	20 098	4 769	4 769
ОАО «Обьнефтегазгеология»	9 131	47 721	(18 092)	(24 352)	31 703	1 009	1 009
<b>Итого</b>	<b>74 411</b>	<b>296 096</b>	<b>(61 441)</b>	<b>(88 344)</b>	<b>159 673</b>	<b>15 003</b>	<b>15 084</b>

**ПРИМЕЧАНИЕ 25. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА**

Ниже приведен перечень наиболее существенных дочерних обществ Группы с учетом различий в видах деятельности:

Дочерние общества	Вид деятельности	30 сентября 2018 г.		31 декабря 2017 г.	
		Всего акции	Голосу- ющие акции	Всего акции	Голосу- ющие акции
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	<b>94,72%</b>	94,72%	<b>94,72%</b>	94,72%
ОАО «Славнефть- Мегионнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	<b>56,42%</b>	56,42%	<b>56,42%</b>	56,42%
ОАО «Обьнефтегазгеология»	Разработка и добыча нефти и газа	<b>80,24%</b>	80,24%	<b>80,24%</b>	80,24%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	Разработка и добыча нефти и газа	<b>100%</b>	100%	<b>100%</b>	100%
ООО «Славнефть- Красноярскнефтегаз»	Поиск и разведка месторождений	<b>100%</b>	100%	<b>100%</b>	100%
ОАО «Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез»	Производство нефтепродуктов	<b>39,83%</b>	51,46%	<b>39,83%</b>	51,46%

**ПРИМЕЧАНИЕ 26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

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