



## **ПАО «НК «Роснефть»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность (неаудированная)**

*за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.*

# ПАО «НК «Роснефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

### Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации.....	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)	
Промежуточный консолидированный баланс .....	5
Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках .....	6
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе .....	7
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	8
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	9
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	
1. Общие сведения .....	11
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	11
3. Изменения в учетной политике .....	12
4. Приобретения и выбытия дочерних обществ и долей в совместной деятельности .....	12
5. Информация по сегментам .....	15
6. Налог на прибыль и прочие налоги .....	20
7. Экспортная пошлина .....	21
8. Финансовые расходы .....	22
9. Прочие доходы и расходы .....	22
10. Денежные средства и их эквиваленты .....	23
11. Прочие оборотные финансовые активы .....	23
12. Дебиторская задолженность .....	24
13. Товарно-материальные запасы .....	24
14. Авансы выданные и прочие оборотные активы .....	25
15. Основные средства .....	26
16. Прочие внеоборотные финансовые активы .....	27
17. Прочие внеоборотные нефинансовые активы .....	28
18. Кредиторская задолженность и начисления .....	28
19. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства .....	29
20. Краткосрочные обязательства по прочим налогам .....	31
21. Резервы .....	31
22. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов .....	32
23. Акционерный капитал .....	32
24. Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	33
25. Операции со связанными сторонами .....	34
26. Условные активы и обязательства .....	39

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

Акционерам и Совету директоров  
ПАО «НК «Роснефть»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних организаций (далее совместно именуемых «Компания»), состоящей из промежуточного консолидированного баланса по состоянию на 30 июня 2020 г., промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках, промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики («промежуточная финансовая информация»).

Руководство Компании 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».



Д.Е. Лобачев  
Партнер  
ООО «Эрнст энд Янг»

14 августа 2020 г.

## **Сведения об организации**

Наименование: ПАО «НК «Роснефть»  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 12 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027700043502.  
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.

## **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 Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

**ПАО «НК «Роснефть»**  
**Промежуточный консолидированный баланс**  
*(в миллиардах российских рублей)*

	Прим.	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г. (пересмотренные данные)*
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	10	213	228
Денежные средства с ограничением к использованию	10	12	10
Прочие оборотные финансовые активы	11	514	501
Дебиторская задолженность	12	501	750
Товарно-материальные запасы	13	342	438
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14	251	469
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 833</b>	<b>2 396</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	15	8 927	8 704
Активы в форме права пользования		163	160
Нематериальные активы		73	69
Прочие внеоборотные финансовые активы	16	238	229
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		768	803
Банковские кредиты выданные		311	291
Отложенные налоговые активы		49	33
Гудвил		93	93
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	17	188	171
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>10 810</b>	<b>10 553</b>
<b>Итого активы</b>		<b>12 643</b>	<b>12 949</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления	18	1 315	1 162
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	19	1 009	795
Обязательства по налогу на прибыль		6	23
Обязательства по прочим налогам	20	226	379
Резервы	21	65	55
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	22	349	332
Прочие краткосрочные обязательства		8	9
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>2 978</b>	<b>2 755</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	19	3 246	3 033
Отложенные налоговые обязательства		799	843
Резервы	21	434	343
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	22	570	750
Прочие долгосрочные обязательства		60	73
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>5 109</b>	<b>5 042</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		1	1
Собственные акции, выкупленные у акционеров	23	(354)	-
Добавочный капитал		635	635
Прочие фонды и резервы		(99)	(154)
Нераспределенная прибыль	23	3 750	4 035
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»</b>		<b>3 933</b>	<b>4 517</b>
Неконтролирующие доли		623	635
<b>Итого капитал</b>		<b>4 556</b>	<b>5 152</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>12 643</b>	<b>12 949</b>

\* некоторые показатели были пересмотрены в связи с завершением распределения цены приобретений 2019 года (Примечание 4)

Главный исполнительный директор  И.И. Сечин 14 августа 2020 г.

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

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет  
о прибылях и убытках

(в миллиардах российских рублей, за исключением прибыли на акцию и количества акций)

		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)*	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)*
	Прим.				
<b>Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>					
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	5	1 016	2 085	2 748	4 116
Вспомогательные услуги и прочая реализация		18	23	40	44
Доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий		5	27	16	52
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>		<b>1 039</b>	<b>2 135</b>	<b>2 804</b>	<b>4 212</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Производственные и операционные расходы		201	143	403	305
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке		90	430	370	746
Общехозяйственные и административные расходы		17	46	46	111
Транспортные и прочие коммерческие расходы		157	154	372	324
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		4	3	6	4
Износ, истощение и амортизация		165	164	341	338
Налоги, кроме налога на прибыль	6	384	664	1 017	1 331
Экспортная пошлина	7	53	210	180	391
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>1 071</b>	<b>1 814</b>	<b>2 735</b>	<b>3 550</b>
<b>Операционный (убыток)/прибыль</b>		<b>(32)</b>	<b>321</b>	<b>69</b>	<b>662</b>
Финансовые доходы		23	37	47	77
Финансовые расходы	8	(25)	(56)	(105)	(120)
Прочие доходы	9	1	1	3	4
Прочие расходы	9	(21)	(15)	(67)	(121)
Курсовые разницы		111	15	(66)	30
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования		1	(37)	1	(73)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>58</b>	<b>266</b>	<b>(118)</b>	<b>459</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	6	(13)	(46)	20	(83)
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>		<b>45</b>	<b>220</b>	<b>(98)</b>	<b>376</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к:</b>					
- акционерам ПАО «НК «Роснефть»		43	194	(113)	325
- неконтролирующим долям		2	26	15	51
<b>Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть», на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная</b>		<b>4,35</b>	<b>18,31</b>	<b>(11,04)</b>	<b>30,67</b>
<b>Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)</b>		<b>9 875</b>	<b>10 598</b>	<b>10 236</b>	<b>10 598</b>

\* Некоторые показатели за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., были реклассифицированы для соответствия презентации текущего периода.

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

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллиардах российских рублей)

Прим.	За 3 месяца, 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)
	<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>45</b>	220	<b>(98)</b>
<b>Прочий совокупный (расход)/доход – переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков</b>				
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	(88)	(10)	59	(57)
Курсовые разницы по инструментам хеджирования	(1)	37	(1)	73
Доход от изменения справедливой стоимости долговых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	6	1	2	2
Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций	–	(1)	(5)	(2)
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному (доходу)/расходу, переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков	(1)	(8)	1	(15)
<b>Итого прочий совокупный (расход)/доход, переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>(84)</b>	19	<b>56</b>	1
<b>Прочий совокупный доход/(расход) – не переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков</b>				
Доход/(расход) от изменения справедливой стоимости долевых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1	4	(1)	6
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному доходу, не переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков	–	(1)	–	(1)
<b>Итого прочий совокупный доход/(расход), не переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>1</b>	3	<b>(1)</b>	5
<b>Общий совокупный (расход)/доход, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>(38)</b>	242	<b>(43)</b>	382
<b>Общий совокупный (расход)/доход, за вычетом налога на прибыль, относящийся к:</b>				
- акционерам ПАО «НК «Роснефть»	(40)	216	(58)	331
- неконтролирующим долям	2	26	15	51

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

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллиардах российских рублей, за исключением данных по акциям)

	Количество акций (млн шт.)	Уставный капитал	Собствен- ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавоч- ный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал, относя- щийся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2019 г.</b>	10 598	1	–	633	(191)	3 610	4 053	624	4 677
Чистая прибыль	–	–	–	–	–	325	325	51	376
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	6	–	6	–	6
<b>Общий совокупный доход</b>	–	–	–	–	6	325	331	51	382
Дивиденды объявленные	–	–	–	–	–	(120)	(120)	(66)	(186)
Изменение долей участия в дочерних обществах	–	–	–	1	–	–	1	3	4
Прочие движения	–	–	–	(1)	–	–	(1)	6	5
<b>Остаток на 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)</b>	10 598	1	–	633	(185)	3 815	4 264	618	4 882
<b>Остаток на 1 января 2020 г.</b>	10 598	1	–	635	(154)	4 035	4 517	635	5 152
Чистый (убыток)/прибыль	–	–	–	–	–	(113)	(113)	15	(98)
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	55	–	55	–	55
<b>Общий совокупный доход/(расход)</b>	–	–	–	–	55	(113)	(58)	15	(43)
Дивиденды объявленные	–	–	–	–	–	(172)	(172)	(30)	(202)
Приобретение собственных акций (Примечание 23)	(1 055)	–	(354)	–	–	–	(354)	–	(354)
Изменение долей участия в дочерних обществах	–	–	–	–	–	–	–	(1)	(1)
Прочие движения	–	–	–	–	–	–	–	4	4
<b>Остаток на 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)</b>	9 543	1	(354)	635	(99)	3 750	3 933	623	4 556

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



ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет  
о движении денежных средств

(в миллиардах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		(98)	376
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности</i>			
Износ, истощение и амортизация		341	338
Убыток от выбытия внеоборотных активов	9	5	6
Затраты по непродуктивным скважинам		3	2
Зачет полученной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	22	(135)	(180)
Зачет выданной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		9	87
Убыток/(прибыль) от курсовых разниц неоперационного характера		119	(73)
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования		(1)	73
Зачет прочих финансовых обязательств		(74)	(66)
Доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий		(16)	(52)
Убыток от выбытия инвестиций		3	–
Изменение резервов под финансовые активы		(27)	27
Убыток от изменения оценок и обесценения активов		36	95
Финансовые расходы	8	105	120
Финансовые доходы		(47)	(77)
(Доход)/расход по налогу на прибыль	6	(20)	83
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности, без учета резерва		196	(102)
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов		69	(91)
Увеличение денежных средств с ограниченным использованием		(2)	–
Уменьшение/(увеличение) авансов выданных и прочих оборотных активов		96	(47)
Увеличение выданной долгосрочной предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(12)	(44)
(Уменьшение)/увеличение кредиторской задолженности и начислений		(81)	15
(Уменьшение)/увеличение обязательств по прочим налогам		(153)	45
Увеличение прочих краткосрочных резервов		2	–
Уменьшение прочих краткосрочных обязательств		(2)	–
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		1	–
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(11)	(4)
Чистое увеличение операционных активов дочерних банков		(21)	(24)
Чистое увеличение операционных обязательств дочерних банков		131	7
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>416</b>	<b>514</b>
Платежи по налогу на прибыль		(82)	(109)
Проценты полученные		48	38
Дивиденды полученные		1	19
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>383</b>	<b>462</b>

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

ПАО «НК «Роснефть»

Промежуточный консолидированный отчет  
о движении денежных средств (продолжение)

(в миллиардах российских рублей)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(367)	(436)
Покупка лицензий и платежи за участие в аукционах		(3)	(2)
Приобретение оборотных финансовых активов		(13)	(67)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		20	112
Приобретение внеоборотных финансовых активов		(4)	(8)
Поступления от реализации внеоборотных финансовых активов		1	5
Поступления от реализации дочерних обществ, за вычетом выбывших денежных средств		(8)	5
Приобретение дочерних обществ, за вычетом полученных денежных средств		–	(1)
Поступления от реализации основных средств		9	3
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(365)</b>	<b>(389)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		467	223
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(454)	(593)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		466	212
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(343)	(326)
Поступление прочих финансовых обязательств		54	39
Погашение прочих финансовых обязательств		(62)	(40)
Проценты уплаченные		(125)	(141)
Прочее привлечение денежных средств		6	6
Выкуп собственных акций	23	(12)	–
Выплаты дивидендов неконтролирующим акционерам		(18)	(13)
Выплаты дивидендов акционерам		(20)	–
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(41)</b>	<b>(633)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(23)</b>	<b>(560)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	228	832
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		8	(27)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	10	<b>213</b>	<b>245</b>

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

# ПАО «НК «Роснефть»

## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

*(суммы в таблицах в миллиардах российских рублей, если не указано иное)*

### 1. Общие сведения

Основной деятельностью Публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «ПАО «НК «Роснефть»») и его дочерних обществ (далее по тексту совместно именуемых «Компания») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом.

### 2. Основа подготовки финансовой отчетности

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (далее – «МСФО») (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2019 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не проаудирована и не включает в себя раскрытие всей информации, требуемой для годовой отчетности по МСФО. Компания не раскрывала информацию, которая дублирует информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2019 год, например, принципы учетной политики и детальное описание статей, где не было отмечено существенных изменений сумм или состава. Помимо этого, Компания раскрыла информацию о существенных событиях, наступивших после выпуска аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2019 год. Руководство Компании полагает, что информация, представленная в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, достаточна и не вводит пользователей в заблуждение, при условии, что настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность используется в сочетании с аудированной консолидированной финансовой отчетностью Компании за 2019 год и соответствующими примечаниями. По мнению руководства финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Компании, результатов ее деятельности, отчетов об изменениях в капитале и движении ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды.

Компания ведет учет и подготавливает финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях. Представленная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по МСФО подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллиардах российских рублей, кроме случаев, где указано иное.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., была утверждена к выпуску Главным исполнительным директором Компании 14 августа 2020 г.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**3. Изменения в учетной политике**

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения новой редакции Концептуальных основ финансовой отчетности, а также поправок к существующим стандартам, вступивших в силу 1 января 2020 г.:

- *Новая редакция Концептуальных основ финансовой отчетности.* В частности, были введены новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Указанная новая редакция не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- *Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».* Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое содержится в стандарте. Поправка не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- *Поправки к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСБУ (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки».* Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 вводят новое определение существенности. Указанные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- *Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Процентные ставки. Реформа эталонов».* Принятые поправки предоставляют освобождения от выполнения некоторых требований к учету хеджирования, выполнение которых может привести к прекращению учета хеджирования в силу неопределенности, возникающей в результате реформы эталонной процентной ставки. Указанные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

**4. Приобретения и выбытия дочерних обществ и долей в совместной деятельности**

**2020 год**

***Выбытия активов в Венесуэле***

30 апреля 2020 г. Компания закрыла сделку по передаче компании, на 100% принадлежащей Правительству Российской Федерации, всех активов в Венесуэле, включая доли участия в добычных обществах Petromonagas, Petropetija, Voqueron, Petromiranda и Petrovictoria, а также в нефтесервисных компаниях, коммерческих и торговых операциях. Деятельность Компании в Венесуэле была полностью прекращена. В результате сделки 100%-е дочернее общество группы ПАО «НК «Роснефть» стало владельцем 9,6% именных обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть» (Примечание 23).

Указанная сделка под общим контролем была отражена в консолидированной отчетности Компании с отнесением в состав Отчета о прибылях и убытках разницы между справедливой стоимостью полученного пакета собственных акций, определенной на дату сделки, и балансовой стоимостью переданного пакета активов и инвестиций в Венесуэле на ту же дату.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**4. Приобретения и выбытия дочерних обществ и долей в совместной деятельности  
(продолжение)**

**2020 год (продолжение)**

Ниже представлены эффекты сделки на показатели финансовой отчетности (в млрд руб.):

Собственные акции, выкупленные у акционеров (уменьшение собственного капитала)	342
Реклассификация резерва курсовых разниц от пересчета иностранных операций (уменьшение собственного капитала)	23
Отложенное налоговое обязательство по курсовым разницам	1
	<u>366</u>
За вычетом балансовой стоимости переданных инвестиций и других активов	<u>(369)</u>
<b>Результат сделки в составе Отчета о прибылях и убытках</b>	<b><u>(3)</u></b>
Потоки денежных средств по сделке мены:	
Сумма денежных средств, отчужденная с выбывшими активами в Венесуэле	8
Полученная сумма денежных средств	—
<b>Чистый отток денежных средств</b>	<b><u>8</u></b>

25% стоимости выбывших активов относятся к сегменту Разведка и добыча, 75% – к сегменту Переработка, коммерция и логистика.

Финансовый результат сделки отражен в составе Прочих расходов Промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (Примечание 9).

**2019 год**

***Приобретение 100% долей в обществах группы «Петербургская топливная компания»***

В июле 2019 года Компания завершила сделку по приобретению 100% долей в обществах группы «Петербургская топливная компания» («ПТК»). Справедливая стоимость приобретения составила 13 млрд руб. с учетом обязательства по условному вознаграждению. Приобретение группы компаний «ПТК» соответствует стратегии Компании, направленной на развитие розничного бизнеса и расширение присутствия в ключевых регионах страны.

По состоянию на 30 июня 2020 г. Компания завершила оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**4. Приобретения и выбытия дочерних обществ и долей в совместной деятельности  
(продолжение)**

**2019 год (продолжение)**

Ниже представлено окончательное распределение совокупной стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

**АКТИВЫ**

**Оборотные активы**

Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы

1

**Итого оборотные активы**

**1**

**Внеоборотные активы**

Основные средства

8

**Итого внеоборотные активы**

**8**

**Итого активы**

**9**

**ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Краткосрочные обязательства**

Кредиторская задолженность и начисления

1

Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства

1

**Итого краткосрочные обязательства**

**2**

**Долгосрочные обязательства**

Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства

1

Отложенные налоговые обязательства

1

**Итого долгосрочные обязательства**

**2**

**Итого обязательства**

**4**

**Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости**

**5**

**Стоимость приобретения**

**13**

**Гудвил**

**8**

Приобретение «ПТК» обеспечит Компании дополнительный синергетический эффект, повысит эффективность канала топливоснабжения.

Если бы приобретение «ПТК» состоялось в начале отчетного периода (1 января 2019 г.), то выручка и чистая прибыль объединенной компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. составили бы 4 215 млрд руб. и 377 млрд руб., соответственно.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**4. Приобретения и выбытия дочерних обществ и долей в совместной деятельности (продолжение)**

**2019 год (продолжение)**

Ниже представлено влияние окончательного распределения совокупной стоимости приобретения на консолидированный баланс Компании на 31 декабря 2019 г.:

	Данные до уточнения оценки на 31 декабря 2019 г.	Эффект уточнения	Данные после уточнения оценки на 31 декабря 2019 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>2 396</b>	–	<b>2 396</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	8 713	(9)	8 704
Активы в форме права пользования	160	–	160
Нематериальные активы	69	–	69
Прочие внеоборотные финансовые активы	229	–	229
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	803	–	803
Банковские кредиты выданные	291	–	291
Отложенные налоговые активы	33	–	33
Гудвил	85	8	93
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	171	–	171
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>10 554</b>	<b>(1)</b>	<b>10 553</b>
<b>Итого активы</b>	<b>12 950</b>	<b>(1)</b>	<b>12 949</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>2 755</b>	–	<b>2 755</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	3 033	–	3 033
Отложенные налоговые обязательства	844	(1)	843
Резервы	343	–	343
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	750	–	750
Прочие долгосрочные обязательства	73	–	73
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>5 043</b>	<b>(1)</b>	<b>5 042</b>
<b>Итого капитал</b>	<b>5 152</b>	–	<b>5 152</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>12 950</b>	<b>(1)</b>	<b>12 949</b>

**5. 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 и добыча» занимается разведкой и добычей нефти и природного газа. Сегмент «Переработка, коммерция и логистика» занимается переработкой нефти и другого углеводородного сырья в нефтепродукты, а также закупками, реализацией и транспортировкой сырой нефти и нефтепродуктов. Корпоративная и прочие деятельности не являются операционным сегментом и включают в себя общекорпоративную деятельность, услуги, связанные с обслуживанием месторождений, инфраструктуры и обеспечением деятельности первых двух сегментов, а также с оказанием банковских, финансовых услуг и прочие виды деятельности. В основном вся деятельность и активы Компании находятся на территории Российской Федерации.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**5. Информация по сегментам (продолжение)**

Результаты деятельности сегментов оцениваются как на основе выручки и операционной прибыли, оценка которых производится на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности, так и в результате переоценки межсегментной деятельности по рыночным ценам.

Показатели операционных сегментов за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолиди- рованные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	<b>493</b>	<b>1 057</b>	<b>54</b>	<b>(565)</b>	<b>1 039</b>
<i>В том числе: доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	<i>1</i>	<i>4</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>5</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	337	1 075	59	(565)	906
Износ, истощение и амортизация	133	28	4	–	165
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>470</b>	<b>1 103</b>	<b>63</b>	<b>(565)</b>	<b>1 071</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>23</b>	<b>(46)</b>	<b>(9)</b>	<b>–</b>	<b>(32)</b>
Финансовые доходы	–	–	23	–	23
Финансовые расходы	–	–	(25)	–	(25)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>	<b>–</b>	<b>(2)</b>
Прочие доходы	–	–	1	–	1
Прочие расходы	–	–	(21)	–	(21)
Курсовые разницы	–	–	111	–	111
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования	–	–	1	–	1
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>23</b>	<b>(46)</b>	<b>81</b>	<b>–</b>	<b>58</b>
Налог на прибыль	(4)	10	(19)	–	(13)
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>19</b>	<b>(36)</b>	<b>62</b>	<b>–</b>	<b>45</b>



ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за три месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолиди- рованные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	1 250	2 124	38	(1 277)	2 135
<i>В том числе: доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	<i>17</i>	<i>10</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>27</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	762	2 112	53	(1 277)	1 650
Износ, истощение и амортизация	134	27	3	–	164
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>896</b>	<b>2 139</b>	<b>56</b>	<b>(1 277)</b>	<b>1 814</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>354</b>	<b>(15)</b>	<b>(18)</b>	<b>–</b>	<b>321</b>
Финансовые доходы	–	–	37	–	37
Финансовые расходы	–	–	(56)	–	(56)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(19)</b>	<b>–</b>	<b>(19)</b>
Прочие доходы	–	–	1	–	1
Прочие расходы	–	–	(15)	–	(15)
Курсовые разницы	–	–	15	–	15
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования	–	–	(37)	–	(37)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>354</b>	<b>(15)</b>	<b>(73)</b>	<b>–</b>	<b>266</b>
Налог на прибыль	(67)	3	18	–	(46)
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>287</b>	<b>(12)</b>	<b>(55)</b>	<b>–</b>	<b>220</b>

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.  
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолиди- рованные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	<b>1 356</b>	<b>2 835</b>	<b>106</b>	<b>(1 493)</b>	<b>2 804</b>
<i>В том числе: доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	<i>3</i>	<i>12</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>16</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	963	2 797	127	(1 493)	2 394
Износ, истощение и амортизация	278	55	8	–	341
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>1 241</b>	<b>2 852</b>	<b>135</b>	<b>(1 493)</b>	<b>2 735</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>115</b>	<b>(17)</b>	<b>(29)</b>	<b>–</b>	<b>69</b>
Финансовые доходы	–	–	47	–	47
Финансовые расходы	–	–	(105)	–	(105)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(58)</b>	<b>–</b>	<b>(58)</b>
Прочие доходы	–	–	3	–	3
Прочие расходы	–	–	(67)	–	(67)
Курсовые разницы	–	–	(66)	–	(66)
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования	–	–	1	–	1
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>115</b>	<b>(17)</b>	<b>(216)</b>	<b>–</b>	<b>(118)</b>
Налог на прибыль	(22)	6	36	–	20
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>93</b>	<b>(11)</b>	<b>(180)</b>	<b>–</b>	<b>(98)</b>

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

5. Информация по сегментам (продолжение)

Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Корректировки	Консолидированные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	2 473	4 188	74	(2 523)	4 212
<i>В том числе: доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	40	10	2	–	52
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	1 487	4 154*	94	(2 523)	3 212
Износ, истощение и амортизация	276	57	5	–	338
<b>Итого затраты и расходы</b>	1 763	4 211	99	(2 523)	3 550
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	710	(23)	(25)	–	662
Финансовые доходы	–	–	77	–	77
Финансовые расходы	–	–	(120)	–	(120)
<b>Итого финансовые расходы</b>	–	–	(43)	–	(43)
Прочие доходы	–	–	4	–	4
Прочие расходы	–	–	(121)	–	(121)
Курсовые разницы	–	–	30	–	30
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования	–	–	(73)	–	(73)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	710	(23)	(228)	–	459
Налог на прибыль	(134)	5	46	–	(83)
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	576	(18)	(182)	–	376

\* Включая реклассификацию резерва под ожидаемые кредитные убытки из Корпоративного сегмента в размере 27 млрд руб.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**5. Информация по сегментам (продолжение)**

Расшифровка выручки от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии представлена ниже (основана на стране регистрации покупателя):

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в странах дальнего зарубежья	610	1 525	1 865	2 980
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	39	84	61	173
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	314	415	706	833
Реализация газа	53	61	116	130
<b>Всего реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>1 016</b>	<b>2 085</b>	<b>2 748</b>	<b>4 116</b>

**6. Налог на прибыль и прочие налоги**

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)
Расход по текущему налогу на прибыль	29	49	41	102
Доход по отложенному налогу на прибыль, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	(16)	(3)	(61)	(19)
<b>Итого расход/(доход) по налогу на прибыль</b>	<b>13</b>	<b>46</b>	<b>(20)</b>	<b>83</b>

С 1 января 2012 г. создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – «КГН»), в состав которой вошли ПАО «НК «Роснефть» и ее дочерние общества. ПАО «НК «Роснефть» определено ответственным участником КГН. В настоящее время в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников консолидированной группы налогоплательщиков составляет 64 общества.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**6. Налог на прибыль и прочие налоги (продолжение)**

Кроме налога на прибыль, Компания начислила следующие налоги:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	182	567	627	1 115
Акцизы	159	47	284	121
Налог на имущество	10	10	20	19
Страховые взносы	23	19	46	37
Налог на дополнительный доход	7	19	36	35
Прочие	3	2	4	4
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>384</b>	<b>664</b>	<b>1 017</b>	<b>1 331</b>

19 июля 2018 г. принят Федеральный закон № 199-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации», согласно которому с 1 января 2019 г. для ряда месторождений вводится налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – «НДД»). НДД взимается по ставке 50% с дохода от добычи углеводородного сырья, рассчитанного как разница между расчетной выручкой и определенными затратами, связанными с добычей, подготовкой и транспортировкой углеводородного сырья. Одновременно для этих месторождений снижается НДС. В отношении ряда месторождений Компания применяет новый налоговый режим начиная с 1 января 2019 г.

**7. Экспортная пошлина**

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	38	161	118	292
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	15	49	62	99
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>53</b>	<b>210</b>	<b>180</b>	<b>391</b>

В первом полугодии 2020 года отражен единовременный эффект применения льготы в сумме 30 млрд руб, относящейся к 2019 году, связанный с освобождением от уплаты вывозной таможенной пошлины осуществленных в течение 2019 года экспортных поставок нефти, добытой на отдельных участках недр, где действует режим НДС, ввиду принятия Федерального закона от 18 февраля 2020 г. № 24-ФЗ.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**8. Финансовые расходы**

Финансовые расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)
<b>Процентные расходы</b>				
По кредитам и займам	(28)	(26)	(52)	(57)
По обязательствам по аренде	(1)	(1)	(3)	(2)
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 22)	(9)	(19)	(21)	(40)
Прочие процентные расходы	(4)	(4)	(9)	(8)
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(42)</b>	<b>(50)</b>	<b>(85)</b>	<b>(107)</b>
Увеличение резервов в результате течения времени	(6)	(5)	(12)	(10)
Увеличение резервов под ожидаемые кредитные убытки по долговым финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости	–	(1)	(1)	(2)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	20	–	(2)	–
Чистая прибыль/(убыток) убыток от операций с производными финансовыми инструментами	4	–	(3)	–
Прочие финансовые расходы	(1)	–	(2)	(1)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(25)</b>	<b>(56)</b>	<b>(105)</b>	<b>(120)</b>

**9. Прочие доходы и расходы**

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)
Страховое возмещение	–	–	1	2
Прочие	1	1	2	2
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(4)	(4)	(5)	(6)
Обесценение активов	–	–	(27)	(90)
Социальные выплаты, благотворительность, финансовая помощь	(4)	(4)	(8)	(10)
Прочие	(13)	(7)	(27)	(15)
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(21)</b>	<b>(15)</b>	<b>(67)</b>	<b>(121)</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**9. Прочие доходы и расходы (продолжение)**

Обесценение активов в первом полугодии 2020 года относится к совместным предприятиям и активам разведки и оценки (Примечание 15).

**10. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	56	14
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	37	92
Депозиты	116	109
Прочее	4	13
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>213</b>	<b>228</b>

Денежные средства на счетах в иностранной валюте представляют собой в основном средства в долларах США и евро.

Депозиты являются процентными и выражены, главным образом, в рублях и долларах США.

Денежные средства с ограничением к использованию включают обязательный резерв банков Компании в ЦБ РФ в сумме 7 млрд руб. на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г.

**11. Прочие оборотные финансовые активы**

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Облигации	166	158
Векселя	167	151
Вложения в акции	45	46
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	55	55
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Облигации	2	1
Займы выданные	7	7
Займы, выданные ассоциированным организациям и совместным предприятиям	–	19
Депозиты и депозитные сертификаты	70	60
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Депозиты	1	1
Облигации	1	1
<b>Производные финансовые инструменты</b>	<b>–</b>	<b>2</b>
<b>Итого прочие оборотные финансовые активы</b>	<b>514</b>	<b>501</b>

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**12. Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	357	678
Ссудная задолженность банков Компании	157	130
Прочая дебиторская задолженность	57	37
<b>Итого</b>	<b>571</b>	<b>845</b>
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(70)	(95)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>501</b>	<b>750</b>

На 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. дебиторская задолженность не передавалась в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании, за исключением указанной в Примечании 19.

Ниже представлено изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и заказчиков:

	На 1 января 2020 г.	Увеличение резерва	Уменьшение резерва	На 30 июня 2020 г.
Резерв под убытки, оцениваемый в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	47	15	(40)	22
Резерв под убытки, оцениваемый в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности за весь срок	27	2	–	29
Резерв под будущие кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	21	5	(7)	19
<b>Итого</b>	<b>95</b>	<b>22</b>	<b>(47)</b>	<b>70</b>

В силу в целом высокого кредитного качества и краткосрочности торговой дебиторской задолженности резерв под ожидаемые кредитные убытки по существенным контрагентам определяется исходя из 12-месячных ожидаемых кредитных убытков. У Компании нет активов торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, кредитно-обесцененных при первоначальном признании.

**13. Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
Сырая нефть и газ	70	135
Нефтепродукты и нефтехимия	141	186
Материалы	131	117
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>342</b>	<b>438</b>



ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**13. Товарно-материальные запасы (продолжение)**

Статья «Нефтепродукты и нефтехимия» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудирован- ные данные)
Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде	114	468	427	831

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы», «Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке» и «Общехозяйственные и административные расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

**14. Авансы выданные и прочие оборотные активы**

Авансы выданные и прочие оборотные активы включают:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	123	183
Авансы, выданные поставщикам:	82	209
- Краткосрочная часть долгосрочных авансов выданных	31	64
Расчеты с таможенной	7	34
Расчеты по налогу на прибыль и прочим налогам	29	35
Прочие	10	8
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>251</b>	<b>469</b>

Предоплата по таможенным пошлинам представляет собой в основном расходы по экспортной пошлине по экспорту нефти и нефтепродуктов (Примечание 7).

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

15. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 1 января 2020 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>10 537</b>	<b>2 419</b>	<b>154</b>	<b>13 110</b>
Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2020 г. (пересмотренные данные)	(3 670)	(743)	(57)	(4 470)
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2020 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>6 867</b>	<b>1 676</b>	<b>97</b>	<b>8 640</b>
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2020 г.	17	13	34	64
<b>Итого на 1 января 2020 г. (пересмотренные данные)</b>	<b>6 884</b>	<b>1 689</b>	<b>131</b>	<b>8 704</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
Поступления	390	36	4	430
<i>в т.ч. капитализированные расходы по кредитам и займам</i>	66	20	–	86
Выбытия и прочие движения	(35)	(10)	–	(45)
Курсовые разницы	100	27	2	129
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	72	–	–	72
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>11 064</b>	<b>2 472</b>	<b>160</b>	<b>13 696</b>
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
Начисление износа и истощения	(274)	(48)	(5)	(327)
Выбытия и прочие движения	19	3	–	22
Обесценение активов (Примечание 9)	(8)	–	–	(8)
Курсовые разницы	(47)	(6)	(1)	(54)
<b>На 30 июня 2020 г.</b>	<b>(3 980)</b>	<b>(794)</b>	<b>(63)</b>	<b>(4 837)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 30 июня 2020 г.</b>	<b>7 084</b>	<b>1 678</b>	<b>97</b>	<b>8 859</b>
Авансы, выданные за основные средства на 30 июня 2020 г.	22	44	2	68
<b>Итого на 30 июня 2020 г.</b>	<b>7 106</b>	<b>1 722</b>	<b>99</b>	<b>8 927</b>

Износ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 7 млрд руб.

В связи с уточнением структуры управления некоторые основные средства были перераспределены между сегментами «Разведка и добыча» и «Корпоративная и прочие деятельности» на 1 января 2020 г.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**15. Основные средства (продолжение)**

Компания капитализировала затраты по кредитам и займам в сумме 86 млрд руб. (в том числе 68 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) и 82 млрд руб. (в том числе 82 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., соответственно. Полугодовая средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составила 2,97% и 3,62% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., соответственно.

**16. Прочие внеоборотные финансовые активы**

Прочие внеоборотные финансовые активы включают:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Вложения в акции и паи	20	21
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Облигации	26	26
Займы выданные	21	18
Займы, выданные ассоциированным организациям и совместным предприятиям	5	12
Депозиты и депозитные сертификаты	22	20
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	11	10
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Депозиты	133	122
<b>Итого прочие внеоборотные финансовые активы</b>	<b>238</b>	<b>229</b>

Депозиты Компании размещены в рублях, долларах США и евро под процентные ставки от 1,5% до 8,75% годовых.

Облигации представлены облигациями ОФЗ.

Внеоборотные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение кредитов и займов, предоставленных Компании по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**17. Прочие внеоборотные нефинансовые активы**

Прочие внеоборотные нефинансовые активы включают:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
Долгосрочные авансы выданные	186	169
Прочие	2	2
<b>Итого прочие внеоборотные нефинансовые активы</b>	<b>188</b>	<b>171</b>

Долгосрочные авансы выданные представляют собой преимущественно авансовые платежи по контрактам под будущие поставки нефти.

**18. Кредиторская задолженность и начисления**

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	400	544
Краткосрочные операционные обязательства дочерних банков	603	438
Заработная плата и связанные начисления	99	102
Расчеты по дивидендам	165	1
Прочая кредиторская задолженность	16	19
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>1 283</b>	<b>1 104</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Краткосрочные авансы полученные	32	58
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>1 315</b>	<b>1 162</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность являются беспроцентными.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**19. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства**

Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства включают:

	Валюта	На 30 июня	На 31 декабря
		2020 г. (неаудированные данные)	2019 г.
<b>Долгосрочные</b>			
Банковские кредиты	рубли	294	397
Банковские кредиты	доллары США, евро	839	745
Облигации	рубли	572	548
Еврооблигации	доллары США	142	157
Займы	рубли	118	111
Займы	доллары США	29	–
Прочее финансирование	рубли	704	503
Прочее финансирование	доллары США	748	643
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		(428)	(315)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<b>3 018</b>	<b>2 789</b>
Обязательства по аренде		161	146
Долгосрочные прочие финансовые обязательства		87	116
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по аренде</i>		(20)	(18)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>3 246</b>	<b>3 033</b>
<b>Краткосрочные</b>			
Банковские кредиты	рубли	275	87
Банковские кредиты	доллары США, евро	–	36
Займы	рубли	1	1
Займы	доллары США	15	7
Прочее финансирование	рубли	61	159
Прочее финансирование	доллары США	3	3
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		428	315
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<b>783</b>	<b>608</b>
<i>Краткосрочная часть обязательств по аренде</i>		20	18
Краткосрочные прочие финансовые обязательства		201	168
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам		5	1
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>1 009</b>	<b>795</b>
<b>Итого кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>		<b>4 255</b>	<b>3 828</b>

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**19. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства (продолжение)**

**Долгосрочные кредиты и займы**

Часть долгосрочных банковских кредитов, в долларах США, привлеченных от иностранного банка, обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти. В случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности по таким кредитам условия подобных кредитных соглашений предоставляют банку-кредитору прямое право требования в отношении выручки в сумме неисполненных обязательств, которую покупатель нефти, как правило, перечисляет через счета банков-кредиторов. Дебиторская задолженность по таким контрактам составляет 17 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2020 г. и 32 млрд руб. на 31 декабря 2019 г., и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

В первом полугодии 2020 года Компания осуществила плановое погашение еврооблигаций (серия 8) на сумму 0,5 млрд долл. США (31,6 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату погашения), полученных в рамках сделки по приобретению ТНК-ВР.

В первом полугодии 2020 года Компания осуществляла выборки по долгосрочным кредитам, привлеченным от российских банков под фиксированные ставки.

В первом полугодии 2020 года Компания осуществила размещение долгосрочных документарных неконвертируемых биржевых облигаций с фиксированной ставкой купона на общую сумму 24,1 млрд руб.

В первом полугодии 2020 года Компания продолжила исполнение своих обязательств и заключила новые сделки прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО. На 30 июня 2020 г. общая сумма обязательств по сделкам прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО в рублевом эквиваленте составила 1 452 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 июня 2020 г. В качестве инструмента по данным операциям использованы собственные биржевые облигации Компании.

Ряд кредитных соглашений содержит ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания как заемщик обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов. По состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

**Краткосрочные кредиты и займы**

В первом полугодии 2020 года Компания осуществляла выборки по краткосрочным кредитам, привлеченным от российских банков под фиксированные и плавающие ставки.

В первом полугодии 2020 года Компания продолжила исполнение своих обязательств по сделкам прочего привлеченного финансирования в виде операций РЕПО и заключала новые сделки. Общая сумма краткосрочных сделок в рублевом эквиваленте по состоянию на 30 июня 2020 г. составила 64 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 июня 2020 г. В качестве инструмента по данным операциям использованы собственные биржевые облигации Компании.

В первом полугодии 2020 года Компания не задерживала выплаты по кредитным договорам, договорам займа, а также не имела просрочек по соответствующим процентным выплатам.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**19. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства (продолжение)**

**Обязательства по производным финансовым инструментам**

Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам включают в себя в основном обязательства по сделкам валютно-процентного свопа.

Компания заключает сделки валютно-процентного свопа на продажу валюты, позволяющие сбалансировать валюту выручки и обязательств, а также снизить абсолютный размер процентных ставок по привлеченному долговому финансированию.

Сделки валютно-процентного свопа отражены в консолидированном балансе по справедливой стоимости. Метод определения справедливой стоимости сделок основывается на оценке текущей дисконтированной стоимости будущих денежных потоков с использованием данных консенсус-прогноза обменных курсов валют. Консенсус-прогноз учитывает прогноз ключевых международных банков и агентств. Основным источником информации для прогноза является система Bloomberg.

**20. Краткосрочные обязательства по прочим налогам**

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	84	181
Налог на добавленную стоимость	68	123
Акцизы	54	30
Налог на имущество	10	9
Налог на дополнительный доход	5	31
Налог на доходы физических лиц	3	3
Прочие	2	2
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>226</b>	<b>379</b>

**21. Резервы**

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
<b>Остаток на 1 января 2020 г., в том числе</b>	<b>315</b>	<b>47</b>	<b>36</b>	<b>398</b>
<i>Долгосрочные</i>	309	31	3	343
<i>Краткосрочные</i>	6	16	33	55
Резервы, созданные в течение периода	2	2	12	16
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	–	–	(1)	(1)
Изменения ставки дисконтирования	70	–	–	70
Курсовых разниц	8	–	3	11
Прощения времени	11	1	–	12
Использования	(2)	(3)	(2)	(7)
<b>Остаток на 30 июня 2020 г. (неаудированные данные), в том числе</b>	<b>404</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>499</b>
<i>Долгосрочные</i>	399	32	3	434
<i>Краткосрочные</i>	5	15	45	65
	31			

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**22. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов**

В течение 2013-2014 годов Компания подписала ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем будущих поставок по данным договорам изначально составлял примерно 400 млн тонн. Цена нефти и нефтепродуктов определяется на основе текущих рыночных котировок. Погашение предоплаты осуществляется путем физической поставки нефти и нефтепродуктов.

Поставки нефти и нефтепродуктов в счет уменьшения полученных предоплат осуществляются с 2015 года. Компания рассматривает данные договоры в качестве контрактов, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 082</b>	1 426
Получено	–	–
Рекласифицировано	<b>(28)</b>	–
Погашено	<b>(135)</b>	(180)
<b>Итого задолженность по долгосрочным контрактам на 30 июня</b>	<b>919</b>	1 246
Минус текущая часть	<b>(349)</b>	(357)
<b>Остаток долгосрочной задолженности на 30 июня</b>	<b>570</b>	889

Зачет предоплаты по указанным контрактам составил 135 млрд руб. и 180 млрд руб. (2,89 млрд долл. США и 3,74 млрд долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на даты предоплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг., соответственно.

**23. Акционерный капитал**

4 июня 2019 г. годовое общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2018 года в размере 11,33 руб. на одну акцию, что в сумме составило 120,1 млрд руб.

30 сентября 2019 г. внеочередное общее собрание акционеров утвердило промежуточные дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам первого полугодия 2019 года в размере 15,34 руб. на одну акцию, что в сумме составило 162,6 млрд руб.

2 июня 2020 г. годовое общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2019 года в размере 18,07 руб. на одну акцию, что в сумме составило 172,5 млрд руб. (исключая дивиденды, относящиеся к собственным акциям).

В рамках программы по приобретению собственных акций Компания приобрела 37 744 753 собственных акций (в том числе в форме глобальных депозитарных расписок) на сумму 12,1 млрд руб. в течение первого полугодия 2020 года.

Акции, полученные в ходе сделки по обмену на инвестиции и активы в Венесуэле (Примечание 4), были оценены по котировке акций Компании на дату сделки (30 апреля 2020 г.) в сумме 341,5 млрд руб.



Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**24. Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, торгуемых на активных ликвидных рынках, определяется в соответствии с рыночными котировками;
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями на основе анализа дисконтированных денежных потоков с применением цен, используемых в существующих сделках на текущем рынке;
- справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется с использованием рыночных котировок. В том случае, когда такие котировки недоступны или не могут отражать рыночную ситуацию в условиях высокой волатильности рынка, справедливая стоимость определяется с использованием моделей оценки, основанных на допущениях, подтверждаемых наблюдаемыми рыночными ценами или ставками, действующими на отчетную дату.

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблице ниже.

	Оценка по справедливой стоимости на 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Активы</b>				
<b>Оборотные средства</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	68	357	8	433
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	2	–	2
<b>Внеоборотные средства</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	20	–	20
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	133	–	133
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>68</b>	<b>512</b>	<b>8</b>	<b>588</b>
<b>Обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	–	(5)	–	(5)
<b>Всего обязательств по справедливой стоимости</b>	<b>–</b>	<b>(5)</b>	<b>–</b>	<b>(5)</b>

Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, а также производных финансовых инструментов, включенных в Уровень 2, оценивается по текущей стоимости предполагаемых будущих денежных потоков с использованием таких параметров, как рыночные котировки процентных ставок, форвардные курсы.

Учетная стоимость денежных средств и их эквивалентов и производных финансовых инструментов равна справедливой стоимости, отраженной в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Учетная стоимость дебиторской и кредиторской задолженности, займов выданных, прочих финансовых активов и прочих финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, отраженной в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**24. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

В течение отчетного периода не было перемещения финансовых активов и обязательств между уровнями.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость (уровень 2)	
	На 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2019 г.	На 30 июня 2020 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2019 г.
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(2 509)	(2 230)	(2 451)	(2 148)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(1 292)	(1 167)	(1 353)	(1 170)
Обязательства по аренде	(161)	(146)	(168)	(143)

**25. Операции со связанными сторонами**

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. К связанным сторонам относятся крупные акционеры и компании под их контролем (включая предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством Российской Федерации), ассоциированные организации и совместные предприятия, основной управленческий персонал, пенсионные фонды.

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.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегировано для крупных акционеров и компаний под их контролем, ассоциированных организаций и совместных предприятий, негосударственных пенсионных фондов. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Тарифы на электроэнергию, транспортные тарифы на территории Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой, уполномоченным органом Российской Федерации. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимым налоговым законодательством. Операции реализации и приобретения нефти и нефтепродуктов со связанными сторонами осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**25. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

**Операции с крупными акционерами и компаниями под их контролем**

*Выручка от реализации и доходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	247	278
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	3
Финансовые доходы	9	12
Прочие доходы	1	–
	<b>258</b>	<b>293</b>

*Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	9	5
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	25	31
Транспортные и прочие коммерческие расходы	224	239
Прочие расходы	5*	11
Финансовые расходы	19	23
	<b>282</b>	<b>309</b>

\* Включая эффект сделки по приобретению и выбытию дочерних обществ и долей в совместной деятельности (Примечание 4).

*Прочие операции*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Приобретение и выбытие дочерних компаний, долей в совместной деятельности и в ассоциированных организациях (Примечание 4)	(8)	(1)
Поступление кредитов	278	101
Выплата кредитов	(213)	(300)
Кредиты и займы выданные	(2)	(1)
Депозиты размещенные	–	(36)
Депозиты погашенные	–	67

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с крупными акционерами и компаниями под их контролем (продолжение)

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	45	88
Дебиторская задолженность	140	100
Авансы выданные и прочие оборотные активы	35	44
Прочие финансовые активы	148	225
	<b>368</b>	<b>457</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	454	279
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	483	443
	<b>937</b>	<b>722</b>

Операции с совместными предприятиями

Покупка нефти у совместных предприятий осуществляется по ценам внутреннего российского рынка.

*Выручка от реализации и доходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	8	7
Вспомогательные услуги и прочая реализация	2	2
Финансовые доходы	2	8
	<b>12</b>	<b>17</b>

*Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	3
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	96	154
Транспортные и прочие коммерческие расходы	3	5
Прочие расходы	–	2
Финансовые расходы	2	1
	<b>102</b>	<b>165</b>

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с совместными предприятиями (продолжение)

*Прочие операции*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	14	9
Выплата кредитов	(5)	–
Кредиты и займы выданные	(3)	(1)
Погашение кредитов и займов выданных	20	1
Депозиты размещенные	–	(7)

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	5	9
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	1
Прочие финансовые активы	2	21
	<b>8</b>	<b>31</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	109	244
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	46	23
	<b>155</b>	<b>267</b>

Операции с ассоциированными организациями

*Выручка от реализации и доходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	148	163
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	1
Финансовые доходы	1	2
Прочие доходы	5	–
	<b>155</b>	<b>166</b>

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с ассоциированными организациями (продолжение)

*Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	6
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	15	43
Транспортные и прочие коммерческие расходы	1	1
Прочие расходы	–	10
Финансовые расходы	4	5
	<b>21</b>	<b>65</b>

*Прочие операции*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	60	39
Выплата кредитов	(18)	(71)
Погашение кредитов и займов выданных	–	1

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	61	91
Авансы выданные и прочие оборотные активы	1	–
Прочие финансовые активы	5	11
	<b>67</b>	<b>102</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	16	35
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	238	232
	<b>254</b>	<b>267</b>

ПАО «НК «Роснефть»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с негосударственными пенсионными фондами

*Затраты и расходы*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Прочие расходы	2	4

*Прочие операции*

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	–	4
Выплата кредитов	–	(6)

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 июня 2020 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2019 г.
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	1	2
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	–	–
	<b>1</b>	<b>2</b>

26. Условные активы и обязательства

**Политико-экономическая ситуация**

Негативное влияние на российскую экономику оказывают 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 Компании. Руководство Компании предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Компании в текущих условиях.

Компания также имеет вложения в дочерние общества, ассоциированные организации и совместные предприятия и авансы, выданные контрагентам в иностранных юрисдикциях. Помимо операционных (отраслевых) и финансовых рисков, являющихся неотъемлемой частью любой инвестиционной деятельности, активам в ряде регионов деятельности Компании присущи политические и регуляторные риски, которые также анализируются Компанией на регулярной основе.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**26. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Политико-экономическая ситуация (продолжение)**

С начала марта 2020 года, в связи, в частности, с пандемией COVID-19, на мировых рынках наблюдается существенное снижение спроса и цен на нефть, а также снижение курса рубля по отношению к мировым валютам. При сохранении существующих тенденций в долгосрочной перспективе, указанные факторы могут продолжить оказывать существенное влияние на финансовое положение, движение денежных средств и результаты деятельности Компании.

**Судебные иски**

ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние общества вовлечены в ряд судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат таких судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое положение Компании. Обязательства, имеющие надежную расчетную оценку и являющиеся вероятными, отражены в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Компании в качестве резервов (Примечание 21).

**Налогообложение**

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Законодательство в области налогообложения не всегда четко сформулировано. Нередки случаи расхождения во мнениях при его интерпретации между налогоплательщиками, Федеральной налоговой службой, ее территориальными органами и Министерством финансов Российской Федерации.

В соответствии с законодательством Российской Федерации показатели налоговой отчетности подлежат проверке в течение трех последующих лет. Проведение выездной или камеральной налоговой проверки налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что не может быть проведена повторная налоговая проверка за период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году ее начала.

В соответствии с российским налоговым законодательством при обнаружении налоговым органом фактов занижения налоговых обязательств могут быть начислены штрафы и пени, сумма которых может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

В отчетном периоде налоговые органы продолжали выездные налоговые проверки отдельных дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть» по результатам деятельности за 2015-2018 годы. По мнению руководства Компании, результаты проверок не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций.

В рамках налогового контроля за соответствием уровня цен в сделках между взаимозависимыми лицами в период с 2012 года по первое полугодие 2020 года Компания и Федеральная налоговая служба (далее – «ФНС России») подписали ряд соглашений о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти на внутреннем рынке, а также сделок по переработке сырья.

Компания считает, что риски толкования норм налогового законодательства по контролю за трансфертным ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и ранее не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.



Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**26. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Налогообложение (продолжение)**

Компания надлежащим образом учитывает требования налогового законодательства РФ в области деофшоризации, включая правила налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний, при расчете текущих и отложенных расходов по налогу на прибыль.

В целом, руководство считает, что Компания уплатила и начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств.

**Инвестиционные обязательства**

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе.

Общая сумма законтрактованных, но еще не исполненных поставок, которые относятся к строительству и приобретению имущества, машин и оборудования, составила 836 млрд руб. и 762 млрд руб. по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., соответственно.

**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. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

**Риски и возможности, связанные с изменением климата**

В рамках Общекорпоративной системы управления рисками Компания на ежегодной основе идентифицирует и оценивает риски, в том числе связанные с изменением климата, присущие направлениям ее деятельности.

В процессе принятия инвестиционных решений анализируются риски, связанные с ПБОТОС, экологией и изменением климата. Для крупных проектов проводится анализ соответствия стратегическим целям Компании, экологическим нормам и требованиям Российской Федерации и международных организаций; а также анализ и оценка внешних рисков, связанных с влиянием на окружающую среду (изменение законодательных актов, изменение технологий, рыночные риски, репутационные риски и т.п.). Кроме того, риски и возможности, связанные с изменением климата и переходом к низкоуглеродной энергетике, учитываются в процессах стратегического управления и бизнес-планирования Компании (особенно на проектах, расположенных в чувствительных к климату регионах: морские проекты, арктические проекты и т.д.), а также при разработке Компанией различных прогнозных сценариев развития мировой энергетики.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной  
финансовой отчетности (неаудированной) (продолжение)

**26. Условные активы и обязательства (продолжение)**

**Прочие (продолжение)**

В связи с загрязнением нефти в апреле 2019 года в магистральном нефтепроводе «Дружба», в ПАО «НК «Роснефть» в первом полугодии 2020 года продолжили поступать претензии ряда покупателей нефти, в которых указывается на доставку нефти с многократным превышением предельно допустимых показателей хлорорганических соединений (относительно соответствующих технических регламентов и стандартов). При этом ПАО «НК «Роснефть» осуществляло сдачу нефти в систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» в соответствии с требованиями технических регламентов и стандартов.

Также с претензиями к Компании обратились покупатели, которые не получили законтрактованные объемы нефти из-за остановки прокачки нефти по магистральному нефтепроводу «Дружба» по причине загрязнения.

Расчет понесенных убытков ПАО «НК «Роснефть» может быть завершён после завершения комплексной оценки влияния инцидента на деятельность Компании (включая фактор вынужденного снижения добычи нефти по причине сокращения приема нефти в систему ПАО «Транснефть»), получения полных и документально подтвержденных сумм претензий со стороны всех контрагентов и их перевыставления в адрес ПАО «Транснефть» для получения возмещения.

## Контактная информация

ПАО «НК «Роснефть»

Юридический адрес:

115035 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Почтовый адрес:

117997 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Телефон для справок:

+7 (499) 517-88-99

Факс:

+7 (499) 517-72-35

E-mail:

[postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru)

Корпоративный сайт:

[www.rosneft.ru](http://www.rosneft.ru) (на русском языке)

[www.rosneft.com](http://www.rosneft.com) (на английском языке)