



## **ПАО «НК «Роснефть»**

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

*за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.*

# ПАО «НК «Роснефть»

## Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 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. Выбытие долей в дочерних обществах и совместных операциях .....	12
5. Информация по сегментам .....	12
6. Налог на прибыль и прочие налоги .....	17
7. Экспортная пошлина .....	18
8. Финансовые расходы .....	19
9. Прочие доходы и расходы .....	20
10. Денежные средства и их эквиваленты .....	20
11. Прочие оборотные финансовые активы .....	21
12. Дебиторская задолженность .....	21
13. Товарно-материальные запасы .....	22
14. Авансы выданные и прочие оборотные активы .....	23
15. Основные средства .....	24
16. Прочие внеоборотные финансовые активы .....	25
17. Прочие внеоборотные нефинансовые активы .....	25
18. Кредиторская задолженность и начисления .....	26
19. Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства .....	27
20. Краткосрочные обязательства по прочим налогам .....	29
21. Резервы .....	29
22. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов .....	30
23. Акционерный капитал .....	30
24. Неконтролирующие доли .....	31
25. Справедливая стоимость финансовых инструментов .....	31
26. Операции со связанными сторонами .....	33
27. Условные активы и обязательства .....	38

## **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 сентября 2021 г., промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках, промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности («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 провели 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.



Совершенствуя бизнес,  
улучшаем мир

### **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»

12 ноября 2021 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)*

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Оборотные активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	10 892	806
Денежные средства с ограничением к использованию	10 20	17
Прочие оборотные финансовые активы	11 917	817
Дебиторская задолженность	12 703	468
Банковские кредиты выданные	223	131
Товарно-материальные запасы	13 453	361
Авансы выданные и прочие оборотные активы	14 478	322
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>3 686</b>	<b>2 922</b>
<b>Внеоборотные активы</b>		
Основные средства	15 10 440	10 401
Активы в форме права пользования	155	155
Нематериальные активы	75	80
Прочие внеоборотные финансовые активы	16 303	275
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	842	846
Банковские кредиты выданные	409	363
Отложенные налоговые активы	55	54
Гудвил	82	82
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	17 220	172
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>12 581</b>	<b>12 428</b>
<b>Итого активы</b>	<b>16 267</b>	<b>15 350</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>		
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	18 1 822	1 546
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	19 669	798
Обязательства по налогу на прибыль	19	14
Обязательства по прочим налогам	20 614	301
Резервы	21 61	68
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	22 431	357
Прочие краткосрочные обязательства	7	8
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>3 623</b>	<b>3 092</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	19 3 832	3 810
Отложенные налоговые обязательства	1 045	1 072
Резервы	21 340	437
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	22 1 079	1 401
Прочие долгосрочные обязательства	79	51
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>6 375</b>	<b>6 771</b>
<b>Капитал</b>		
Уставный капитал	1	1
Собственные акции, выкупленные у акционеров	23 (370)	(370)
Добавочный капитал	1 290	1 100
Резерв курсовых разниц от пересчета иностранных операций	(88)	(66)
Прочие фонды и резервы	30	34
Нераспределенная прибыль	23 4 466	4 007
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»</b>	<b>5 329</b>	<b>4 706</b>
Неконтролирующие доли	24 940	781
<b>Итого капитал</b>	<b>6 269</b>	<b>5 487</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>16 267</b>	<b>15 350</b>

Главный исполнительный директор \_\_\_\_\_



И.И. Сечин

12 ноября 2021 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 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные, пере- смотренные данные)
<b>Выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>					
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	5	2 270	1 401	6 087	4 142
Вспомогательные услуги и прочая реализация		29	19	81	59
Доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий		21	19	56	35
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>		<b>2 320</b>	<b>1 439</b>	<b>6 224</b>	<b>4 236</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Производственные и операционные расходы		176	166	458	569
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке		407	155	1 068	518
Общехозяйственные и административные расходы		33	33	116	79
Транспортные и прочие коммерческие расходы		161	139	476	511
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		1	5	5	11
Износ, истощение и амортизация		171	160	489	501
Налоги, кроме налога на прибыль	6	821	549	2 254	1 566
Экспортная пошлина	7	125	73	323	253
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>1 895</b>	<b>1 280</b>	<b>5 189</b>	<b>4 008</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>425</b>	<b>159</b>	<b>1 035</b>	<b>228</b>
Финансовые доходы		39	24	95	71
Финансовые расходы	8	(56)	(55)	(166)	(160)
Прочие доходы	9	16	1	28	4
Прочие расходы	9	(20)	(26)	(72)	(93)
Курсовые разницы		10	(161)	28	(227)
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования		–	–	–	1
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>		<b>414</b>	<b>(58)</b>	<b>948</b>	<b>(176)</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	6	(69)	8	(172)	28
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>		<b>345</b>	<b>(50)</b>	<b>776</b>	<b>(148)</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к:</b>					
- акционерам ПАО «НК «Роснефть»		314	(64)	696	(177)
- неконтролирующим долям		31	14	80	29
<b>Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к акционерам ПАО «НК «Роснефть», на одну обыкновенную акцию (в рублях) – базовая и разводненная</b>		<b>33,05</b>	<b>(6,71)</b>	<b>73,26</b>	<b>(17,70)</b>
<b>Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)</b>		<b>9 500</b>	<b>9 535</b>	<b>9 500</b>	<b>10 001</b>

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)

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>345</b>	<b>(50)</b>	<b>776</b>	<b>(148)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) – переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков</b>				
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	(1)	95	(22)	154
Курсовые разницы по инструментам хеджирования	–	–	–	(1)
(Расход)/доход от изменения справедливой стоимости долговых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(1)	(1)	(3)	1
(Уменьшение)/увеличение резерва под ожидаемые кредитные убытки по долговым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(3)	3	(3)	3
Доля в прочем совокупном доходе/(расходе) ассоциированных организаций	–	2	(1)	(3)
Налог на прибыль, относящийся к прочему совокупному расходу/(доходу), переносимому впоследствии в состав прибылей и убытков	1	(1)	1	–
<b>Итого прочий совокупный (расход)/доход, переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>(4)</b>	<b>98</b>	<b>(28)</b>	<b>154</b>
<b>Прочий совокупный доход – не переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков</b>				
Доход от изменения справедливой стоимости долевых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	1	2	2	1
<b>Итого прочий совокупный доход, не переносимый впоследствии в состав прибылей и убытков, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>
<b>Общий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль</b>	<b>342</b>	<b>50</b>	<b>750</b>	<b>7</b>
<b>Общий совокупный доход/(расход), за вычетом налога на прибыль, относящийся к:</b>				
- акционерам ПАО «НК «Роснефть»	311	36	670	(22)
- неконтролирующим долям	31	14	80	29

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	Собственные акции	Добавочный капитал	Резерв курсовых разниц от пересчета иностранных операций	Прочие фонды и резервы	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО «НК «Роснефть»	Неконтро- лирующие доли	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2020 г.</b>	10 598	1	–	635	(185)	31	4 032	4 514	635	5 149
Чистый (убыток)/прибыль	–	–	–	–	–	–	(177)	(177)	29	(148)
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	154	1	–	155	–	155
<b>Общий совокупный доход/(расход)</b>	–	–	–	–	154	1	(177)	(22)	29	7
Дивиденды объявленные (Прим. 23)	–	–	–	–	–	–	(172)	(172)	(63)	(235)
Приобретение собственных акций (Прим. 23)	(1 078)	–	(362)	–	–	–	–	(362)	–	(362)
Изменение долей участия в дочерних обществах	–	–	–	–	–	–	–	–	(1)	(1)
Прочие движения	–	–	–	–	–	–	–	–	1	1
<b>Остаток на 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)</b>	9 520	1	(362)	635	(31)	32	3 683	3 958	601	4 559
<b>Остаток на 1 января 2021 г.</b>	<b>9 500</b>	<b>1</b>	<b>(370)</b>	<b>1 100</b>	<b>(66)</b>	<b>34</b>	<b>4 007</b>	<b>4 706</b>	<b>781</b>	<b>5 487</b>
Чистая прибыль	–	–	–	–	–	–	696	696	80	776
Прочий совокупный расход	–	–	–	–	(22)	(4)	–	(26)	–	(26)
<b>Общий совокупный (расход)/доход</b>	–	–	–	–	(22)	(4)	696	670	80	750
Дивиденды объявленные (Прим. 23)	–	–	–	–	–	–	(237)	(237)	(32)	(269)
Изменение долей участия в дочерних обществах (Прим. 24)	–	–	–	206	–	–	–	206	93	299
Выбытие дочерних обществ	–	–	–	–	–	–	–	–	1	1
Прочие движения (Прим. 24)	–	–	–	(16)	–	–	–	(16)	17	1
<b>Остаток на 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)</b>	<b>9 500</b>	<b>1</b>	<b>(370)</b>	<b>1 290</b>	<b>(88)</b>	<b>30</b>	<b>4 466</b>	<b>5 329</b>	<b>940</b>	<b>6 269</b>

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 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль/(убыток)		776	(148)
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности</i>			
Износ, истощение и амортизация		489	501
Убыток от выбытия внеоборотных активов	9	15	8
Затраты по непродуктивным скважинам		3	6
Зачет полученной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	22	(248)	(217)
Зачет выданной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		8	9
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц неоперационного характера		(70)	283
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования		–	(1)
Зачет прочих финансовых обязательств		(112)	(116)
Доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий		(56)	(35)
(Доход)/убыток от выбытия инвестиций		(14)	3
Изменение резервов под финансовые активы		1	(25)
Убыток от изменения оценок и обесценения активов		31	49
Финансовые расходы	8	166	160
Финансовые доходы		(95)	(71)
Расход/(доход) по налогу на прибыль	6	172	(28)
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности, без учета резерва		(244)	150
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(102)	41
(Увеличение)/уменьшение денежных средств с ограниченным использованием		(3)	(1)
(Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		(32)	106
Увеличение выданной долгосрочной предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(108)	(12)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		126	(108)
Увеличение/(уменьшение) обязательств по прочим налогам		323	(77)
Увеличение прочих краткосрочных резервов		–	3
Уменьшение прочих краткосрочных обязательств		–	(4)
(Уменьшение)/увеличение прочих долгосрочных обязательств		(2)	1
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(3)	(12)
Чистое увеличение операционных активов дочерних банков		(144)	(25)
Чистое увеличение операционных обязательств дочерних банков		126	205
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>1 003</b>	<b>645</b>
Платежи по налогу на прибыль		(169)	(100)
Проценты полученные		64	64
Дивиденды полученные		32	16
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>930</b>	<b>625</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 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
	Прим.		
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Капитальные затраты		(689)	(569)
Покупка лицензий и платежи за участие в аукционах		(23)	(3)
Приобретение оборотных финансовых активов		(192)	(54)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		87	25
Приобретение внеоборотных финансовых активов		(35)	(45)
Взнос в уставный капитал в совместном предприятии		(2)	–
Поступление от возврата вклада в капитал		15	–
Поступление от реализации внеоборотных финансовых активов		1	4
Поступление от реализации дочерних обществ, за вычетом выбывших денежных средств		4	(8)
Поступления от реализации совместных операций		38	–
Приобретение дочерних обществ, за вычетом полученных денежных средств		(101)	–
Поступления от реализации основных средств		5	11
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(892)</b>	<b>(639)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		59	603
Выплата краткосрочных кредитов и займов		(157)	(765)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		321	1 112
Выплата долгосрочных кредитов и займов		(179)	(440)
Поступление прочих финансовых обязательств		–	54
Погашение прочих финансовых обязательств		(21)	(89)
Выплаты неконтролирующим акционерам дочерних обществ		(4)	–
Проценты уплаченные		(188)	(188)
Прочее привлечение денежных средств		6	6
Выкуп собственных акций	23	–	(19)
Поступления от реализации неконтрольной доли в дочернем обществе	24	299	–
Выплаты дивидендов неконтролирующим акционерам		(19)	(56)
Выплаты дивидендов акционерам	23	(66)	(172)
<b>Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности</b>		<b>51</b>	<b>46</b>
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>89</b>	<b>32</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	806	228
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(3)	13
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	10	<b>892</b>	<b>273</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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 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 2020 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 2020 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 2020 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 2020 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., была утверждена к выпуску Главным исполнительным директором Компании 12 ноября 2021 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 поправок к существующим стандартам, вступивших в силу 1 января 2021 г.:

- *Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» под названием «Процентные ставки. Реформа эталонов. Фаза 2».* Принятые поправки предоставляют ряд временных освобождений для составителей финансовой отчетности, связанных с переходом на безрисковую процентную ставку. Указанные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии и Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке за 9 месяцев 2020 года в части торговых операций были уменьшены (свернуты) на 7 млрд руб. в соответствии с критериями МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями».

**4. Выбытие долей в дочерних обществах и совместных операциях**

В третьем квартале 2021 года Компания закрыла сделки по продаже инвестиции в 50% акций АО «Томскнефть», которая ранее учитывалась как участие в совместных операциях, и 100% долей в капитале дочерних обществ, основной деятельностью которых было участие в совместных операциях по добыче и транспортировке газа во Вьетнаме. Компания отразила прибыль от выбытия данных активов в размере 11 млрд руб. в составе Прочих доходов Консолидированного отчета о прибылях и убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (Примечание 9).

**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.

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.

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 сентября 2021 г.  
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	<b>1 459</b>	<b>2 315</b>	<b>57</b>	<b>(1 511)</b>	<b>2 320</b>
<i>В том числе: доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	<i>14</i>	<i>6</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>21</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	<b>929</b>	<b>2 239</b>	<b>67</b>	<b>(1 511)</b>	<b>1 724</b>
Износ, истощение и амортизация	<b>140</b>	<b>27</b>	<b>4</b>	<b>–</b>	<b>171</b>
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>1 069</b>	<b>2 266</b>	<b>71</b>	<b>(1 511)</b>	<b>1 895</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>390</b>	<b>49</b>	<b>(14)</b>	<b>–</b>	<b>425</b>
Финансовые доходы	–	–	<b>39</b>	–	<b>39</b>
Финансовые расходы	–	–	<b>(56)</b>	–	<b>(56)</b>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(17)</b>	<b>–</b>	<b>(17)</b>
Прочие доходы	–	–	<b>16</b>	–	<b>16</b>
Прочие расходы	–	–	<b>(20)</b>	–	<b>(20)</b>
Курсовые разницы	–	–	<b>10</b>	–	<b>10</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>390</b>	<b>49</b>	<b>(25)</b>	<b>–</b>	<b>414</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	<b>(75)</b>	<b>(9)</b>	<b>15</b>	<b>–</b>	<b>(69)</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>315</b>	<b>40</b>	<b>(10)</b>	<b>–</b>	<b>345</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 сентября 2020 г.  
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	805	1 455	53	(874)	1 439
<i>В том числе: доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	<i>11</i>	<i>8</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>19</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	510	1 419	65	(874)	1 120
Износ, истощение и амортизация	128	28	4	–	160
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>638</b>	<b>1 447</b>	<b>69</b>	<b>(874)</b>	<b>1 280</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>167</b>	<b>8</b>	<b>(16)</b>	<b>–</b>	<b>159</b>
Финансовые доходы	–	–	24	–	24
Финансовые расходы	–	–	(55)	–	(55)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(31)</b>	<b>–</b>	<b>(31)</b>
Прочие доходы	–	–	1	–	1
Прочие расходы	–	–	(26)	–	(26)
Курсовые разницы	–	–	(161)	–	(161)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>167</b>	<b>8</b>	<b>(233)</b>	<b>–</b>	<b>(58)</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(32)	–	40	–	8
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>135</b>	<b>8</b>	<b>(193)</b>	<b>–</b>	<b>(50)</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

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

Показатели операционных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	<b>3 942</b>	<b>6 232</b>	<b>158</b>	<b>(4 108)</b>	<b>6 224</b>
<i>В том числе: доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	<i>36</i>	<i>18</i>	<i>2</i>	<i>–</i>	<i>56</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	2 506	6 090	212	(4 108)	4 700
Износ, истощение и амортизация	398	80	11	–	489
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>2 904</b>	<b>6 170</b>	<b>223</b>	<b>(4 108)</b>	<b>5 189</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>1 038</b>	<b>62</b>	<b>(65)</b>	<b>–</b>	<b>1 035</b>
Финансовые доходы	–	–	95	–	95
Финансовые расходы	–	–	(166)	–	(166)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(71)</b>	<b>–</b>	<b>(71)</b>
Прочие доходы	–	–	28	–	28
Прочие расходы	–	–	(72)	–	(72)
Курсовые разницы	–	–	28	–	28
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>1 038</b>	<b>62</b>	<b>(152)</b>	<b>–</b>	<b>948</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(200)	(9)	37	–	(172)
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>838</b>	<b>53</b>	<b>(115)</b>	<b>–</b>	<b>776</b>



ПАО «НК «Роснефть»

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

5. Информация по сегментам (продолжение)

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

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоратив- ная и прочие деятельности	Корректи- ровки	Консолиди- рованные данные
<b>Итого выручка от реализации и доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</b>	2 161	4 283	159	(2 367)	4 236
<i>В том числе: доход от ассоциированных организаций и совместных предприятий</i>	<i>14</i>	<i>20</i>	<i>1</i>	<i>–</i>	<i>35</i>
<b>Затраты и расходы</b>					
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	1 473	4 209	192	(2 367)	3 507
Износ, истощение и амортизация	406	83	12	–	501
<b>Итого затраты и расходы</b>	<b>1 879</b>	<b>4 292</b>	<b>204</b>	<b>(2 367)</b>	<b>4 008</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>282</b>	<b>(9)</b>	<b>(45)</b>	<b>–</b>	<b>228</b>
Финансовые доходы	–	–	71	–	71
Финансовые расходы	–	–	(160)	–	(160)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(89)</b>	<b>–</b>	<b>(89)</b>
Прочие доходы	–	–	4	–	4
Прочие расходы	–	–	(93)	–	(93)
Курсовые разницы	–	–	(227)	–	(227)
Реализованные курсовые разницы по инструментам хеджирования	–	–	1	–	1
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>282</b>	<b>(9)</b>	<b>(449)</b>	<b>–</b>	<b>(176)</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(54)	6	76	–	28
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>	<b>228</b>	<b>(3)</b>	<b>(373)</b>	<b>–</b>	<b>(148)</b>

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 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные, пере- смотренные данные)
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в странах дальнего зарубежья	1 524	858	4 196	2 716
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в странах ближнего зарубежья – СНГ, кроме РФ	83	57	212	118
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	595	431	1 472	1 137
Реализация газа	68	55	207	171
<b>Всего реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии</b>	<b>2 270</b>	<b>1 401</b>	<b>6 087</b>	<b>4 142</b>

6. Налог на прибыль и прочие налоги

Налог на прибыль включает:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)
Расход по текущему налогу на прибыль (Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль, относящийся к возникновению и списанию временных разниц	(54)	(16)	(184)	(57)
	(15)	24	12	85
<b>Итого (расход)/доход по налогу на прибыль</b>	<b>(69)</b>	<b>8</b>	<b>(172)</b>	<b>28</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 61 общество.

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 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	601	330	1 585	957
Акцизы	(3)	158	82	442
Налог на имущество	11	11	32	31
Страховые взносы	20	19	66	65
Налог на дополнительный доход	181	28	462	64
Прочие	11	3	27	7
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>821</b>	<b>549</b>	<b>2 254</b>	<b>1 566</b>

**7. Экспортная пошлина**

Экспортная пошлина включает:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	85	51	219	169
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	40	22	104	84
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>125</b>	<b>73</b>	<b>323</b>	<b>253</b>

За девять месяцев 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 НДД, 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 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)
<b>Процентные расходы</b>				
По кредитам и займам	(32)	(31)	(88)	(83)
По обязательствам по аренде	(2)	(1)	(5)	(4)
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 22)	(11)	(8)	(35)	(29)
Прочие процентные расходы	(3)	(3)	(9)	(12)
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(48)</b>	<b>(43)</b>	<b>(137)</b>	<b>(128)</b>
Увеличение резервов в результате течения времени	(6)	(6)	(18)	(18)
Увеличение резервов под ожидаемые кредитные убытки по долговым финансовым активам:				
- оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	(3)	–	(3)
- оцениваемым по амортизированной стоимости	(1)	(1)	(2)	(2)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(1)	1	(7)	(1)
Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами	–	(3)	–	(6)
Прочие финансовые расходы	–	–	(2)	(2)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(56)</b>	<b>(55)</b>	<b>(166)</b>	<b>(160)</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

**9. Прочие доходы и расходы**

Прочие доходы и расходы включают:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)
Страховое возмещение	–	–	4	1
Прочие	16	1	24	3
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>16</b>	<b>1</b>	<b>28</b>	<b>4</b>
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов	(13)	(4)	(15)	(8)
Обесценение активов	–	(15)	(22)	(42)
Социальные выплаты, благотворительность, финансовая помощь	(2)	(4)	(12)	(12)
Прочие	(5)	(3)	(23)	(31)
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>(20)</b>	<b>(26)</b>	<b>(72)</b>	<b>(93)</b>

*Обесценение активов*

За 9 месяцев 2021 года Компания признала обесценение добывающих активов в сумме 19 млрд руб., а также активов разведки и оценки в сумме 3 млрд руб.

**10. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	53	56
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	640	468
Депозиты	194	273
Прочее	5	9
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>892</b>	<b>806</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 12 млрд руб. и 17 млрд руб. на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

ПАО «НК «Роснефть»

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

**11. Прочие оборотные финансовые активы**

Прочие оборотные финансовые активы включают:

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Облигации	202	198
Векселя	119	116
Вложения в акции	51	47
Займы, выданные по сделке обратного РЕПО	58	56
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Облигации	–	1
Займы выданные	–	20
Займы, выданные ассоциированным организациям и совместным предприятиям	1	–
Депозиты и депозитные сертификаты	463	363
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Депозиты	2	1
Облигации	20	15
<b>Производные финансовые инструменты</b>	1	–
<b>Итого прочие оборотные финансовые активы</b>	<b>917</b>	<b>817</b>

**12. Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	725	497
Прочая дебиторская задолженность	60	55
<b>Итого</b>	<b>785</b>	<b>552</b>
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(82)	(84)
<b>Итого дебиторская задолженность за вычетом резерва</b>	<b>703</b>	<b>468</b>

На 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. дебиторская задолженность не передавалась в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании, за исключением указанной в Примечании 19.

ПАО «НК «Роснефть»

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

**12. Дебиторская задолженность (продолжение)**

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

	На 1 января 2021 г.	Увеличение резерва	Уменьшение резерва	На 30 сентября 2021 г.
Резерв под убытки, оцениваемый в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	16	7	(8)	15
Резерв под убытки, оцениваемый в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности за весь срок	40	–	(1)	39
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	28	5	(5)	28
<b>Итого</b>	<b>84</b>	<b>12</b>	<b>(14)</b>	<b>82</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 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
Сырая нефть и газ	125	86
Нефтепродукты и нефтехимия	199	145
Материалы	129	130
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>453</b>	<b>361</b>

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



ПАО «НК «Роснефть»

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

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

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудирован- ные данные)
Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде	450	186	1 184	613

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 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	261	166
Авансы, выданные поставщикам:	106	124
- <i>Краткосрочная часть долгосрочных авансов выданных</i>	62	5
Активы в процессе передачи	80	–
Расчеты с таможенной	20	13
Расчеты по налогу на прибыль и прочим налогам	1	10
Прочие	10	9
<b>Итого авансы выданные и прочие оборотные активы</b>	<b>478</b>	<b>322</b>

Активы в процессе передачи представляют собой нетто-стоимость определенных активов и обязательств ряда зрелых нефтедобывающих и сервисных подразделений («хвостовые» активы), юридическое право собственности на которые подлежит передаче контрагенту в 2021 году в зачет соответствующих обязательств (Примечание 18).

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 2021 г.</b>	<b>12 636</b>	<b>2 555</b>	<b>172</b>	<b>15 363</b>
Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2021 г.	(4 066)	(892)	(67)	(5 025)
<b>Чистая балансовая стоимость на 1 января 2021 г.</b>	<b>8 570</b>	<b>1 663</b>	<b>105</b>	<b>10 338</b>
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2021 г.	21	41	1	63
<b>Итого на 1 января 2021 г.</b>	<b>8 591</b>	<b>1 704</b>	<b>106</b>	<b>10 401</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
Поступления	639	70	5	714
<i>в т.ч. капитализированные расходы по кредитам и займам</i>	92	30	–	122
Выбытия и прочие движения	(80)	(5)	(3)	(88)
Выбытие долей в дочерних обществах и совместных операциях	(1 072)	(1)	(6)	(1 079)
Курсовые разницы	3	(16)	–	(13)
Изменение резерва под обязательства, связанные с выбытием активов	(70)	–	–	(70)
<b>На 30 сентября 2021 г.</b>	<b>12 056</b>	<b>2 603</b>	<b>168</b>	<b>14 827</b>
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>				
Начисление износа и истощения	(396)	(68)	(8)	(472)
Выбытия и прочие движения	37	4	–	41
Выбытие долей в дочерних обществах и совместных операциях	905	1	2	908
Обесценение активов	(21)	–	–	(21)
Курсовые разницы	8	7	–	15
<b>На 30 сентября 2021 г.</b>	<b>(3 533)</b>	<b>(948)</b>	<b>(73)</b>	<b>(4 554)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на 30 сентября 2021 г.</b>	<b>8 523</b>	<b>1 655</b>	<b>95</b>	<b>10 273</b>
Авансы, выданные за основные средства на 30 сентября 2021 г.	113	51	3	167
<b>Итого на 30 сентября 2021 г.</b>	<b>8 636</b>	<b>1 706</b>	<b>98</b>	<b>10 440</b>

Износ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., включает износ, капитализированный в составе стоимости строительства объектов основных средств, а также в составе стоимости товарно-материальных запасов в сумме 12 млрд руб.

Компания капитализировала затраты по кредитам и займам в сумме 122 млрд руб. (в том числе 102 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) и 131 млрд руб. (в том числе 100 млрд руб. – капитализированные процентные расходы) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 гг., соответственно. Девятимесячная средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составила 4,11% и 4,25% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 гг., соответственно.

ПАО «НК «Роснефть»

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

**16. Прочие внеоборотные финансовые активы**

Прочие внеоборотные финансовые активы включают:

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Вложения в акции и доли	36	37
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Облигации	59	26
Займы выданные	26	22
Займы, выданные ассоциированным организациям и совместным предприятиям	5	6
Депозиты и депозитные сертификаты	6	25
Прочая дебиторская задолженность	31	13
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Депозиты	138	144
Прочие финансовые активы	2	2
<b>Итого прочие внеоборотные финансовые активы</b>	<b>303</b>	<b>275</b>

Депозиты Компании размещены в рублях и долларах США под процентные ставки от 4,90% до 8,75% годовых.

Внеоборотные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение кредитов и займов, предоставленных Компании по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г.

**17. Прочие внеоборотные нефинансовые активы**

Прочие внеоборотные нефинансовые активы включают:

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
Долгосрочные авансы выданные	219	170
Прочие	1	2
<b>Итого прочие внеоборотные нефинансовые активы</b>	<b>220</b>	<b>172</b>

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

ПАО «НК «Роснефть»

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

**18. Кредиторская задолженность и начисления**

Кредиторская задолженность и начисления включают:

	<b>На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)</b>	<b>На 31 декабря 2020 г.</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	541	422
Краткосрочные операционные обязательства дочерних банков	815	724
Заработная плата и связанные начисления	112	111
Расчеты по дивидендам	184	1
Обязательство по передаче денежных средств	–	100
Обязательство по передаче активов	84	82
Прочая кредиторская задолженность	15	42
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>1 751</b>	<b>1 482</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Краткосрочные авансы полученные	71	64
<b>Итого кредиторская задолженность и начисления</b>	<b>1 822</b>	<b>1 546</b>

Обязательство по передаче активов представляет собой обязательства по передаче долей в ряде зрелых нефтедобывающих и сервисных активов («хвостовые» активы, Примечание 14).

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:

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Долгосрочные</b>		
Банковские кредиты	1746	1 720
Облигации	562	581
Еврооблигации	146	150
Займы	131	122
Прочее финансирование	1648	1 494
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>	<i>(569)</i>	<i>(452)</i>
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>3 664</b>	<b>3 615</b>
Обязательства по аренде	164	157
Долгосрочные прочие финансовые обязательства	24	56
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по аренде</i>	<i>(20)</i>	<i>(18)</i>
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>	<b>3 832</b>	<b>3 810</b>
<b>Краткосрочные</b>		
Банковские кредиты	11	96
Займы	13	16
Прочее финансирование	–	56
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>	<i>569</i>	<i>452</i>
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>	<b>593</b>	<b>620</b>
<i>Краткосрочная часть обязательств по аренде</i>	<i>20</i>	<i>18</i>
Краткосрочные прочие финансовые обязательства	49	147
Краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам	7	13
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>	<b>669</b>	<b>798</b>
<b>Итого кредиты и займы и прочие финансовые обязательства</b>	<b>4 501</b>	<b>4 608</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 33 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 22 млрд руб. на 31 декабря 2020 г., и показана в составе торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

За девять месяцев 2021 года Компания осуществляла выборки по долгосрочным кредитам, привлеченным от российских банков под плавающие ставки.

За девять месяцев 2021 года Компания продолжила исполнение своих обязательств по сделкам прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО. На 30 сентября 2021 г. общая сумма обязательств по сделкам прочего долгосрочного финансирования в виде операций РЕПО в рублевом эквиваленте составила 1 648 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 30 сентября 2021 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 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

**Краткосрочные кредиты и займы**

За девять месяцев 2021 года Компания осуществляла выборки по краткосрочным кредитам, привлеченным от российских банков под плавающие ставки.

За девять месяцев 2021 года Компания продолжила исполнение своих обязательств по сделкам прочего привлеченного финансирования в виде операций РЕПО. В качестве инструмента по данным операциям были использованы собственные биржевые облигации Компании.

За девять месяцев 2021 года Компания не задерживала выплаты по кредитным договорам, договорам займа, а также не имела просрочек по соответствующим процентным выплатам.

**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.

ПАО «НК «Роснефть»

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

**20. Краткосрочные обязательства по прочим налогам**

Краткосрочные обязательства по прочим налогам включают:

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	201	133
Налог на добавленную стоимость	173	99
Акцизы	41	32
Налог на имущество	11	9
Налог на дополнительный доход	179	24
Налог на доходы физических лиц	3	2
Прочие	6	2
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>614</b>	<b>301</b>

**21. Резервы**

	Обязательства, связанные с выбытием активов	Резерв на восстановление окружающей среды	Судебные, налоговые иски и прочие	Всего
<b>Остаток на 1 января 2021 г., в том числе</b>	<b>406</b>	<b>51</b>	<b>48</b>	<b>505</b>
<i>Долгосрочные</i>	400	33	4	437
<i>Краткосрочные</i>	6	18	44	68
Резервы, созданные в течение периода	6	3	12	21
Увеличение/(уменьшение) обязательства в результате:				
Изменения оценочных данных	–	–	3	3
Изменения ставки дисконтирования	(76)	–	–	(76)
Курсовых разниц	(1)	–	(1)	(2)
Проществия времени	17	1	–	18
Использования	(3)	(6)	(6)	(15)
Выбытия	(48)	(5)	–	(53)
<b>Остаток на 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные), в том числе</b>	<b>301</b>	<b>44</b>	<b>56</b>	<b>401</b>
<i>Долгосрочные</i>	298	31	11	340
<i>Краткосрочные</i>	3	13	45	61



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 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 758</b>	1 082
Получено	–	–
Рекласифицировано	–	(28)
Погашено	<b>(248)</b>	(217)
<b>Итого задолженность по долгосрочным контрактам на 30 сентября</b>	<b>1 510</b>	837
Минус текущая часть	<b>(431)</b>	(356)
<b>Остаток долгосрочной задолженности на 30 сентября</b>	<b>1 079</b>	481

Зачет предоплаты по указанным контрактам составил 248 млрд руб. и 217 млрд руб. (5,0 млрд долл. США и 4,6 млрд долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на даты предоплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 гг., соответственно.

**23. Акционерный капитал**

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).

1 июня 2021 г. годовое Общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2020 года в размере 6,94 руб. на одну акцию, что в сумме составило 65,9 млрд руб. (исключая дивиденды, относящиеся к собственным акциям).

30 сентября 2021 г. внеочередное Общее собрание акционеров утвердило промежуточные дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам первого полугодия 2021 года в размере 18,03 руб. на одну акцию, что в сумме составило 171,3 млрд руб. (исключая дивиденды, относящиеся к собственным акциям).

В рамках программы по приобретению собственных акций Компания приобрела 60 954 174 собственных акций (в том числе в форме глобальных депозитарных расписок) на сумму 20,7 млрд руб. в течение 9 месяцев 2020 года. Акции, полученные в ходе сделки по обмену на инвестиции и активы в Венесуэле, были оценены по котировке акций Компании на дату сделки (30 апреля 2020 г.) в сумме 341,5 млрд руб.

В течение 9 месяцев 2021 года собственные акции не приобретались.

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

**24. Неконтролирующие доли**

В сентябре 2021 года Компания заключила сделку по продаже 5-процентной доли в ООО «Восток Ойл» за 3,5 млрд евро (299 млрд руб. по курсу на дату получения денежных средств). Разница между стоимостью 5% от балансовой величины консолидированных чистых активов (93 млрд руб.) и полученным вознаграждением отражена в составе добавочного капитала.

Прочие изменения неконтролирующих долей, отраженные в консолидированном отчете об изменениях в капитале, связаны в основном с внесением вкладов в имущество дочерних обществ, в которых имеются неконтролирующие доли.

**25. 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.

Компания использует следующую иерархию для определения и раскрытия справедливой стоимости финансовых инструментов в зависимости от методики оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на активных рынках для идентичных активов и обязательств;
- Уровень 2: методики, в которых все вводные данные, существенно влияющие на справедливую стоимость, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на открытом рынке;
- Уровень 3: методики, в которых используются вводные данные, существенно влияющие на справедливую стоимость, не основанные на данных, наблюдаемых на открытом рынке.

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

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

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 сентября 2021 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	86	309	35	<b>430</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	22	–	<b>22</b>
Производные финансовые инструменты	–	1	–	<b>1</b>
<b>Внеоборотные средства</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	9	–	27	<b>36</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	–	138	2	<b>140</b>
<b>Всего активов по справедливой стоимости</b>	<b>95</b>	<b>470</b>	<b>64</b>	<b>629</b>
<b>Обязательства</b>				
Производные финансовые инструменты	–	(7)	–	<b>(7)</b>
<b>Всего обязательств по справедливой стоимости</b>	<b>–</b>	<b>(7)</b>	<b>–</b>	<b>(7)</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.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход Уровня 3, представляют собой инвестиции в акции не зарегистрированных на бирже компаний, которые оцениваются на основе информации, не наблюдаемой на рынке. Справедливая стоимость инвестиций в некотируемые долевые инструменты определялась с использованием метода скорректированных чистых активов. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости.

ПАО «НК «Роснефть»

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

**25. 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 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2020 г.	На 30 сентября 2021 г. (неаудирован- ные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Финансовые обязательства</b>				
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости:				
Кредиты и займы с плавающей ставкой	(3 011)	(2 964)	(2 929)	(2 876)
Кредиты и займы с фиксированной ставкой	(1 246)	(1 271)	(1 225)	(1 313)
Обязательства по аренде	(164)	(157)	(153)	(169)

**26. 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)

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с крупными акционерами и компаниями под их контролем

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	657	342
Вспомогательные услуги и прочая реализация	4	1
Финансовые доходы	22	14
Прочие доходы	6	2
<b>Всего</b>	<b>689</b>	<b>359</b>

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	54	14
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	54	35
Транспортные и прочие коммерческие расходы	344	326
Прочие расходы	10	6*
Финансовые расходы	49	36
<b>Всего</b>	<b>511</b>	<b>417</b>

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

*Прочие операции*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Приобретение и выбытие дочерних компаний, долей в совместной деятельности и в ассоциированных организациях	21	(8)
Приобретение прочих внеоборотных финансовых активов	(36)	(22)
Поступление кредитов	166	903
Выплата кредитов	(122)	(435)
Кредиты и займы выданные	–	(2)
Депозиты размещенные	(157)	–
Погашение кредитов и займов выданных	1	2

ПАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	541	467
Дебиторская задолженность	167	166
Авансы выданные и прочие оборотные активы	39	44
Прочие финансовые активы	564	376
<b>Итого активы</b>	<b>1 311</b>	<b>1 053</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	408	372
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	924	858
<b>Итого обязательства</b>	<b>1 332</b>	<b>1 230</b>

Операции с совместными предприятиями

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	13	8
Вспомогательные услуги и прочая реализация	7	3
Финансовые доходы	8	3
Прочие доходы	2	–
<b>Всего</b>	<b>30</b>	<b>14</b>

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	2	1
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	275	138
Транспортные и прочие коммерческие расходы	12	11
Прочие расходы	–	1
Финансовые расходы	2	2
<b>Всего</b>	<b>291</b>	<b>153</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с совместными предприятиями (продолжение)

*Прочие операции*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Поступление кредитов	44	29
Выплата кредитов	(44)	(21)
Кредиты и займы выданные	–	(5)
Погашение кредитов и займов выданных	–	2

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	8	9
Авансы выданные и прочие оборотные активы	2	2
Прочие финансовые активы	4	3
<b>Итого активы</b>	<b>14</b>	<b>14</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	193	110
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	53	54
<b>Итого обязательства</b>	<b>246</b>	<b>164</b>

Операции с ассоциированными организациями

*Выручка от реализации и доходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	261	221
Вспомогательные услуги и прочая реализация	1	1
Финансовые доходы	3	2
Прочие доходы	1	5
<b>Всего</b>	<b>266</b>	<b>229</b>

ПАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с ассоциированными организациями (продолжение)

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	1
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке	28	18
Транспортные и прочие коммерческие расходы	2	1
Финансовые расходы	3	6
<b>Всего</b>	<b>34</b>	<b>26</b>

*Прочие операции*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Поступление прочих финансовых обязательств	3	62
Выплата прочих финансовых обязательств	(90)	(141)

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Активы</b>		
Дебиторская задолженность	71	71
Авансы выданные и прочие оборотные активы	3	1
Прочие финансовые активы	3	3
<b>Итого активы</b>	<b>77</b>	<b>75</b>
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	13	22
Кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	53	159
<b>Итого обязательства</b>	<b>66</b>	<b>181</b>



ПАО «НК «Роснефть»

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

26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции с негосударственными пенсионными фондами

*Затраты и расходы*

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. (неаудированные данные)
Производственные и операционные расходы	1	6
Прочие расходы	1	2
<b>Всего</b>	<b>2</b>	<b>8</b>

*Остатки по счетам взаиморасчетов*

	На 30 сентября 2021 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020 г.
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления	1	1
<b>Итого обязательства</b>	<b>1</b>	<b>1</b>

27. Условные активы и обязательства

**Политико-экономическая ситуация**

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях растут. 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, активам в ряде регионов деятельности Компании присущи политические и регуляторные риски, которые также анализируются Компанией на регулярной основе.

С начала марта 2020 года, в связи с пандемией COVID-19, на мировых рынках наблюдалась существенная волатильность спроса и цен на нефть, а также снижение курса рубля по отношению к мировым валютам. По мнению руководства Компании, указанные тенденции не окажут существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Компании.

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

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

**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 2017-2019 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 девять месяцев 2021 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 неоднозначного толкования отдельных положений законодательства в области налогообложения по контролю за трансфертным ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., и ранее не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

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 в исчислении налогов, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств.

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

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

**Инвестиционные обязательства**

Общая сумма законтрактованных, но еще не исполненных поставок, которые относятся к строительству и приобретению имущества, машин и оборудования, составила 977 млрд руб. (включая НДС) и 668 млрд руб. (включая НДС) по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 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**

На ежегодной основе Компания идентифицирует и оценивает стратегические риски и угрозы связанные с изменением климата.

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.

**Прочие**

В связи с загрязнением нефти в апреле 2019 года в магистральном нефтепроводе «Дружба», в ПАО «НК «Роснефть» поступили претензии ряда покупателей нефти, в которых указывалось 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.

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

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

**Прочие (продолжение)**

В настоящее время Компания проводит работу с иностранными покупателями и ПАО «Транснефть» по урегулированию претензий. Расчет понесенных убытков ПАО «НК «Роснефть» может быть завершен 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)