

**ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ  
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ),  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34**

**30 ИЮНЯ 2021 ГОДА**

## Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении.....	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала.....	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности .....	7
1 Общие сведения .....	7
2 Основа подготовки финансовой отчетности.....	7
3 Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности.....	7
4 Дочерние компании .....	9
5 Информация по сегментам .....	10
6 Операции со связанными сторонами .....	12
7 Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию .....	13
8 Размещенные депозиты.....	13
9 Дебиторская задолженность.....	13
10 Авансы выданные.....	13
11 Товарно-материальные запасы.....	14
12 Основные средства .....	14
13 Активы в форме права пользования .....	16
14 Займы выданные .....	16
15 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства.....	16
16 Обязательства по прочим налогам .....	17
17 Резервы предстоящих расходов и платежей.....	17
18 Прочие финансовые обязательства.....	17
19 Экспортные пошлины .....	17
20 Операционные расходы .....	18
21 Финансовые доходы и расходы .....	19
22 Курсовые разницы .....	19
23 Факторы финансовых рисков .....	20
24 Чистая прибыль на акцию .....	20
25 Дивиденды.....	21
26 Справедливая стоимость активов и обязательств.....	21
27 События после отчетной даты.....	23

**ПАО «Сургутнефтегаз»**  
**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении**  
*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

Прим.	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Оборотные активы</b>		
7	350 896	178 811
7	1 048	823
8	1 179 082	1 236 219
14	5 906	11 175
	1 933	1 305
9	121 402	82 372
11	96 537	92 450
10	8 885	10 429
	6 959	7 043
	18 290	37 219
	5 110	1 609
	<b>1 796 048</b>	<b>1 659 455</b>
<b>Внеоборотные активы</b>		
12	1 761 836	1 726 984
13	31 098	29 222
	9 747	9 332
8	2 459 396	2 413 760
	5 407	6 048
	14	14
14	37 284	28 538
9	1 057	1 149
	1 343	1 185
	<b>4 307 182</b>	<b>4 216 232</b>
	<b>6 103 230</b>	<b>5 875 687</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>		
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
15	129 810	57 970
18	82 735	81 792
	20 972	26 645
16	140 911	65 738
	16	74
17	1 045	1 493
	<b>375 489</b>	<b>233 712</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
18	4 726	2 790
	211 884	205 508
17	261 906	262 199
	12 135	11 070
	<b>490 651</b>	<b>481 567</b>
<b>Капитал</b>		
	154 666	154 666
	4	4
	(30)	(30)
	57 809	57 809
	5 023 202	4 946 566
	1 086	1 055
	<b>5 236 737</b>	<b>5 160 070</b>
	353	338
	<b>5 237 090</b>	<b>5 160 408</b>
	<b>6 103 230</b>	<b>5 875 687</b>

А.Н.Буланов

И.о.генерального директора  
ПАО «Сургутнефтегаз»

14 августа 2021 года

П.В.Шевелёв

Первый заместитель  
главного бухгалтера  
ПАО «Сургутнефтегаз»

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

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем  
совокупном доходе**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)
	<b>Продажи</b>	915 204	561 538
19	за минусом экспортных пошлин	(59 897)	(62 083)
5	<b>Итого выручка от реализации:</b>	<b>855 307</b>	<b>499 455</b>
	реализация нефти	531 426	290 184
	реализация нефтепродуктов	301 630	191 860
	реализация газа и продуктов газопереработки	14 364	11 333
	реализация прочих товаров и готовой продукции	4 626	3 083
	прочая реализация	3 261	2 995
20	<b>Операционные расходы</b>	<b>(653 199)</b>	<b>(450 676)</b>
	<b>Операционная прибыль</b>	<b>202 108</b>	<b>48 779</b>
21	Финансовые доходы	65 745	68 460
21	Финансовые расходы	(6 549)	(11 265)
22	Курсовые разницы, нетто	(81 509)	414 916
	Прочие доходы	3 899	6 162
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>183 694</b>	<b>527 052</b>
	<b>Налог на прибыль</b>		
	Текущий налог на прибыль	(24 367)	(85 541)
	Изменения по отложенному налогу на прибыль	(6 290)	(2 732)
	<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>(30 657)</b>	<b>(88 273)</b>
	<b>Чистая прибыль</b>	<b>153 037</b>	<b>438 779</b>
	<b>Прочий совокупный расход, реклассифицируемый впоследствии в состав убытка, за вычетом налога на прибыль</b>		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов	(22)	(2)
	<b>Прочий совокупный доход / (расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль</b>		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов	53	(366)
	Результат от переоценки пенсионных обязательств	391	(95)
	<b>Итого прочий совокупный доход / (расход), за вычетом налога на прибыль</b>	<b>422</b>	<b>(463)</b>
	<b>Общий совокупный доход</b>	<b>153 459</b>	<b>438 316</b>
	<b>Чистая прибыль</b>		
	относящаяся к акционерам	153 010	438 760
	относящаяся к неконтролирующим долям	27	19
	<b>Общий совокупный доход</b>		
	относящийся к акционерам	153 432	438 297
	относящийся к неконтролирующим долям	27	19
24	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, на одну обыкновенную акцию (в рублях) базовая и разводненная	4,28	12,28

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

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств**  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)
	<b>Операционная деятельность</b>		
	Прибыль до налогообложения	183 694	527 052
	Корректировки:		
20	Износ, истощение, амортизация	40 103	41 709
20	Убытки от списания основных средств разведки и добычи	472	599
20	Начисление / (восстановление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(273)	1 949
	Начисление / (восстановление) прочих резервов	(916)	3 340
	Курсовые разницы	77 854	(399 621)
21	Процентные расходы по дисконтированию, нетто	3 064	2 211
21	Проценты к получению	(64 009)	(66 517)
21	Проценты к уплате	1 301	6 492
	Процентный расход по обязательствам по аренде	448	619
	Убыток от продажи и выбытия основных средств и нематериальных активов	735	1 587
	Прочие, нетто	(8)	(6)
	<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль</b>	<b>242 465</b>	<b>119 414</b>
	Изменение дебиторской задолженности	(38 893)	31 377
	Изменение авансов выданных	1 545	8 615
	Изменение товарно-материальных запасов	(2 565)	6 857
	Изменение прочих активов	(159)	30
	Изменение кредиторской задолженности и начисленных обязательств	(5 110)	(3 537)
	Изменение авансов полученных	(5 673)	(12 352)
	Изменение денежных средств с ограничением к использованию	(225)	25
	Изменение по прочим налогам (кроме налога на прибыль)	71 756	(43 772)
	Изменение прочих обязательств	(945)	(1 525)
	<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль</b>	<b>262 196</b>	<b>105 132</b>
	Уплаченный налог на прибыль	(5 495)	(125 179)
	<b>Чистое поступление / (использование) денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>256 701</b>	<b>(20 047)</b>
	<b>Инвестиционная деятельность</b>		
	Капитальные вложения	(79 020)	(82 628)
	Размещение денежных средств на депозитных счетах	(770 217)	(504 194)
	Возврат денежных средств с депозитных счетов	709 261	438 677
	Займы выданные	(17 253)	(17 108)
	Займы погашенные	14 416	16 008
	Полученные проценты	57 620	63 697
	Поступления от продажи финансовых активов	1 000	1 424
	Приобретение финансовых активов	(1 104)	(4 541)
	Поступления от продажи основных средств	315	162
	<b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>	<b>(84 982)</b>	<b>(88 503)</b>
	<b>Финансовая деятельность</b>		
	Чистое поступление прочих финансовых обязательств	3 077	14 001
	Уплаченные дивиденды (в т.ч. налог)	(30)	(38)
	Уплаченные проценты	(1 668)	(7 258)
	Погашение обязательств по аренде	(187)	(204)
	<b>Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>1 192</b>	<b>6 501</b>
	<b>Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>172 911</b>	<b>(102 049)</b>
	Величина влияния изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю на денежные средства и их эквиваленты	(826)	283
7	<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>178 811</b>	<b>396 234</b>
7	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>350 896</b>	<b>294 468</b>

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

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Уставный капитал	Добавочный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого капитал, относимый к акционерам	Неконтролирующие доли	Итого капитал
	<b>154 666</b>	<b>4</b>	<b>(30)</b>	<b>57 809</b>	<b>4 235 364</b>	<b>1 251</b>	<b>4 449 064</b>	<b>314</b>	<b>4 449 378</b>
	-	-	-	-	438 760	-	438 760	19	438 779
	-	-	-	-	(95)	(368)	(463)	-	(463)
	-	-	-	-	<b>438 665</b>	<b>(368)</b>	<b>438 297</b>	<b>19</b>	<b>438 316</b>
	-	-	-	-	(30 692)	-	(30 692)	(13)	(30 705)
	<b>154 666</b>	<b>4</b>	<b>(30)</b>	<b>57 809</b>	<b>4 643 337</b>	<b>883</b>	<b>4 856 669</b>	<b>320</b>	<b>4 856 989</b>
	<b>154 666</b>	<b>4</b>	<b>(30)</b>	<b>57 809</b>	<b>4 946 566</b>	<b>1 055</b>	<b>5 160 070</b>	<b>338</b>	<b>5 160 408</b>
	-	-	-	-	153 010	-	153 010	27	153 037
	-	-	-	-	391	31	422	-	422
	-	-	-	-	<b>153 401</b>	<b>31</b>	<b>153 432</b>	<b>27</b>	<b>153 459</b>
24	-	-	-	-	(76 765)	-	(76 765)	(12)	(76 777)
	<b>154 666</b>	<b>4</b>	<b>(30)</b>	<b>57 809</b>	<b>5 023 202</b>	<b>1 086</b>	<b>5 236 737</b>	<b>353</b>	<b>5 237 090</b>

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

## **1 Общие сведения**

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз» (Компания) является одной из ведущих нефтяных компаний России по объемам добычи углеводородного сырья.

Основными видами деятельности Компании и ее дочерних компаний (совместно именуемых Группа) являются разведка, добыча и переработка нефти и газа, сбыт углеводородного сырья, продуктов переработки нефти и газа.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя банковскую деятельность и производство прочих товаров, работ, услуг.

Место нахождения Компании: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1.

## **2 Основа подготовки финансовой отчетности**

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность является неаудированной и не содержит определенной информации и раскрытий, необходимых для годовой финансовой отчетности. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., и по состоянию на эту дату, были исключены или сокращены.

Подготовка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности требует от руководства применения суждений, оценок и допущений, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отраженные в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности значительные суждения, примененные руководством при использовании учетной политики, и основные источники неопределенности оценок совпадали с теми, которые применялись в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

В связи с развитием пандемии новой коронавирусной инфекции (COVID-19) повысились риски, вызванные снижением экономической активности и объемов международной торговли, установлением различных ограничительных мер, в том числе риск снижения спроса и цен на углеводородное сырье, риск возможных перебоев с поставками сырья, материалов, техники и оборудования, риск снижения платежеспособности партнеров. Для снижения рисков распространения COVID-19 среди работников Группа неукоснительно соблюдает требования и рекомендации соответствующих органов государственной власти.

## **3 Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности**

Положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были приведены в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО за 2020 год, за исключением расчета налога на прибыль и поправок к стандартам, вступивших в силу с 1 января 2021 г., описанных ниже.

Перечисленные ниже пересмотренные поправки стали обязательными для Группы с 1 января 2021 г., но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Реформа базовой процентной ставки – поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16.** Данные поправки предоставляют ряд временных

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

*(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

---

освобождений для составителей финансовой отчетности, связанных с переходом на безрисковую процентную ставку.

Опубликованы поправки, которые не были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2020 год:

**Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции – поправки к МСФО (IAS) 12** (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Налог на прибыль в промежуточных периодах начисляется с использованием ожидаемой средневзвешенной налоговой ставки, которая применялась бы к сумме прибыли или убытка за год.

Группа не приняла досрочно новые стандарты и интерпретации, раскрытые в Примечании «Новые и измененные стандарты и интерпретации» в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2020 год и вступающие в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты.

**Сезонность деятельности**

Деятельность Группы не носит сезонного характера. Доходы и расходы признаются равномерно в течение года.

**ПАО «Сургутнефтегаз»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***4 Дочерние компании**

Компания имеет следующие дочерние общества, зарегистрированные и осуществляющие деятельность в Российской Федерации:

<b>Наименование</b>	<b>Вид деятельности</b>	<b>На 30 июня 2021, доля владения (%)</b>	<b>На 31 декабря 2020, доля владения (%)</b>
<i>Разведка и добыча нефти и газа</i>			
ПАО «Сургутнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	материнская компания	материнская компания
<i>Переработка нефти</i>			
ООО «КИНЕФ»	Переработка нефти	100 %	100 %
<i>Сбыт нефтепродуктов</i>			
ООО «Новгороднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «Псковнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «Калининграднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «СО «Тверьнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
<i>Прочие предприятия</i>			
Акционерное общество «Сургутнефтегазбанк»	Осуществление банковских операций	97,7591 %	97,7591 %
ООО «Сургутмебель»	Производство строительных деталей из древесины	100 %	100 %
ООО «Медиа-Инвест»	Региональное и корпоративное телерадиовещание	100 %	100 %
ООО «Ленгипронефтехим»	Технологическое проектирование	100 %	100 %
ООО «ДмитровМонтажГрупп»	Строительство зданий и сооружений	97,7591 %	97,7591 %
ООО «Рион»	Управление ценными бумагами	100 %	100 %

Данный перечень дочерних компаний является полным, Группа не имеет дочерних компаний за пределами Российской Федерации.

На 30 июня 2021 г. неконтролирующие доли участия в сумме 353 млн руб. (31 декабря 2020 г.: 338 млн руб.) не являются существенными для Группы.

## **5 Информация по сегментам**

Единоличный исполнительный орган в лице генерального директора Компании и заместители генерального директора Компании по направлениям деятельности (Руководство) выполняют функцию руководителя, принимающего операционные решения, и рассматривают информацию о Группе в разрезе следующих операционных сегментов:

сегмент «Разведка и добыча» – представляет собой часть деятельности Компании, связанную с разведкой, оценкой и добычей нефти и газа, реализацией нефти и газа;

сегмент «Переработка и сбыт» – представляет собой часть деятельности Компании, связанную с переработкой нефти и газа и сбытом продуктов переработки, и деятельность дочерних компаний Группы, осуществляющих переработку нефти и сбыт продуктов переработки;

«прочие деятельности» представляют собой прочие несущественные виды деятельности и сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик и включают в себя банковскую деятельность и производство прочих товаров, работ, услуг.

Руководство проводит анализ эффективности сегментов на ежемесячной основе через анализ выручки и прибыли, а также операционных расходов для целей принятия решения о распределении ресурсов и оценке производительности.

Результаты отдельных существенных операций и ряд корректировок, которые необходимы для приведения подготовленной бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) к соответствующим показателям по МСФО, рассматриваются Руководством в целом по Группе без распределения по операционным сегментам.

Операции по реализации между операционными сегментами, отраженными как «межсегментная реализация», осуществляются по рыночным ценам.

**ПАО «Сургутнефтегаз»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.  
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
<b>Выручка от реализации, в том числе:</b>					
<i>выручка от реализации нефти</i>	531 426	-	-	-	531 426
<i>выручка от реализации нефтепродуктов</i>	-	337 359	-	(35 729)	301 630
<i>выручка от реализации газа и продуктов газопереработки</i>	7 398	6 972	-	(6)	14 364
<i>реализация прочих товаров и готовой продукции</i>	3 192	1 248	868	(682)	4 626
<i>прочая реализация</i>	1 746	540	1 471	(496)	3 261
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>543 762</b>	<b>346 119</b>	<b>2 339</b>	<b>(36 913)</b>	<b>855 307</b>
Операционные расходы	(435 612)	(251 059)	(2 823)	36 295	(653 199)
<b>Операционная прибыль / (убыток)</b>	<b>108 150</b>	<b>95 060</b>	<b>(484)</b>	<b>(618)</b>	<b>202 108</b>
Финансовые доходы					65 745
Финансовые расходы					(6 549)
Курсовые разницы, нетто					(81 509)
Прочие доходы					3 899
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>183 694</b>
Налог на прибыль					(30 657)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>153 037</b>

**ПАО «Сургутнефтегаз»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

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

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятельности	Межсегментная реализация	Итого
<b>Выручка от реализации, в том числе:</b>					
<i>выручка от реализации нефти</i>	290 184	-	-	-	290 184
<i>выручка от реализации нефтепродуктов</i>	-	224 815	-	(32 955)	191 860
<i>выручка от реализации газа и продуктов газопереработки</i>	7 326	4 011	-	(4)	11 333
<i>реализация прочих товаров и готовой продукции</i>	1 552	1 604	937	(1 010)	3 083
<i>прочая реализация</i>	1 974	469	907	(355)	2 995
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>301 036</b>	<b>230 899</b>	<b>1 844</b>	<b>(34 324)</b>	<b>499 455</b>
Операционные расходы	(269 003)	(212 866)	(3 336)	34 529	(450 676)
<b>Операционная прибыль / (убыток)</b>	<b>32 033</b>	<b>18 033</b>	<b>(1 492)</b>	<b>205</b>	<b>48 779</b>
Финансовые доходы					68 460
Финансовые расходы					(11 265)
Курсовые разницы, нетто					414 916
Прочие доходы					6 162
<b>Прибыль до налогообложения</b>					<b>527 052</b>
Налог на прибыль					(88 273)
<b>Чистая прибыль</b>					<b>438 779</b>

**6 Операции со связанными сторонами**

Стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, операционные и финансовые решения другой стороны. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут осуществлять операции, которые могли бы быть не осуществлены с несвязанными сторонами, и операции между связанными сторонами могут проводиться на условиях и в объемах, отличных от тех, на которых были бы осуществлены операции между несвязанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 г., Группа осуществляла операции с АО «НПФ «Сургутнефтегаз» в части пенсионного обеспечения работников, ушедших на пенсию в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 г., и другими связанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., Группа перечислила в АО «НПФ «Сургутнефтегаз» 746 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.: 697 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2021 г. Группа имела 19 044 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 17 893 млн руб.) займов, полученных от связанных сторон (средства клиентов банка Группы).

Информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу будет раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за 2021 год.

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**7 Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию**

Денежные средства и их эквиваленты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе	30 774	23 519
Депозиты и прочие денежные эквиваленты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев	320 122	155 292
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>350 896</b>	<b>178 811</b>

Денежные средства с ограничением к использованию представляют собой обязательные резервы банка Группы на счетах в Центральном банке Российской Федерации.

**8 Размещенные депозиты**

Размещенные депозиты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
Краткосрочные депозиты	1 180 634	1 237 872
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 552)	(1 653)
Долгосрочные депозиты	2 465 915	2 420 232
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(6 519)	(6 472)
<b>Итого размещенные депозиты, в том числе:</b>	<b>3 638 478</b>	<b>3 649 979</b>
краткосрочные	1 179 082	1 236 219
долгосрочные	2 459 396	2 413 760

Информация о справедливой стоимости депозитов представлена в Примечании 26.

**9 Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
Дебиторская задолженность покупателей	116 190	80 831
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(210)	(206)
Прочая дебиторская задолженность	6 704	3 109
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(225)	(213)
<b>Итого дебиторская задолженность, в том числе:</b>	<b>122 459</b>	<b>83 521</b>
краткосрочная	121 402	82 372
долгосрочная	1 057	1 149

Большая часть дебиторской задолженности покупателей состоит из задолженности крупных российских и зарубежных покупателей нефти и нефтепродуктов.

**10 Авансы выданные**

Авансы выданные включают:

	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
Вывозные таможенные пошлины	4 774	3 376
Транспортировка нефти	2 794	5 230
Прочие авансы выданные	1 317	1 823
<b>Итого авансы выданные</b>	<b>8 885</b>	<b>10 429</b>

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**11 Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
Нефть и продукты нефтепереработки <i>резерв под обесценение</i>	21 385 (11)	16 987 (4)
Сырье и материалы <i>резерв под обесценение</i>	62 809 (3 064)	63 359 (2 923)
Прочие запасы <i>резерв под обесценение</i>	8 403 (138)	9 451 (152)
Товары для перепродажи <i>резерв под обесценение</i>	2 359 (1)	1 568 (4)
Затраты в незавершенном производстве <i>резерв под обесценение</i>	4 724 (12)	4 130 -
Газ и продукты газопереработки	83	38
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>96 537</b>	<b>92 450</b>

**12 Основные средства**

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершен- ное строитель- ство	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020</b>	<b>2 003 379</b>	<b>309 839</b>	<b>220 805</b>	<b>13 164</b>	<b>2 547 187</b>
Строительство и поступление	74 574	1 603	5 539	6 686	88 402
Реклассификация в другую категорию	-	479	903	(1 382)	-
Внутреннее перемещение	145	71	(216)	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	(3 482)	-	-	-	(3 482)
Выбытие, списание и другие движения	(6 467)	(449)	(1 824)	(183)	(8 923)
<b>Первоначальная стоимость на 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>2 068 149</b>	<b>311 543</b>	<b>225 207</b>	<b>18 285</b>	<b>2 623 184</b>
<b>Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2020</b>	<b>(580 275)</b>	<b>(152 485)</b>	<b>(87 443)</b>	<b>-</b>	<b>(820 203)</b>
Начисление за период	(35 389)	(6 452)	(5 502)	-	(47 343)
Внутреннее перемещение	(57)	(33)	90	-	-
Выбытие, списание и другие движения	4 336	262	1 600	-	6 198
<b>Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>(611 385)</b>	<b>(158 708)</b>	<b>(91 255)</b>	<b>-</b>	<b>(861 348)</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2020</b>	<b>1 423 104</b>	<b>157 354</b>	<b>133 362</b>	<b>13 164</b>	<b>1 726 984</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>1 456 764</b>	<b>152 835</b>	<b>133 952</b>	<b>18 285</b>	<b>1 761 836</b>

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершен- ное строитель- ство	Итого
<b>Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019</b>	<b>1 803 100</b>	<b>305 521</b>	<b>205 644</b>	<b>13 802</b>	<b>2 328 067</b>
Строительство и поступление	76 444	771	5 024	4 325	86 564
Реклассификация в другую категорию	-	359	1 886	(2 245)	-
Внутреннее перемещение	2	5	(7)	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	(6 155)	-	-	-	(6 155)
Выбытие, списание и другие движения	(5 970)	(256)	(1 148)	(139)	(7 513)
<b>Первоначальная стоимость на 30 июня 2020 (неаудированные данные)</b>	<b>1 867 421</b>	<b>306 400</b>	<b>211 399</b>	<b>15 743</b>	<b>2 400 963</b>
<b>Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2019</b>	<b>(516 869)</b>	<b>(140 298)</b>	<b>(78 914)</b>	<b>-</b>	<b>(736 081)</b>
Начисление за период	(32 138)	(6 759)	(5 013)	-	(43 910)
Внутреннее перемещение	(7)	2	5	-	-
Выбытие, списание и другие движения	3 778	211	850	-	4 839
<b>Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2020 (неаудированные данные)</b>	<b>(545 236)</b>	<b>(146 844)</b>	<b>(83 072)</b>	<b>-</b>	<b>(775 152)</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019</b>	<b>1 286 231</b>	<b>165 223</b>	<b>126 730</b>	<b>13 802</b>	<b>1 591 986</b>
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2020 (неаудированные данные)</b>	<b>1 322 185</b>	<b>159 556</b>	<b>128 327</b>	<b>15 743</b>	<b>1 625 811</b>

На 30 июня 2021 г. в составе основных средств учтены авансы на приобретение основных средств, непосредственно связанных с капитальным строительством, и строительство основных средств в сумме 1 385 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 1 681 млн руб.).

На каждую дату составления консолидированной финансовой отчетности Руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. По состоянию на 30 июня 2021 г. обесценение не выявлено.

Амортизация по основным средствам включает сумму, капитализированную в составе незавершенного строительства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., в размере 9 165 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.: 3 486 млн руб.).

Стоимость лицензий на добычу и разведку нефти и газа, включенных в состав основных средств по разведке и добыче, изменялась следующим образом:

	2021 год	2020 год
Первоначальная стоимость на 1 января	68 651	68 597
Обесценение	-	(366)
Накопленная амортизация	(6 618)	(4 884)
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>62 033</b>	<b>63 347</b>
Поступление	728	-
Начисление амортизации	(818)	(855)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня (неаудированные данные)</b>	<b>61 943</b>	<b>62 492</b>

Активы по разведке и оценке, включенные в стоимость основных средств на 30 июня 2021 г., составили 82 352 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 75 160 млн руб.).

### 13 Активы в форме права пользования

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработ- ка и сбыт	Прочие	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2020</b>	<b>27 275</b>	<b>1 143</b>	<b>804</b>	<b>29 222</b>
Поступление и приобретение	3 287	-	51	3 338
Амортизация	(1 379)	(17)	(36)	(1 432)
Выбытие	(295)	(6)	(26)	(327)
Прочие движения	298	81	(82)	297
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2021</b>	<b>29 186</b>	<b>1 201</b>	<b>711</b>	<b>31 098</b>
	Добыча и разведка нефти и газа	Переработ- ка и сбыт	Прочие	Итого
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019</b>	<b>12 810</b>	<b>4 832</b>	<b>1 385</b>	<b>19 027</b>
Поступление и приобретение	3 385	7	155	3 547
Амортизация	(745)	(14)	(64)	(823)
Выбытие	(261)	2	(45)	(304)
Прочие движения	601	(3 627)	(570)	(3 596)
<b>Балансовая стоимость на 30 июня 2020</b>	<b>15 790</b>	<b>1 200</b>	<b>861</b>	<b>17 851</b>

### 14 Займы выданные

Краткосрочные и долгосрочные займы выданные представлены кредитами банка Группы и прочими займами. По состоянию на 30 июня 2021 г. сумма предоставленных кредитов и займов составила 43 190 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 39 713 млн руб.). В том числе сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки на 30 июня 2021 г. составила 9 733 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 10 198 млн руб.).

### 15 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства включают:

	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	26 041	33 299
Расчеты с поставщиками	17 648	16 395
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	6 106	4 559
Кредиторская задолженность по выплате дивидендов	77 429	795
Прочая кредиторская задолженность	1 698	1 746
Обязательства по договорам аренды	888	1 176
<b>Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>129 810</b>	<b>57 970</b>
в том числе финансовая часть кредиторской задолженности	103 677	23 461

#### 16 Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	60 424	40 826
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	61 093	6 749
Налог на добавленную стоимость	6 629	4 769
Налог на имущество	4 198	4 256
Прочие	8 567	9 138
<b>Итого обязательства по прочим налогам</b>	<b>140 911</b>	<b>65 738</b>

#### 17 Резервы предстоящих расходов и платежей

	На 30 июня 2021 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2020
Обязательства, связанные с выводом объектов из эксплуатации	248 605	248 535
Обязательства по окончании трудовой деятельности	14 122	15 006
Прочие обязательства	224	151
<b>Итого резервы предстоящих расходов и платежей,</b> в том числе:	<b>262 951</b>	<b>263 692</b>
краткосрочная часть	1 045	1 493
долгосрочная часть	261 906	262 199

#### 18 Прочие финансовые обязательства

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства представлены текущими расчетными счетами и вкладами клиентов банка Группы. По состоянию на 30 июня 2021 г. сумма обязательств составила 87 461 млн руб. (на 31 декабря 2020 г.: 84 582 млн руб.).

#### 19 Экспортные пошлины

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	43 070	46 791
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов	16 827	15 292
<b>Итого экспортные пошлины</b>	<b>59 897</b>	<b>62 083</b>

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**20 Операционные расходы**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)</b>
Налоги, за исключением налога на прибыль	424 198	214 222
Вознаграждения работникам	60 497	55 480
Расходы по продаже и хранению	49 476	51 011
Износ, истощение, амортизация	40 103	41 709
Материалы	37 419	39 212
Услуги производственного характера	27 606	26 535
Коммунальные расходы и электроэнергия	13 573	12 497
Товары для перепродажи	5 078	3 865
Оценочные резервы под ожидаемые кредитные убытки	(273)	1 949
Убытки от списания основных средств разведки и добычи	472	599
Изменения в составе запасов и незавершенного производства	(9 849)	(782)
Прочие расходы	4 899	4 379
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>653 199</b>	<b>450 676</b>

Налоги, за исключением налога на прибыль, в том числе включают:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)</b>
Налог на добычу полезных ископаемых	315 200	191 722
Налог на имущество	8 428	7 728
Акциз	(13 496)	7 338
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	113 599	6 944
Прочие налоги	467	490
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>424 198</b>	<b>214 222</b>

Вознаграждения работникам в том числе включают:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)</b>
Заработная плата и социальные отчисления	60 236	55 220
Расходы по пенсионным планам	261	260
<b>Итого вознаграждения работникам</b>	<b>60 497</b>	<b>55 480</b>

## 21 Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)
Проценты к получению	64 009	66 517
Процентный доход по дисконтированию	1 736	1 943
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>65 745</b>	<b>68 460</b>

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)
Проценты к уплате	(1 301)	(6 492)
Процентный расход по дисконтированию	(4 800)	(4 154)
Процентный расход по обязательствам по аренде	(448)	(619)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(6 549)</b>	<b>(11 265)</b>

## 22 Курсовые разницы

Курсовые разницы возникают в основном по операциям по учету дебиторской задолженности покупателей нефти и нефтепродуктов и финансовых активов, выраженных в иностранной валюте.

Официальные курсы ЦБ РФ иностранных валют по отношению к рублю представлены ниже в рублях:

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Австралийский доллар	54,53	56,52
Датская крона	11,59	12,18
Доллар США	72,37	73,88
Евро	86,20	90,68
Канадский доллар	58,51	57,73
Китайский юань	11,21	11,31
Норвежская крона	8,44	8,61
Фунт стерлингов Соединенного Королевства	100,20	100,04
Шведская крона	8,48	9,03
Швейцарский франк	78,59	83,51
Японская иена	0,65	0,71

**ПАО «Сургутнефтегаз»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

Средние курсы валют за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг., составили:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020</b>
Австралийский доллар	57,28	45,57
Датская крона	12,04	10,24
Доллар США	74,28	69,37
Евро	89,55	76,44
Канадский доллар	59,53	50,83
Китайский юань	11,47	9,86
Норвежская крона	8,79	7,11
Фунт стерлингов Соединенного Королевства	103,11	87,30
Шведская крона	8,84	7,17
Швейцарский франк	81,82	71,84
Японская иена	0,69	0,64

Курсовые разницы включают:

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 (неаудированные данные)</b>
Доход от разниц валютных курсов	203 105	822 431
Расход от разниц валютных курсов	(284 614)	(407 515)
<b>Итого курсовые разницы</b>	<b>(81 509)</b>	<b>414 916</b>

**23 Факторы финансовых рисков**

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков, среди которых рыночный, кредитный и риск ликвидности.

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не содержит информацию и пояснения относительно управления финансовыми рисками, которые раскрываются в годовой консолидированной финансовой отчетности, поэтому данную отчетность необходимо рассматривать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2020 г.

**24 Чистая прибыль на акцию**

Показатель базовой прибыли на акцию был рассчитан на основе прибыли, относящейся к держателям обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	<b>2021 год</b>	<b>2020 год</b>
Средневзвешенное количество акций за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, тыс. штук	<b>35 725 345</b>	<b>35 724 999</b>
Чистая прибыль за отчетный период, относящаяся к акционерам	153 010	438 760
Сумма дивидендов, относящаяся на привилегированные акции	-	-
Базовая и разводненная прибыль на акцию, руб.	4,28	12,28

## **25 Дивиденды**

30 июня 2021 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., в размере 0,70 руб. на одну обыкновенную акцию и 6,72 руб. на одну привилегированную акцию.

30 июня 2020 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., в размере 0,65 руб. на одну обыкновенную акцию и 0,97 руб. на одну привилегированную акцию.

По итогам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг., Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

## **26 Справедливая стоимость активов и обязательств**

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировкам ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств; (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства; (в) к Уровню 3 – оценки, не основанные исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

### **(а) Многократные оценки справедливой стоимости**

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами финансовой отчетности в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Ниже представлены уровни иерархии оценки справедливой стоимости для финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости:

<b>На 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>Котировки на активном рынке (Уровень 1)</b>	<b>Метод оценки, использующий наблюдаемые данные (Уровень 2)</b>	<b>Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)</b>
Размещенные депозиты	-	3 638 478	-
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	4 878	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	531	-	1 931
<b>Итого финансовые активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>5 409</b>	<b>3 638 478</b>	<b>1 931</b>

**ПАО «Сургутнефтегаз»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

<b>На 31 декабря 2020</b>	<b>Котировки на активном рынке (Уровень 1)</b>	<b>Метод оценки, использующий наблюдаемые данные (Уровень 2)</b>	<b>Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)</b>
Размещенные депозиты	-	3 649 979	-
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	5 073	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	386	-	1 894
<b>Итого финансовые активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>5 459</b>	<b>3 649 979</b>	<b>1 894</b>

По состоянию на 30 июня 2021 г. и 31 декабря 2020 г. у Группы отсутствуют обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости.

Оценочная справедливая стоимость финансового инструмента рассчитывалась Группой исходя из имеющейся рыночной информации (при ее наличии) и надлежащих методов оценки. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов Руководство использует всю имеющуюся рыночную информацию.

Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций, используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости 3 Уровня не произошло.

**(б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие справедливой стоимости**

**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.** Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента. Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, определялась на основе котировок спроса.

Ниже представлено сравнение справедливой стоимости и балансовой стоимости депозитов и прочих финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. Балансовая стоимость остальных финансовых активов примерно соответствует их справедливой стоимости.

	<b>На 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>		<b>На 31 декабря 2020</b>	
	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Справедливая стоимость</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Справедливая стоимость</b>
Размещенные депозиты	3 638 478	3 768 195	3 649 979	3 792 040
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	4 878	4 885	5 073	5 105

**ПАО «Сургутнефтегаз»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности  
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

Далее приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями:

<b>На 30 июня 2021 (неаудированные данные)</b>	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>	<b>Итого</b>
Денежные средства и их эквиваленты	-	350 896	350 896
Денежные средства с ограничением к использованию	-	1 048	1 048
Размещенные депозиты	-	3 638 478	3 638 478
Займы выданные	-	43 190	43 190
Прочие финансовые активы	2 462	4 878	7 340
Дебиторская задолженность	-	122 459	122 459
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>2 462</b>	<b>4 160 949</b>	<b>4 163 411</b>

<b>На 31 декабря 2020</b>	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>	<b>Итого</b>
Денежные средства и их эквиваленты	-	178 811	178 811
Денежные средства с ограничением к использованию	-	823	823
Размещенные депозиты	-	3 649 979	3 649 979
Займы выданные	-	39 713	39 713
Прочие финансовые активы	2 280	5 073	7 353
Дебиторская задолженность	-	83 521	83 521
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>2 280</b>	<b>3 957 920</b>	<b>3 960 200</b>

**Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости**

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены средствами клиентов банка Группы, кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью.

Справедливая стоимость обязательств определяется с использованием приемлемых методов оценки. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения основывается на ожидаемых дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения.

Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, примерно соответствует их справедливой стоимости.

**27 События после отчетной даты**

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